

ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 18 декабря 2018 г. № 39-к

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ
ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОЛЛЕГИИ,
РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО
ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ
А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Члены коллегии:

Руководитель управления правовой работы и административной практики	-	В.Б.Агаджанов
Руководитель управления экономического мониторинга и анализа	-	Н.В.Винокурова
Руководитель управления энергетики	-	В.В.Маслов
Руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	Ю.А.Мокшин
Руководитель управления регулирования электроэнергетики	-	Т.О.Смурыгина
Представитель УФАС по Самарской области	-	С.В.Шепеленко

Представители министерства энергетики и ЖКХ Самарской области:

Главный консультант управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	А.В.Моглячев
Консультант управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	М.А.Агаджанова
Консультант управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	А.А.Голубушкина
Главный специалист регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	А.Ю.Коренченко
Главный консультант управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	Н.И.Мелехина
Ведущий специалист управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	Р.Р.Нуреев
Главный специалист управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	А.С.Портнова

Консультант управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения	-	Е.А.Скрипин
Представители организаций:		
Председатель правления ООО «ЭкоСтройРесурс»	-	М.А.Захаров
Руководитель финансово-экономического управления ООО «ЭкоСтройРесурс»	-	А.Н.Панченкова
Ведущий экономист по планированию АО «Водные технологии»	-	О.В.Аникина
Директор по экономике и финансам ООО «Самарские коммунальные системы»	-	А.Г.Бадьянов
Начальник управления тарифной политики ПАО «Т Плюс» и представитель по доверенности АО «ПТС»	-	Ф.А.Гаврилов
Начальник УО и КБ ПАО «Тольяттиазот»	-	Ю.В.Головай
Финансовый директор ООО «Волгатеплоснаб»	-	И.Л.Дамонаева
Инженер-энергетик ООО «Строммашина»	-	О.В.Карпова
Директор по экономике и финансам ОАО «ТЕВИС»	-	Р.А.Касьянов
Заместитель главного теплотехника ПАО «Тольяттиазот»	-	О.Д.Лазарев
Начальник ПЭО ОАО «ТЕВИС»	-	А.А.Макарова
Генеральный директор АО «Водные технологии»	-	Ю.А.Монетов
Начальник ПЭО ООО «СамРЭК-Эксплуатация»	-	В.Н.Нагимова
Технический директор ООО «Энергоресурс»	-	Нестеровский
Начальник ФЭС МП г. Самары «Самараводоканал»	-	М.А.Никитина
Начальник отдела ООО «Самарские коммунальные системы»	-	О.А.Скапцова
Заместитель директора по экономике и финансам ПАО «Т Плюс» и представитель по доверенности АО «ПТС»	-	Д.А.Смородинов
Генеральный директор АО «Газпром Теплоэнерго Тольятти»	-	А.А.Тимофеев
Представитель по доверенности ООО «Аква-Строй»	-	Ю.Ю.Якубяк
Секретарь заседания:		
Ведущий специалист департамента регулирования тарифов	-	Е.В.Зайцева

Повестка дня:

1. Об установлении единого предельного тарифа на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоСтройРесурс»;
2. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара;
3. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения Государственному автономному учреждению Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти;
4. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МАУ «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Иса克林ский», муниципальный район Иса克林ский;
5. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский;
6. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти;
7. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский;
8. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара;
9. О корректировке тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Промышленные технологии», городской округ Самара;
10. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ОАО «ТЕВИС», городской округ Тольятти;
11. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения ОАО «ТЕВИС», городской округ Тольятти, для заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения;
12. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский;
13. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский;
14. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский;
15. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара;
16. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный;
17. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего ИП Самородов С.Ф., муниципальный район Кинель-Черкасский;
18. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский;

19. О корректировке тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Теплообеспечение», муниципальный район Волжский;

20. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Похвистневозэнерго», городской округ Похвистнево;

21. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод ООО «Аква-Строй»;

22. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод АО «Арконик СМЗ», городской округ Самара;

23. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти;

24. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти;

25. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара;

26. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МП г. Самары «Самараводоканал», п. Береза, п. Прибрежный Красноглинского района городского округа Самара;

27. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Волжское ЖКХ», м.р.Красноярский;

28. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, г.о.Тольятти;

29. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО "УК "Промкомстрой", м.р.Сызранский;

30. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО "Энергетик", г.о.Сызрань;

31. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Волжские коммунальные системы», городской округ Тольятти;

32. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ЭНЕРГО», муниципальный район Волжский;

33. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ООО «Эталон», городской округ Сызрань;

34. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский;

35. Об установлении тарифов в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара;

36. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский;

37. Об установлении тарифов в сфере водоотведения ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский;

38. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский;

39. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский;

40. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти;

41. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти;

42. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», СЦТ – Самара;

43. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой и закрытой системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара);

44. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти;

45. Об установлении размера платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Средневожская газовая компания» объекта капитального строительства: «Подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации: Жилые блоки, расположенные по адресу: Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, ул. Сосновая, уч. 11-а, ул. Летняя жилые блоки № 2,4,6,8,10,12,14,16,18,22,24, пер. 1-ый Еловый жилые блоки № ,2,3,4,5,7,11,13,15,17,19,21,23, пер. 2-ой Еловый жилые блоки № 1,3.» по индивидуальному проекту;

46. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района Волжский;

47. Об установлении тарифов в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ООО «Волжский магистральный коллектор». Метод аналогов;

48. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения МУП «Смышляевское» администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский (ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА);

49. Об установлении тарифов в сфере водоотведения МУП «Смышляевское» администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области;

50. Об установлении тарифов в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ООО «Энергоресурс», городской округ Самара. Метод аналогов;

51. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Энергоресурс», городской округ Самара;

52. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский;

53. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения АО «Водные технологии», городской округ Самара;

54. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара;

55. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара;

56. Об установлении тарифов в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара. Метод аналогов;

57. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и в закрытой системе горячего водоснабжения, для потребителей ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара;

58. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара;

59. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара;

60. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара;

61. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара;

62. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и в закрытой системе горячего водоснабжения, для потребителей МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара;

63. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей МП городского округа Самара «Инженерная служба», (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара;

64. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский;

65. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский;

66. Об установлении тарифов в сфере водоотведения ПАО «Тольяттиазот», городской округ Тольятти;

67. Об установлении тарифов на тепловую энергию ЗАО "Кинельский хлебозавод" на 2019-2023 годы;

68. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения для потребителей ЗАО «СЗ Нефтемаш»;

69. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей филиала АО «РЭУ» «Самарский»;

70. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара;

71. О корректировке тарифов на горячую воду для потребителей федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации;

72. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация»;

73. О корректировке тарифов на горячую воду для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация»;

74. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск;

75. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск;

76. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский;

77. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский;

78. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноярский;

79. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения для ЗАО «Энергетика и связь строительства», городской округ Тольятти;

80. О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Самарские коммунальные системы»;

81. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара;

82. Об установлении тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения Новокуйбышевское МУП «Водоканал», городской округ Новокуйбышевск;

83. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский;

84. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара;

85. Внесение изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 29.11.2018 № 558 "О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ПАО «АВТОВАЗ», городской округ Тольятти";

86. Внесение изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 16.11.2018 № 398 "О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «ВОДЕКО»;

87. Внесение изменений в приказ министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 29.11.2018 № 567 "О корректировке тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Водоканал», городской округ Самара";

88. Об установлении тарифов на горячую воду для потребителей АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара;

89. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ - Промплощадка), городской округ Самара;

90. О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения Самарского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (СЦТ – котельная Автобаза);

91. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 12.12.2018 № 736 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ВЭТ», городской округ Самара»;

92. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 676 «О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя ОАО «ТЕВИС», городской округ Тольятти» (в связи изменением проекта тарифов филиала "Самарский" ПАО "Т плюс");

93. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 679 "О корректировке тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Строммашина», городской округ Самара" (в связи изменением проекта тарифов АО "ПТС");

94. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 674 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения МУП «Жилищно-эксплуатационная служба», городской округ Сызрань» (в связи изменением проекта тарифов филиала "Самарский" ПАО "Т плюс");

95. О внесении изменений в приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 675 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «Энергетик», городской округ Сызрань»;

96. Об установлении платы за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Предприятие тепловых сетей», городской округ Самара, для заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения;

97. Об установлении тарифов на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Самарские коммунальные системы», городской округ Самара;

98. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»;

99. Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей АО «Предприятие тепловых сетей», городской округ Самара;

100. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей АО «Предприятие тепловых сетей» на 2019 год ;

101. Об установлении платы за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» на 2019 год;

102. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и в закрытой системе горячего водоснабжения для АО «Предприятие тепловых сетей»;

103. Об установлении тарифов на горячую воду в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) и закрытой системе горячего водоснабжения для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»;

104. Разное. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год;

105. Утверждение проектов приказов министерства.

ВОПРОС № 1

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «Об отходах производства и потребления», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.05.2016 № 484 «О ценообразовании в области обращения с твердыми коммунальными отходами», приказом

Федеральной антимонопольной службы от 21.11.2016 № 1638/16 «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить единые предельные тарифы на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоСтройРесурс» согласно таблице 1. Основные показатели расчета, определенные Территориальной схемой обращения с отходами Самарской области, представлены в таблице 2.

Таблица 1

Единый предельный тариф на услугу регионального оператора по обращению с твердыми коммунальными отходами ООО «ЭкоСтройРесурс»

Наименование услуг	Предельный тариф, руб./м ³ (руб./т)	
	Все потребители, (без НДС)	Население (с учетом НДС) ¹
с 01.01.2019 по 30.06.2019		
Обращение с твердыми коммунальными отходами	498,47 (3 323,11)	598,16 (3 987,73)
с 01.07.2019 по 31.12.2019		
Обращение с твердыми коммунальными отходами	516,10 (3 440,69)	619,32 (4 128,83)

1. Выделяется в целях реализации части 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 2

Расчет приведенной стоимости услуг регионального оператора											
ООО "ЭкоСтройРесурс"											
№	Наименование расхода регионального оператора и показателей расчета	Усл. обозначение	Ед. изм.	Предложение победителя конкурса на 2019 год	ПРЕДЛОЖЕНИЕ РЕГ. ОПЕРАТОРА			ПРЕДЛОЖЕНИЕ МИНЭНЕРГО			Комментарии
					2019 год		Всего	2019 год		Всего	
					1- полугодие	2- полугодие		1- полугодие	2- полугодие		
1	2	3	4				5	6	7	8	
0.1	Масса отходов по Территориальной схеме обращения с отходами в Самарской области	W_i^{Oj}	Тыс. т/год		1 794,523	1 794,523	1 794,52	1 794,523	1 794,523	1 794,52	Объем отходов принят, исходя из данных действующей Территориальной схемы обращения с отходами Самарской области. Согласно схеме, расчетное образование ТКО в Самарской области составляет 1794,523 тыс. тонн. Коэффициент перевода из тонн в кубические метры составляет 0,15 тн/куб. м. (также отражено в схеме). Следовательно объем обрабатываемых отходов составит в Самарской области с учетом данного коэффициента 11963,49 тыс.куб.м.
0.2	Объем отходов по Территориальной схеме обращения с отходами в Самарской области	Q_i^{Oj}	Тыс. м³/год		11 963,49	11 963,49	11 963,49	11 963,49	11 963,49	11 963,49	
1	Индекс потребительских цен	ИПЦ _i			104,6%		104,6%	104,6%		104,6%	Индекс потребительских цен на 2018,2019 гг. (в среднем за год) принят согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2018 год и плановый период 2019-2020 гг.
2	Ставка дисконтирования за вычетом индекса потребительских цен	r			9,21%		2,90%	9,21%		9,21%	Определен в конкурсной документации (табл. 2). Расчет приведенной стоимости услуг регионального оператора без НДС
3	Захоронение твердых коммунальных отходов, с учетом расходов на обработку коммунальных отходов (при наличии)		Тыс. руб.	1 462,315	1 428 739,623	1 495 890,385	1 462 315,00	1 204 885,182	1 719 744,818	1 462 315,00	Экспертной группой предлагается учесть затраты на захоронение, обезвреживание и обработку с учетом утвержденных для операторов на 2019 год тарифов и с учетом массы захоронения и обезвреживания ТКО согласно территориальной схеме обращения с отходами Самарской области. Средний утвержденный тариф для операторов, осуществляющих деятельность по захоронению, обработке и обезвреживанию, составляет: с 01.01.2019 - 558,981 руб./тонну, с 01.07.2019 - 797,897 руб./тонну. Масса отходов, в отношении которой региональный оператор будет осуществлять оплату услуг операторов в 2019 году с учетом того, что часть отходов перед захоронением будет возиться на

											обработку к операторам, осуществляющим деятельность по обработке, составит: в первом полугодии 2019 года - 2155,502 тыс. тонн, во втором полугодии 2019 года - 2155,344 тыс. тонн.
4	Собственные расходы регионального оператора	НВВ	Тыс. руб.		4 957 180,27	5 190 167,74	5 073 674,00	4 758 514,15	4 454 647,15	4 606 580,65	
4.1	Сбор и транспортирование твердых коммунальных отходов		Тыс. руб.	4 464 725,872	4 362 045,926	4 567 062,084	4 464 554,00	4 378 785,014	4 098 504,587	4 238 644,80	В соответствии с Территориальной схемой по обращению с отходами протяженность плеч транспортирования отходов составляет: 1 плечо 103 087,61 тыс. т-км 2 плечо 10 931,08 тыс.т-км Региональным оператором на конкурс выставлена стоимость транспортировки отходов: 4 658 864,28 тыс. руб. Цена транспортировки по сметным расценкам составляет 36,32 руб./т на 1 км в ценах на октябрь 2018 года (ТССЦпг 03-21-01-001), с учетом индекса дефлятора в строительстве 104,7% цена транспортировки составит 38,03 руб./т на 1 км. с 1 июля 2019 г. Таким образом, расходы на транспортировку отходов в среднем на 2019 год составят: 1 плечо: 3 832 281,902 тыс. руб. 2 плечо: 406 362,899 тыс. руб. Всего: 4 238 644,801 тыс. руб.
4.2	Сбыт (2% от НВВ прошлого года)		Тыс. руб.		0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,00	Согласно п. 89 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в области обращения с твердыми коммунальными отходами № 1638/16 расходы по сомнительным долгам принимаются в размере фактической дебиторской задолженности, но не более 2 процентов необходимой валовой выручки, установленной для регионального оператора на предыдущий период регулирования, за который имеются подтвержденные бухгалтерской и статистической отчетностью данные. Поскольку региональный оператор только начинает осуществлять свою деятельность на территории Самарской области, расходы по сомнительным долгам на 2019 год не учитываются.
4.3	Комплексная услуга по обращению с твердыми отходами		Тыс. руб.					0,000	0,000	0,00	
4.4	Заключение и		Тыс.	608 947,954	595	623	609 120,000	379	356	367 935,849	По конкурсной документации в среднем за

	обслуживание договоров с собственниками твердых коммунальных отходов, в том числе:		руб.		134,343	105,657		729,134	142,563		2019 год 642 592,89 тыс. руб. Предложение победителя ООО "ЭкоСтройРесурс" 608 948 тыс. руб. В тарифной заявке предложено 609 120 тыс. руб. Принято в соответствии с предложением победителя в размере 608 948 тыс. руб. Экспертной группой предлагается учесть расходы с учетом проведенных проверочных расчетов в размере 384270,808 тыс. руб. в среднем на 2019 год, в том числе:
	Обязательные расходы регионального оператора в год:										
	Зароботная плата		Тыс. руб.		209 882,521	219 747,000	214 814,761	131 705,750	106 818,319	119 262,034	По проекту штатного расписания численность сотрудников должна составить 759 чел. Из них 365 чел. постоянные и 394 временные (на первое3 мес. для заключения договоров). Экспертной группой предлагается учесть для расчета количество персонала в размере 734 шт. ед. на первое полугодие 2019 и 340 шт. ед. на второе полугодие 2019 года. Согласно официальным статистическим данным (сайт ЕМИСС) средняя заработная плата в сфере по сбору, обработке, захоронению отходов за 2017 год составила 24371,57 руб./мес. Экспертной группой предлагается учесть среднюю номинальную заработную плату с учетом данных официальной статистики и с учетом ИПЦ за 2018 год (102,7%) в первом полугодии 2019 год в размере 25 029,6 руб./мес. с учетом отчислений на социальные нужды. Во втором полугодии 2019 года экспертной группой предлагается учесть среднюю номинальную заработную плату с учетом ИПЦ на 2019 год (104,6%) в размере 26180,96 руб./мес. с учетом отчислений на социальные нужды.
	Аренда офисного помещения		Тыс. руб.		19 213,945	20 117,000	19 665,472	17 574,531	8 515,267	13 044,899	Потребность в офисном помещении определена исходя из нормативной площади на одного человека 6 кв. м. (в соответствии с нормами СанПин 2.2.2/2.4.1340-03). Штатная численность составляет 734 человека в первом полугодии 2019 года и 340 человек во втором полугодии 2019 года. Средняя цена аренды офисного помещения составляет 3,99 руб./м2 (на основании данных анализа рынка недвижимости в Самарской области в 2018 году). Цена аренды офисного помещения во втором полугодии 2019 года с учетом индекса 104,6% составит 4,17 руб./м2. Таким

											образом, расходы на аренду офисного помещения составлять в первом полугодии 2019 года 17574,531 тыс. руб., во втором полугодии - 9517,064 тыс. руб.
	Услуги печати, конвертации и доставки квитанций потребителям		Тыс. руб.		214 595,661	224 681,657	219 638,659	115 008,000	120 298,368	117 653,184	В тарифном деле региональным оператором представлено предложение УФПС Самарской области - ФИЛИАЛ ФГУП "ПОЧТА РОССИИ" по заключению комплексного договора на отправку письменной корреспонденции, а также на печать и доставку квитанций. Экспертной группой предлагается учесть расходы на услуги печати, доставки квитанций потребителям с учетом ориентировочного количества лицевых счетов - 1600 тыс. ед. и с учетом цены печати и доставки одной квитанции согласно коммерческому предложению ФГУП "Почта России" 5,99 руб./ед. в размере 115008,000 тыс. руб. в первом полугодии 2019 года. Расходы во втором полугодии предлагается принять с учетом ИПЦ (104,6%) в размере 120298,368 тыс. руб.
	Банковская гарантия		Тыс. руб.		6 242,598	6 536,000	6 389,299	5 228,791	5 228,791	5 228,791	В тарифном деле региональным оператором представлен договор от 24.10.2018 № 54/6991/0000/657 с ПАО "Сбербанк России" на предоставление банковской гарантии. Согласно договору сумма гарантии составляет 326 799 450,00 руб. За предоставление гарантии ПАО "Сбербанк России" взимает вознаграждение в размере 1 307 197,80 руб. в квартал. Итого годовые расходы на банковскую гарантию в 2019 году составят 5228,791 тыс. руб.
	Расходы на соблюдение требований 54-ФЗ		Тыс. руб.		31 633,238	33 120,000	32 376,619	2 597,300	2 716,776	2 657,038	Средняя стоимость на покупку онлайн-кассы согласно анализу коммерческих предложений составляет 45566,62 руб. (с учетом установки программного обеспечения и т.д.). Расчетная потребность в он-лайн кассах составляет в городских округах - 3 ед., в муниципальных районах - 1 ед. Итого по расчетам экспертной группы региональному оператору потребуется для осуществления деятельности на территории Самарской области 57 ед. онлайн-касс. Итого расходы на приобретение и обслуживание онлайн-касс в первом полугодии 2019 года составят 2597,300 тыс. руб. Расходы во втором полугодии предлагается принять с учетом ИПЦ (104,6%) в размере 2716,776 тыс. руб.

	Административные расходы		Тыс. руб.		113 566,380	118 904,000	116 235,190	107 614,762	112 565,042	110 089,902	<p>Проанализировано на основе приминительного использования МЕТОДИЧЕСКИХ УКАЗАНИЙ ПО РАСЧЕТУ СБЫТОВЫХ НАДБАВОК ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВС ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ МЕТОДА СРАВНЕНИЯ АНАЛОГОВ, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017.</p> <p>Согласно данной методике эталонные затраты по административным расходам составляют 53,09 руб./точку поставки для городского поселения и 98,8 руб./точку поставки для сельского поселения в ценах 2016 года. Количество лицевого счетов предлагается принять в размере 1600 тыс. ед. (из них 1222 тыс. ед. в городских поселениях и 378 тыс. ед. в сельских поселениях). Эталонные затраты с учетом приведения к ценам 2018 года составят 55,89 руб./ед. для городских поселений и 104,0 руб./ед. для сельских поселений.</p> <p>Итого административные расходы предлагается принять в размере 107614,762 тыс. руб. в первом полугодии 2019 года. Расходы во втором полугодии предлагается принять с учетом ИПЦ (104,6%) в размере 112565,042 тыс. руб.</p>
5	Необходимая валовая выручка регионального оператора	HBB_i^{PO}	Тыс. руб.	6 535 988,902	6 385 919,89	6 686 058,13	6 535 989,01	5 963 399,33	6 174 391,97	6 068 895,65	$HBB_i^{PO} = \sum_j ((T_i^{Oj} + Надб^{Oj}) \cdot Q_i^{Oj} (W_i^{Oj})) + HBB_i^{POСОБ}$
6	Приведенная стоимость услуг регионального оператора		Тыс. руб.		6 385 919,89	6 686 058,13	6 535 989,01	5 963 399,33	6 174 391,97	6 068 895,65	
5.0	Условие соблюдения конкурсной НВВ						Условие не соблюдается			Условие соблюдается	
7	Тариф регионального оператора на м ³ без учета НДС				533,78	558,87	546,33	498,47	516,10	507,28	
7.1	Тариф регионального оператора на м ³ с учетом НДС 20%	T_i^{PO}	Руб./м ³		640,54	670,65	655,59	598,16	619,32	608,74	В соответствии с Федеральным законом от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах» налоговая ставка по НДС с 01.01.2019 составляет 20%
8	Тариф регионального оператора на т без учета НДС				3 558,56	3 725,81	3 642,19	3 323,11	3 440,69	3 381,90	
8.1	Тариф регионального оператора на т	T_i^{PO}	Руб./т		4 270,27	4 470,98	4 370,62	3 987,73	4 128,82	4 058,28	

	с учетом НДС 20%										
8	Темп роста тарифа регионального оператора с учетом НДС 20%					104,7%			103,5%		
9	Уд. Расходы на заключение договоров		Руб./м ³		49,75	52,08		31,74	29,77		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «ЭкоСтройРесурс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 2

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара, согласно таблице 3, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара, согласно таблице 4 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 680. Основные показатели расчета представлены в таблицах 5,6.

Таблица 3

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1720	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1754	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный	с 01.01.2020 по	1754	-	-	-	-	-

		руб./Гкал	30.06.2020						
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1819	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1819	-	-	-	-	-
1.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1889	-	-	-	-	-
1.7		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1889	-	-	-	-	-
1.8		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1963	-	-	-	-	-
1.9		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1963	-	-	-	-	-
1.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2039	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
2.5		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-
2.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-
2.7		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-
2.8		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-
2.9		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-	-	-	-	-
2.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 4

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг.у.т/Гкал	Гкал/кв.м.	Гкал.	тыс.руб.	-
1.	ОАО «Самарский завод «Экран», городской округ Самара	2019	3 531,526	1	-	0,126	0,003	-	1,948	1 777,900	21,000	-
2.		2020		1	-	0,125	0,003	-	1,928	1 760,121	21,000	-
3.		2021		1	-	0,124	0,003	-	1,909	1 742,519	21,000	-
4.		2022		1	-	0,123	0,003	-	1,890	1 725,094	21,000	-
5.		2023		1	-	0,122	0,003	-	1,871	1 707,843	21,000	-

Таблица 5

Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
ОАО «Самарский завод «Экран»
Самара

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период										
			Утвержде но 2018	Ожидае мый факт 2018	Предложен ие организаци и 2019	Предложен ие экспертной группы с 01.01 2019	Предложен ие экспертной группы с 01.07 2019	Предложен ие экспертной группы год 2019	Структу ра, %	Рост. %	Примечание	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2020	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2021	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2022	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционны е (подконтрольны е) расходы	тыс. руб.	2 953,607	7 239,156	7 572,076	3 400,649	3 531,526	3 446,089	10,73%	119,57 %		3 615,082	3 722,088	3 832,262	3 945,697
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	1 111,227	1 166,788	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	Отсутствуют подтверждающие материалы	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	266,494	750,000	750,000	750,000	750,000	750,000	2,28%	281,43 %	На основании плана ремонта в материалах дела	777,680	807,816	839,132	871,673
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 597,616	4 331,053	4 555,331	2 361,280	2 469,899	2 398,993	7,50%	95,08 %	На основании утвержденных данных	2 561,054	2 660,300	2 763,428	2 870,592
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	89,497	142,126	148,948	21,000	21,000	21,000	0,06%	23,46 %	Учтены затраты по программе энергосбережения рекомендованной министерством	21,775	22,619	23,496	24,407
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	118,835	125,727	9,509	17,876	12,414	0,05%	0,00%		18,536	19,254	20,000	20,776
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	7,614	8,056	8,056	8,056	8,056	0,02%	0,00%	На основании предложения организации с учетом представленных материалов	8,353	8,677	9,013	9,363
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	107,104	113,316	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных	тыс. руб.	0,000	4,117	4,356	1,453	9,820	4,358	0,03%	0,00%	Перераспределение затрат	10,182	10,577	10,987	11,413

	, аудиторских и консультационных услуг														
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	779,976	818,998	252,575	266,467	257,398	0,81%	0,00%	На основании представленных материалов	276,301	287,008	298,134	309,696
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	2,629	2,781	2,781	2,781	2,781	0,01%	0,00%	На основании представленных материалов	2,884	2,996	3,112	3,233
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	3,311	3,503	3,503	3,503	3,503	0,01%	0,00%	На основании представленных материалов	3,632	3,773	3,919	4,071
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 441,733	1 496,598	1 568,493	872,379	907,019	884,406	2,75%	62,91%		899,153	930,110	962,246	995,626
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющим и регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	22,073	13,771	14,570	18,343	18,551	18,415	0,06%	84,04%		19,404	20,335	21,271	22,228
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	2,026	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	3,773	0,000	0,000	3,773	3,981	3,845	0,01%	105,50%	На основании представленных материалов	4,164	4,364	4,564	4,770
2.4.	иные	тыс.	16,274	13,771	14,570	14,570	14,570	14,570	0,04%	89,53%	На основании представленных	15,240	15,972	16,706	17,458

3	расходы	руб.								%	материалов				
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 313,374	1 372,944	1 444,040	748,526	782,958	760,481	2,38%	59,61 %		774,239	804,265	835,465	867,888
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	106,286	109,883	109,883	105,510	105,510	105,510	0,32%	99,27 %	На основании фактических данных за 2017 год	105,510	105,510	105,510	105,510
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	30 730,458	28 008,844	29 129,198	28 008,844	28 484,994	28 174,163	86,52%	92,69 %		29 624,394	30 809,370	32 041,744	33 323,414
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	30 685,305	27 963,691	29 082,239	27 963,691	28 439,074	28 128,744	86,38%	92,68 %	Покупка у АО "ПТС" на основании приказа министерства от 30.11.2017 № 555. На 2019 принят тариф с учетом ИД 101,7%	29 576,637	30 759,702	31 990,091	33 269,694
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	45,153	45,153	46,959	45,153	45,920	45,419	0,14%	101,70 %	Покупка у АО "ПТС" на основании приказа министерства от 30.11.2017 № 555. На 2019 принят тариф с учетом ИД 101,7%	47,757	49,667	51,654	53,720
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	99,690	61,500	61,500	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	398,758	246,000	246,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	176,734	246,000	246,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		Налог на прибыль берется только от нормативной. Нормативная прибыль не подтверждена	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	222,025	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%			0,000	0,000	0,000	0,000
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	35 624,245	37 052,097	38 577,267	32 281,872	32 923,539	32 504,658	100,00%	92,42 %		34 138,63	35 461,57	36 836,25	38 264,74
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	30 993,093	32 235,325	33 562,222	28 085,228	28 643,479	28 279,052	87,00%			29 700,61	30 851,56	32 047,54	33 290,32
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	3 562,425	3 705,210	3 857,727	3 228,187	3 292,354	3 250,466	10,00%			3 413,86	3 546,16	3 683,63	3 826,47
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	1 068,727	1 111,563	1 157,318	968,456	987,706	975,140	3,00%			1 024,16	1 063,85	1 105,09	1 147,94
13	Нормативный				0,006			0,000		0,00%					

	уровень прибыли													
14	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%					
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	20,711	18,769	18,769	18,769	18,769	18,769	90,62%		18,769	18,769	18,769	18,769
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 720	1 974	2 055	1 720	1 754	1 732	101,98%		1 819	1 889	1 963	2 039

Таблица 6

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Муниципальное образование			Самара				Организация коммунального комплекса	ОАО «Самарский завод «Экран»					Примечание
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Отчётный период	Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
			ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	Рост, %	
1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	27,96	45,15	0,00	1 936,36	2 032,74		297,73	312,39	302,82	691,84%	
1.1	На ремонт	тыс. руб.				1 111,23	1 166,79	105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	На основании фактических данных
1.2	Вода на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.2.1	тариф	руб./м3						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.2.2	объем	м3							0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3	Теплоноситель на технологические цели	тыс. руб.	7,71	45,15	0,00	45,15	46,96		45,15	45,92	45,42	101,70%	стр 39
1.3.1	тариф	руб./м3											Покупка у АО "ПТС" на основании приказа министерства от 30.11.2017 № 555. На 2019 принят тариф с учетом ИД 101,7%
			28,56			30,76	31,99	102,40%	30,76	31,28	30,94	0,00%	
1.3.2	объем	м3	270,00			1 467,90	1 467,90		1 467,90	1 467,90	1 467,90	0,00%	
1.4	Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс. руб.	20,25			779,98	819,00	105,50%	252,58	266,47	257,40	0,00%	На основании фактических данных с учетом экспертной оценки
2	Вспомогательные	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	

	материалы, в том числе												
2.1	реагенты	тыс. руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
2.2	другие материалы	тыс. руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	712,29	355,99	0,00	892,13	898,95		771,00	771,00	771,00	216,58%	
3.1	из них на ремонт	тыс. руб.	712,29	266,49		750,00	750,00	104,70%	750,00	750,00	750,00	281,43%	На основании плана ремонта в материалах дела Учтены затраты по программе энергосбережения рекомендованной министерством
3.2	прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс. руб.		89,50		142,13	148,95	105,50%	21,00	21,00	21,00	23,46%	
4	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.8	Пеллеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.13	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.15.1	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
4.15.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5	Энергия, в том числе	тыс.руб.	25 618,12	30 685,30	0,00	27 963,69	29 082,24		27 963,69	28 439,07	28 128,74	92,68%	
5.1	энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.	0,00	30 685,30	0,00	0,00	0,00		27 963,69	28 439,07	28 128,74	92,68%	
5.1.1	затраты на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	30 685,30	0,00	0,00	0,00		27 963,69	28 439,07	28 128,74	92,68%	
5.1.1.1	С коллекторов, всего	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	

5.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	30 685,30	0,00	0,00	0,00		27 963,69	28 439,07	28 128,74	92,68%	
5.1.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	30 685,30	0,00	0,00	0,00		27 963,69	28 439,07	28 128,74	92,68%	
5.1.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал		11,27					20,55	20,55	20,55	182,26%	Покупка у АО "ПТС" на основании приказа министерства от 30.11.2017 № 555. На 2019 принят тариф с учетом ИД 101,7%
5.1.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал		1 361,00				102,40%	1 361,00	1 384,14	1 369,03	101,70%	
5.1.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.2	затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	

5.2.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	25 618,12	0,00	0,00	27 963,69	29 082,24		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	25 618,12	0,00	0,00	27 963,69	29 082,24		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал	19,93			20,55	20,55		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал	1 285,14			1 361,00	1 415,44	102,40%	0,00		0,00	0,00%
5.2.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал							0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.						102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2	электрическая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч							0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

	ниже)												
5.2.2.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.2.2	годовой объём мощности	МВт							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1	энергия СН 2 (1- 20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2.2	годовой объём мощности	МВт							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2.2	годовой объём мощности	МВт							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч							0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес						103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2.2	годовой объём мощности	МВт							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	3 517,22	2 597,62	0,00	4 331,05	4 555,33		2 361,28	2 469,90	2 398,99	95,08%	
6.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	ед. изм.	24 425,14	24 052,00	0,00	25 780,08	27 115,07		21 863,71	22 869,44	22 212,90	95,08%	
6.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации	ед. изм.	12,00	9,00	0,00	14,00	14,00		9,00	9,00	9,00	100,00%	
6.0.2.1	Справочно: нормативная численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.0.2.2	Отношение фактической численности персонала к нормативной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.0.3	Справочно: минимальный размер	руб./мес.							0,00	0,00	0,00	0,00%	

	оплаты труда в целом по организации												
6.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	2 340,63	2 597,62		2 361,28	2 479,34	104,60%	2 361,28	2 469,90	2 398,99	95,08%	стр 101 тарифного дела
6.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	21 672,50	24 052,00	0,00	21 863,71	22 956,89		21 863,71	22 869,44	22 212,90	95,08%	
6.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.	9,00	9,00		9,00	9,00		9,00	9,00	9,00	100,00%	
6.1.2.0	справочно: нормативная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.2.0	справочно: нормативная численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.	861,60			1 004,06	1 054,26	104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	стр 207
6.3.1	среднемесячная	руб./мес.	35 900,00	0,00	0,00	41 835,72	43 927,51		0,00	0,00	0,00	0,00%	

	оплата труда цехового персонала												
6.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.	2,00			2,00	2,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3.2.0	справочно: нормативная численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4	оплата труда АУП	тыс. руб.	314,99			965,72	1 021,73	104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	стр 210
6.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	26 249,17	0,00	0,00	26 825,42	28 381,30		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.	1,00			3,00	3,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4.2.0	справочно: нормативная численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.5	оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.						104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.5.1	среднемесячная оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.5.2.0	справочно: нормативная численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
7	Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс. руб.	1 114,96	1 313,37	0,00	1 372,94	1 444,04		748,53	782,96	760,48	59,61%	
7.0	процент отчислений на социальные нужды	%	31,70	31,70		31,70	31,70		31,70	31,70	31,70	100,00%	
7.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	741,98	823,44	0,00	748,53	785,95		748,53	782,96	760,48	95,08%	
7.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	

7.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	273,13	0,00	0,00	318,29	334,20		0,00	0,00	0,00	0,00%	
7.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	99,85	0,00	0,00	306,13	323,89		0,00	0,00	0,00	0,00%	
7.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
8	Амортизация	тыс. руб.	0,00	106,29	0,00	109,88	109,88		105,51	105,51	105,51	99,27%	
8.1	Амортизация, направленная на возмещение расходов по реализации мероприятий, предусмотренных утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
8.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	тыс. руб.		106,29		109,88	109,88	100,00%	105,51	105,51	105,51	99,27%	На основании фактических данных за 2017 год
8.3	Амортизация автотранспорта	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
8.4	Амортизация производственных активов	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9	Аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.1	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.1.1	по договорам аренды	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.1.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.1.3	иное	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.2	Аренда не связанная с основным оборудованием	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.2.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
9.2.3	иное	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
10	Прочие затраты всего, в том числе	тыс. руб.	210,26	22,07	0,00	138,55	146,58		34,14	42,71	37,11	193,50%	
10.1	расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	тыс. руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
10.2	целевые средства на НИОКР	тыс. руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
10.3	средства на страхование	тыс. руб.	0,00	3,77	0,00	0,00	0,00		3,77	3,98	3,85	105,50%	
10.3.1	средства на обязательное страхование	тыс. руб.		3,77				105,50%	3,77	3,98	3,85	105,50%	
10.3.2	средства на необязательное (дополнительное)	тыс. руб.						105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	

	страхование												
10.4	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.		2,03				100,00%			0,00	0,00%	Не заявлено
10.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	5,13		3,31	3,50	105,50%	3,50	3,50	3,50	0,00%	0,00%	стр 210
10.6	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	25,31		2,63	2,78	105,50%	2,78	2,78	2,78	0,00%	0,00%	стр 210
10.7	расходы на услуги связи	тыс. руб.	11,80		7,61	8,06	105,50%	8,06	8,06	8,06	0,00%	0,00%	стр 210
10.8	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.					105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	
10.9	расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.	136,01		107,10	113,32	105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	На основании фактических данных
10.10	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.					105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	
10.11	расходы на юридические услуги	тыс. руб.					105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	
10.12	расходы на информационные услуги	тыс. руб.	2,61		4,12	4,36	105,50%	1,45	9,82	4,36	0,00%	0,00%	На основании фактических данных
10.13	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.	7,04				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	
10.14	прочие расходы	тыс. руб.					105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	0,00%	
10.15	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоги:	тыс. руб.	22,36	16,27	0,00	13,77	14,57		14,57	14,57	14,57	89,53%	
10.15.1	налог на землю	тыс. руб.	20,72	16,27		13,37	14,14	100,00%	14,14	14,14	14,14	86,91%	На основании представленных материалов с учетом фактических данных
10.15.2	транспортный налог	тыс. руб.	0,63			0,40	0,43	100,00%	0,43	0,43	0,43	0,00%	На основании представленных материалов с учетом фактических данных
10.15.3	водный налог	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
10.15.4	прочие	тыс. руб.	1,01					100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
11.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
11.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	

11.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
11.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
11.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
11.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
12	Выпадающие доходы (знак "+"), не учтенные ранее экономически обоснованные расходы (знак "+"), экономически необоснованные расходы и избыток средств (знак "-")	тыс. руб.		0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
13	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования	тыс. руб.						100,00%			0,00	0,00%	
14	Итого расходы	тыс. руб.	31 200,81	125,80	0,00	36 744,60	38 269,77		32 281,87	32 923,54	32 504,66	93,73%	
14.1	из них на ремонт	тыс. руб.	712,29	266,49	0,00	1 861,23	1 916,79		750,00	750,00	750,00	281,43%	
15	Валовая прибыль	тыс. руб.	31,21	498,45	0,00	307,50	307,50		0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,00	176,73	0,00	246,00	246,00				0,00		
15.1.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.		176,73		21,00	21,00				0,00	0,00%	Отсутствуют подтверждающие материалы
15.1.2	Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.							0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.1.3	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.				225,00	225,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	Отсутствуют подтверждающие материалы
15.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.		222,02							0,00		Не заявлено
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс. руб.	31,21	99,69	0,00	61,50	61,50		0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.3.1	налог на прибыль	тыс. руб.		99,69		61,50	61,50				0,00	0,00%	Налог на прибыль берется только от нормативной.

													Нормативная прибыль не подтверждена
15.3.2	налог на имущество	тыс. руб.	31,21					100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	Не заявлено
15.3.3	другие налоги	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
16	Перекрёстное субсидирование, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
16.1	Перекрёстка между видами деятельности (электроэнергия и тепловая энергия)	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
16.2	Перекрёстка между группами потребителей	тыс. руб.						100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
17	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	31 232,02	35 624,25	0,00	37 052,10	38 577,27		32 281,87	32 923,54	32 504,66	92,42%	
18	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	тыс. Гкал.	18,10	20,71		18,77	18,77		18,77	18,77	18,77		
19	Рентабельность	%	0,10%	1,42%	0,00%	0,84%	0,80%		0,00%	0,00%	0,00%		
20	ТАРИФ на тепловую энергию	руб./Гкал	1 725,71	1 720,05	0,00	1 974,16	2 055,42		1 720,00	1 754,19	1 731,87		
21	ТАРИФ по индексам ФСТ	руб./Гкал	X	X	X	X	X		X	0,00			
22	Утвержденный ТАРИФ	руб./Гкал	0,00	1 720,00					1 720,00	0,00	1 731,87	0,00%	
23	Индекс роста									101,99%			

Тариф согласован с ОАО «Самарский завод «Экран» (письмо исх. от 11.12.2018 № 001/592).

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (письмо исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 3

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти, на 2019 год, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 847 изложить в редакции согласно таблице 7. Основные показатели расчета представлены в таблице 8.

Таблица 7

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
Государственному автономному учреждению Самарской области
«Центр инновационного развития и кластерных инициатив»,
городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Государственное автономное учреждение Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
1.1.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1884	-	-	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1947	-	-	-	-	-

1.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1947	-	-	-	-	-
1.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1979	-	-	-	-	-
1.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1979	-	-	-	-	-
1.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2031	-	-	-	-	-
2.	Население (НДС не облагается)*							
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 8

Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
ГАУ «ЦИК СО»
Тольятти

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период								
			Утверждено 2017	Ожидаемый факт 2017	Предложение организации 2018	Предложение экспертной группы с 01.01 2018	Предложение экспертной группы с 01.07 2018	Предложение экспертной группы год 2018	Рост. %	Предложение экспертной группы с 1 июля 2019	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение организации 2019
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 172,786	5 615,787	5 641,530	1 033,176	1 072,581	1 049,823	91,46%	1 104,329		1 137,017	6 258,600
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	5,729	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	624,000	624,000	648,960	624,000	647,088	633,753	103,70%	666,242	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	685,963	676,416
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	361,448	4 752,440	4 752,440	361,448	375,906	367,555	104,00%	387,033	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД (затраты на обслуживание газового оборудования)	398,489	5 331,641
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	37,000	37,000	38,480	37,000	38,480	37,625	104,00%	39,619	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	40,792	38,480
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	12,000	12,000	12,480	12,000	12,480	12,203	104,00%	12,849	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	13,230	12,480
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	20,000	20,000	20,800	20,000	20,800	20,338	104,00%	21,416	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	22,050	20,800
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	5,000	5,000	5,200	5,000	5,200	5,084	104,00%	5,354	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	5,512	5,200
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	5,729	5,729	6,470	5,729	5,907	5,804	103,12%	6,082	На уровне ранее утвержденного с учетом ИД	6,262	6,145
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	5,000	5,000	5,200	5,000	5,200	5,084	104,00%	5,354	На уровне ранее утвержденного с	5,512	5,408

											учетом ИД		
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	139,610	185,890	189,980	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	200,510
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	139,610	185,890	189,980	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	200,510
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 838,862	2 838,862	2 846,400	2 978,472	2 986,460	2 981,846	105,20%	2 999,640		3 012,108	2 854,692
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	139,610	140,626	140,039	0,00%	148,021		154,534	0,000
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	139,610	140,626	140,039	0,00%	148,021	Организация находится на упрощенной системе налогообложения. Учтен минимальный налог 1% при применении УСН. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы, определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового Кодекса.	154,534	0,000

2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	188,448	188,448	195,986	188,448	195,421	191,394	103,70%	201,205	В соответствии с представленным Уведомлением из ФСС=30,2%	207,161	204,278
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 650,414	2 650,414	2 650,414	2 650,414	2 650,414	2 650,414	100,00%	2 650,414	На основании представленных материалов	2 650,414	2 650,414
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 519,641	9 624,245	10 045,802	9 401,584	9 737,761	9 543,599	102,29%	9 925,655		10 260,266	10 455,257
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	6 145,843	6 368,754	6 585,292	6 146,094	6 351,975	6 233,066	103,35%	6 241,531	На основании представленных счетов-фактур с учетом ИД. Расход топлива 1050,91 тнт. Цена топлива с учетом ИД с 01.07.2019 - 5931,13 руб./тыс.м3 (с учетом НДС)	6 428,777	6 813,331
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 367,154	3 248,847	3 453,524	3 248,847	3 378,801	3 303,745	104,00%	3 677,020	Принят расход 548,91 тыс.кВт*ч . Цена на электроэнергию (СН 2) с учетом фактических данных и с учетом ИД - 6,7 руб./кВт*ч (с учетом НДС)	3 824,100	3 634,660
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	6,643	6,643	6,986	6,643	6,986	6,788	105,16%	7,104	Принят объем 1182,04 м3. Покупка воды у ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ". Цена по предложению экспертной группы с 01.07.2019 - 7,10 руб./м3 (с учетом НДС)	7,388	7,265

3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000		0,000	
5	Прибыль	тыс. руб.	437,354	464,000	464,000	191,130	268,517	223,821	146,51%	273,048		280,439	482,400
5,2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.				363,357	372,241	367,110	0,00%	372,241	В соответствии с Методическими указаниями 760-э	372,241	
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	13 968,643	18 542,894	18 997,732	13 967,719	14 437,561	14 166,199	103,36%	14 674,913		15 062,072	20 050,948
12	Нормативный уровень прибыли				0,024	0,014	0,019	0,016	0,00%	0,019	С учетом представленных материалов	0,019	
13	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%				
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	7,414	7,414	7,414	7,414	7,414	7,414	100,00%	7,414		7,414	7,414
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 884	2 501	2 562	1 884	1 947	1 911	103,36%	1 979		2 031	2 704
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал						1 884		1 947		1 979	
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал						4,28		4,28		4,28	
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал						1 947		1 979		2 031	
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал						3,13		3,13		3,13	
	Рост тарифа	%						103,36%		101,6%		102,6%	

Тариф согласован с государственным автономным учреждением Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти (письмо исх. от 18.12.2018 № 1745).

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 4

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МАУ «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Исаклинский», муниципальный район Исаклинский, согласно таблице 9, Основные показатели расчета представлены в таблицах 10,11.

Таблица 9

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МАУ «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Исаклинский», муниципальный район Исаклинский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	МАУ «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Исаклинский»	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
1.1.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1527	-	-	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1546	-	-	-	-	-

2.	района Иса克林ский», муниципальный район Иса克林ский	Население (НДС не облагается) *						
2.1.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1527,00	-	-	-	-
2.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1546,00	-	-	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 10

**ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ**

Муниципальное образование			Иса克林ский		Организация коммунального комплекса	Муниципальное автономное учреждение муниципального района Иса克林ский «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Иса克林ский»					Примечание
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
			ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	Рост, %	
1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.1	На ремонт	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.2	Вода на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.2.1	тариф	руб./м3				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.2.2	объем	м3					0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3	Теплоноситель на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.1	тариф	руб./м3				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.3.2	объем	м3					0,00	0,00	0,00	0,00%	
1.4	Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
2	Вспомогательные материалы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
2.1	реагенты	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
2.2	другие материалы	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	69,64	205,59	215,87		65,92	69,54	67,29	33,83%	
3.1	из них на ремонт	тыс. руб.				104,70%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
3.2	прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс. руб.									На основании договора на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание. Стоимость услуг учтена с НДС. По второму договору учтены затраты только на обслуживание оборудования котельной (т.к. приведены также объекты администрации и МКД, которые в расчет для котельных не берутся) с учетом НДС.
4	Стоимость натурального	тыс.руб.	69,64	205,59	215,87	105,50%	65,92	69,54	67,29	33,83%	
			479,97	828,51	849,99		885,65	897,83	890,27	108,37%	

	топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)									
4.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	479,97	828,51	849,99		885,65	897,83	890,27	108,37%
4.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	479,97	828,51	849,99		885,65	897,83	890,27	108,37%
4.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.8	Пеллеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.13	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.1	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Энергия, в том числе	тыс.руб.	17,04	31,58	33,76		34,79	35,84	35,19	114,43%
5.1	энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.	17,04	31,58	33,76		34,79	35,84	35,19	114,43%
5.1.1	затраты на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

5.1.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.2	затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс.руб.	17,04	31,58	33,76		34,79	35,84	35,19	114,43%	
5.1.3.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	2,40	4,35	4,35		4,35	4,35	4,35	100,00%	
5.1.3.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	17,04	31,58	33,76		34,79	35,84	35,19	114,43%	
5.1.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч	7,10	7,26	7,76	103,00%	8,00	8,24	8,09	114,43%	В соответствии с прогнозом Минэкономки России в расчет принята средняя цена на электрическую энергию уровня НН (с учетом НДС)
5.1.3.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч	2,40	4,35	4,35		4,35	4,35	4,35	100,00%	На основании предложения организации
5.1.3.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.1.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.1.3.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%	

5.1.3.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.2.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2	энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1	тепловая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.1	от станций с	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

	мощностью производства >= 25 МВт										
5.2.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.				102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2	электрическая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.1.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.2.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	

5.2.2.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.3.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч					0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес				103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
5.2.2.4.2.2	годовой объём мощности	МВт					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6	Затраты на оплату труда	тыс. руб.	211,57	380,00	290,30		293,28	293,28	293,28	79,26%	
6.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	ед. изм.	3 526,20	6 333,33	4 838,33		8 146,67	8 146,67	8 146,67	132,11%	
6.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации	ед. изм.	5,00	5,00	5,00		3,00	3,00	3,00	60,00%	
6.0.2.1	Справочно: нормативная численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.0.2.2	Отношение фактической численности персонала к нормативной	%	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.0.3	Справочно: минимальный размер оплаты труда в целом по организации	руб./мес.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.	211,57	380,00	156,30	104,60%	157,92	157,92	157,92	42,68%	В материалах представлен расчет с МРОТ в размере 11163 руб. Экспертной группой взят МРОТ в размере 11280 руб., т.к. данная величина МРОТа будет действовать с 01.01.2019 г.
6.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	14 104,80	6 333,33	1 628,13		6 580,00	6 580,00	6 580,00	106,70%	7 месяцев отопительного периода
6.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.	5,00	5,00	8,00		2,00	2,00	2,00	40,00%	8 чел * 0,25 ставки = 2 чел
6.1.2.0	справочно: нормативная численность основного производственного	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	

	персонала, относимого на регулируемый вид деятельности										
6.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.2.0	справочно: нормативная численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.3.2.0	справочно: нормативная численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4	оплата труда АУП	тыс. руб.				104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
6.4.2.0	справочно: нормативная численность АУП, относимого на регулируемый вид	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	

	деятельности										
6.5	оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.			134,00	104,60%	135,36	135,36	135,36	0,00%	В материалах представлен расчет с МРОТ в размере 11163 руб. Экспертной группой взят МРОТ в размере 11280 руб., т.к. данная величина МРОТа будет действовать с 01.01.2019 г.
6.5.1	среднемесячная оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	руб./мес.	0,00	0,00	11 166,67		11 280,00	11 280,00	11 280,00	0,00%	
6.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.			1,00		1,00	1,00	1,00	0,00%	Контроллер
6.5.2.0	справочно: нормативная численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
7	Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс. руб.	63,47	114,00	87,09		87,98	87,98	87,98	79,26%	
7.0	процент отчислений на социальные нужды	%	30,00	30,00	30,00		30,00	30,00	30,00	100,00%	На основании предложения организации
7.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	63,47	114,00	46,89		47,38	47,38	47,38	42,68%	
7.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
7.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
7.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
7.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	40,20		40,61	40,61	40,61	0,00%	
8	Амортизация	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
8.1	Амортизация, направленная на возмещение расходов по реализации мероприятий, предусмотренных утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
8.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	

8.3	Амортизация автотранспорта	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
8.4	Амортизация непроизводственных активов	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9	Аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.1	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.1.1	по договорам аренды	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.1.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.1.3	иное	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.2	Аренда не связанная с основным оборудованием	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.2.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
9.2.3	иное	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10	Прочие затраты всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
10.1	расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.2	целевые средства на НИОКР	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.3	средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
10.3.1	средства на обязательное страхование	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.3.2	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.4	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.6	расходы на служебные командировки	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.7	расходы на услуги связи	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.8	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.9	расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.10	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.11	расходы на юридические услуги	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.12	расходы на	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%

	информационные услуги									
10.13	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.14	прочие расходы	тыс. руб.				105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.15	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоги:	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
10.15.1	налог на землю	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.15.2	транспортный налог	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.15.3	водный налог	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
10.15.4	прочие	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
11.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
11.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
11.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
11.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
11.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
11.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
12	Выпадающие доходы (знак "+"), не учтенные ранее экономически обоснованные расходы (знак "+"), экономически необоснованные расходы и избыток средств (знак "-")	тыс. руб.		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
13	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования	тыс. руб.				100,00%			0,00	0,00%
14	Итого расходы	тыс. руб.	841,70	1 559,68	1 477,00		1 367,63	1 384,47	1 374,01	89,53%
14.1	из них на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
15	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00%

15.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00				0,00		
15.1.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.1.2	Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.1.3	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.					0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.							0,00		На основании п. 48(2) ПП РФ от 22.10.2012 № 1075
15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
15.3.1	налог на прибыль	тыс. руб.			0,00				0,00	0,00%	Не заявлено
15.3.2	налог на имущество	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	Не заявлено
15.3.3	другие налоги	тыс. руб.				100,00%			0,00	0,00%	Не заявлено
16	Перекрёстное субсидирование, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
16.1	Перекрёстка между видами деятельности (электроэнергия и тепловая энергия)	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
16.2	Перекрёстка между группами потребителей	тыс. руб.				100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%	
17	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	841,70	1 559,68	1 477,00		1 367,63	1 384,47	1 374,01	89,53%	
18	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	тыс. Гкал.		0,90	0,90		0,90	0,90	0,90		
19	Рентабельность	%	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%	0,00%		
20	ТАРИФ на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	1 741,13	1 648,83		1 526,73	1 545,53	1 533,86		
21	ТАРИФ по индексам ФСТ	руб./Гкал	X	X	X		X	0,00			
22	Утвержденный ТАРИФ	руб./Гкал					0,00		1 533,86	0,00%	
23	Индекс роста							101,23%			
24	Индекс ФСТ										

Таблица 11

Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Муниципальное автономное учреждение муниципального района Иса克林ский «Центр по обеспечению содержания, обслуживания и ремонта образовательных учреждений муниципального района Иса克林ский»
Иса克林ский

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период				Структура, %	Рост, %	Примечание
			Предложение	Предложение	Предложение	Предложение			

			организации	экспертной группы с 01.01.2019	экспертной группы с 01.07.2019	экспертной группы год 2019			
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего:	тыс. руб.	1 477,004	1 367,631	1 384,474	1 374,013	100,00%	89,5%	
1.1	расходы на сырье и материалы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.2	расходы на топливо	тыс. руб.	849,989	885,653	897,827	890,266	64,79%	108,4%	НУР на 2019 в размере 155,30 кг у.т./Гкал. Прогнозная цена с 01.01.2019 - 5667,25 руб./тыс.м3 с учетом транспортировки. (с учетом НДС). Прогнозная цена с 01.07.2019 - 5744,93 руб./тыс.м3 с учетом транспортировки. (с учетом НДС)
1.3	расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс. руб.	33,756	34,794	35,838	35,190	2,56%	114,4%	В соответствии с прогнозом Минэкономора России в расчет принята средняя цена на электрическую энергию уровня НН (с учетом НДС)
1.4	расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.5	расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.6	амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.7	оплата труда	тыс. руб.	290,300	293,280	293,280	293,280	21,34%	79,3%	В материалах представлен расчет с МРОТ в размере 11163 руб. Экспертной группой взят МРОТ в размере 11280 руб., т.к. данная величина МРОТа будет действовать с 01.01.2019 г.
1.8	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	87,090	87,984	87,984	87,984	6,40%	79,3%	
1.9	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.10	расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.11	расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс. руб.	215,869	65,919	69,545	67,293	4,90%	33,8%	На основании договора на техническое и аварийно-диспетчерское обслуживание. Стоимость услуг учтена с НДС. По второму договору учтены затраты только на обслуживание оборудования котельной (т.к. приведены также объекты администрации и МКД, которые в расчет для котельных не берутся) с учетом НДС.
1.12	расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.13	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.14	арендная плата, концессионная плата,	тыс.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		

	лизинговые платежи	руб.							
1.15	расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.16	расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.17	расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18.1	налог на имущество организаций	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18.2	земельный налог	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18.3	транспортный налог	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18.4	водный налог	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
1.18.5	прочие налоги	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	Не заявлено
2	Внерезидентные расходы, всего	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.3	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
2.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
3.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
3.2	Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
3.3	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
4	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	На основании п. 48(2) ПП РФ от 22.10.2012 № 1075
5	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
6	Выпадающие доходы/экономика средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,0%	
7	Необходимая валовая выручка, всего	тыс.	1 477,004	1 367,631	1 384,474	1 374,013	100,00%	89,5%	

		руб.						
7.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	1 284,993	1 189,839	1 204,493	1 195,391	87,00%	89,5%
7.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	147,700	136,763	138,447	137,401	10,00%	89,5%
7.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	44,310	41,029	41,534	41,220	3,00%	89,5%
7	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,896	0,896	0,896	0,896		100,0%
8	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 649	1 527	1 546	1 534		89,5%
10	Рентабельность	%	0%	0%	0%	0%		

	Тариф на тепловую энергию с 01.01, без НДС	руб./Гкал	1 527
	Полезный отпуск с 01.01	тыс. Гкал	0,56
	Тариф на тепловую энергию с 01.07, без НДС	руб./Гкал	1 546
	Полезный отпуск с 01.07	тыс. Гкал	0,34
	Темп роста тарифа	%	101,23%

Тарифы согласованы с администрацией Иса克林ского района Самарской области (письмо исх. № 880 от 12.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 5

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский, согласно таблице 12, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский, согласно таблице 13. Основные показатели расчета представлены в таблицах 14,15,16,17.

Таблица 12

ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	38,64 (НДС не облагается)	38,64 (НДС не облагается)**
		Водоотведение	33,23 (НДС не облагается)	33,23 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	39,22 (НДС не облагается)	39,22 (НДС не облагается)**
		Водоотведение	33,77 (НДС не облагается)	33,77 (НДС не облагается)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 13

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Диалог плюс», муниципальный район Кинель-Черкасский
Адрес регулируемой организации	443013, г. Самара, ул. Киевская, д.1 оф. 201-А
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	456,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	99,600	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Кинель-Черкасский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	2019 год
			280,875
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	274,920
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	3,285
1.5.	прочие	тыс. м ³	2,670

	потребители		
--	-------------	--	--

Планируемый объем принимаемых сточных вод
Муниципальное образование: муниципальный район Кинель-Черкасский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	60,998
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	59,600
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	1,398
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	-
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	4,517

5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт-ч/м ³	1,010
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт-ч/м ³	0,433
Водоотведение			
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт-ч/м ³	0,789
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт-ч/м ³	0,018

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	11 016,603
2.	Водоотведение	тыс. руб.	2 059,922

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 г.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	280,875
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	60,998

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
	Водоотведение	%	0,100

Раздел 9. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 14

Расчет тарифа методом экономически обоснованных расходов (тыс. руб.)

ВОДООТВЕДЕНИЕ
ООО "Диалог плюс"

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 января	План мин.энерго с 1 июля
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	0,000	0,000	2 147,618	2 026,809	2 059,922
1.1	Производственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	1 252,984		546,306
1.2	Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	100,000		579,169
1.3	Административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	674,634		913,848
1.4	Сбытовые расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
1.5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
1.6	Арендная и концессионная плата, лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
1.7	Налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	120,000		20,599
1.8	Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
2	Недополученные доходы/расходы прошлых периодов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000
3	Итого НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	2 147,618	2 026,809	2 059,922
4	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³	0,000	0,000	0,000	0,000	60,990		60,998
5	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	0,00	0,00	0,00	0,00	35,21	33,23	33,77
5.1	Темп роста тарифа, %							101,6%

Таблица 15

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Муниципальное образование		Кинель-Черкасский	Организация коммунального комплекса	ООО "Диалог плюс"			Пояснения
№ п/п	Показатели	Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)				
		<u>Ожидаемый ФАКТ</u> 2018	<u>ПЛАН ОКК</u> 2019	Индексы	<u>ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие</u> 2019	<u>ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие</u> 2019	
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	0,000	60,990		60,998	60,998	60,998
1.2	Индекс натурального объема				Объем (тыс. м ³):	0,000	
1.2.1	Δ объема в году i-2				0,000	0,0%	0
1.2.2	Δ объема в году i-3				0,000	0,0%	0
1.2.3	Δ объема в году i-4				0,000	0,0%	0
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)					0,000	

1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)						0,000		
1.3	Коэффициент эластичности						0,500		
2	Себестоимость	0,000	2 147,618		2 026,809	2 059,922	2 043,366		
	Себестоимость, руб./м³	0,000	35,213		33,227	33,770	33,499		
2.0.1	операционные расходы								
2.0.2	неподконтрольные расходы								
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	335,104		325,311	335,070	330,190		
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	335,104	103,00%	325,311	335,070	330,190		
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	49,280		49,275	49,275	49,275		
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)			103,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)				0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			103,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)				0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	335,104		325,311	335,070	330,190		
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)		6,800	103,00%	6,602	6,800	6,701		На основании предложения организации
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)		49,280		49,275	49,275	49,275		Сделан расчет объемов э/э
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	15,694	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.1	Аренда имущества			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.2	Концессионная плата			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.3	Лизинговые платежи			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.4	Аренда земельных участков			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	15,694	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.1	Аренда имущества		15,694	100,00%	0,000	0,000	0,000		Отсутствуют подтверждающие материалы
2.4.2.2	Концессионная плата			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.3	Лизинговые платежи			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.4	Аренда земельных участков			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание		100,000	104,70%	110,000	89,200	99,600		Представлен договор тех обслуживания № 1\18 от 03\07\2018 года с ООО Ремонтно Эксплуатационное Управление «ПАРТНЕР»
2.6	Капитальный ремонт			104,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	953,840	104,60%	1 206,782	1 240,440	1 223,611		Расчета выполнены на основании представленного штатного расписания по регулируемым видам деятельности
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)			104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.				0,000	0,000	0,000		
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих		483,840	104,60%	157,515	162,240	159,877		

2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	2 240,000		3 281,553	3 380,000	3 330,777	
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.		18,000		4,000	4,000	4,000	
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала			104,60%	365,359	376,320	370,840	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000		2 174,757	2 240,000	2 207,379	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.				14,000	14,000	14,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала			104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.				0,000	0,000	0,000	
2.7.4	оплата труда АУП		470,000	104,60%	429,320	442,200	435,760	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	4 503,571		7 155,340	7 370,000	7 262,670	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.		5,000		5,000	5,000	5,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности			104,60%	254,588	259,680	257,134	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000		2 651,961	2 705,000	2 678,480	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.				8,000	8,000	8,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	288,060	104,60%	364,448	374,613	369,531	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды		30,20%		30,20%	30,20%		Уведомление из ФСС
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	146,120	104,60%	47,569	48,996	48,283	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	104,60%	110,338	113,649	111,994	

2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	141,940	104,60%	129,655	133,544	131,600	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	104,60%	76,886	78,423	77,655	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)			102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объем (тыс. куб.м)				0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь			102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями			102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями			102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями			102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность			100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов			100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание			100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей			100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	334,920	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)		60,000	105,50%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.3	Услуги связи и Интернет		12,000	105,50%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.4	Лицензирование			105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала			105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.6	Страхование производственных объектов			105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда		35,000	105,50%			0,000	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		118,540	105,50%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		109,380	105,50%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные			105,50%	0,000	0,000	0,000	

	с эксплуатацией централизованных систем								
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.17.12	Контроль качества сточных вод			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.13	Юридические услуги			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.14	Аудиторские услуги			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.15	Консультационные услуги			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.17	Информационные услуги			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.18	Управленческие услуги			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.19	Служебные командировки			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий			105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	120,000	100,00%	20,268	20,599	20,434		
2.18.1	налог на землю			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.18.2	налог на воду			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.18.3	налог на имущество			100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения		120,000	100,00%	20,268	20,599	20,434		Представлено уведомление об УСН
2.18.5	транспортный налог			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.1.1	прибыль на капитальные вложения			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.2	Прибыль на социальное развитие			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.3	Прибыль на поощрение			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.5	Прибыль на прочие цели			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.5.1.1	налог от капитальных вложений			100,00%	0,000	0,000	0,000		
3.5.2	Другие налоги			100,00%	0,000	0,000	0,000		
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России			100,00%	0,000	0,000	0,000		
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России			100,00%	0,000	0,000	0,000		
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании			100,00%	0,000	0,000	0,000		
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг			100,00%	0,000	0,000	0,000		
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования			100,00%	0,000	0,000	0,000		

		2019		полугодие 2019	полугодие 2019	2019	
1	Полезный отпуск воды (тыс.м ³)	280,875		280,875	280,875	280,875	
1.1	Потери воды (тыс.м ³)	13,286		0,000	13,286	6,643	
	то же % к поданной в сети	4,52%		0,00%	4,52%	2,26%	
1.2	Индекс натурального объема			Объем (тыс. м ³):	0,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2			0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3			0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4			0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м ³) в году i-1 и году i	0,450			0,450		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)				0,000		
1.3	Коэффициент эластичности				0,500		
2	Себестоимость	12 991,124		10 853,770	11 016,603	10 935,187	
	Себестоимость, руб./м³	46,252		38,643	39,222	38,933	
2.1	Энергия, в том числе:	2 889,048		2 840,769	2 925,992	2 883,380	
2.1.1	Электрическая энергия	2 889,048	103,00%	2 840,769	2 925,992	2 883,380	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	424,860		424,860	424,860	424,860	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	2 889,048		2 840,769	2 925,992	2 883,380	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	6,800	103,00%	6,686	6,887	6,787	В соответствии с прогнозом Минэконом России в расчет принята средняя цена на электрическую энергию уровня СН-2 (с учетом НДС)
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	424,860		424,860	424,860	424,860	Сделан расчет объемов э/э
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности			0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)			0,000	0,000	0,000	

2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объем мощности (МВт)			0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия		102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель		102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо		101,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты	15,000	105,50%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.3	Амортизация	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Амортизация автотранспорта		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	67,024	100,00%	67,024	67,024	67,024	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	67,024	100,00%	67,024	67,024	67,024	
2.4.1.1	Аренда имущества	67,024	100,00%	67,024	67,024	67,024	На основании представленных материалов с учетом предложения организации
2.4.1.2	Концессионная плата		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков			0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	456,000	104,70%	522,000	390,000	456,000	Представлен договор тех обслуживания № 1\18 от 03\07\2018 года с ООО Ремонтно Эксплуатационное Управление «ПАРТНЕР»
2.6	Капитальный ремонт		104,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	3 722,000	104,60%	3 721,200	3 721,200	3 721,200	Расчета выполнены на основании представленного штатного расписания по регулируемым видам деятельности
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.			0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	1 452,000	104,60%	486,600	486,600	486,600	
2.7.1.1	2.7.1.1	0,000		10 137,500	10 137,500	10 137,500	
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			4,000	4,000	4,000	
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	

2.7.2	оплата труда ремонтного персонала		104,60%	1 128,960	1 128,960	1 128,960	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000		6 720,000	6 720,000	6 720,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	18,000		14,000	14,000	14,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала		104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000	0,000	0,000	
2.7.4	оплата труда АУП	2 270,000	104,60%	1 326,600	1 326,600	1 326,600	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	13 511,905		18 425,000	18 425,000	18 425,000	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	14,000		6,000	6,000	6,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности		104,60%	779,040	779,040	779,040	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000		8 115,000	8 115,000	8 115,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			8,000	8,000	8,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	1 124,044		1 123,802	1 123,802	1 123,802	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%		30,20%	30,20%		
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	438,504	104,60%	146,953	146,953	146,953	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	104,60%	340,946	340,946	340,946	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	685,540	104,60%	400,633	400,633	400,633	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	104,60%	235,270	235,270	235,270	
2.9	Покупная вода	1 770,298	102,40%	1 799,640	1 995,800	1 897,720	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)	19,910	102,40%	20,240	22,446	21,343	покупка воды у АО "Транснефть-Приволга". Приказ министерства от 14.12.2017 № 758. (с учетом НДС - 20%). Рост с 01.07.2019 - 101,9%
2.9.2	объём (тыс. куб.м)	88,915		88,915	88,915	88,915	
2.9.3	покупка потерь		102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями		102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке		102,40%	0,000	0,000	0,000	

	воды, оказываемые сторонними организациями							
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями		102,40%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность		100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов		100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание		104,70%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.15	Обслуживание бесхозных сетей		105,50%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)		105,50%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.17	Прочие расходы, в том числе	2 118,810		130,220	134,365	132,292		
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)	180,000	105,50%	10,360	10,930	10,645		На основании товарного чека
2.17.3	Услуги связи и Интернет	72,000	105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.4	Лицензирование		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.5	Обучение персонала		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.6	Страхование производственных объектов		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.7	Охрана труда	285,150	105,50%	65,000	68,575	66,788		Договор на спец оценку труда
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)	1 200,000	105,50%	0,000	0,000	0,000		Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.9	Другие прочие прямые расходы	124,800	105,50%	0,000	0,000	0,000		Отсутствуют подтверждающие материалы
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	200,000	105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам		100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.17.12	Контроль качества воды	54,860	105,50%	54,860	54,860	54,860		На основании представленных материалов
2.17.13	Юридические услуги		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.14	Аудиторские услуги		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.15	Консультационные услуги		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.17	Информационные услуги		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.18	Управленческие услуги		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.19	Служебные командировки		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		105,50%	0,000	0,000	0,000		
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	828,900	100,00%	649,115	658,420	653,768		
2.18.1	налог на землю		100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.18.2	налог на воду	28,900	100,00%	28,900	28,900	28,900		На основании предложения организации
2.18.3	налог на имущество		100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную	800,000	100,00%	620,215	629,520	624,868		Представлено уведомление об УСН (6%)

	систему налогообложения						
2.18.5	транспортный налог		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	150,000		0,000	0,000	0,000	
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие	150,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	Отсутствуют подтверждающие материалы
3.3	Прибыль на поощрение		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000		0,000	0,000	0,000	
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7.1.1	налог от капитальных вложений		100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7.2	Другие налоги		100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России		100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России		100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании		100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг		100,00%	0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		100,00%	0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	1,14%		0,00%	0,00%	0,00%	
7	Товарная продукция (по статьям)	13 141,124		10 853,770	11 016,603	10 935,187	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	13 141,124		10 853,770	11 016,603	10 935,187	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	46,786		38,643	39,222	38,933	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X		X	0,000		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)	46,786		0,000	0,000	38,933	
12	Индекс роста				101,50%	0,00%	
13	Выпадающие доходы				11 017		
14	Индекс ФСТ						

Тарифы согласованы с администрацией Кмнель-Черкасского района Самарской области (письмо исх. № 5030 от 18.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 6

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 18, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 19, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти, согласно таблице 20 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.05.2018 № 111.

Таблица 18

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
государственного автономного учреждения Самарской области «Центр
инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Однотставочный, руб./Гкал
Для потребителей (НДС не облагается)*				
1.	Государственное автономное учреждение Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019	6,01	1947
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	6,13	1979
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	6,13	1979
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	6,37	2031
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	6,37	2031
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	6,64	2084
Население (НДС не облагается)				
7.	Государственное автономное учреждение Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
8.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
9.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 19

Производственная программа по горячему водоснабжению
государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного
развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2021
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	0,118
1.1.	население	тыс. м ³	-
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,016
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,102

Таблица 20

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для государственного автономного учреждения Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	Государственное автономное учреждение Самарской области «Центр инновационного развития и кластерных инициатив», городской округ Тольятти	2019	1,8	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,7	0,100	0,714	
3.		2021	1,6	0,100	0,713	

Тарифы согласованы с ГАУ «ЦИК СО» (письмо исх. № 1744 от 18.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 7

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 21, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 22. установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский, согласно таблице 23 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 706.

Таблица 21

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (НДС не облагается)				
1.	ООО фирма «ЗаДумКа»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,66	1881

	муниципального района Кинель-Черкасский	с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,63	1982
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,63	1982
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,26	2022
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,26	2022
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,46	2085
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,46	2085
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,94	2149
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,94	2149
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,48	2215
Население (НДС не облагается)*				
7.	ООО фирма «ЗаДумКа» муниципального района Кинель-Черкасский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
8.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
9.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
10.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-
11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 22

**Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3,1
1.1.	население	тыс. м ³	-
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	3,1
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 23

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО фирма «ЗаДумКа», муниципальный район Кинель-Черкасский	2019	1,8	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,7	0,100	0,714	
3.		2021	1,6	0,100	0,713	
4.		2022	1,5	0,100	0,712	
5.		2023	1,4	0,100	0,711	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 8

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 24, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 25. установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара, согласно таблице 26 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 707.

Таблица 24

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара, в
закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ФКУ ИК-6 ГУФСИН России по Самарской	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1292

	области, городской округ Самара	с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1344
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1344
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1381
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1381
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,98	1422
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,98	1422
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,60	1464
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,60	1464
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,23	1508
Население (с учетом НДС)*				
7.	ФКУ ИК-6 ГУФСИН России по Самарской области, городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
8.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
9.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
10.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-
11.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 25

Производственная программа по горячему водоснабжению
ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	91,911
1.1.	население	тыс. м ³	0,000
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	84,288
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	7,623

Таблица 26

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	ФКУ ИК-6 УФСИН России по Самарской области, городской округ Самара	2019	1,8	0,100	0,715	0,067
2.		2020	1,7	0,100	0,714	
3.		2021	1,6	0,100	0,713	
4.		2022	1,5	0,100	0,712	
5.		2023	1,4	0,100	0,711	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 9

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает В связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения на 2019-2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 842 изложить в редакции согласно таблице 27.

Таблица 27

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «Промышленные технологии», городской округ Самара
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (НДС не облагается)				
1.	ООО «Промышленные технологии», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,70	1913
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	27,74	1978
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	1978
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	29,05	2017
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	2017
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	33,35	2071
Население (НДС не облагается)*				

4.	ООО «Промышленные технологии», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	-	-
5.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	-	-
6.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 10

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А. Он предложил перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2018 для уточнения информации по инвестиционной программе ОАО «ТЕВИС».

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила перенести рассмотрение вопроса. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 11

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А. Он предложил перенести рассмотрение данного вопроса на 20.12.2018 для уточнения информации по инвестиционной программе ОАО «ТЕВИС».

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила перенести рассмотрение вопроса. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 12

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает Установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 28, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 29, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский, согласно таблице 30 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 664.

Таблица 28

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,73	1952
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,42	1985
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,42	1985
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,51	2034
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,51	2034
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,35	2089
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,35	2089

		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,39	2144
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,39	2144
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,47	2202
Население (с НДС)*				
6.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,68	2342,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,50	2382,00
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,50	2382,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,81	2440,80
8.	ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский	с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,81	2440,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,82	2506,80
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,82	2506,80
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,07	2572,80
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	46,07	2572,80
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	47,36	2642,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 29

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулируемого в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3,005
1.1.	население	тыс. м ³	2,157
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,848
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 30

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «Комфорт-Дом», муниципальный район Ставропольский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,672	
3.		2021	0,100	0,100	0,672	
4.		2022	0,100	0,100	0,671	
5.		2023	0,100	0,100	0,670	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

ООО «Комфорт Дом» предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 250 от 04.12.2018), выразив несогласие с размером тарифов на питьевую воду и на тепловую энергию.

Тарифы ООО «Комфорт Дом» на питьевую воду и на тепловую энергию согласованы с Администрацией муниципального района Ставропольский (исх. №13190 от 05.12.2018).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 13

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 31, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 32, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский, согласно таблице 33 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 701.

Таблица 31

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный
район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	52,21	1474
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	53,25	1480
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	53,25	1480
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	55,26	1530
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	55,26	1530
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	57,24	1576
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	57,24	1576
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	59,36	1623
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	59,36	1623
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	61,56	1672
Население (с НДС)*				
6.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	62,65	1768,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	63,90	1776,00
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	63,90	1776,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	66,31	1836,00
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	66,31	1836,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	68,69	1891,20
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	68,69	1891,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	71,23	1947,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	71,23	1947,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	73,87	2006,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 32

Производственная программа по горячему водоснабжению
ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России,
муниципальный район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	5,800
1.1.	население	тыс. м ³	5,800
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 33

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России, муниципальный район Сергиевский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,672	
3.		2021	0,100	0,100	0,672	
4.		2022	0,100	0,100	0,671	
5.		2023	0,100	0,100	0,670	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

ФГБУЗ МРЦ «Сергиевские минеральные воды» ФМБА России представлено согласование с проектом тарифов (исх. от 17.12.2018 № 142/1650).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 14

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 34, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 35, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский, согласно таблице 36 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 702.

Таблица 34

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
 ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский, в
 закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	44,21	1744
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	46,43	1774
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	46,43	1774
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	48,11	1833
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	48,11	1833
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	49,61	1887
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	49,61	1887
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	51,28	1942
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	51,28	1942
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	53,02	2000
Население (с НДС)*				
6.	ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	53,05	2092,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	55,72	2128,80
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	55,72	2128,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	57,73	2199,60
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	57,73	2199,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	59,53	2264,40
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	59,53	2264,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	61,54	2330,40
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	61,54	2330,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	63,62	2400,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 35

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский, в
закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	95,000
1.1.	население	тыс. м ³	83,000
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	9,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	3,000

Таблица 36

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	ООО «Сервисная Коммунальная Компания», муниципальный район Сергиевский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,672	
3.		2021	0,100	0,100	0,671	
4.		2022	0,100	0,100	0,671	
5.		2023	0,100	0,100	0,670	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 15

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает Установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 37, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 38, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара, согласно таблице 39 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 665.

Таблица 37

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара, в закрытой системе горячего
водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1683
		с 01.07.2019 по	24,21	1712

		31.12.2019		
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1712
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1757
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1757
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,98	1806
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,98	1806
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,22	1858
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,22	1858
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,51	1910
Население (с НДС)*				
6.	ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	2019,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	2054,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	2054,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	2108,40
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	2108,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,18	2167,20
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,18	2167,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,66	2229,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,66	2229,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,21	2292,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 38

**Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	149,744
1.1.	население	тыс. м ³	149,744
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 39

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «ЗИМ-Энерго», городской округ Самара	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,672	
3.		2021	0,100	0,100	0,671	
4.		2022	0,100	0,100	0,671	
5.		2023	0,100	0,100	0,670	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 16

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 40, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 41, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный, согласно таблице 42 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 703.

Таблица 40

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
 ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ
 Отрадный, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	19,51	1774
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	19,90	1804
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	19,90	1804
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,57	1858
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,57	1858
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	21,14	1917
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	21,14	1917
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	21,81	1977
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	21,81	1977
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	22,51	2039
Население (с НДС)*				
6.	ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,41	2128,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	23,88	2164,80
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,88	2164,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,68	2229,60
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,68	2229,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,37	2300,40
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,37	2300,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,17	2372,40
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,17	2372,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,01	2446,80

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 41

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного» городской округ Отрадный, в
закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	23,483
1.1.	население	тыс. м ³	23,328
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,009
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,146

Таблица 42

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного», городской округ Отрадный	2019	0,100	0,100	4,270	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	4,266	
3.		2021	0,100	0,100	4,261	
4.		2022	0,100	0,100	4,257	
5.		2023	0,100	0,100	4,253	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

ООО «Коммунальная сервисная компания г. Отрадного» представило согласование с проектом тарифов (исх. от 17.12.2018 № 7454).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 17

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 43, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 44, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский, согласно таблице 45 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 700.

Таблица 43

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м.	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	47,66	2049
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,63	2090
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	48,63	2090
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	50,26	2146
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	50,26	2146
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	51,46	2209
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	51,46	2209
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	52,94	2273
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	52,94	2273
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	54,48	2340
Население (с НДС)*				
6.	ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 44

Производственная программа по горячему водоснабжению
ИП Самородов С.Ф., муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	6,900
1.1.	население	тыс. м ³	0,000
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	6,900
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 45

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ИП Самородов С.Ф., муниципальный район Кинель-Черкасский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ИП Самородов С.Ф. муниципальный район Кинель-Черкасский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,672	
3.		2021	0,100	0,100	0,671	
4.		2022	0,100	0,100	0,671	
5.		2023	0,100	0,100	0,670	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 18

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 46, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 47, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский, согласно таблице 48 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 697.

Таблица 46

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей от «МУП ЖКХ сельского поселения Курумоч» (НДС не облагается)				

1.	МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,11	2005,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,39	2039
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,39	2039
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,47	2101
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,47	2101
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,37	2165
2.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,37	2165
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,42	2230
3.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,42	2230
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,49	2298
Население (НДС не облагается)*				
4.	МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,11	2005,12
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,39	2039,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,39	2039,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,47	2101,00
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,47	2101,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,37	2165,00
5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,37	2165,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,42	2230,00
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,42	2230,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,49	2298,00

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 47

Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский,
в закрытой системе теплоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	4,910
1.1.	население	тыс. м ³	4,680
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,230
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 48

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	МУП «Тепло Волжского района», муниципальный район Волжский	2019	1,8	0,100	0,715	0,162
2.		2020	1,8	0,100	0,714	
		2021	1,7	0,100	0,713	
		2022	1,7	0,100	0,712	
3.		2023	1,6	0,100	0,711	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 19

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения на 2019-2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 798 изложить в редакции согласно таблице 49.

Таблица 49

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МУП «Теплообеспечение», муниципальный район Волжский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей от МУП «Петра Дубрава» (НДС не облагается)				
13.	МУП «Теплообеспечение», муниципальный район Волжский	с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,22	1934
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	34,30	1998
14.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,30	1998
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	34,89	2032
15.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,89	2032
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	35,59	2089
Население (НДС не облагается)*				
16.	МУП «Теплообеспечение», муниципальный район	с 01.01.2018 по 30.06.2018	33,22	1934,00

	Волжский	с 01.07.2018 до 31.12.2018	34,30	1998,00
17.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,30	1998,00
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	34,89	2032,00
18.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	34,89	2032,00
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	35,59	2089,00

Примечание:

1) Производственная программа по горячему водоснабжению для МУП «Теплообеспечение», муниципальный район Волжский, в закрытой системе горячего водоснабжения установлена пунктом 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 798.

2) Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Теплообеспечение», муниципальный район Волжский, установлены пунктом 3 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 798.

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 20

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Похвистневоэнерго», городской округ Похвистнево, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) согласно таблице 50, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Похвистневоэнерго», городской округ Похвистнево, согласно таблице 51 и признать

утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 696.

Таблица 50

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Похвистневозэнерго», городской округ Похвистнево, в открытой системе
теплоснабжения (горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Похвистневозэнерго», городской округ Похвистнево	с 01.01.2019 по 30.06.2019	48,02	1662
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	48,83	1712
с 01.01.2020 по 30.06.2020		48,83	1712	
с 01.07.2020 по 31.12.2020		50,43	1757	
с 01.01.2021 по 30.06.2021		50,43	1757	
с 01.07.2021 по 31.12.2021		52,21	1808	
2.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	52,21	1808
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	53,66	1860
3.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	53,66	1860
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	55,26	1913
Население (с учетом НДС)**				
4.	АО «Похвистневозэнерго», городской округ Похвистнево	с 01.01.2019 по 30.06.2019	57,62	1994,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	58,60	2054,40
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	58,60	2054,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	60,52	2108,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	60,52	2108,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	62,65	2169,60
5.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	62,65	2169,60
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	64,39	2232,00
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	64,39	2232,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	66,31	2295,60

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 51

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Похвистневоэнерго», городской округ Похвистнево

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	АО «Похвистневоэнерго», городской округ Похвистнево	2019	2,3	3,51	0,715	0,094
2.		2020	2,3	3,50	0,714	
3.		2021	2,3	3,49	0,713	
4.		2022	2,3	3,48	0,712	
5.		2023	2,3	3,47	0,711	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 21

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод ООО «Аква-Строй» согласно таблице 52, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод ООО «Аква-Строй» согласно таблице 53 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 01.12.2015 № 504. Основные показатели расчета представлены в таблицах 54,55.

Таблица 52

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод ООО «Аква-Строй»

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «Аква-Строй»	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка питьевой воды	5,74 (без НДС)	–
		Транспортировка сточных вод	0,25 (без НДС)	–
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка питьевой воды	11,59 (без НДС)	–

		Транспортировка сточных вод	0,25 (без НДС)	–
--	--	-----------------------------	-------------------	---

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 53

**Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения в части
транспортировки питьевой воды и сточных вод**

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Аква-Строй»
Адрес регулируемой организации	443028, г. Самара, Московское шоссе (п. Мехзавод), д. 20, к. 20
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2019			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	-	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф
Водоотведение			
2019			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	-	Тариф
4.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортировки воды

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
1.	Полезный отпуск холодной воды,	тыс. м ³	2019 год

	в том числе		2 124,050
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	2 124,050
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Планируемый объем транспортировки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	2019 год
			1 968,250
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	1 968,250
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	ед. в год/км
			0,445
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%
			-

3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	0,000
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт·ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт·ч/м ³	-

Водоотведение

1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,000
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	-

6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
----	---	------	----------------------	---

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2019 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	18 409,44
2.	Водоотведение	тыс. руб.	495,80

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	2 124,050
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	1 968,250

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 54

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 Транспортировка сточных вод
 ООО "Аква-Строй" Самара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019	2019	2019	Примечание
			1-полугодие	2-полугодие		
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР	тыс. руб./усл. км	663,65	649,84	656,74	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации ТР ^Ф , ¹⁰	тыс. руб.	429 598,87	420 660,25	425 129,56	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку сточных вод составят в среднем за год 425129,56 тыс. руб.
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации, L ¹⁰	усл. км	647,33	647,33	647,33	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учётом НДС по приказу Министра России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей гарантирующей организации в размере 647,33 усл.км.

1.1.3	протяженность сети организации, L_n	усл. км	0,73	0,73	0,73	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства полиэтиленовой канализации 500 мм и глубиной заложения 4 м при разработке сухого грунта в отвал с креплением (группа грунтов 1-3) составляет в ценах 2017 года - 55773,620 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей и на основании данных о типе грунтов, в которых проложены сети ООО "Аква-Строй" и с учётом НЦС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей в размере 0,73 усл.км.
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, $A < 15\%$ от НВВ	тыс. руб./км	20,86	20,43	20,65	
1.2.1	норматив амортизации	%	3,1%	3,1%	3,1%	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения в системе водоотведения, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 3,1%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	501,01	490,59	495,80	
3	Объем водоотведения	тыс. куб. м	1 968,25	1 968,25	1 968,25	Объём перетока через канализационные сети ООО "Аква-Строй" за 2017 год. По данным, представленным ООО "СКС" в рамках арбитражных дел № А55-11528/2017, А55-22815/2017, А55-34332/2017 составил 1968,25 тыс. куб.м Экспертной группой предлагается учесть объём транспортировки сточных вод на 2019 год в размере 1968,25 тыс. куб.м.

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб./куб. м	0,25	0,25	0,25	
5	Темп роста тарифа	%		97,9%		
6	Среднегодовое НВВ			495,80		

Таблица 55

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 Транспортировка питьевой воды
 ООО "Аква-Строй" Самара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019	2019	2019	Примечание
			1-полугодие	2-полугодие		
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР	тыс. руб./усл. км	438,34	885,40	661,87	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации ТР ^{тр. го}	тыс. руб.	653 588,30	1 320 189,54	986 888,92	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку воды составят в среднем за год 986888,92 тыс. руб.
1.1.2		усл. км	1 491,06	1 491,06	1 491,06	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учётом НЦС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная

	протяженность сети гарантирующей организации, $L^{го}$					протяжённость сетей гарантирующей организации в размере 1491,06 усл.км.
1.1.3	протяженность сети организации, $L_{н}$	усл. км	27,25	27,25	27,25	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства полиэтиленового водопровода диаметром 500 мм и глубиной заложения 3 м при разработке сухого грунта в отвал с креплением (группа грунтов 1-3) составляет в ценах 2017 года - 14141,82 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей и на основании данных о типе грунтов, в которых проложены сети ООО "Аква-Строй" и с учётом НЦС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей в размере 27,25 усл.км.
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, A < 15% от НВВ	тыс. руб./км	9,08	18,35	13,71	
1.2.1	норма амортизации	%	2,1%	2,1%	0,02	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения в системе водоснабжение, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 2,1%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	12 192,05	24 626,84	18 409,44	

3	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	2 124,05	2 124,05	2 124,05	Объем перетока через сети ООО "Аква-Строй" за 2017 год по данным, представленным ООО "СКС" в рамках арбитражных дел № А55-11528/2017, А55-22815/2017, А55-34332/2017 составил 2124,05 тыс. куб. м. Экспертной группой предлагается на 2019 год учесть объем транспортировки воды в размере 2124,05 тыс. куб.м.
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб./куб. м	5,74	11,59	8,67	
5	Темп роста тарифа	%		202,0%		
6	Среднегодовое НВВ			18 409,44		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Присутствующие представители ООО «Аква-Строй» несогласие с размером тарифов и методом расчета тарифов (метод аналогов). Также ООО «Аква-Строй» представило особое мнение (вх. от 04.12.2018 № 16868).

Мокшин Ю.А. отметил, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), и с учетом предложения регулируемой организации.

Отмечаем, что выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования (пункт 31 Основ ценообразования).

Согласно пункту 53 Основ ценообразования метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на товары (работы, услуги) регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод в условиях, сопоставимых с осуществлением аналогичной деятельности в этих же централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения другими регулируемыми организациями, и при этом протяженность сетей водоснабжения или водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, не превышает 10 процентов общей протяженности сетей в указанных системах либо протяженность сетей регулируемой организации составляет не более 10 километров. Протяженность водопроводных сетей ООО «Аква-Строй» составляет 4,99 км (0,3% от протяженности сетей гарантирующей организации), канализационных сетей – 3,40 км (0,3% от протяженности сетей гарантирующей организации).

Следовательно, выбор министерством метода аналогов в качестве метода регулирования тарифов в целях установления тарифов на транспортировку питьевой воды и сточных вод стоков для ООО «Аква-Строй» соответствует действующему законодательству.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 22

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод АО «Аркиник СМЗ», городской округ Самара, согласно таблице 56, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод АО «Аркиник СМЗ», городской округ Самара, согласно таблице 57 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 09.12.2015 № 558. Основные показатели расчета представлены в таблицах 58, 59.

Таблица 56

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения в части транспортировки питьевой воды и сточных вод АО «Аркиник СМЗ», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население *, руб./м ³
1.	АО «Аркиник СМЗ», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка питьевой воды	11,89 (без НДС)	–
		Транспортировка сточных вод	0,86 (без НДС)	–
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка питьевой воды	3,99 (без НДС)	–
		Транспортировка сточных вод	1,80 (без НДС)	–

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения в части
транспортировки питьевой воды и сточных вод

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	АО «Арконик СМЗ», городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443051, г. Самара, ул. Алма-Атинская, д. 29, кор.33/34
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2019			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	-	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф
Водоотведение			
2019			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	-	Тариф
4.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортировки воды

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	2019 год
			649,34
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	649,34

Планируемый объем транспортировки сточных вод

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	2019 год
			649,34
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	649,34

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	ед. в год/км
			0,363
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%
			-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%
			-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%
			7,38

5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт·ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт·ч/м ³	-

Водоотведение

1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,000
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2019 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	5 154,56
2.	Водоотведение	тыс. руб.	3 253,84

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	649,34
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	649,34

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 Транспортировка питьевой воды
 АО "Арконик СМЗ" Самара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019	2019	2019	Примечание
			1-полугодие	2-полугодие		
1		3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР	тыс. руб./усл. км	991,38	332,36	661,87	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации Тр^{ты. руб.}	тыс. руб.	1 478 201,79	495 576,06	986 888,92	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку воды составят 986888,9229 тыс. руб. в среднем за год
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации, L[°]	усл. км	1 491,06	1 491,06	1 491,06	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учетом НИЦ по приказу Министра России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяженность сетей гарантирующей организации в размере 1491,06 усл.км.

1.1.3	протяженность сети организации, L_n $L_i = \sum_d L_{di} \cdot k_d$	усл. км	7,63	7,63	7,63	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства полиэтиленового водопровода диаметром 500 мм и глубиной заложения 3 м при разработке сухого грунта в отвал с креплением составляет в ценах 2017 года - 14141,82 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей АО "Аркиник СМЗ" и с учётом НДС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей в размере 7,63 усл.км.
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, A < 15% от НВВ	тыс. руб./км	20,54	6,89	13,71	
1.2.1	норма амортизации	%	2,1%	2,1%	2,1%	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоснабжения в системе водоснабжение, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 2,1%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	7 720,70	2 588,41	5 154,56	
3	Объем водоснабжения	тыс. куб. м	649,34	649,34	649,34	Согласно данным отчетных форм, фактический объем транспортировки воды по сетям АО "Аркиник СМЗ" составил за 2016 год 649,34 тыс. куб.м. Экспертной группой предлагается учесть объем транспортировки воды на 2019 год согласно фактическим данным за 2016 год в размере 649,34 тыс. куб.м.
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб./куб. м	11,89	3,99	7,94	
5	Темп роста тарифа	%		33,5%		

6	Среднегодовое НВВ			5 154,56		
---	-------------------	--	--	----------	--	--

Таблица 59

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 Транспортировка сточных вод
 АО "Арконик СМЗ"
 Самара

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019	2019	2019	Примечание
			1-полугодие	2-полугодие		
1	2	3	4	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР	тыс. руб./усл. км	63,90	134,14	99,02	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации ТР ^{го}	тыс. руб.	274 350,95	575 908,17	425 129,56	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку сточных вод составят 425129,5591 тыс. руб. в среднем за год.
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации, L ^{го}	усл. км	4 293,24	4 293,24	4 293,24	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учётом НДС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей гарантирующей организации в размере 4293,24 усл.км.

1.1.3	протяженность сети организации, L _н	усл. км	8,46	8,46	8,46	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства железобетонной канализации 500 мм составляет в ценах 2017 года - 8409,500 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей АО "Арконик СМЗ" и с учётом НЦС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяжённость сетей в размере 8,46 усл.км.
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, А < 15% от НВВ	тыс. руб./км	2,01	4,22	3,11	
1.2.1	норматив амортизации	%	3,1%	3,1%	3,1%	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения в системе водоотведения, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 3,1%
2	Итого НВВ	тыс. руб.	557,41	1 170,10	863,76	
3	Объем водоотведения	тыс. куб. м	649,34	649,34	649,34	Согласно данным отчетных форм, фактический объем транспортировки сточных вод по сетям АО "Арконик СМЗ" составил за 2016 год 649,34 тыс. куб.м. Экспертной группой предлагается учесть объем транспортировки воды на 2019 год согласно фактическим данным за 2016 год в размере 649,34 тыс. куб.м.
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб./куб. м	0,86	1,80	1,33	
5	Темп роста тарифа	%		21,9%		
6	Среднегодовое НВВ			3 253,84		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

АО «Арконик СМЗ» представило особое мнение (исх. от 19.12.2018 № 950/147) с несогласием с размером тарифов и методом расчета тарифов (метод аналогов).

Мокшин Ю.А. отметил, что в соответствии с пунктом 24 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов в соответствии с Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 (далее – Основы ценообразования), и с учетом предложения регулируемой организации.

Отмечаем, что выбор метода регулирования тарифов осуществляется органом регулирования тарифов на основании критериев, установленных пунктами 37, 53 и 55 Основ ценообразования (пункт 31 Основ ценообразования).

Согласно пункту 53 Основ ценообразования метод сравнения аналогов применяется при установлении тарифов на товары (работы, услуги) регулируемой организации, осуществляющей транспортировку холодной воды и (или) транспортировку сточных вод в условиях, сопоставимых с осуществлением аналогичной деятельности в этих же централизованных системах водоснабжения и (или) водоотведения другими регулируемыми организациями, и при этом протяженность сетей водоснабжения или водоотведения, эксплуатируемых регулируемой организацией, не превышает 10 процентов общей протяженности сетей в указанных системах либо протяженность сетей регулируемой организации составляет не более 10 километров. Протяженность водопроводных сетей АО «Арконик СМЗ» составляет 15,94 км (1,0% от протяженности сетей гарантирующей организации), канализационных сетей – 15,80 км (1,2% от протяженности сетей гарантирующей организации).

Следовательно, выбор министерством метода аналогов в качестве метода регулирования тарифов в целях установления тарифов на транспортировку питьевой воды и сточных вод стоков для АО «Арконик СМЗ» соответствует действующему законодательству.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 23

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на услуги в сфере теплоснабжения ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти, на 2019 и плановые 2020-2022 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 834 изложить в редакции согласно таблице 60. Основные показатели расчета представлены в таблице 61.

В соответствии с п.1 части 2.1 статьи 8 «Закона о теплоснабжении» цены на тепловую энергию (мощность), производимую и (или) поставляемую с использованием теплоносителя в виде пара теплоснабжающими организациями потребителям, другим теплоснабжающим организациям определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии и не подлежат регулированию.

Таблица 60

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	945	-	-	1132	1017	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	983	-	-	1150	1019	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	983	-	-	1150	1019	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1016	-	-	1182	1054	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1016	-	-	1182	1054	-

1.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1046	-	-	1229	1096	-
1.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1046	-	-	1229	1096	-
1.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1078	-	-	1291	1145	-
1.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1078	-	-	1291	1145	-
1.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1111	-	-	1342	1191	-
2.	Население (с учетом НДС) *							
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-
2.2	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-
2.3	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.4	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.5	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.6	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
2.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-
2.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-
2.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-
2.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-

Примечание - Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти, установлены пунктом 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 834.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 61

Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
ООО "СИБУР Тольятти"
Тольятти

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период										
			Утвержден о 2017	Ожидаемы й факт 2017	Предложени е организации 2018	Предложени е экспертной группы с 01.01 2018	Предложени е экспертной группы с 01.07 2018	Предложени е экспертной группы год 2018	Доля	Рост. %	Примечание	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2019	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2020	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2021	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2022
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	10 339,349	10 511,567	10 971,651	10 634,806	10 643,502	10 638,538	100,00 %	102,94 %		11 021,772	11 282,547	11 616,510	11 960,359
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	231,203	257,069	267,352	138,556	144,098	140,935	1,35%	62,33%		149,219	152,750	157,271	161,926
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 586,750	1 585,831	1 662,480	1 662,480	1 662,480	1 662,480	15,62%	104,77 %		1 721,565	1 762,297	1 814,461	1 868,169
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 442,546	8 588,667	8 957,979	8 754,920	8 754,920	8 754,920	82,26%	103,70 %		9 066,070	9 280,573	9 555,278	9 838,114
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических,	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000

	информационных, аудиторских и консультационных услуг													
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	10,240	10,000	10,480	10,240	10,650	10,416	0,10%	104,00 %	11,028	11,289	11,623	11,968
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	68,610	70,000	73,360	68,610	71,354	69,788	0,67%	104,00 %	73,890	75,638	77,877	80,182
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	12 898,411	13 928,713	14 197,741	13 729,214	13 855,132	13 783,261		107,42 %	14 104,202	14 324,878	14 571,862	14 828,421
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	6 989,745	7 718,402	7 718,402	7 718,402	7 718,402	7 718,402		110,42 %	7 718,402	7 718,402	7 718,402	7 718,402
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	3 147,953	3 401,817	3 550,080	3 147,953	3 273,871	3 202,001		104,00 %	3 421,196	3 571,728	3 728,884	3 892,955
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

	виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов													
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	227,813	227,813	238,944	227,813	236,926	231,725	104,00 %	247,587	258,481	269,854	281,728	
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	2 920,140	3 174,004	3 311,136	2 920,140	3 036,946	2 970,276	104,00 %	3 173,608	3 313,247	3 459,030	3 611,227	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 760,712	2 808,494	2 929,259	2 862,859	2 862,859	2 862,859	103,70 %	2 964,605	3 034,747	3 124,576	3 217,063	
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	151 962,371	149 378,346	155 640,301	146 127,808	153 276,714	149 196,296	100,86 %	158 590,537	163 611,750	168 794,138	174 142,959	
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	124 211,639	119 553,971	124 336,130	121 961,381	128 264,725	124 666,933	103,26 %	132 240,931	136 208,159	140 294,404	144 503,236	
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	14 722,611	12 470,500	13 256,142	11 226,622	11 625,439	11 397,804	78,96%	12 427,594	12 924,698	13 441,686	13 979,353	
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	12 790,610	17 115,000	17 799,600	12 700,930	13 138,120	12 888,583	102,72 %	13 663,645	14 210,191	14 778,598	15 369,742	
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	237,511	238,875	248,430	238,875	248,430	242,976	104,60 %	258,367	268,702	279,450	290,628	
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	

4	Налог на прибыль	тыс. руб.	477,474	510,808	532,063	727,188	678,273	706,192		142,05 %	703,739	723,022	744,130	765,979
5	Прибыль	тыс. руб.	1 909,894	2 043,231	2 128,252	2 908,751	2 713,092	2 824,769		142,05 %	2 814,957	2 892,087	2 976,520	3 063,915
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.						0,000		0,00%				
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.								0,00%				
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.								0,00%				
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.								0,00%				
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей	тыс. руб.								0,00%				

Представлены изменения к коллективному у договору на 2017-2019 год, а также коллективный договор, утвержденный ген. Директором и председателем ППО

	энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы													
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	177 587,498	176 372,664	183 470,009	174 127,766	181 166,713	177 149,057		102,02 %	187 235,208	192 834,283	198 703,160	204 761,633
12	Нормативный уровень прибыли				0,012	0,007	0,005	0,006		0,00%	0,005	0,005	0,005	0,005
13	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%				
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	188,000	184,300	184,300	184,300	184,300	184,300		98,03%	184,300	184,300	184,300	184,300
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	945	957	995	945	983	961		104,06 %	1 016	1 046	1 078	1 111

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с ООО «Сибур Тольятти» (исх. от 17.12.2018 № 3318/СТЛТ).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 24

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти, на 2019 и плановые 2020-2022 годы приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 835 изложить в редакции согласно таблице 62, приложение 3 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 835 изложить в редакции согласно таблице 63. Основные показатели расчета представлены в таблицах 64, 64.1 65, 65.1, 66, 66.1, 67, 67.1.

Таблица 62

**Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Сибур Тольятти»,
городской округ Тольятти**

Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	Население, руб./м ³ (с учетом НДС)
с 01.01.2018 по 30.06.2018		
Питьевая вода	24,23	–
Техническая вода	2,73	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,03	–

Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	Население, руб./м ³ (с учетом НДС)
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,20	–
с 01.07.2018 по 31.12.2018		
Питьевая вода	25,31	–
Техническая вода	2,84	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,31	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,30	–
с 01.01.2019 по 30.06.2019		
Питьевая вода	25,31	–
Техническая вода	2,84	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,31	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,30	–
с 01.07.2019 по 31.12.2019		
Питьевая вода	25,81	–
Техническая вода	2,97	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,45	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,38	–
с 01.01.2020 по 30.06.2020		
Питьевая вода	25,81	–
Техническая вода	2,97	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,45	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,38 (без НДС)**	–
с 01.07.2020 по 31.12.2020		
Питьевая вода	26,39	–
Техническая вода	3,13	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,63	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,46	–
с 01.01.2021 по 30.06.2021		
Питьевая вода	26,39	–
Техническая вода	3,13	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,63	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,46	–
с 01.07.2021 по 31.12.2021		
Питьевая вода	26,94	–
Техническая вода	3,30	–

Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³ (без НДС)	Население, руб./м ³ (с учетом НДС)
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,79	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,53	–
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
Питьевая вода	26,94	–
Техническая вода	3,30	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,79	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,53	–
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
Питьевая вода	27,52	–
Техническая вода	3,48	–
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	7,97	–
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	3,62	–

Таблица 63

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Сибур Тольятти», городской округ Тольятти
Адрес регулируемой организации	445007, Самарская область, городской округ Тольятти, ул. Новозаводская, д. 8
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа регулирования	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Питьевое водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и	1 844,952	Тариф

	техническое обслуживание		
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Техническое водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	14 683,725	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	12 996,860	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение (Система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 770,923	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Планируемый объем подачи питьевой воды

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	тыс. м ³	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000

Планируемый объем подачи технической воды

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	тыс. м ³	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000

Планируемый объем принимаемых сточных вод (система Биологических очистных сооружений)

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	26 300,000	26 300,000	26 300,000	26 300,000	26 300,000
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	11 505,000	11 505,000	11 505,000	11 505,000	11 505,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	14 795,000	14 795,000	14 795,000	14 795,000	14 795,000

Планируемый объем принимаемых сточных вод (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	11 568,000	11 568,000	11 568,000	11 568,000	11 568,000
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	11 505,000	11 505,000	11 505,000	11 505,000	11 505,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	63,000	63,000	63,000	63,000	63,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Питьевая вода			

1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	0,367
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2018	1,3
		2019	1,3
		2020	1,3
		2021	1,3
		2022	1,3
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2018	-
		2019	-
		2020	-
		2021	-
		2022	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2018	0,306
		2019	0,306
		2020	0,306
		2021	0,305
		2022	0,305
Техническая вода			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	0,367
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой	%	0,100

	воды			
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2018	%	3,5
		2019		3,5
		2020		3,5
		2021		3,5
		2022		3,5
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2018	кВт·ч/м ³	0,190
		2019		0,190
		2020		0,190
		2021		0,189
		2022		0,189
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2018	кВт·ч/м ³	0,190
		2019		0,190
		2020		0,190
		2021		0,189
		2022		0,189
Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	0,100
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год		ед./км в год	0,370
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	2018	кВт·ч/м ³	0,880
		2019		0,879
		2020		0,878
		2021		0,877
		2022		0,876
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	2018	кВт·ч/м ³	-
		2019		-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам		%	0,100

	на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения			
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год		ед./км в год	0,370
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	2018	кВт·ч/м3	-
		2019		-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	2018	кВт·ч/м3	0,215
		2019		0,214
		2020		0,214
		2021		0,214
		2022		0,214

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	30 456,136	31 364,099	32 029,521	32 718,653	33 408,497
2.	Техническая вода	тыс. руб.	182 280,416	189 304,604	198 776,237	209 383,859	220 990,939
3.	Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	тыс. руб.	188 558,851	194 023,215	198 254,370	202 815,438	207 321,675
4.	Водоотведение (Система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	тыс. руб.	37 612,395	38 633,615	39 541,524	40 445,275	41 353,541

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2018 – 2022 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи питьевой воды	тыс. м ³	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000	1 227,000

2.	Обеспечение бесперебойной подачи технической воды	тыс. м3	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000	65 200,000
3.	Обеспечение бесперебойного отведения сточных вод (система Биологических очистных сооружений)	тыс. м3	26 300,000	26 300,000	26 300,000	26 300,000	26 300,000
4.	Обеспечение бесперебойного отведения сточных вод (Система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	тыс. м3	11 568,000	11 568,000	11 568,000	11 568,000	11 568,000

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение питьевое	%	0,100
	Водоснабжение техническое	%	1,000
	Водоотведение (система Биологических очистных сооружений)	%	0,100
	Водоотведение (система Сброса сточных вод ПАО «Тольяттиазот»)	%	0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

—

Таблица 64

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
ВОДООТВЕДЕНИЕ
 ООО "СИБУР Тольятти"

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018	2018			2019			2020			2021			2022			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние			
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	194 137,727	313,127	214 339,623	192 228,517	0,000	195 817,913	101,9%	0,000	200 690,828	102,5%	0,000	204 940,048	102,1%	0,000	209 703,303	102,3%			
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	192 220,317	308,231	203 685,461	192 052,860	0,000	195 635,229	101,9%	0,000	200 500,838	102,5%	0,000	204 742,458	102,1%	0,000	209 497,809	102,3%			
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	68 750,261	69 957,727	71 352,531	62 339,523		63 382,464	101,7%	0,000	65 635,076	103,6%	0,000	67 188,002	102,4%	0,000	69 176,767	103,0%			
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%			1,0%			1,0%				
1.1.1.2	индекс потребительских цен						2,7%		4,6%			3,4%			4,0%			4,0%		В 2018 был 3,7%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%				
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%			
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000			0,000			0,000				
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%				

1.1.1.3.3	изменен ие операционных расходов на водоподготовку , очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки , очистки сточных вод						0,000												
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	82 609,965	82 462,072	87 657,183	87 657,183	90 196,611	102,9 %	92 809,607	102,9 %	95 498,301	102,9 %	98 264,887	102,9 %				
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						3,787	3,901	103,0 %	4,018	103,0 %	4,139	103,0 %	4,263	103,0 %				
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								103,0 %		103,0 %		103,0 %			103,0 %		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расх од всего	Очист ка	Транспорти ровка	Коэффиц иент экономии		0,880	0,879	99,9%	0,878	99,9%	0,877	99,9%	0,876	99,9%				
	Очист ка	0,880	0,880		0,1%		0,880	0,879	99,9%	0,878	99,9%	0,877	99,9%	0,876	99,9%				
	Транс портировка	100,0 %	100,0 %	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
1.1.3	Неподконт рольные расходы	0,000	0,000	40 860,090	44 588,432	44 675,748	42 056,154	42 056,154	100,0 %	42 056,154	100,0 %	42 056,154	100,0 %	42 056,154	100,0 %				
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%				
1.1.3.3	процент ы по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%				
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальны е активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	1 917,410	10 304,896	10 654,162	175,657	182,683	104,0 %	189,991	104,0 %	197,590	104,0 %	205,494	104,0 %				
1.3.0	Нормативна я прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	175,657	182,683	104,0 %	189,991	104,0 %	197,590	104,0 %	205,494	104,0 %				

1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%		0,0%		
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	175,657	182,683	104,0%		189,991	104,0%	197,590	104,0%	205,494	104,0%				
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	1 917,410	10 304,896	10 654,162	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	1,0%	5,2%	5,2%	0,1%	0,1%	102,1%		0,1%	101,5%	0,1%	101,8%	0,1%	101,6%				
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,1%	0,1%			0,1%		0,1%		0,1%					
2	Корректировка НВВ							0,000		0,000	0,000		0,000	0,000	0,000					
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		26 300,000				0,0%			0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ								0,0%			0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов								0,0%			0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы								0,0%			0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	

2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации									0,0%			0,0%			0,0%			0,0%
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств									0,0%			0,0%			0,0%			0,0%
2.7	Δ НВВи-2						0,000		0,000		0,000	0,0%	0,000		0,000	0,0%	0,000		0,0%
2.8	НВВи-2											0,0%				0,0%			0,0%
2.9	ТВи-2											0,0%				0,0%			0,0%
2.10	ИПЦi-1									0,0%	4,6%		0,0%	3,4%		0,0%	4,0%		
2.11	Δ НВВи-2·x (1+ИПЦi-1)·x (1+ИПЦi)						0,000		0,000		0,000	0,0%	0,000		0,000	0,0%	0,000		0,0%
2.12	Δ НРi											0,0%				0,0%			0,0%
2.13	Δ Иi											0,0%				0,0%			0,0%
2.14	Δ ЦПi											0,0%				0,0%			0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	0,000	194 137,727	207 313,127	214 339,623	192 228,517	0,000	195 817,913	101,9%	0,000	200 690,828	102,5%	0,000	204 940,048	102,1%	0,000	209 703,303	102,3%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	0,000	0,000	7,03	7,030	8,15	7,31	0,00	7,45	101,9%	0,00	7,63	102,5%	0,00	7,79	102,1%	0,00	7,97	102,3%
5	Объем водоотведения, тыс. м³						26 300,000		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%
6	Объем принятых стоков, всего						26 300,000		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%		26 300,000	100,0%
7	Темп роста тарифа, %						104,0%	0,0%	101,9%			102,5%			102,1%			102,3%	
8	НВВ на календарный год						188 558,851		194 023,215			198 254,370			202 815,438			207 321,675	
9	Индекс снижения объема				0,000		0,000												
10	Удельные операционные расходы УОР _i		2,370																
11	Коэффициент сопоставимости k _i		1,000																
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863																
13	Удельные		9,726																

Определяется среднее значение для сопоставимых организаций

	операционные расходы средние УОР _{ср} × 2																			
14	max		-2,6																	
15	ИЭОР		1,000																	
15	ИЭОР		-2,6																	

Таблица 64.1

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ВОДООТВЕДЕНИЕ

тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ООО "СИБУР Тольятти"				Пояснения		
		Отчётный период		Базовый период		Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
№ п/п	Показатели	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ (3 месяца)	Ожидаемый	ПЛАН ОКК	Индексы	ПЛАН	ПЛАН	ПЛАН	
		2016	2016	2017	2017	ФАКТ			2018	Минэнерго, ИТОГО полугодие 2018	Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2018	
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	0,000	0,000	27 598,000	6 416,267	26 300,000	26 300,000		26 300,000	26 300,000	26 300,000	Факт 2013 - 2016 гг. отсутствует. Принято по ожидаемому факту 2017 г. За 9 мес. 2017 г. ожидаемый за год 25 361,07 тыс. м ³ . Факт 2016 г. Тольяттисинтез 25803,336 тыс. м ³ . СИБУР Тольятти приемник Тольяттисинтез
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м ³):	0,953		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)									0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)									0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		

2	Себестоимость	0,000	0,000	191 740,965	48 494,549	194 432,007	201 021,921		184 673,919	192 008,946	188 341,432	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	6,948	7,558	7,393	7,643		7,022	7,301	7,161	
2.0.1	операционные расходы											
2.0.2	неподконтрольные расходы											
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	82 609,965	21 133,772	82 462,072	87 657,183		84 285,752	87 657,183	85 971,467	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	82 609,965	21 133,772	82 462,072	87 657,183	104,00%	84 285,752	87 657,183	85 971,467	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	23 182,320	6 287,942	23 144,000	23 144,000		23 144,000	23 144,000	23 144,000	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	Представлен договор в эл виде энергоснабжения №600 от 01.12.2012 с Тольяттикаучук покупатель. Сибурэнергоменеджмент продавец. По счетам-фактурам покупатель АО "Сибурэнергоменеджмент". Сибур правопреемник. Покупается СН-1 и ВН! Свыше 750кВа. Цена по-счету за март 3,006 руб./Ктв-ч. Цена гарантирующего поставщика плюя единый котловой тариф СН-1 за октябрь = 4,59 руб./кВт. Цена за октябрь 3,66 руб./кВт-ч (по счету). Принято предложение организации
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	Объем по Тольсттсинтез за 2016 г. 27856 (ф-12). Сибур за 9 мес. 2017 г. 20770,718, т.е. за год = 27 694,26 тыс. кВт-ч. Предложение организации скорректировано письмом
2.1.1.2.2	заявленная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

	мощность по СН 2 (1-20 кВ)											
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	82 609,965	21 133,772	82 462,072	87 657,183		84 285,752	87 657,183	85 971,467	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			3,563	3,361	3,563	3,787	104,00%	3,642	3,787	3,715	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			23 182,320	6 287,942	23 144,000	23 144,000		23 144,000	23 144,000	23 144,000	По отчетности Ф12. Сибур Тольятти и Тольяттисинтез приобрели СН-2. СН-1 = 0
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо							103,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты			5 244,288	1 247,324	5 197,184	5 407,975	104,00%	5 122,395	5 327,290	5 224,843	За 9 мес. 2017 г. по форме 12 = 4930,116 тыс. руб., т.е. за год = 6 573,55 тыс. руб. Тольяттисинтез факт 2016 г. = 4930,12 тыс. руб. Принято по Тольяттисинтез с учетом индексов. Реагенты: натрия гипохлорит технический, известь строительная, обогащенная песчано-гравийная смесь(ОПГС), щебень гранитный.
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов,							100,00%	0,000	0,000	0,000	

	относимых к централизованным системам											
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	38 688,100	10 079,892	40 319,570	40 319,570	100,00%	40 319,600	40 319,600	40 319,600	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	38 688,100	10 079,892	40 319,570	40 319,570	100,00%	40 319,600	40 319,600	40 319,600	
2.4.1.1	Аренда имущества			38 688,100	10 079,892	40 319,570	40 319,570	100,00%	40 319,600	40 319,600	40 319,600	Договор аренды № TC2071 от 18.10.2016 на срок 01.01.2017 по 31.12.2026 на сумму 6 098 474,91 руб. без НДС в мес. Арендодатель Тольяттисинтез. В год = 73 181,699 тыс. руб. На стр. 41 в материалах дела представлена расшифровка арендной платы по ВО = 40 319,6 тыс. руб.
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			12 401,375	2 630,000	12 401,584	12 996,860	105,00%	12 377,962	12 996,860	12 687,411	Факт 2016 г. по форме 12 Тольяттисинтез 22 135,9 тыс. руб. Факт 9 мес. Сибур Тольятти 9431,608 тыс. руб., т.е. за год = 12 5755,48 тыс. руб. Принято с учетом необходимости соблюдения предельного индекса по плате граждан
2.6	Капитальный ремонт							105,00%	0,000	0,000	0,000	Акты осмотра имущества и дефектные ведомости не представлены. Сметная документация на ремонтные работы не представлена.
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	22 820,539	5 805,519	23 487,881	23 801,822	103,70%	21 463,828	21 880,627	21 672,228	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность								0,000	0,000	0,000	

	персонала в целом по организации, ед.												
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		58,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			17 954,111	4 588,831	18 540,730	18 726,137	102,00%	17 221,290	17 565,716	17 393,503		
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	30 534,202	31 216,535	31 531,854	31 847,173		30 534,202	31 144,886	30 839,544		От плана 2017 г.
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			49,000	49,000	49,000	49,000		47,000	47,000	47,000		Факт 2016 г. Тольяттисинтез 49 чел. Факт Тольяттисинтез за 9 мес. 2017 г. 47 чел.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000		
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.3	оплата труда цехового персонала			2 994,759	757,689	3 092,607	3 123,533	102,00%	2 994,759	3 054,654	3 024,706		
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	41 593,868	42 093,818	42 952,876	43 382,405		41 593,868	42 425,746	42 009,807		План 2017 на индекс ПЦ
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			6,000	6,000	6,000	6,000		6,000	6,000	6,000		Факт 2016 г. Тольяттисинтез 6 чел. Факт Тольяттисинтез за 9 мес. 2017 г. 6 чел.

2.7.4	оплата труда АУП			1 871,670	459,000	1 854,544	1 952,152	101,00%	1 247,780	1 260,258	1 254,019	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	51 990,833	999,966	51 515,117	54 226,439		51 990,833	52 510,742	52 250,788	План 2017 на индекс ПЦ
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			3,000	3,000	3,000	3,000		2,000	2,000	2,000	Факт 2016 г. Тольяттисинтез не выделена численность. Факт Тольяттисинтез за 9 мес. 2017 г. 3 чел. Принято 2 чел.
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	7 462,316	1 898,405	7 680,537	7 783,196	103,70%	6 589,395	6 717,353	6 653,374	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			32,70%	32,70%	32,70%	32,70%		30,70%	30,70%		Представлено уведомление о размере страховых взносов в размере страхового тарифа 0,7%
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	0,000	5 870,994	1 500,548	6 062,819	6 123,447	103,70%	5 286,936	5 392,675	5 339,805	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	979,286	247,764	1 011,283	1 021,395	103,70%	919,391	937,779	928,585	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	612,036	150,093	606,436	638,354	103,70%	383,068	386,899	384,984	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые							104,00%	0,000	0,000	0,000	

	сторонними организациями											
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями			4 968,927	1 254,654	5 018,616	5 018,616	104,00%	4 825,592	5 018,616	4 922,104	Чистка биологических очистных сооружений, погрузка и вывоз ила на полигон (транспортные, погрузо-разгрузочные услуги по дог.№543, №544 с ООО"Сервис-Интегратор). Факт тольяттисинтез 2016 г. 3733,33 тыс. руб. Факт 9 мес. Сибур 3726,70 тыс. руб. За год 4968,93 . Принято предложение организации. Представлен договор
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозных сетей							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			2 953,627	665,217	2 660,869	2 788,591	104,00%	81,000	88,000	84,500	Факт Тольяттисинтез 3067,07 тыс. руб. Факт 9 мес. Сибур 3496,044 тыс. урб. За год = 4661,39 тыс. руб. Принято предложение организации 2788,591 тыс.руб.
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	14 591,827	3 779,765	15 203,694	15 248,109	100,00%	9 608,394	12 003,417	10 805,905	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			1 692,638	402,001	1 692,638	1 692,638	100,00%	1 692,640	1 692,640	1 692,640	Плата за негативное воздействие на окружающую среду . 1269,48 тыс. руб. за 9 мес. 2107 г. Итого ожидаемое за год = 1692,64 тыс. руб.
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)			52,200	13,100	52,400	52,400	104,00%	52,200	54,288	53,244	От плана 2017 г.
2.17.3	Услуги связи и Интернет			32,002	8,250	33,000	34,584	104,00%	32,002	33,282	32,642	От плана 2017 г.
2.17.4	Лицензирование			3,909	1,008	4,031	4,225	104,00%	3,909	4,066	3,988	От плана 2017 г.
2.17.5	Обучение персонала			29,093	7,500	30,000	31,440	104,00%	29,093	30,256	29,674	От плана 2017 г.

2.17.6	Страхование производственных объектов			59,155	15,250	61,000	63,928	104,00%	59,155	61,521	60,338	От плана 2017 г.
2.17.7	Охрана труда			328,320	80,000	320,000	335,360	104,00%	322,462	335,360	328,911	Принято по предложению организации. В эл. форме поданы акты и спец. лдежда
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)			41,760	10,480	41,920	41,920	104,00%	40,308	41,920	41,114	Принято по предложению организации.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы			10 965,000	2 885,915	11 543,662	11 528,302	104,00%	6 226,160	8 553,600	7 389,880	3492 тыс.руб. - услуги химлаборатории, 3006 тыс.руб. - коммунальные расходы, 1352 тыс.руб. - противопожарная охрана, 450 тыс.руб. - транспортные услуги, 596 тыс.руб. - страхование персонала, имущества, 1258 тыс.руб. - разработка декларации безопасности гидротехнических сооружений и илохранилища, 248 тыс.руб. - ИТ-услуги(техподдержка ПО), 1126 тыс.руб. - услуги спецтехники. Принято от плана 2017 г. Минус 3 млн в целях соблюдения предельного индекса
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества сточных вод			614,578	156,939	627,756	627,756	104,00%	377,294	392,386	384,840	По представленным в эл. виде счетам от Центр гигиены. Расчет на листе "Анализ стоков"
2.17.13	Юридические услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			752,807	194,072	776,286	813,548	104,00%	752,807	782,919	767,863	Представлен договор на пожарную охрану объектов № ТК.0295 от 28.12.2015 на сумму 23 952,40 тыс. руб. без НДС в год. Принято от плана
2.17.17	Информационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки			20,365	5,250	21,000	22,008	104,00%	20,365	21,179	20,772	От плана 2017 г.

2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	2 396,762	606,182	12 881,120	13 317,702	100,00%	215,266	219,571	217,419	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%	172,213	175,657	173,935	10% от ФОТ
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Предпринимательская прибыль			1 917,410	484,945	10 304,896	10 654,162	100,00%	0,000	0,000	0,000	СибурТольятти не является гарантирующей организацией
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	479,352	121,236	2 576,224	2 663,540		43,053	43,914	43,484	
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе			479,352	121,236	2 576,224	2 663,540	100,00%	43,053	43,914	43,484	
3.5.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании							100,00%	0,000	0,000	0,000	

4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг									100,00%	0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования									100,00%	0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	1,23%	1,23%	6,21%	6,21%				0,12%	0,11%	0,12%	
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	137,727	100,731	207 313,127	214 339,623				184 889,185	192 228,517	188 558,851	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	013,940	373,965	0,000	214 339,623				184 889,185	192 228,517	188 558,851	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	7,034	7,653	7,883	8,150				7,030	7,309	7,170	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	Х	Х	Х	Х	Х	Х				Х		7,311	
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	7,030	6,760		8,150				7,030	7,309	7,170	
12	Индекс роста											103,97%	103,97%	
13	Выпадающие доходы											0		
14	Индекс ФСТ											104,00%		Рост у ООО "ВоКС" 109,6%

Таблица 65


	Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
ТРАНСПОРТИРОВКА СТОЧНЫХ ВОД	
ООО "СИБУР Тольятти"	
0	

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018		2019			2020			2021			2022			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энер го с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.энер го с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энер го с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энер го с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энер го с 1 июля	Изменен ие	
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	37 019,474	38 191,603	39 776,372	38 193,221	0,000	39 074,008	102,3%	0,000	40 009,040	102,4%	0,000	40 881,511	102,2%	0,000	41 825,571	102,3%	
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	35 609,208	35 733,293	37 216,054	38 124,479	0,000	39 002,104	102,3%	0,000	39 934,691	102,4%	0,000	40 804,188	102,2%	0,000	41 745,155	102,3%	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	7 665,106	7 803,741	8 019,829	8 001,750	0,000	8 135,619	101,7%	0,000	8 424,759	103,6%	0,000	8 624,089	102,4%	0,000	8 879,362	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%			1,0%			1,0%		

1.1.1.2	индекс потребительских цен						2,7%	4,6%			3,4%			4,0%			4,0%		В 2018 был 3,7%
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%		
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %							0,000		0,000			0,000			0,000			
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		

1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000													
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	6 232,544	6 231,687	6 624,283	9 401,728	9 674,097	102,9%	9 954,355	102,9%	10 242,733	102,9%	10 539,465	102,9%					
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						3,787	3,901	103,0%	4,018	103,0%	4,139	103,0%	4,263	103,0%					
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0%		103,0%		103,0%		103,0%					
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Кoeffициент экономии		0,215	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%			
	Очистка	0,215		0,215	0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%			
	Транспортировка	100,0%	0,0%	100,0%			0,215	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%	0,214	99,9%			
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	21 711,558	21 697,865	22 571,942	20 721,001	21 192,388	102,3%	21 555,577	101,7%	21 937,366	101,8%	22 326,329	101,8%					
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%					
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%					

1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	1 410,266	2 458,310	2 560,318	68,742	71,904	104,6%	74,349	103,4%	77,323	104,0%	80,416	104,0%			
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	68,742	71,904	104,6%	74,349	103,4%	77,323	104,0%	80,416	104,0%			
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%				0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	68,742	71,904	104,6%	74,349	103,4%	77,323	104,0%	80,416	104,0%			
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	1 410,266	2 458,310	2 560,318	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%			
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	4,0%	6,9%	6,9%	0,2%	0,2%	102,2%	0,2%	101,0%	0,2%	101,8%	0,2%	101,7%			
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%		0,2%		0,2%		0,2%				
2	Корректировка НВВ							0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		11 568,000					0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ									0,0%		0,0%		0,0%			0,0%	

2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов								0,0%				0,0%							0,0%	
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы								0,0%				0,0%							0,0%	
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации								0,0%				0,0%							0,0%	
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств								0,0%				0,0%							0,0%	
2.7	Δ НВВи-2						0,00 0	0,000			0,00 0	0,000	0,0%		0,00 0	0,000	0,0%		0,00 0	0,000	0,0%
2.8	НВВи-2											0,0%								0,0%	
2.9	ТВi-2											0,0%								0,0%	
2.10	ИПЦi-1									0,0 %	4,6%			0,0 %	3,4%			0,0 %	4,0%		
2.11	Δ НВВи-2× (1+ИПЦi-1)× (1+ИПЦ)						0,00 0	0,000		0,00 0	0,000	0,0%		0,00 0	0,000	0,0%		0,00 0	0,000	0,0%	
2.12	Δ НPi											0,0%								0,0%	
2.13	Δ Иi											0,0%								0,0%	
2.14	Δ ЦPi											0,0%								0,0%	

3	Итого НВВ для расчета тарифа	0,000	0,000	37 019,474	38 191,603	39 776,372	38 193,221	0,000	39 074,008	102,3%	0,000	40 009,040	102,4%	0,000	40 881,511	102,2%	0,000	41 825,571	102,3%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	0,000	0,000	3,20	3,200	3,44	3,30	0,00	3,38	102,3%	0,00	3,46	102,4%	0,00	3,53	102,2%	0,00	3,62	102,3%
5	Объем водоотведения, тыс. м ³						11 568,000		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%
6	Объем принятых стоков, всего						11 568,000		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%		11 568,000	100,0%
7	Темп роста тарифа, %						103,2%	0,0 %	102,3%			102,4%			102,2%			102,3%	
8	НВВ на календарный год						37 612,395		38 633,615			39 541,524			40 445,275			41 353,541	
9	Индекс снижения объема				0,000		0,000												
10	Удельные операционные расходы УОР _з		0,000																
11	Коэффициент сопоставимости к _з		1,000																
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863	<i>Определяется среднее значение для сопоставимых организаций</i>															
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726																
14	max		-5,0																
15	ИЭОР		1,000																
15	ИЭОР		-5,0																

Таблица 65.1

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ТРАНСПОРТИРОВКА СТОЧНЫХ ВОД

тыс. руб.

Муниципальное образование	Тольятти		Тольятти		Тольятти		Тольятти		Тольятти		Тольятти		Пояснения
	№ п/п	Показатели	Отчётный период	Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
			ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ (3	Ожидаемый	ПЛАН ОКК	Индексы	ПЛАН	ПЛАН	ПЛАН	



					месяца)	ФАКТ			Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2018	Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2018	Минэнерго 2018	
		2016	2016	2017	2017	2017	2018					
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	0,000	0,000	11 568,000	3 047,918	11 568,000	11 568,000		11 568,000	11 568,000	11 568,000	Факт 2016 г. Тольяттисинтез 11196,614 тыс. м3. Факт 9 мес. 2017 г. Сибур=9 335,828, т.е. объем потребления за год составит = 12 447,77 тыс. м3. Принято предложение организации
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м ³):	1,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)									0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)									0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	256,642	964,701	35 118,716	36 575,975		36 948,706	38 107,294	37 528,000	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	3,048	2,941	3,036	3,162		3,194	3,294	3,244	
2.0.1	операционные расходы											
2.0.2	неподконтрольные расходы											
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	232,544	794,774	6 231,687	6 624,283		9 040,124	9 401,728	9 220,926	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	232,544	794,774	6 231,687	6 624,283	104,00%	9 040,124	9 401,728	9 220,926	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	1 749,000	534,000	1 749,000	1 749,000		2 482,325	2 482,325	2 482,325	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	232,544	794,774	6 231,687	6 624,283		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			3,563	3,361	3,563	3,787	104,00%	0,000	0,000	0,000	Представлен договор в эл виде энергоснабжения №600 от 01.12.2012 с Тольяттикаучук покупатель. Сибурэнергоменеджмент продавец. По счетам-фактурам покупатель АО "Сибурэнергоменеджмент". Сибур правопреемник. Покупается СН-1 и ВН! Свыше 750кВа. Цена по-счету за март 3,006 руб./Ктв-ч. Цена гарантирующего поставщика плюя единый котловой тариф СН-1 за октябрь = 4,59 руб./кВт. Цена за октябрь 3,66 руб./кВт-ч (по счету). Принято предложение организации
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			1 749,000	534,000	1 749,000	1 749,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		9 040,124	9 401,728	9 220,926	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							104,00%	3,642	3,787	3,715	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								2 482,325	2 482,325	2 482,325	За 9 мес. 2017 г. объём энергии 1597 тыс. кВт-ч, т.е. за год 2129,33 тыс. кВт-ч. Уд. Расход = 0,171 кВт-ч/м3. Тогда на плановый объём 2018 г. расход энергии составит = 1978,13 тыс.кВт-ч. Принято предложение организации. Ожидается увеличение потребления электрической энергии в 2017 и в 2018 гг. в связи с вводом в эксплуатацию насосных станций
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	

2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объем энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объем мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо							103,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	3 252,800	777,073	3 108,292	3 108,292	100,00%	3 108,300	3 108,300	3 108,300	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	3 252,800	777,073	3 108,292	3 108,292	100,00%	3 108,300	3 108,300	3 108,300	
2.4.1.1	Аренда имущества											Договор аренды № ТС2071 от 18.10.2016 на срок 01.01.2017 по 31.12.2026 на сумму 6 098 474,91 руб. без НДС в мес. Арендодатель Тольяттисинтез. В год = 73 181,699 тыс. руб. На стр. 41 в материалах дела представлена расшифровка арендной платы по тр.ВО = 3108,3 тыс. руб.
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	3 108,300	3 108,300	3 108,300	
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	

2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			2 644,010	521,000	2 644,010	2 770,923	105,00%	2 638,974	2 770,923	2 704,948	Факт 2016 г. Тольяттисинтез 5830,65 тыс. руб., факт 9 мес. 2017 СИБУР = 2063,08 тыс. руб., т.е. за год сумма ремонта составит 2750,77 тыс. руб. Принято предложение организации
2.6	Капитальный ремонт							105,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	3 295,403	833,753	3 403,075	3 437,105	103,70%	3 314,470	3 437,105	3 375,788	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			1 834,801	464,214	1 894,750	1 913,698	103,70%	1 845,417	1 913,698	1 879,558	
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	25 483,351	25 789,656	26 315,976	26 579,135		25 630,796	26 579,135	26 104,966	Принято предложение организации
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			6,000	6,000	6,000	6,000		6,000	6,000	6,000	Факт 2016 г. Тольяттисинтез 6 чел. Факт СИБУР 9 мес. - 6 чел.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	

2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала			1 460,602	369,539	1 508,324	1 523,408	103,70%	1 469,053	1 523,408	1 496,230	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	30 429,201	30 794,954	31 423,422	31 737,656		30 605,262	31 737,656	31 171,459	Принято предложение организации
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			4,000	4,000	4,000	4,000		4,000	4,000	4,000	Факт 2016 г. Тольяттисинтез 4 чел. Факт СИБУР 9 мес. - 4 чел.
2.7.4	оплата труда АУП							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	1 077,597	272,637	1 112,805	1 123,933	103,70%	1 083,832	1 123,933	1 103,883	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			32,70%	32,70%	32,70%	32,70%		32,70%	32,70%		Представлено уведомление о размере страховых взносов в размере страхового тарифа 0,7%
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	0,000	599,980	151,798	619,583	625,779	103,70%	603,451	625,779	614,615	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной	0,000	0,000	477,617	120,839	493,222	498,154	103,70%	480,380	498,154	489,267	

	платы цехового персонала												
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000		
2.9.3	покупка потерь							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями			17 736,058	4 510,919	17 600,668	18 445,500	104,00%	16 773,600	17 236,320	17 004,960		Тариф Тольяттиазот в системе северного промышленного узла с 01.01.2018 (1,45) с 01.07.2018 (1,49). Представлена счет-фактура на оплату КуйбышевАзот транспортировки биологически-очищенных стоков за 0,08 руб. Тариф не установлен.416-ФЗ: 3. Оплата услуг по транспортировке сточных вод осуществляется по тарифам на транспортировку сточных вод. Тариф 8 коп. не установлен. Исключены расходы в размере 925,44 тыс. руб.
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.15	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.16	Общезксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			16,200	4,000	16,000	16,000	104,00%	15,385	16,000	15,692		Факт 2016 г. 559,131 тыс. руб. Факт 9 мес. 2017 г. = 158,374 тыс. руб. Принято предложение организации
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	1 002,030	250,545	1 002,178	1 049,938	100,00%	974,023	1 012,984	993,503		
2.17.1	Плата за предельно							100,00%	0,000	0,000	0,000		

	допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов											
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)			42,239	10,621	42,482	44,521	104,00%	42,239	43,929	43,084	От плана 2017 г.
2.17.3	Услуги связи и Интернет			2,429	0,620	2,481	2,481	104,00%	2,429	2,526	2,477	От плана 2017 г.
2.17.4	Лицензирование							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала			1,879	0,458	1,831	1,919	104,00%	1,845	1,919	1,882	Принято по предложению организации
2.17.6	Страхование производственных объектов			48,040	12,146	48,584	49,070	104,00%	47,182	49,070	48,126	Принято по предложению организации
2.17.7	Охрана труда			127,778	32,306	129,226	130,518	104,00%	125,498	130,518	128,008	Принято по предложению организации
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)			38,415	9,659	38,636	40,490	104,00%	38,415	39,952	39,183	От плана 2017 г.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы			366,504	89,975	359,901	398,157	104,00%	366,504	381,165	373,834	158 тыс.руб. - коммунальные расходы, 34 тыс.руб. - противопожарная охрана, 156 тыс.руб. - страхование персонала, имущества, 50 тыс.руб. - ИТ-услуги(поддержка ПО)
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем			370,134	93,582	374,327	378,071	104,00%	345,380	359,195	352,288	Представлен договор в эл виде № 210-13 от 01.06.2013 ООО "Сервис-Интегратор" и ТольяттиКаучук (правопиемник СИБУР). Не указан порядок расчета. Представлен расчет в эл. фиде в экселе. Аренда пикапа. Ожидаемые расходы за 2017 г. 378,071 тыс. руб. Министерством скорректирован расчет: стоимость пикапа согласно договору 466,10 тыс. руб. (без НДС), объем работы в маш-часах за 8 мес. 494 маш-ч, тогда стоимость составит 230,3 тыс. руб. за 8 мес. Тогда за год = 345,38 тыс. руб.
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества сточных вод							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.13	Юридические услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	

2.17.14	Аудиторские услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			4,612	1,178	4,711	4,711	104,00%	4,529	4,711	4,620	Принято по предложению организации
2.17.17	Информационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	1 762,832	448,235	3 072,888	3 200,398	100,00%	82,862	85,928	84,395	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%	66,289	68,742	67,516	2% от ФОТ
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль			1 410,266	358,588	2 458,310	2 560,318	100,00%	0,000	0,000	0,000	СибурТольятти не является гарантирующей организацией
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	352,566	89,647	614,578	640,080		16,572	17,186	16,879	
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе			352,566	89,647	614,578	640,080	100,00%	16,572	17,186	16,879	
3.5.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	

4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России									100,00%	0,000	0,000	0,000
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России									100,00%	0,000	0,000	0,000
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании									100,00%	0,000	0,000	0,000
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг									100,00%	0,000	0,000	0,000
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования									100,00%	0,000	0,000	0,000
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	4,76%	4,76%	8,05%	8,05%				0,22%	0,22%	0,22%
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	019,474	9 412,936	38 191,603	39 776,372				37 031,568	38 193,221	37 612,395
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	019,474	9 448,546	0,000	39 776,372				37 031,568	38 193,221	37 612,395
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	3,200	3,088	3,301	3,438				3,201	3,302	3,251
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	X				X	3,328	
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	3,200	3,100		3,438				3,200	3,302	3,251
12	Индекс роста											103,17%	103,17%
13	Выпадающие доходы											0	
14	Индекс ФСТ											104,00%	

Таблица 66

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ПИТЬЕВАЯ ВОДА
ООО "СИБУР Тольятти"
Тольятти



Таблица 2

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018			2019			2020			2021			2022			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние		
1	Необходимая валовая выручка	0,00	0,000	31 081,927	603,270	34 002,594	31 054,602	0,000	31 673,596	102,0%	0,000	32 385,446	102,2%	0,000	33 051,861	102,1%	0,000	33 765,133	102,2%		
1.1	Текущие	0,00	0,000	30 774,945	29	31	30	0,0	31	102,0%	0,0	32	102,2%	0,0	32	102,1%	0,0	33	102,2%		

	расходы	0			569,037	813,921	959,320	00	573,931	%	00	282,392	%	00	944,685	%	00	653,670	%	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	5 168,304	5 259,583	401,933	086,420		5 171,516	101,7%	0,000	5 355,312	103,6%	0,000	5 482,018	102,4%	0,000	5 644,286	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%			1,0%			1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						2,7%		4,6%			3,4%			4,0%			4,0%		В 2018 был 3,7%
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000			0,000			0,000		
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000													
1.1.2	Расходы на электрическую	0,000	0,000	1 515,998	1 449,629	1 540,9	1 522,56		1 566,671	102,9%		1 612,037	102,9%		1 658,738	102,9%		1 706,791	102,9%	

	энергию					56	3												
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч							3,787	3,901	103,0 %		4,018	103,0 %	4,139	103,0 %		4,263	103,0 %	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>																	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/МЗ	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии			0,306	0,306	99,9%		0,306	99,9%	0,305	99,9%		0,305	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,285		0,285	0,1%			0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%	0,0%	100,0%				0,306	0,306	99,9%		0,306	99,9%	0,305	99,9%		0,305	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	24 090,642	22 859,825	24 871,032	24 350,338	24 835,744	24	102,0 %		25 315,044	101,9 %	25 803,929	101,9 %		26 302,593	101,9 %	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%		0,0%			0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%		0,0%			0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	306,982	2 034,233	2 188,673	95,282		99,665	104,6 %		103,053	103,4 %	107,176	104,0 %		111,463	104,0 %	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	95,282		99,665	104,6 %		103,053	103,4 %	107,176	104,0 %		111,463	104,0 %	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%		0,0%			0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	95,282		99,665	104,6 %		103,053	103,4 %	107,176	104,0 %		111,463	104,0 %	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	306,982	2 034,233	2 188,673	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%


1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	1,0%	6,9%	6,9%	0,3%	0,3%	102,6%	0,3%	101,1%	0,3%	101,9%	0,3%	101,8%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,3%	0,3%		0,3%		0,3%		0,3%	
2	Корректировка НВВ							0,000		0,000		0,000		0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		1 227,000				0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ								0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов								0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы								0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации								0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств								0,0%		0,0%		0,0%		0,0%

2.7	Δ НВВи-2							0,0 00	0,000		0,0 00	0,000	0,0%	0,0 00	0,000	0,0%	0,0 00	0,000	0,0%
2.8	НВВи-2												0,0%			0,0%			0,0%
2.9	ТВи-2												0,0%			0,0%			0,0%
2.10	ИПЦi-1								3,7%		0,0 %	4,6%		0,0 %	3,4%		0,0 %	4,0%	
2.11	Δ НВВи-2× (1+ИПЦi-1)× (1+ИПЦi)							0,0 00	0,000		0,0 00	0,000	0,0%	0,0 00	0,000	0,0%	0,0 00	0,000	0,0%
2.12	Δ НРi												0,0%			0,0%			0,0%
2.13	Δ Иi												0,0%			0,0%			0,0%
2.14	Δ ЦPi												0,0%			0,0%			0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,00 0	0,000	31 081,927	31 603,270	34 002,5 94	31 054,60 2	0,0 00	31 673,596	102,0 %	0,0 00	32 385,446	102,2 %	0,0 00	33 051,861	102,1 %	0,0 00	33 765,133	102,2 %
4	Тариф на водоснабжени е (водоотведени е), руб./м ³	0,00 0	0,000	24,23	24,230	27,7 1	25,31	0,0 0	25,81	102,0 %	0,0 0	26,39	102,2 %	0,0 0	26,94	102,1 %	0,0 0	27,52	102,2 %
5	Объем водоснабжени я (водоотведени я), тыс. м ³						1 227,00		1 227,00	100,0 %		1 227,00	100,0 %		1 227,00	100,0 %		1 227,00	100,0 %
6	Объем добычи (покупки) воды						1 312,44		1 312,44	100,0 %		1 312,42	100,0 %		1 312,42	100,0 %		1 312,42	100,0 %
6.1	Потери								16,951	100,0 %		16,934	99,9%		16,917	99,9%		16,900	99,9%
6.2	Сокращен ие потерь								0,1%			0,017			0,017			0,017	
7	Темп роста тарифа, %						104,5 %	0,0 %	102,0%		0,0 %	102,2%		0,0 %	102,1%		0,0 %	102,2%	
8	НВВ на календарный год						30 456,136		31 364,099			32 029,521			32 718,653			33 408,497	
9	Индекс снижения объема				0,000		0,000												
10	Удельные операционные расходы УОР _i		0,000																
11	Коэффициент сопоставимост и k _i		1,000																
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863																
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		9,726																

Определяется среднее значение для сопоставимых организаций

	× 2																			
14	max			-5,0																
15	ИЭОР			1,000																
15	ИЭОР			-5,0																

Таблица 66.1

 ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ПИТЬЕВАЯ ВОДА													тыс. руб.
Муниципальное образование		Тольятти					Организация	ООО "СИБУР Тольятти"				Пояснения	
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
		ПЛАН 2016	ФАКТ 2016	ПЛАН 2017	ФАКТ (3 месяца) 2017	Ожидаемый ФАКТ 2017	ПЛАН ОКК 2018	Индексы	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2018	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2018	ПЛАН Минэнерго 2018		
1	Полезный отпуск воды (тыс.м³)	0,000	0,000	1 283,000	293,915	1 227,000	1 227,000			1 227,000	1 227,000	1 227,000	Факт 2016 г. Тольяттисинтез 1185,35 тыс. м3. Факст 9 мес. 2017 г. 855,254 тыс. м3, т.е. за год = 1 140,34 тыс. м3. Принято предложение организации
1.1	Потери воды (тыс.м³)	0,000	0,000	60,000	23,616	85,440	85,440			60,000	16,951	38,475	
	то же % к поданной в сети	0,00%	0,00%	4,47%	8,03%	6,51%	6,51%			4,47%	1,29%	2,88%	
1.2	Индекс натурального объема									Объем (тыс. м³):	0,956		
1.2.1	Δ объема в году i-2									0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3									0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4									0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³)										0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)										0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500							0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	30 698,199	6 702,222	29 060,479	31 266,753			29 742,818	30 935,500	339,159	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	23,927	22,803	23,684	25,482			24,240	25,212	24,726	
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	1 515,998	329,378	1 449,629	1 540,956			1 464,002	1 522,563	1 493,282	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	1 515,998	329,378	1 449,629	1 540,956	104,00%		1 464,002	1 522,563	1 493,282	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	425,425	98,000	406,856	406,856			402,000	402,000	402,000	
2.1.1.0.2	Объём заявленной	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	

	мощности (МВт)												
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	1 515,998	329,378	1 449,629	1 540,956		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)												Представлен договор в эл виде энергоснабжения №600 от 01.12.2012 с Тольяттикаучук покупатель. Сибурэнергоменеджмент продавец. По счетам-фактурам покупатель АО "Сибурэнергоменеджмент". Сибур правопреемник. Покупается СН-1 и ВН! Свыше 750кВа. Цена по-счету за март 3,006 руб./Ктв-ч. Цена гарантирующего поставщика плюя единый котловой тариф СН-1 за октябрь = 4,59 руб./кВт. Цена за октябрь 3,66 руб./кВт-ч (по счету). Принято предложение организации
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			3,563	3,361	3,563	3,787	104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.2.2	объём мощности			425,425	98,000	406,856	406,856		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		1 464,002	1 522,563	1 493,282		
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							104,00%	3,642	3,787	3,715		
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								402,000	402,000	402,000		Объём потребления тольяттисинтез за 2016 г. 367 кВт-ч. Факт 9 мес. Сибур 278 тыс.Квт-ч, т.е. за 2017 г. = 370,67 тыс. кВт-ч. Объём

												1185835. Удельный расход = 0,313. На принятый объем = 402,01 тыс. кВт-ч
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объем мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объем энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объем мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо							103,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	914,297	211,735	846,940	846,940	100,00%	846,940	846,940	846,940	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	914,297	211,735	846,940	846,940	100,00%	846,940	846,940	846,940	
2.4.1.1	Аренда имущества			914,297	211,735	846,940	846,940	100,00%	846,940	846,940	846,940	Договор аренды № ТС2071 от 18.10.2016 на срок 01.01.2017 по 31.12.2026 на сумму 6 098 474,91 руб. без НДС в мес. Арендодатель Тольяттисинтез. В год = 73 181,699 тыс. руб. На стр. 41 в материалах дела представлена расшифровка арендной платы по ВО = 40

													319,6 тыс. руб.
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000		Факт 2016 г. Тольяттисинтез = 0. Факт Сибур 9 мес. = 656,69 тыс. руб., тогда за год = 875,57. Принято предложение организации
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.4	Аренда земельных участков								0,000	0,000			
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			1 967,490	410,000	1 970,618	2 065,207	105,00%	1 734,052	1 844,952	1 789,502		Ремонт за 2016 г. тольяттисинтез = 2779,28 тыс. руб. За 9 мес. 2017 г. 1876,71 тыс. руб., т.е. за год = 2502,28 тыс. руб. Принято предложение организации
2.6	Капитальный ремонт							105,00%	0,000	0,000	0,000		
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	1 837,644	464,903	1 897,563	1 916,539	103,70%	1 837,644	1 905,636	1 871,640		
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000		
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			1 490,914	377,184	1 539,527	1 554,923	103,70%	1 490,914	1 546,077	1 518,496		
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	24 848,560	25 145,612	25 658,788	25 915,376		24 848,560	25 767,957	25 308,259		От плана 2017 г.
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			5,000	5,000	5,000	5,000		5,000	5,000	5,000		Тольяттисинтез 5 чел. Сибур за 9 мес. 2017 г. = 5 чел.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000		

2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала			346,730	87,719	358,036	361,616	103,70%	346,730	359,559	353,145	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	28 894,171	29 239,587	29 836,313	30 134,676		28 894,171	29 963,256	29 428,714	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			1,000	1,000	1,000	1,000		1,000	1,000	1,000	Тольяттисинтез 1 чел. Сибур за 9 мес. 2017 г. = 1 чел.
2.7.4	оплата труда АУП							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	600,909	152,023	620,503	626,708		600,909	623,143	612,026	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			32,70%	32,70%	32,70%	32,70%		32,70%	32,70%		Представлено уведомление о размере страховых взносов в размере страхового тарифа 0,7%
2.8.1	отчисления на соц.	0,000	0,000	487,529	123,339	503,425	508,460	103,70%	487,529	505,567	496,548	

	нужды от заработной платы основных производственных рабочих												
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	113,381	28,684	117,078	118,248	103,70%	113,381	117,576	115,478		
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000		
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	23 099,600	4 943,958	21 504,327	23 476,924	104,00%	22 573,993	23 479,577	23 026,785		
2.9.1	тариф (руб./куб.м)			17,200	15,570	16,385	17,888	104,00%	17,200	17,890	17,545		Покупка у Вокса. Тариф 1-полугодя 2018 г. = 17,20 руб./м3
2.9.2	объём (тыс. куб.м)			1 343,000	317,531	1 312,440	1 312,440		1 312,441	1 312,441	1 312,441		Объём покупки факт 2016 г. 18028,52 тыс. руб. при тарифе (ср.) 15,2 = 1186,1 тыс. м3. Принято предложение организации
2.9.3	покупка потерь							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							105,00%	0,000	0,000	0,000		
2.15	Обслуживание бесхозных сетей							104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.16	Общеслужацкие расходы (за исключением затрат на оплату труда)			105,134	22,500	100,000	105,000	104,00%	28,150	29,276	28,713		Факт Тольяттисинтез за 2016 г. 260,99 тыс. руб. Сибур 9 мес. 2017 г. 21,11 тыс. руб., за год = 28,15 тыс. руб.

2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	657,127	167,725	670,899	688,479		657,127	683,412	670,270	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)			7,894	2,000	8,000	8,384	104,00%	7,894	8,210	8,052	От плана 2017 г.
2.17.3	Услуги связи и Интернет			1,000	0,262	1,048	1,048	104,00%	1,000	1,040	1,020	От плана 2017 г.
2.17.4	Лицензирование							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала			1,000	0,250	1,000	1,048	104,00%	1,000	1,040	1,020	От плана 2017 г.
2.17.6	Страхование производственных объектов							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда			70,116	17,529	70,116	73,482	104,00%	70,116	72,921	71,519	От плана 2017 г.
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)			21,464	5,438	21,752	22,796	104,00%	21,464	22,323	21,893	От плана 2017 г.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы			253,122	62,983	251,931	264,669	104,00%	253,122	263,247	258,185	79 тыс.руб. - коммунальные расходы, 19 тыс.руб. - противопожарная охрана, 115 тыс.руб. - страхование персонала, имущества, 52 тыс.руб. - мониторинг в области окр.среды. Принято от плана 2017 г.
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества воды			300,000	78,600	314,400	314,400	104,00%	300,000	312,000	306,000	Не представлены документы. Исключить?
2.17.13	Юридические услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			2,531	0,663	2,652	2,652	104,00%	2,531	2,632	2,581	От плана 2017 г.
2.17.17	Информационные услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий							104,00%	0,000	0,000	0,000	

2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду							100,00%	0,000	0,000	0,000	Не заявлен?
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	383,727	83,778	2 542,792	2 735,841		114,853	119,102	116,978	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%	91,882	95,282	93,582	
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Предпринимательская прибыль			306,982	67,022	2 034,233	2 188,673	100,00%	0,000	0,000	0,000	Сибур Тольятти не наделен статусом гарантирующая организация
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	76,745	16,756	508,558	547,168		22,971	23,820	23,396	
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе			76,745	16,756	508,558	547,168	100,00%	22,971	23,820	23,396	20%
3.7.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг							100,00%	0,000	0,000	0,000	

5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования								100,00%	0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	1,23%	1,23%	8,05%	8,05%			0,38%	0,38%	0,38%	
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	31 081,927	6 785,999	31 603,270	34 002,594			29 857,670	31 054,602	30 456,136	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	31 087,090	6 472,008	29 730,210	34 002,594			29 857,670	31 054,602	30 456,136	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	24,226	23,088	25,757	27,712			24,334	25,309	24,822	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	X			X	25,199		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	24,230	22,020	24,230	27,712			24,230	25,20	24,822	
12	Индекс роста										104,45%	104,00%	104,00%
13	Выпадающие доходы										135		
14	Индекс ФСТ										104,00%		

Таблица 67

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА
ООО "СИБУР Тольятти"
Тольятти



Таблица 2

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018		2019			2020			2021			2022			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пл а н орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	
1	Необходимая валовая выручка	0,00 0	0,000	177 846,710	189 230,800	201 902,232	184 975,551	0,0 00	193 633,656	104,7 %	0,0 00	203 918,818	105,3 %	0,0 00	214 848,899	105,4 %	0,0 00	227 132,978	105,7 %	
1.1	Текущие расходы	0,00 0	0,000	172 704,155	177 050,426	188 906,226	184 496,639	0,0 00	193 132,714	104,7 %	0,0 00	203 400,844	105,3 %	0,0 00	214 310,206	105,4 %	0,0 00	226 572,737	105,7 %	
1.1.1	Операционные расходы	0,00 0	0,000	37 703,234	38 782,994	40 063,699	39 143,166		39 798,031	101,7 %	0,0 00	41 212,453	103,6 %	0,0 00	42 187,540	102,4 %	0,0 00	43 436,291	103,0 %	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%		1,0%				1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						2,7%		4,6%			3,4%		4,0%				4,0%		В 2018 был 3,7%
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%		0,0%				0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализацион)					0,00 0	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	

	ных) сетей, м																		
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %							0,000			0,000			0,000			0,000		
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.3	измененные операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000												
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	91 481,741	91 478,640	97 241,795	97 241,793	100 058,888	102,9 %		102 954,001	102,9 %		105 936,582	102,9 %		109 005,568	102,9 %	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						3,787	3,901	103,0 %		4,018	103,0 %		4,139	103,0 %		4,263	103,0 %	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0 %			103,0 %			103,0 %			103,0 %	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Кoeffициент экономии		0,380	0,380	99,9%		0,379	99,9%		0,379	99,9%		0,379	99,9%	
1.1.2.	водоп	0,38	0,190	0,190	0,1%		0,190	0,190	99,9%		0,190	99,9%		0,189	99,9%		0,189	99,9%	

3.1	одготовка	0																	
1.1.2.	транспортировка	100,0%	50,0%	50,0%			0,190	0,190	99,9%		0,190	99,9%		0,189	99,9%		0,189	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	43 519,179	46 788,792	51 600,732	48 111,680	53 275,795	110,7%		59 234,390	111,2%		66 186,084	111,7%		74 130,878	112,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	5 142,555	12 180,373	12 996,006	478,912	500,942	104,6%		517,974	103,4%		538,693	104,0%		560,241	104,0%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	478,912	500,942	104,6%		517,974	103,4%		538,693	104,0%		560,241	104,0%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	478,912	500,942	104,6%		517,974	103,4%		538,693	104,0%		560,241	104,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	5 142,555	12 180,373	12 996,006	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	3,0%	6,9%	6,9%	0,3%	0,3%	99,9%		0,3%	98,2%		0,3%	98,7%		0,2%	98,4%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,3%	0,3%			0,3%			0,3%			0,2%		
2	Корректировка НВВ						0,000	0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		65 200,000				0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.2	Отклонение								0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	

Уточнить коллективный договор

Сибур не является гарантирующей организацией

	фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ																			
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов								0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы								0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации								0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств								0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	
2.7	Δ НВВи-2						0,000	0,000		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%
2.8	НВВи-2											0,0%			0,0%				0,0%	0,0%
2.9	ТВи-2											0,0%			0,0%				0,0%	0,0%
2.10	ИПЦi-1						3,7%			0,0%	4,6%		0,0%	3,4%		0,0%	4,0%			
2.11	Δ НВВи-2·x (1+ИПЦi-1)·x (1+ИПЦi)						0,000	0,000		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%
2.12	Δ НРi											0,0%			0,0%				0,0%	0,0%
2.13	Δ Иi											0,0%			0,0%				0,0%	0,0%
2.14	Δ ЦПi											0,0%			0,0%				0,0%	0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	0,000	177 846,710	189 230,800	201 902,232	184 975,551	0,000	193 633,656	104,7%	0,000	203 918,818	105,3%	0,000	214 848,899	105,4%	0,000	227 132,978	105,7%	

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	0,000	0,000	2,73	2,730	3,10	2,84	0,00	2,97	104,7%	0,00	3,13	105,3%	0,00	3,30	105,4%	0,00	3,48	105,7%
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³						65200,00		65200,00	100,0%		65200,00	100,0%		65200,00	100,0%		65200,00	100,0%
6	Объем добычи (покупки) воды						67557,76		67557,76	100,0%		67555,408	100,0%		67555,411	100,0%		67555,413	100,0%
6.1	Потери						2357,76		2357,76	100,0%		2355,408	99,9%		2353,053	99,9%		2350,700	99,9%
6.2	Сокращение потерь			0,1%					2,358			2,355			2,353			2,351	
7	Темп роста тарифа, %						103,9%	0,0%	104,7%		0,0%	105,3%		0,0%	105,4%		0,0%	105,7%	
8	НВВ на календарный год						182280,416		189304,604			198776,237			209383,859			220990,939	
9	Индекс снижения объема			0,000			0,000												
10	Удельные операционные расходы УОР _г		0,000																
11	Коэффициент сопоставимости k _г		1,000																
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863	<i>Определяется среднее значение для сопоставимых организаций</i>															
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726																
14	ИЭОР		-5,0																
15	ИЭОР		1,000																
15	ИЭОР		-5,0																

Таблица 67.1

Муниципальное образование		Тольятти		Организация	ООО "СИБУР Тольятти"		Пояснения
		№ п/п	Показатели	Отчётный период	Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)	



ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА

тыс. руб.

		ПЛАН 2016	ФАКТ 2016	ПЛАН 2017	ФАКТ (3 месяца) 2017	Ожидаемый ФАКТ 2017	ПЛАН ОКК 2018	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2018	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2018	ПЛАН Минэнерго 2018	
1	Полезный отпуск воды (тыс.м³)			65	16							63084 - факт Тольяттисинтез за 2016 г. по форме 11. За 9 мес. 2017 г. фактический объем составил 50 159,36 тыс. м³, тогда за год - 66 879,15 . Принято предложение организации как среднее значение между ожидаемым фактом 2017 г. и фактом 2016 г.
		0,000	0,000	200,000	612,000	65 200,000	65 200,000		65 200,000	65 200,000	65 200,000	
1.1	Потери воды (тыс.м³) то же % к поданной в сети	0,000	0,000	2 357,766	581,420	2 364,767	2 364,767		2 357,766	2 357,766	2 357,766	
		0,00%	0,00%	3,49%	3,50%	3,50%	3,50%		3,49%	3,49%	3,49%	
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м³):	1,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³)									0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)									0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	418,516	477,907	005,333	657,225		179	184 376,911	181	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	2,629	2,557	2,669	2,848		2,746	2,828	2,787	
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	91	22	91	97 241,795		93 501,724	97 241,793	95 371,759	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	91	22	91	97 241,795	104,00%	93 501,724	97 241,793	95 371,759	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	671,951	6 823,000	25 674,611	25 674,611		25 674,611	25 674,611	25 674,611	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	

2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	91 481,741	22 829,758	91 478,640	97 241,795		0,000	0,000	0,000	Представлен договор в эл виде энергоснабжения №9600 от 01.12.2012 с Тольяттикаучук покупатель. Сибурэнергоменеджмент продавец. По счетам-фактурам покупатель АО "Сибурэнергоменеджмент". Сибур правопреемник. Покупается СН-1 и ВН! Свыше 750кВа. Цена по-счету за март 3,006 руб./Ктв-ч. Цена гарантирующего поставщика плюя единый котловой тариф СН-1 за октябрь = 4,59 руб./кВт. Цена за октябрь 3,66 руб./кВт-ч (по счету). Принято предложение организации
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			3,563	3,346	3,563	3,787	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			25 671,951	6 823,000	25 674,611	25 674,611		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		93 501,724	97 241,793	95 371,759	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							104,00%	3,642	3,787	3,715	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)											20092 тыс.кВт-ч за 9 мес. 2017 г., тогда за год объём электрической энергии составит 26 789,33 тыс. кВт-ч. По итогам 2010 26046 тыс. кВт-ч. Уд. Расход в 2016 г. равен 0,4129 кВт-ч/м3. Тогда с фактическим удельным расходом объём электрической энергии на 2018 г. составит 27893,11 тыс. кВт-ч. В этой связи принято предложение организации
2.1.1.3.2	заявленная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		25 674,611	25 674,611	25 674,611	25674,611 тыс. кВт-ч

	мощность по СН 1 (35 кВ)											
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объем мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объем энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объем мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо							103,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	11 715,200	3 138,632	12 554,528	12 554,528	100,00%	12 554,528	12 554,528	12 554,528	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	11 715,200	3 138,632	12 554,528	12 554,528	100,00%	12 554,528	12 554,528	12 554,528	
2.4.1.1	Аренда имущества			11 715,200	3 138,632	12 554,528	12 554,528	100,00%	12 554,528	12 554,528	12 554,528	Договор аренды № ТС2071 от 18.10.2016 на срок 01.01.2017 по 31.12.2026 на сумму 6 098 474,91 руб. без НДС в мес. Арендодатель Тольяттисинтез. В год = 73 181,699 тыс. руб. На стр. 41 в материалах дела представлена расшифровка арендной платы по ВО = 12554,5 тыс. руб.
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	

2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков								0,000	0,000		
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			14 010,188	2 580,000	14 010,188	14 683,725	105,00%	13 984,500	14 683,725	14 334,113	10688,35 тыс. руб. за 9 мес. 2017 г., тогда за год = 14251,333 тыс. руб. Факт 2016 г. составляет 16380,45 тыс. руб. Принято предложение организации
2.6	Капитальный ремонт							105,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	9 236,494	2 360,724	9 538,280	9 633,663	103,70%	9 236,494	9 578,244	9 407,369	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			3 614,564	923,834	3 732,664	3 769,991	103,70%	3 614,564	3 748,303	3 681,434	
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	33 468,189	34 216,087	34 561,704	34 907,321		33 468,189	34 706,512	34 087,350	От плана 2017 г.
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			9,000	9,000	9,000	9,000		9,000	9,000	9,000	Факт Тольяттисинтез 9 чел. Факт Сибур 9 чел.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

	оплата труда ремонтного персонала (руб.)												
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.									0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.						103,70%			0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.						103,70%			0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.						103,70%			0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала			4 320,259	1 104,200	4 461,416	4 506,030	103,70%		4 320,259	4 480,109	4 400,184	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	36 002,160	36 806,683	37 178,468	37 550,252			36 002,160	37 334,239	36 668,200	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			10,000	10,000	10,000	10,000			10,000	10,000	10,000	Факт 9 мес. по СИБУР и факт 2016 г. по Тольяттисинтез составляет 10 чел.
2.7.4	оплата труда АУП			1 301,670	332,689	1 344,200	1 357,642	103,70%		1 301,670	1 349,832	1 325,751	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	54 236,250	55 448,242	56 008,325	56 568,409			54 236,250	56 242,991	55 239,621	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			2,000	2,000	2,000	2,000			2,000	2,000	2,000	Факт 9 мес. СИБУР 2 чел.
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							103,70%		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.									0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	3 020,333	771,957	3 119,018	3 150,208			3 020,333	3 132,086	3 076,210	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			32,70%	32,70%	32,70%	32,70%			32,70%	32,70%		Представлено уведомление о размере страховых взносов в размере страхового тарифа 0,7%
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных	0,000	0,000	1 181,963	302,094	1 220,581	1 232,787	103,70%		1 181,963	1 225,695	1 203,829	

	рабочих											
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	1 412,725	361,074	1 458,883	1 473,472	103,70%	1 412,725	1 464,996	1 438,860	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	425,646	108,789	439,553	443,949	103,70%	425,646	441,395	433,521	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	103,70%	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							105,00%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Обслуживание бесхозяйных сетей							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общезксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			2 779,426	844,012	3 376,048	3 538,099	104,00%	3 022,210	3 143,098	3 082,654	Факт 9 мес. 2017 г. 2266,66, т.е. за год = 3022,21 тыс. руб.
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	8 976,812	2 267,365	9 727,180	10 093,135		8 929,740	9 284,966	9 107,353	

2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов				657,720	689,291	100,00%	654,728	678,953	666,840	Расходы на восстановление биологических ресурсов (приобретение и выпуск мальков в р.Волга) по дог. Рыбопитомником. Представлен Акт № 29 от 25.10.2016 на сумму 630,152 тыс. руб. в рыбопитомник. Принято с учетом индекса 1,039 и 1,037
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)		60,231	15,058	60,231	62,880	104,00%	60,231	62,640	61,435	От плана 2017 г.
2.17.3	Услуги связи и Интернет		7,758	2,000	8,000	8,384	104,00%	7,758	8,068	7,913	От плана 2017 г.
2.17.4	Лицензирование		1,940	0,500	2,000	2,096	104,00%	1,940	2,017	1,978	От плана 2017 г.
2.17.5	Обучение персонала		9,698	2,500	10,000	10,480	104,00%	9,698	10,085	9,891	От плана 2017 г.
2.17.6	Страхование производственных объектов		17,456	4,500	18,000	18,864	104,00%	17,456	18,154	17,805	От плана 2017 г.
2.17.7	Охрана труда		78,588	18,750	75,000	78,600	104,00%	75,577	78,600	77,088	По предложению организации
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		615,960	153,430	613,720	642,424	104,00%	615,960	640,598	628,279	От плана 2017 г.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		4 517,817	1 122,298	4 489,191	4 704,672	104,00%	4 839,047	5 032,609	4 935,828	1479 тыс.руб. - услуги химлаборатории, 2158 тыс.руб. - коммунальные расходы, 398 тыс.руб. - противопожарная охрана, 367 тыс.руб. - транспортные услуги, 230 тыс.руб. - страхование персонала, имущества, 73 тыс.руб. -ИТ-услуги(техподдержка ПО)
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем		320,019	82,500	330,000	345,840	104,00%			0,000	Водолазные обследования рыбозащитных устройств. Представлен в эл. виде договор № СТЛТ.1762 т 02.10.2017 321,23 тыс. руб. без учета НДС. Учтено в других прочих прямых расходах
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам						100,00%	0,000	0,000	0,000	334,0792
2.17.12	Контроль качества воды		650,000	170,300	681,200	681,200	104,00%	650,000	676,000	663,000	От плана 2017 г.
2.17.13	Юридические услуги						104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги						104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги		150,797	38,875	155,500	162,964	104,00%	150,797	156,829	153,813	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране		1 336,979	350,289	1 401,154	1 401,154	104,00%	1 336,979	1 390,458	1 363,719	

2.17.17	объектов и территорий Информационные услуги			504,722	130,116	520,464	545,446	104,00%	504,722	524,911	514,817	
2.17.18	Управленческие услуги			700,000	175,000	700,000	733,600	104,00%	0,000	0,000	0,000	Управленческие услуги не включаются в тариф
2.17.19	Служебные командировки			4,849	1,250	5,000	5,240	104,00%	4,849	5,043	4,946	От плана 2017 г.
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий							104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	30 198,321	7 685,459	30 201,451	34 762,073	100,00%	34 758,471	34 758,471	34 758,471	
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду			30 198,321	7 685,459	30 201,451	34 762,073	100,00%	34 758,471	34 758,471	34 758,471	Нет деклараций
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	6 428,194	1 061,948	15 225,467	16 245,007		577,281	598,640	587,961	
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%	461,825	478,912	470,368	
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль			5 142,555	849,558	12 180,373	12 996,006	100,00%	0,000	0,000	0,000	СибурТольятти не является гарантирующей организацией
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	1 285,639	212,390	3 045,093	3 249,001		115,456	119,728	117,592	
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе			1 285,639	212,390	3 045,093	3 249,001	100,00%	115,456	119,728	117,592	
3.7.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ							100,00%	0,000	0,000	0,000	

	России											
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг							100,00%	0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования							100,00%	0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	3,61%	2,44%	8,05%	8,05%		0,32%	0,32%	0,32%	
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	846,710	539,855	189 230,800	201 902,232		179 585,281	184 975,551	182 280,416	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	996,000	363,880	0,000	201 902,232		179 585,281	184 975,551	182 280,416	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	2,728	2,621	2,902	3,097		2,754	2,837	2,796	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	X		X	2,839		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	2,730	2,490		3,097		2,730	2,84	2,796	
12	Индекс роста									103,92%	103,92%	
13	Выпадающие доходы									0		
14	Индекс ФСТ									104,00%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с ООО «Сибур Тольятти» (исх. от 17.12.2018 № 3318/СТЛТ).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 25

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара, согласно таблице 68, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара, согласно таблице 69, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара, согласно таблице 70 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 681. Основные показатели расчета представлены в таблице 71, 72.

Таблица 68

**Тарифы в сфере водоснабжения МП г. Самары «Самараводоканал»,
п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара**

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	23,82 (без НДС)	28,58 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	24,30 (без НДС)	29,16 (с учетом НДС)**

с 01.01.2020 по 30.06.2020		
Питьевая вода	24,30 (без НДС)	29,16 (с учетом НДС)**
с 01.07.2020 по 31.12.2020		
Питьевая вода	25,13 (без НДС)	30,16 (с учетом НДС)**
с 01.01.2021 по 30.06.2021		
Питьевая вода	25,13 (без НДС)	30,16 (с учетом НДС)**
с 01.07.2021 по 31.12.2021		
Питьевая вода	25,78 (без НДС)	30,94 (с учетом НДС)**
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
Питьевая вода	25,78 (без НДС)	30,94 (с учетом НДС)**
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
Питьевая вода	26,56 (без НДС)	31,87 (с учетом НДС)**
с 01.01.2023 по 30.06.2023		
Питьевая вода	26,56 (без НДС)	31,87 (с учетом НДС)**
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
Питьевая вода	27,38 (без НДС)	32,86 (с учетом НДС)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 69

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения
МП г. Самары «Самараводоканал»,
п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1 232,779				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Уровень потерь воды, %	4,9	4,9	4,9	4,9	4,9
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,732	0,732	0,731	0,730	0,729

Таблица 70

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	МП г. Самары «Самараводоканал», п. Рубежное Куйбышевского района городского округа Самара
Адрес регулируемой организации	443090, г. Самара, ул. Советской Армии, 166
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	42,856	Тариф
2.	Капитальный ремонт	275,302	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	69,920	69,920	69,920	69,920	69,920
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	57,274	57,274	57,274	57,274	57,274
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	3,294	3,294	3,294	3,294	3,294
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	9,352	9,352	9,352	9,352	9,352

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в	2019	0,484
		2020	0,479

	результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2021		0,474
		2022		0,469
		2023		0,464
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	4,9
		2020		4,9
		2021		4,9
		2022		4,9
		2023		4,9
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м ³	0,732
		2020		0,732
		2021		0,731
		2022		0,730
		2023		0,729
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	1 682,150	1 727,931	1 779,768	1 829,874	1 885,711

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
--------------------------	-------------------	----------	----------	----------	----------	----------

Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	69,920	69,920	69,920	69,920	69,920
---------------------------------------	---------------------	--------	--------	--------	--------	--------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
--	---------------	---	--------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 71

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ПИТЬЕВАЯ ВОДА

МП г.о. Самара "Самараводоканал"

Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	
1	Необходимая валовая выручка	0,000	1 568,552	0,000	0,000	1 682,848	1 698,806	0,000	1 757,057	103,4 %	0,000	1 802,479	102,6 %	0,000	1 857,268	103,0 %	0,000	1 914,153	103,1 %	
1.1	Текущие расходы	0,000	1 459,252	0,000	0,000	1 640,806	1 651,590	0,000	1 709,841	103,5 %	0,000	1 755,264	102,7 %	0,000	1 810,053	103,1 %	0,000	1 866,937	103,1 %	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	1 142,762	0,000	0,000	1 200,951	1 232,779		1 276,592	103,6 %	0,000	1 306,796	102,4 %	0,000	1 345,477	103,0 %	0,000	1 385,304	103,0 %	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%			1,0%			1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%		3,4%			4,0%			4,0%			4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год,								0,000			0,000			0,000			0,000		

	%																			
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	0,0%			0,0%		0,0%			0,0%				
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000													
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	259,420	0,000	0,000	411,420	392,286	403,651	102,9%		415,324	102,9%		427,356	102,9%		439,737	102,9%		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,134	7,348	103,0%		7,569	103,0%		7,796	103,0%		8,029	103,0%		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0%			103,0%			103,0%			103,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,732	0,732	99,9%		0,731	99,9%		0,730	99,9%		0,729	99,9%		
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	57,070	0,000	0,000	28,435	26,525	29,598	111,6%		33,143	112,0%		37,219	112,3%		41,897	112,6%		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%			0,0%			0,0%				0,0%	

1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	109,300	0,000	0,000	42,042	42,043	42,043	100,0%	42,043	100,0%	42,043	100,0%	42,043	100,0%
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,173	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,173	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5,173	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%	5,173	100,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>					0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,3%	0,3%	96,7%	0,3%	97,5%	0,3%	97,0%	0,3%	97,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,3%	0,3%		0,3%		0,3%		0,3%	
2	Корректировка НВВ							0,000		0,000		0,000		0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		6,276						0,0%			0,0%		0,0%	0,0%
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ								0,0%			0,0%		0,0%	0,0%

2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов								0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы								0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации								0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств								0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.7	Δ НВВи-2						0,000		0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
2.8	НВВи-2											0,0%			0,0%				0,0%
2.9	ТВи-2											0,0%			0,0%				0,0%
2.10	ИПЦi-1							4,6%		0,0%	3,4%		0,0%	4,0%		0,0%	4,0%		
2.11	Δ НВВи-2-х (1+ИПЦi-1)х (1+ИПЦi)						0,000		0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
2.12	Δ НРi											0,0%			0,0%				0,0%
2.13	Δ Иi											0,0%			0,0%				0,0%

15	ИЭОР		0,000															
15	ИЭОР		3,0															

Таблица 72



ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ПИТЬЕВАЯ ВОДА

тыс. руб.

Муниципальное образование		Самара					Организа ция	МП г.о. Самара "Самараводоканал"					Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)						
		<u>ПЛА Н</u> 2017	<u>ФАКТ</u> 2017	<u>ПЛАН</u> 2018	<u>ФАКТ</u> (3 месяц а) 2018	<u>Ожидае мый</u> <u>ФАКТ</u> 2018	<u>ПЛАН</u> <u>ОКК</u> 2019	Индек сы	<u>ПЛАН</u> <u>Минэне</u> <u>рго.</u> <u>ИТОГО</u> <u>ПЕРВОЕ</u> <u>полугод</u> <u>ие</u> 2019	<u>ПЛАН</u> <u>Минэне</u> <u>рго.</u> <u>ИТОГО</u> <u>ВТОРОЕ</u> <u>полугод</u> <u>ие</u> 2019	<u>ПЛАН</u> <u>Минэне</u> <u>рго</u> 2019		
1	Полезный отпуск воды (тыс.м ³)	0,00 0	69,920	0,000	17,033	0,000	67,287		69,920	69,920	69,920	$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_1)^2 + Q_i^{""} - \Delta Q_i^{""}$ <p>По формуле МУ-1746-э объем водоснабжения 77,087 тыс. м3. в связи с ростом объема от 2016 г. в 2017 году</p>	
1.1	Потери воды (тыс.м ³)	0,00 0	3,669	0,000	0,366	0,000	7,646		0,000	3,669	1,835		

77,08686615

	то же % к поданной в сети	0,00 %	4,89%	0,00 %	2,09%	0,00%	10,00%		0,00%	4,89%	2,44%	
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м³):	0,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2								63,644	5,0%	1	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i,k} - Q_{i,k}^{III} - \Delta Q_{i,k}^{II} - Q_{i,k-1}}{Q_{i,k-1}}$
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³) в году i-1 и году i								0,000			
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)								0,000			
1.3	Коэффициент эластичности								0,000			
2	Себестоимость	0,000	568,552	0,000	391,203	0,000	1682,848		1660,549	1693,633	1677,091	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	22,434	0,000	22,967	0,000	25,010		23,749	24,222	23,986	
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	259,420	0,000	70,950	0,000	411,420		370,431	392,286	381,358	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	259,420	0,000	70,950	0,000	411,420	105,90%	370,431	392,286	381,358	

2.1.1.0. 1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,00 0	41,740	0,000	11,140	0,000	54,000		54,988	54,988	54,988	
2.1.1.0. 2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1. 1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,0 00	259,4 20	0,00 0	70,95 0	0,000	411,420		370,43 1	392,28 6	381,35 8	
2.1.1.1. 1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)		6,215		6,369		7,619	105,9 0%	6,737	7,134	6,935	Фактическая цена 2017 года по Форме № 11 = 6,22руб./кВт-ч. Представлены счета-фактуры за январь - март 2018. Площадка № 1. Первая ценовая категория, Макс. мощность менее 150 кВт, низкое напряжение
2.1.1.1. 1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)		41,740		11,140		54,000		54,988	54,988	54,988	форма 9
2.1.1.1. 2	заявленн ая мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1. 2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1. 2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2. 1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2. 1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2. 1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2. 2	заявленн ая мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2. 2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	

2.1.1.2. 2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 2	заявленн ая мощность по СН 1 (35 кВ)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3. 2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 2	заявленн ая мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,0 00	0,000	0,00 0	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							105,9 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4. 2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия							102,4 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель							102,4 0%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо							101,4 0%	0,000	0,000	0,000	

2.2	Реагенты							105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.3	Амортизация	0,00 0	109,30 0	0,000	16,630	0,000	42,042	100,0 0%	42,043	42,043	42,043	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам		109,30 0		16,630		42,042	100,0 0%	42,043	42,043	42,043	По форме 11 за 2017 амортизационные отчисления составляют 109,3 тыс. руб. Принято предложение организации. Представлена ОСВ за 3 квартал 2018 года по основным средствам п. Рубежный на сумму 10 510,74 руб. Амортизация за год составит 42,043 тыс. руб.
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизведенных активов							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.1	Аренда имущества							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.2	Концессионная плата							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков								0,000	0,000		

2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание		2,920		1,880		43,840	104,70%	41,872	43,840	42,856	По форме 11 за 2017 текущий ремонт 2,92 тыс.руб. Принято предложение организации
2.6	Капитальный ремонт		167,660		22,490		307,568	104,70%	289,837	260,766	275,302	
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	519,190	0,000	186,610	0,000	455,183	104,60%	494,523	517,271	505,897	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих		453,150		183,950		455,183	104,60%	494,523	517,271	505,897	
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	7552,500	0,000	0,000	0,000	7 586,383		24 726,155	25 863,558	25 294,856	Средняя заработная плата по информации портала https://www.fedstat.ru/indicator/58701 в сфере по добыче и распределению воды составляет 24 076,1 тыс. руб. Принято с учетом ИД

2.7.1.2	численность основного производственног о персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.		5,000				5,000		1,667	1,667	1,667	По форме 11 за 2 квартал 2017 численность составляет 4 чел. 1 чел. постоянный персонал обходчик и машинист насосного оборудования.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	9 мес. форма 11
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала		66,040		2,660			104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесяч ная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.										0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	

2.7.3	оплата труда цехового персонала							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.4	оплата труда АУП							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							104,6 0%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,00 0	158,87 2	0,000	57,103	0,000	139,286		151,324	158,285	154,805	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды		30,60 %		30,60 %		30,60%		30,60 %	30,60 %		

2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,00 0	138,66 4	0,000	56,289	0,000	139,286	104,6 0%	151,324	158,285	154,805
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,00 0	20,208	0,000	0,814	0,000	0,000	104,6 0%	0,000	0,000	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6 0%	0,000	0,000	0,000
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6 0%	0,000	0,000	0,000
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6 0%	0,000	0,000	0,000
2.9	Покупная вода	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4 0%	0,000	0,000	0,000
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							102,4 0%	0,000	0,000	0,000
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000
2.9.3	покупка потерь							102,4 0%	0,000	0,000	0,000
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							102,4 0%	0,000	0,000	0,000
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями							102,4 0%	0,000	0,000	0,000

2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							102,4 0%	0,000	0,000	0,000
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0 0%	0,000	0,000	0,000
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,0 0%	0,000	0,000	0,000
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,0 0%	0,000	0,000	0,000
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							104,7 0%	0,000	0,000	0,000
2.15	Обслуживание бесхозяйных сетей							105,5 0%	0,000	0,000	0,000
2.16	Общезксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)							105,5 0%	0,000	0,000	0,000
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,00 0	294,12 0	0,000	29,340	0,000	255,073		243,994	252,616	248,305
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							100,0 0%	0,000	0,000	0,000

2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)		4,080				105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.3	Услуги связи и Интернет						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.4	Лицензировани е						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала		2,800			3,500	105,5 0%	2,904	3,063	2,983	
2.17.6	Страхование производственны х объектов						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		70,000		9,850	72,775	105,5 0%	68,981	72,775	70,878	
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		52,550		10,000	8,798	105,5 0%	8,339	8,798	8,569	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованны х систем						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам						100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества воды		128,69 0		9,490	130,000	105,5 0%	127,77 0	130,00 0	128,885	За 9 мес. 2018 года 95,828 тыс. руб. по фактическим данным по форме 11. За год 127,77 тыс. руб.
2.17.13	Юридические услуги						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультацион ные услуги						105,5 0%	0,000	0,000	0,000	

2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.17	Информационные услуги							105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки							105,5 0%	0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		36,000				40,000	105,5 0%	36,000	37,980	36,990	За 9 мес. 2018 года 27 тыс. руб. по фактическим данным по форме 11. За год 36 тыс. руб.
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,00 0	57,070	0,000	6,200	0,000	28,435	100,0 0%	26,525	26,525	26,525	
2.18.1	налог на землю							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду		16,700		4,380		22,440	100,0 0%	20,530	20,530	20,530	
2.18.3	налог на имущество		40,370		1,820		5,995	100,0 0%	5,995	5,995	5,995	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		4,945	5,173	5,059	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	

3.2	Прибыль на социальное развитие							100,0 0%	4,945	5,173	5,059	Представлен коллективный договор между МП Самароводоканал и работниками МП г. Самары "Самараводоканал" от 14.07.2014 с отметкой о регистрации в департаменте трудовых отношений министерства труда, занятости и миграционной политики
3.3	Прибыль на поощрение							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	47(2). При установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации:
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.7.1.1	налог от капитальных вложений							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
3.7.2	Другие налоги							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании							100,0 0%	0,000	0,000	0,000	

4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг							100,0 0%	0,000	0,000	0,000
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования							100,0 0%	0,000	0,000	0,000
6	Рентабельность	0,00 %	0,00%	0,00 %	0,00%	0,00%	0,00%		0,30%	0,30%	0,30%
7	Товарная продукция (по статьям)	0,00 0	568,55 2	1 0,000	391,20 3	0,000	1 682,848	1 665,494	1 698,806	1 682,150	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,000	1 682,848	1 665,494	1 698,806	1 682,150	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,00 0	22,434	0,000	22,967	0,000	25,010	23,820	24,296	24,058	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	X	X	24,296		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	23,8 20			25,010	23,820	24,296	24,058	
12	Индекс роста								102,00 %	102,00 %	
13	Выпадающие доходы								0		
14	Индекс ФСТ								102,00 %		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей МП г. Самары «Самараводоканал» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с МП г. Самары «Самараводоканал» (исх. от 18.12.2018 № 01/2706) и администрацией городского округа Самара (исх. от 18.12.2018 № 1-03/2/14944).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 26

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», с учетом заключения экспертной группы, экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения МП г. Самары «Самараводоканал», п. Береза, п. Прибрежный Красноглинского района городского округа Самара, на 2019 год приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2016 № 720 изложить в редакции согласно таблице 73, приложение 3 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2016 № 720 изложить в редакции согласно таблице 74. Основные показатели расчета представлены в таблицах 75, 76, 77, 78.

Таблица 73

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения
МП г. Самары «Самараводоканал», п. Береза, п. Прибрежный Красноглинского района
городского округа Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	МП г. Самары «Самараводоканал»,	с 01.01.2017 по 30.06.2017		
		Питьевая вода	21,25	25,08

п. Береза, п. Прибрежный Красноглинского района городского округа Самара		(без НДС)	(с учетом НДС)**
	Водоотведение	20,63 (без НДС)	24,34 (с учетом НДС) **
	с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	Питьевая вода	22,03 (без НДС)	26,00 (с учетом НДС) **
	Водоотведение	21,50 (без НДС)	25,37 (с учетом НДС) **
	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
	Питьевая вода	22,03 (без НДС)	26,00 (с учетом НДС) **
	Водоотведение	21,50 (без НДС)	25,37 (с учетом НДС) **
	с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	Питьевая вода	22,96 (без НДС)	27,09 (с учетом НДС) **
	Водоотведение	22,38 (без НДС)	26,41 (с учетом НДС) **
	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
	Питьевая вода	22,96 (без НДС)	27,55 (с учетом НДС) **
	Водоотведение	22,38 (без НДС)	26,86 (с учетом НДС) **
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	Питьевая вода	23,41 (без НДС)	28,09 (с учетом НДС) **
	Водоотведение	22,84 (без НДС)	27,41 (с учетом НДС) **

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 74

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	МП г. Самары «Самараводоканал», п. Береза, п. Прибрежный Красноглинского района городского округа Самара
--------------------------	--

Адрес регулируемой организации	443090, г. Самара, ул. Советской Армии, д. 166
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2017			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	0,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	400,000	Тариф
Водоотведение			
2017			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	0,000	Тариф
4.	Капитальный ремонт	34,512	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	1 231,484	1 308,720	1 308,720
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	782,576	831,657	831,657
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	21,096	22,419	22,419
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	427,812	454,644	454,644

Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
1.	Пропущено сточных	тыс. м ³	2017 год	2018 год	2019 год

	вод (полезный отпуск), в том числе		1 323,821	1 024,149	1 024,149
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	население	тыс. м ³	856,843	662,880	662,880
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	28,392	21,965	21,965
1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	438,587	339,304	339,304

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2017	0,370
		2018	0,367
		2019	0,363
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2017	-
		2018	-
		2019	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2017	1,456
		2018	1,454

		2019		1,453
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2017	кВт-ч/м ³	-
		2018		-
		2019		-
Водоотведение				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	0,100
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	0,100
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2017	ед./км в год	0,370
		2018		0,367
		2019		0,363
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2017	кВт-ч/м ³	-
		2018		-
		2019		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2017	кВт-ч/м ³	0,911
		2018		0,910
		2019		0,909

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2017 год	2018 год	2019 год

1.	Водоснабжение	тыс. руб.	26 305,029	28 635,249	30 313,368
2.	Водоотведение	тыс. руб.	28 717,205	26 043,723	23 166,268

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2017-2019 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	1 231,484	1 308,720	1 308,720
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	1 323,821	1 024,149	1 024,149

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
	Водоотведение	%	0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 75

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
 ПИТЬЕВАЯ ВОДА
 МП г. Самары "Самараводоканал"
 Самара

№ п/п	Показатели	2015		2016		2017	2017	2018	2019	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	24 689,058	0,000	28 288,040	27 129,986	29 994,934	30 631,801	Заключен договор с АО "МАК" " МАК-198/17-Д26 на аренду имущества: артезианские скважины, насосные станции, водопроводные и канализационные сети, канализационная станция очистки воды
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	24 639,803	0,000	27 760,040	26 550,761	29 582,224	30 219,091	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	6 691,245	0,000	8 545,648	7 004,783	20 596,440	20 941,018	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен						3,9%	2,7%	4,6%	
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	185,9%	0,0%	
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м				1 353,608	1 353,608	1 353,608	13 902,207	13 902,207	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %						0,267	0,267	0,267	
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	927,0%	0,0%	
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	14 701,489	0,000	11 280,373	11 319,189	8 132,331	8 366,018	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,027	3,420	3,523	Расчет ср. цены на стр. 258 Том 1 (прилод. 19). За 9 мес. 2017 г. стоимость 10775,55 тыс. руб. и объем эл. энергии 2013,644 тыс. кВт-ч. Итого 5,35 руб./кВт-ч. С учетом индекса на 2018 г. 5,56 руб./кВт-ч. На стр. 6 Приложение 4 стоимость 8932,107 при объеме 2611,688 на 2018 г.
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						103,0%	103,0%	

		2015	2015	2016	2016	2016	2017		2017	2017	2017	
1	Полезный отпуск воды (тыс.м³)	0,000	0,000	1 161,838		0,000	1 231,484		1 161,838	1 231,484	1 231,484	
1.1	Потери воды (тыс.м³)	0,000	0,000	0,000		0,000	301,092		0,000	301,092	154,927	
	то же % к поданной в сети	0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	19,32%		0,00%	19,32%	9,94%	
1.2	Индекс натурального объема			0,000					Объем (тыс. м³):	1,060		
1.2.1	Δ объема в году i-2			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³)			0,000						0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)			0,000						0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	627,489	0,000	0,000	28 288,040		24 627,489	27 065,955	26 242,193	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	21,197	0,000	0,000	22,971		21,197	21,978	21,309	
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	701,489	0,000	0,000	11 280,373		14 701,489	11 319,189	13 360,905	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	701,489	0,000	0,000	11 280,373	107,00%	14 701,489	11 319,189	13 360,905	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	2 667,200	0,000	0,000	1 610,814		2 667,200	1 610,814	2 123,636	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2,520		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	701,489	0,000	0,000	10 020,373		14 701,489	11 319,189	13 360,905	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)			5,512			6,221	107,00%	5,512	7,027	6,292	согласно сч ф
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			2 667,200			1 610,814		2 667,200	1 610,814	2 123,636	1,455662059
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	1 260,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000			500,000	107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000			2,520		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

	кВ)												
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.2.2.2	объём мощности			0,000					0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000					0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000					0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)			0,000					0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000					0,000	0,000	0,000		
2.1.2	Тепловая энергия			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.3	Теплоноситель			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000		
2.1.4	Топливо			0,000				103,90%	0,000	0,000	0,000		
2.2	Реагенты			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000		
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	528,000	100,00%	0,000	528,000	271,682		
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам			0,000			528,000	100,00%	0,000	528,000	271,682		
2.3.2	Амортизация автотранспорта			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.1	Аренда имущества			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.2	Концессионная плата			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.3	Лизинговые платежи			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.1.4	Аренда земельных участков			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.1	Аренда имущества			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		
2.4.2.2	Концессионная плата			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000		

2.4.2.3	Лизинговые платежи			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков			0,000					0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			0,000				104,50%	0,000	0,000	0,000
2.6	Капитальный ремонт			355,000			400,000	104,50%	355,000	400,000	378,155
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	4 496,486	0,000	0,000	5 708,000	104,00%	4 496,486	4 676,346	4 589,033
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.			0,000					0,000	0,000	0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			1 984,320			2 466,000	104,00%	1 984,320	2 063,693	2 025,161
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	27 560,000	0,000	0,000	5 012,195		27 560,000	28 662,400	28 127,240
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			6,000			41,000		6,000	6,000	6,000
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000					0,000	0,000	0,000
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.3	оплата труда цехового			1 480,320			2 436,000	104,00%	1 480,320	1 539,533	1 510,788

	персонала											
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	15 420,000	0,000	0,000	11 941,176		15 420,000	16 036,800	15 737,374	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			8,000			17,000		8,000	8,000	8,000	
2.7.4	оплата труда АУП			1 031,846			736,000	104,00%	1 031,846	1 073,120	1 053,084	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	28 662,400	0,000	0,000	1 226,667		28 662,400	29 808,896	29 252,330	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			3,000			50,000		3,000	3,000	3,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности			0,000			70,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	5 833,333		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000			1,000		0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	1 357,939	0,000	0,000	1 746,648		1 357,939	1 430,962	1 395,513	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			30,20%			30,60%		30,20%	30,60%		нет уведомления
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	0,000	599,265	0,000	0,000	754,596	104,00%	599,265	631,490	615,846	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	447,057	0,000	0,000	745,416	104,00%	447,057	471,097	459,427	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	311,618	0,000	0,000	225,216	104,00%	311,618	328,375	320,240	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	21,420	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	2 889,052	0,000	0,000	7 422,018	104,00%	2 889,052	7 832,859	5 393,101	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)			16,770			16,431	104,00%	16,770	17,340	17,063	приказ 391
2.9.2	объём (тыс. куб.м)			172,275			451,722		172,275	451,722	316,064	
2.9.3	покупка потерь			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	

	сторонними организациями											
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание			0,000				104,50%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Обслуживание бесхозных сетей			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			256,000			235,000	104,40%	256,000	225,000	240,049	
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	225,819	0,000	0,000	456,000		225,819	272,476	249,826	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)			55,000			180,000	104,40%	55,000	57,420	56,245	
2.17.3	Услуги связи и Интернет			22,599			48,000	104,40%	22,599	23,593	23,111	
2.17.4	Лицензирование			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала			0,000			89,000	104,40%	0,000	22,500	11,577	
2.17.6	Страхование производственных объектов			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда			37,109			6,000	104,40%	37,109	38,742	37,949	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)			43,315			48,000	104,40%	43,315	45,220	44,295	
2.17.9	Другие прочие прямые расходы			67,797			27,000	104,40%	67,797	27,000	46,805	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества воды			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.13	Юридические услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	

2.17.14	Аудиторские услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.15	Консультационные услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.17	Информационные услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.18	Управленческие услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.19	Служебные командировки			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий			0,000			58,000	104,40%	0,000	58,000	29,844
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	345,703	0,000	0,000	512,000	100,00%	345,703	381,123	363,929
2.18.1	налог на землю			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.2	налог на воду			345,703			386,000	100,00%	345,703	255,123	299,095
2.18.3	налог на имущество единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.5	транспортный налог			0,000			15,000	100,00%	0,000	15,000	7,718
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	61,569	0,000	0,000	0,000		61,569	64,031	62,836
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.1.1	прибыль на капитальные вложения			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.2	Прибыль на социальное развитие			49,255				100,00%	49,255	51,225	50,269
3.3	Прибыль на поощрение			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5	Прибыль на прочие цели			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	12,314	0,000	0,000	0,000		12,314	12,806	12,567
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе			12,314				100,00%	12,314	12,806	12,567
3.7.1.1	налог от капитальных вложений			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.7.2	Другие налоги			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000

	учтённые при регулировании выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.3											
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	0,25%	0,00%	0,00%	0,00%		0,25%	0,24%	0,24%
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	24 689,058	0,000	0,000	28 288,040		24 689,058	27 129,986	26 305,029
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	24 689,058	0,000	0,000	28 288,040		24 689,058	27 129,986	26 305,029
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	21,250	0,000	0,000	22,971		21,250	22,030	21,360
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	21,945	X	X	X		X	0,000	
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)		0,000	21,250			22,971		21,250	22,030	21,360
12	Индекс роста			101,00%						103,67%	103,67%
13	Выпадающие доходы			0,00%						0	
14	Индекс ФСТ			104,30%							

Таблица 77

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ВОДООТВЕДЕНИЕ

МП г. Самары "Самараводоканал"

городской округ Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2015		2016		2017	2017	2018	2019	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	
1	Необходимая валовая выручка									Заключен договор с АО "МАК" " МАК-198/17-Д26 на аренду имущества: артезианские скважины, насосные станции, водопроводные и канализационные сети, канализационная станция очистки воды
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	28 752,148	33,026	26 297,539	28 456,747	22 939,954	23 392,581	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	11 728,385	33,026	11 139,318	11 407,594	16 710,653	16 990,223	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен						3,9%	2,7%	4,6%	
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	42,4%	0,0%	
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					3 923,528	3 923,528	3 923,528	6 139,947	6 139,947

1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год						0,682	0,682	0,682	Расчет организации	
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	56,5%	0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000	1 570,312			
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	7 041,071	0,000	6 160,237	7 986,325	5 536,540	5 696,934		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						6,620	5,938	6,117	Расчет ср. цены на стр. 258 Том 1 (прилод. 19). За 9 мес. 2017 г. стоимость 7053,59 тыс. руб. и объем эл. энергии 1235,005 тыс. кВт-ч. Итого 5,71 руб./кВт-ч. С учетом индекса на 2018 г. 5,94 руб./кВт-ч	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						103,0%	103,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,911	0,910	0,909		
	Очистка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,000		
	Транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,000		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	9 925,332	0,000	8 840,984	8 848,468	512,241	523,904		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	157,000	157,000	143,520	143,520	Расчет на стр. 117. По ВО 107,64 за 9 мес. 2017 г. Тогда за год = 143,52 тыс. руб.	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	57,361	0,000	0,000	57,361	37,000	38,000		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	57,361	0,000	0,000	57,361	37,000	38,000		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000				
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	57,361	0,000	0,000	57,361	37,000	38,000		
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,0%	0,0%	
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,2%		
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,2%	0,2%	0,2%		
2	Корректировка НВВ										
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	0,000	28 752,148	33,026	26 297,539	28 456,747	22 939,954	23 392,581		

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	0,000	0,000	20,63	20,633	22,279	21,50	22,40	22,84	
	Был установлен приказ от 19.12.2017 № 832			20,63			21,50	22,38	23,20	
	Тариф МАК							28,68		
5	Объем водоотведения, тыс. м ³						1 323,821	1 024,149	1 024,149	По расчетам Самароводканал 1024,149. Изначально МП передал завышенные данные по ВО, т.к. была информация, что все потребители присоединены к централизованному ВО
6	Объем принятых стоков, всего						1 323,821	1 024,149	1 024,149	
7	Темп роста тарифа, %						104,2%	104,2%	102,1%	
8	НВВ на календарный год						28 717,205	26 050,406	23 166,268	

Таблица 78

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ВОДООТВЕДЕНИЕ

тыс. руб.

Муниципальное образование		Самара					Организация коммунального комплекса	МП г. Самары "Самароводканал"				Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)					
		ПЛАН 2015	ФАКТ 2015	ПЛАН 2016	ФАКТ (3 месяца) 2016	Ожидаемый ФАКТ 2016	ПЛАН ОКК 2017	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2017	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2017	ПЛАН Минэнерго 2017	
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	0,000	0,000	1 393,496		0,000	1 180,359		1 393,496	1 323,821	1 323,821	
1.2	Индекс натурального объема			0,000					Объем (тыс. м ³):	0,950		
1.2.1	Δ объема в году i-2			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4			0,000					0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)			0,000						0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)			0,000						0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	28 680,447	0,000	33,026	26 297,539		28 680,447	28 385,046	28 645,504	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	20,582	0,000	0,000	22,279		20,582	21,442	21,638	
2.0.1	операционные расходы											
2.0.2	неподконтрольные расходы											
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	7 041,071	0,000	0,000	6 641,237		7 041,071	8 350,204	7 787,824	
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	7 041,071	0,000	0,000	6 160,237	107,00%	7 041,071	7 986,325	7 610,550	

2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	1 452,420	0,000	0,000	988,772		1 452,420	1 206,340	1 332,535	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	7 041,071	0,000	0,000	6 160,237		7 041,071	7 986,325	7 610,550	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			4,848			6,230	107,00%	4,848	6,620	5,711	НК Энергосбыт среднее за 3 мес.
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			1 452,420			988,772	106,50%	1 452,420	1 206,340	1 332,535	стр.96. факт 2016г.
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)			0,000				107,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.3	Теплоноситель			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.4	Топливо			0,000			481,000	103,90%	0,000	363,879	177,274	расчет
2.2	Реагенты			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	157,000	100,00%	0,000	157,000	76,487	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам			0,000			157,000	100,00%	0,000	157,000	76,487	
2.3.2	Амортизация автотранспорта			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	

2.4.1.1	Аренда имущества			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.2	Концессионная плата			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			0,000				104,50%	0,000	0,000	0,000	
2.6	Капитальный ремонт			655,518		33,026	700,000	104,50%	655,518	34,512	352,977	стр 273
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	8 087,999	0,000	0,000	7 403,000	104,00%	8 087,999	8 411,519	8 245,612	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			4 978,775			4 412,000	104,00%	4 978,775	5 177,926	5 075,798	
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	19 757,045	0,000	0,000	12 678,161		19 757,045	20 547,326	20 142,054	
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			21,000			29,000		21,000	21,000	21,000	
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала			2 298,324			2 262,000	104,00%	2 298,324	2 390,257	2 343,112	
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	17 411,545	0,000	0,000	23 562,500		17 411,545	18 108,007	17 750,847	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			11,000			8,000		11,000	11,000	11,000	

2.7.4	оплата труда АУП			810,900			684,000	104,00%	810,900	843,336	826,702	
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	27 030,000	0,000	0,000	1 140,000		27 030,000	28 111,200	27 556,738	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			2,500			50,000		2,500	2,500	2,500	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности			0,000			45,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	3 750,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000			1,000		0,000	0,000	0,000	
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	0,000	0,000	2 442,576	0,000	0,000	2 265,318	104,00%	2 442,576	2 573,925	2 506,566	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			30,20%			30,60%		30,20%	30,60%		
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	0,000	1 503,590	0,000	0,000	1 350,072	104,00%	1 503,590	1 584,445	1 542,981	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	694,094	0,000	0,000	692,172	104,00%	694,094	731,419	712,278	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	244,892	0,000	0,000	209,304	104,00%	244,892	258,061	251,307	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	13,770	104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	9 910,992	0,000	0,000	8 072,984	104,00%	9 910,992	8 383,248	9 166,706	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)			20,500			20,081	104,00%	20,500	17,340	18,961	приказ 391 МУКАР
2.9.2	объём (тыс. куб.м)			483,463			402,027		483,463	483,463	483,463	
2.9.3	покупка потерь			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями			0,000				104,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозных сетей			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общезксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			297,000			219,000	104,40%	297,000	219,000	259,000	
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	245,292	0,000	0,000	752,000	100,00%	245,292	168,637	207,947	

2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов											За 2016 год негативное воздействие не оплачивали, т.к платеж за 2016 будет в 2017. У нас три вида платежей за негативное воздействие: - выбросы в атмосферу (котельная в п.Прибрежном) – объемы выбросов и их лимиты будут установлены, когда нам утвердят проект ПДВ (предельно допустимые выбросы) и будет разработан механизм мониторинга. Данной работой мы сейчас занимаемся с ЦЛАТИ; - сбросы в водный объект (сточные воды) – это проект НДС (нормативы допустимых сбросов), который находится на рассмотрении в БВУ (бассейновое управление), после того как они их утвердят (в конце года), подадим документы в Росприроднадзор нам дадут Разрешение на сброс (примерно февраль 2017); - загрязнение почвы – объемы и лимиты будут утверждены в проекте ПНООЛР (проект нормативов образования отходов и лимиты на размещение) на данный момент эта работа ведется с ЦЛАТИ (проект ПНООЛР)
				0,000			200,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)			47,269			295,000	104,40%	47,269	49,349	48,283	
2.17.3	Услуги связи и Интернет			11,299			48,000	104,40%	11,299	11,797	11,542	
2.17.4	Лицензирование			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала			0,000			100,000	104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.6	Страхование производственных объектов			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда			115,443			3,000	104,40%	115,443	3,000	60,663	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)			28,249			31,000	104,40%	28,249	29,492	28,854	
2.17.9	Другие прочие прямые расходы			43,032			17,000	104,40%	43,032	17,000	30,350	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества сточных вод			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.13	Юридические услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000	

2.17.15	Консультационные услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.17	Информационные услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.18	Управленческие услуги			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.19	Служебные командировки			0,000				104,40%	0,000	0,000	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий			0,000			58,000	104,40%	0,000	58,000	28,256
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	87,000	100,00%	0,000	87,000	42,385
2.18.1	налог на землю			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.2	налог на воду			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.3	налог на имущество			0,000			71,000	100,00%	0,000	71,000	34,590
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.5	транспортный налог			0,000			16,000	100,00%	0,000	16,000	7,795
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	71,701	0,000	0,000	0,000	100,00%	71,701	71,701	71,701
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.1.1	прибыль на капитальные вложения			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.2	Прибыль на социальное развитие			57,361				100,00%	57,361	57,361	57,361
3.3	Прибыль на поощрение			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5	Прибыль на прочие цели			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	14,340	0,000	0,000	0,000		14,340	14,340	14,340
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе			14,340				100,00%	14,340	14,340	14,340
3.5.1.1	налог от капитальных вложений			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5.2	Другие налоги			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4	Недополученный по независимым причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования			0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	0,25%	0,00%	0,00%	0,00%		0,25%	0,25%	0,25%
7	Товарная продукция (по статьям)	0,000	0,000	28 752,148	0,000	33,026	26 297,539		28 752,148	28 456,747	28 717,205
8	Товарная продукция (тариф*объем)	0,000	0,000	28 752,148	0,000	0,000	26 297,539		28 752,148	28 456,747	28 717,205
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	0,000	0,000	20,633	0,000	0,000	22,279		20,633	21,496	21,693
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	20,651	X	X	X		X	0,000	
11	Утвержденный ТАРИФ		0,000	20,633			22,279		20,63	0,000	21,693

	(руб./м³)											
12	Индекс роста			104,21%						104,18%	0,00%	
13	Выпадающие доходы			0,00%						28 457		
14	Индекс ФСТ			104,30%								

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей МП г. Самары «Самараводоканал» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с МП г. Самары «Самараводоканал» (исх. от 18.12.2018 № 01/2706) и администрацией городского округа Самара (исх. от 13.12.2018 № 1-03/2/14767).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 27

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 79, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 80, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, согласно таблице 81 и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 684.

Таблица 79

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский,

в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	60,74	1676
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	61,95	1704
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	61,95	1704
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	63,24	1717
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	63,24	1717
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	64,93	1751
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	64,93	1751
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	66,22	1803
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	66,22	1803
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	67,80	1857	
Население (с учетом НДС)*				
2/	МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	72,89	2011,20
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	74,34	2044,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	74,34	2044,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	75,89	2060,40
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	75,89	2060,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	77,92	2101,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	77,92	2101,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	79,46	2163,60
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	79,46	2163,60
	с 01.07.2023 по 31.12.2023	81,36	2228,40	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 80

**Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский,
в закрытой системе теплоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	31,026
1.1.	население	тыс. м ³	29,339
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	1,251
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,436

Таблица 81

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	МУП «Волжское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,640	
3.		2021	0,100	0,100	0,608	
4.		2022	0,100	0,100	0,578	
5.		2023	0,100	0,100	0,550	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 28

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 82, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 83, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти, согласно таблице 84 и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 641.

Таблица 82

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук,
городской округ Тольятти,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	ФГБУН Институт	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,99	1532

	экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти	с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,26	1552
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,26	1552
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,61	1609
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,61	1609
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,73	1657
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,73	1657
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	18,65	1707
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	18,65	1707
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	19,39	1759
Население (с учетом НДС)*				
2/	ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,59	1838,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,91	1862,40
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,91	1862,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,33	1930,80
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,33	1930,80
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,48	1988,40
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,48	1988,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,38	2048,40
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,38	2048,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,27	2110,80

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 83

Производственная программа по горячему водоснабжению
ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ
Тольятти,
в закрытой системе теплоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	14,850
1.1.	население	тыс. м ³	2,590
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	12,260
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 84

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ФГБУН Институт экологии волжского бассейна Российской академии наук, городской округ Тольятти	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,640	
3.		2021	0,100	0,100	0,608	
4.		2022	0,100	0,100	0,578	
5.		2023	0,100	0,100	0,550	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 29

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 85, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 86, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 87 и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 685.

Таблица 85

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (НДС не облагается)*				
1.	ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,36	1633
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,04	1666
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,04	1666

	район Сызранский	с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,59	1713
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,59	1713
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,56	1766
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,56	1766
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,73	1820
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,73	1820
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,95	1875
Население (НДС не облагается)*				
2/	ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,36	1633,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,04	1666,00
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,04	1666,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,59	1713,00
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,59	1713,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,56	1766,00
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,56	1766,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,73	1820,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,73	1820,00
с 01.07.2023 по 31.12.2023	39,95	1875,00		

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 86

**Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский,
в закрытой системе теплоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	14,500
1.1.	население	тыс. м ³	14,500
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 87

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «УК «Промкомстрой», муниципальный район Сызранский	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,640	
3.		2021	0,100	0,100	0,608	
4.		2022	0,100	0,100	0,578	
5.		2023	0,100	0,100	0,550	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 30

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Энергетик», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 88, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Энергетик», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 89, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Энергетик», городской округ Сызрань, согласно таблице 90 и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.06.2018 № 164.

Таблица 88

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «Энергетик», городской округ Сызрань,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,64	1825
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,99	1879
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,99	1879
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,59	1958
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,59	1958
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,08	2028
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	20,08	2028

		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,66	2100
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,66	2100
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	21,26	2175
Население (с учетом НДС)*				
2/	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань	с 01.01.2019 по 30.06.2019	22,37	2190,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	22,79	2254,80
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	22,79	2254,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	23,51	2349,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	23,51	2349,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	24,10	2433,60
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	24,10	2433,60
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,79	2520,00
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,79	2520,00
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	25,51	2610,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 89

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Энергетик», городской округ Сызрань,
в закрытой системе теплоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	1 973,1
1.1.	население	тыс. м ³	1 710
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	195,2
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	67,9

Таблица 90

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Энергетик», городской округ Сызрань

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань	2019	0,100	0,100	0,673	не более 0,068
2.		2020	0,100	0,100	0,640	
3.		2021	0,100	0,100	0,608	
4.		2022	0,100	0,100	0,578	
5.		2023	0,100	0,100	0,550	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 31

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения ООО «Волжские коммунальные системы», городской округ Тольятти, согласно таблице 91. Основные показатели расчета представлены в таблицах 92, 93 .

Таблица 91

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения
ООО «Волжские коммунальные системы», городской округ Тольятти

Наименование регулируемого вида деятельности		Наименование тарифной ставки		Тарифная ставка (без НДС)	Тарифная ставка для населения (с учетом НДС) <*>
Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе:	водоснабжения	- за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м. в сут.		0,679	0,815
		- за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем для сетей диаметром (тыс. руб./м.):	40 мм и менее	5,275	6,330
			от 41 до 70 мм (включительно)	5,592	6,710
			от 71 до 100 мм (включительно)	-	-
			от 101 до 150 мм (включительно)	-	-
			от 151 до 200 мм (включительно)	-	-
			от 201 до 250 мм (включительно)	8,567	10,280
			свыше 251 мм	-	-

	водоотведения	- за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м. в сут.		0,667	0,800	
		- за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем для сетей диаметром (тыс. руб./м.):	40 мм и менее	-	-	-
			от 41 до 70 мм (включительно)	-	-	-
			от 71 до 100 мм (включительно)	-	-	-
			от 101 до 150 мм (включительно)	-	-	-
			от 151 до 200 мм (включительно)	8,442	10,130	
			от 201 до 250 мм (включительно)	-	-	
свыше 251 мм	-	-				

Примечание - Настоящие тарифы на подключение к централизованным системам водоснабжения и водоотведения применяются с учетом параметров, утвержденных приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.09.2017 № 299 «Об установлении для городского округа Тольятти предельного уровня нагрузки, при котором плата за подключение (технологическое присоединение) объекта капитального строительства к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения устанавливается органом регулирования индивидуально».

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 92

Наружные сети водоснабжения	Затраты на строительство трубопровода, тыс. руб.	Затраты на разборку и восстановление а./б. покрытия, тыс.руб.	Протяженность, м.	Тарифная ставка расчет НДС, тыс.руб./м.	Заявлено ОКК, тыс.руб./м. (без НДС)	Тарифная ставка 2018, тыс.руб./м. (без НДС)	Тарифная ставка 2019, тыс.руб./м. (без НДС)
менее 40 мм	2 433,96	555,37	339	8,818	7,839	5,038	5,275
41-70 мм	509,29	48,68	51	10,941	7,519	5,341	5,592
201-250 мм	473,47	397,46	44	19,794	19,416	8,182	8,567

Таблица 93

Наружные сети водоотведения	Затраты на строительство трубопровода, тыс. руб.	Затраты на разборку и восстановление а./б. покрытия, тыс.руб.	Протяженность, м.	Тарифная ставка расчет НДС, тыс.руб./м.	Заявлено ОКК, тыс.руб./м. (без НДС)	Тарифная ставка 2018, тыс.руб./м. (без НДС)	Тарифная ставка 2019, тыс.руб./м. (без НДС)
151-200 мм	3 909,58	146,98	367	11,053	11,870	8,063	8,442

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 32

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «ЭНЕРГО», муниципальный район Волжский, на 2019 и плановый 2020 год, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 873 изложить в редакции согласно таблице 94. Основные показатели расчета представлены в таблице 95.

Таблица 94

Тарифы на тепловую энергию поставляемую потребителям ООО «ЭНЕРГО», муниципальный район Волжский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «ЭНЕРГО», муниципальный район Волжский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1703	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1743	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1743	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1772	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1772	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1813	-	-	-	-	-
2.	Население (НДС не облагается)*								

2.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1703,00	-	-	-	-	-
2.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1743,00	-	-	-	-	-
2.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1743,00	-	-	-	-	-
2.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1772,00	-	-	-	-	-
2.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1772,00	-	-	-	-	-
2.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1813,00	-	-	-	-	-

Примечание – Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ООО «ЭНЕРГО», муниципальный район Волжский, установлены пунктом 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 873.

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)/

Таблица 95

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
ООО "ЭНЕРГО"
Волжский

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период							
			Утверждено с 01.07.	Ожидаемый факт	Предложение организации	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка) 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Структура, %	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля (корректировка) 2020
			2018	2018	2019	2019	2019	2019				
1	Операционные	тыс. руб.	1 625,942	3 785,692	6 010,888	5 804,592	6 010,888	5 893,661		369,69%		6 215,258
1.1	Расходы на приобретение	тыс. руб.	52,000	127,490	238,710	230,517	238,710	234,055	3,20%	459,06%		246,826
1.2	Расходы на ремонт основных	тыс. руб.	151,046	853,282	889,120	858,605	889,120	871,780	9,29%	588,64%		919,350
1.3	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по	тыс. руб.	1 412,394	1 836,996	2 334,792	2 254,661	2 334,792	2 289,258	86,87%	165,31%		2 414,175
1.4	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых по	тыс. руб.	0,000	623,612	1 299,607	1 255,004	1 299,607	1 274,262	0,00%	0,00%		1 343,794
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по	тыс. руб.	0,000	258,503	1 142,331	1 103,126	1 142,331	1 120,053	0,00%	0,00%		1 181,171
1.5.1	Расходы на оплату услуг	тыс. руб.	0,000	2,203	2,291	2,212	2,291	2,246	0,00%	0,00%		2,369
1.5.2	Расходы на оплату	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.5.3	Расходы на оплату	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных,	тыс. руб.	0,000	256,300	243,939	235,567	243,939	239,182	0,00%	0,00%		252,233
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению	тыс. руб.	0,000	0,000	896,101	865,347	896,101	878,625	0,00%	0,00%		926,569
1.6	Расходы на оплату других	тыс. руб.	10,503	11,895	29,395	28,387	29,395	28,822	0,65%	279,88%		30,395
1.7	Расходы на служебные	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.8	Расходы на обучение	тыс. руб.	0,000	36,800	39,818	38,451	39,818	39,041	0,00%	0,00%		41,171
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	37,114	37,114	35,840	37,114	36,390	0,00%	0,00%		38,376
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.11.1	средства на	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	6 572,458	23 202,744	36 283,508	20 400,367	20 490,255	20 439,176		311,76%		20 527,164
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями,	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	5 942,842	17 266,432	22 779,818	19 497,235	19 497,235	19 497,235		328,08%		19 497,235
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	197,423	1 805,501	5 661,239	197,423	262,229	225,403		132,83%		274,292

2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
2.4.2	расходы на обязательные и иные расходы	тыс. руб.	0,000	24,000	24,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
2.4.3		тыс. руб.	197,423	1 781,501	5 637,239	197,423	262,229	225,403	132,83%		274,292
2.5	Отчисления на социальные	тыс. руб.	432,193	574,980	730,790	705,709	730,790	716,538	169,09%		755,637
2.6	Расходы по сомнительным	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
2.7	Амортизация основных	тыс. руб.	0,000	3 555,831	7 111,662	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, выданным в течение периода	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических	тыс. руб.	11 349,935	22 908,267	50 571,886	48 592,708	49 535,028	48 999,558		436,43%	51 025,283
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	9 936,665	20 058,772	44 489,877	42 741,016	43 511,907	43 073,851	437,89%		44 817,264
3.2	Расходы на электрическую	тыс. руб.	1 388,112	2 717,056	5 628,133	5 439,496	5 602,680	5 509,951	403,62%		5 770,761
3.3	Расходы на тепловую	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	25,158	132,440	453,877	412,196	420,440	415,756	1671,18%		437,258
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	721,518	0,000	0,000	0,000	0,00%	Организации на упрощенной системе налогообложения (УСНО)	0,000
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	195,953	0,000	467,252	376,340	382,572	379,031	195,24%	Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1025	391,284
5.2	Прибыль	тыс. руб.			2 418,820			1 612,927	0,00%		0,000
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	19 744,288	49 896,703	96 473,872	75 174,009	76 418,742	77 324,353	387,04%		78 158,989
11.1	на производство тепловой	тыс.	17 177,531	43 410,131	83 932,269	65 401,388	66 484,306	67 272,188	87,00%		67 998,320
11.2	на передачу тепловой	тыс.	1 974,429	4 989,670	9 647,387	7 517,401	7 641,874	7 732,435	10,00%		7 815,899
11.3	на сбыт тепловой энергии	тыс.	592,329	1 496,901	2 894,216	2 255,220	2 292,562	2 319,731	3,00%		2 344,770
12	Нормативный уровень				0,005	0,005	0,005	0,005	0,00%		0,005
13	Уровень				0,050	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	11,325	19,939	43,118	43,118	43,118	43,118	380,74%		43,118
15	Тариф на тепловую энергию,	руб./Гкал	1 743	2 502	2 237	1 743	1 772	1 793	101,66%		1 813

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Волжский (исх. от 11.12.2018 № 01-15/3458), с ООО «ЭНЕРГО» (исх. от 11.12.2018 № 70-Э).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 33

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Эталон», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 96, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Эталон», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 97, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Эталон», городской округ Сызрань, согласно таблице 98 и признать утратившим силу пункт 94 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 04.04.2017 № 98.

Таблица 96

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Эталон», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
1.	ООО «Эталон», городской округ	Для потребителей в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)		

1.1.	Сызрань	с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,64	2304
1.2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,99	2365
1.3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,99	2365
1.4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,59	2416
1.5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,59	2416
1.6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,08	2487
2.		Население (с учетом НДС)*		
2.1.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
2.2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
2.3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
2.4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
2.5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
2.6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Эталон», городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию	
				Одноставочный, руб./Гкал	
1.	ООО «Эталон», городской округ Сызрань	Для потребителей, получающих тепловую энергию (мощность) на коллекторах источника тепловой энергии (без НДС)			
1.1.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,64	2033	
1.2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,99	2085	
1.3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,99	2085	
1.4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	19,59	2135	
1.5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	19,59	2135	
1.6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	20,08	2201	
2.		Население (с учетом НДС)*			
2.1.			с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
2.2.			с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
2.3.		с 01.01.2020	-	-	

		по 30.06.2020		
2.4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
2.5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
2.6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 97

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Эталон», городской округ Сызрань,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2019	2020	2021
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	14,323	14,323	14,323
1.1.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	14,323	14,323	14,323

Таблица 98

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы
горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования
для ООО «Эталон», городской округ Сызрань

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «Эталон», городской округ Сызрань	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с ООО «Эталон» (исх. от 03.12.2018 № 104).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 34

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский, согласно таблице 99, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский, согласно таблице 100 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.11.2015 № 366. Основные показатели расчета представлены в таблице 101.

Таблица 99

Тарифы на тепловую энергию поставляемую потребителям МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1749	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1815	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1815	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1867	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1867	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный	с 01.07.2021	1923	-	-	-	-	-

		руб./Гкал	по 31.12.201						
1.7		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1923	-	-	-	-	-
1.8		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1981	-	-	-	-	-
1.9		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1981	-	-	-	-	-
1.10		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2041	-	-	-	-	-
2.	Население (НДС не облагается)*								
2.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1749,00	-	-	-	-	-
2.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1815,00	-	-	-	-	-
2.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1815,00	-	-	-	-	-
2.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1867,00	-	-	-	-	-
2.5		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1867,00	-	-	-	-	-
2.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.201	1923,00	-	-	-	-	-
2.7		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1923,00	-	-	-	-	-
2.8		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1981,00	-	-	-	-	-
2.9		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1981,00	-	-	-	-	-
2.10		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2041,00	-	-	-	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 100

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг.у.т/Гкал	Гкал/кв.м.	Гкал	-	-
1.	МУП «Теплосеть», муниципальный район Кошкинский	2019	10 806,343	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		2020		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.		2021		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
4.		2022		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
5.		2023		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 101

Расчет тарифа методом индексации					
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ					
МУП "Теплосеть м.р.Кошкинский Кошкинский					
№	Показатели	Ед.	Базовый период	Регулируемый период	

п/п		изм.			<u>Предложе ние организац ии 2019</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы с 01.01 2019</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы с 01.07 2019</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы год 2019</u>	Структу ра, %	Рост. %	Примеча ние	<u>Предложе ние экспертно й группы с 1 июля 2020</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы с 1 июля 2021</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы с 1 июля 2022</u>	<u>Предложе ние экспертно й группы с 1 июля 2023</u>
												<u>Утверж дено 2018</u>	<u>Ожидаем ый факт 2018</u>		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	9 123,832	12 724,630	23 429,260	9 672,624	10 806,343	10 177,557	17,99%	118,44 %		11 062,021	11 389,457	11 726,584	12 073,691
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	752,019	783,690	1 025,150	804,874	877,400	837,176	8,12%	116,67 %		898,159	924,745	952,117	980,300
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	1 449,360	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	8 222,182	10 659,110	19 766,200	8 822,571	9 881,280	9 294,097	91,44%	120,18 %		10 115,071	10 414,477	10 722,746	11 040,139
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	1 114,790	1 090,750	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	41,250	44,490	42,171	44,490	43,204	0,41%	0,00%		45,543	46,891	48,279	49,708
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	41,250	44,490	42,171	44,490	43,204	0,41%	0,00%		45,543	46,891	48,279	49,708
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000

1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	23,846	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	125,785	125,790	53,310	3,007	3,173	3,081	0,03%	2,52%	3,248	3,344	3,443	3,545
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на обязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 841,629	4 908,601	8 823,702	3 523,337	3 855,032	3 671,067	6,42%	135,66 %	3 953,141	4 073,581	4 196,828	4 323,532
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	14,420	1 144,070	1 906,310	586,883	598,847	592,211	15,53%	4152,89 %	626,351	656,371	686,521	717,372
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1,020	1,020	0,940	0,940	0,940	0,940	0,16%	92,16%	0,940	0,940	0,940	0,940
2.4.2	расходы на обязательное	тыс. руб.	13,400	18,900	7,410	7,024	7,410	7,196	1,24%	55,30%	7,751	8,123	8,497	8,879

	страхование													
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,000	1 124,150	1 897,960	578,919	590,497	584,076	98,61%	0,00%	617,660	647,308	677,084	707,553
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2 483,099	3 219,051	5 969,392	2 664,417	2 984,147	2 806,817	77,41%	120,18 %	3 054,751	3 145,172	3 238,269	3 334,122
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	294,670	294,670	697,190	272,038	272,038	272,038	7,06%	92,32%	272,038	272,038	272,038	272,038
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	49,440	250,810	250,810	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	45 573,900	45 537,395	47 076,975	44 406,117	45 116,287	44 722,411	75,10%	99,00%	46 476,284	47 877,342	49 320,701	50 807,644
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	37 850,013	37 813,503	39 007,049	37 847,287	38 354,500	38 073,188	85,01%	101,33 %	39 505,135	40 690,289	41 910,998	43 168,328
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 298,641	6 298,645	6 587,603	5 912,860	6 110,943	6 001,081	13,54%	97,02%	6 294,271	6 483,099	6 677,592	6 877,920
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 425,247	1 425,247	1 482,323	645,971	650,844	648,141	1,44%	45,67%	676,878	703,953	732,111	761,396
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	51,102	51,100	119,910	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	289,576	289,580	479,640	289,822	300,768	294,697	0,50%	103,86 %	309,391	318,694	328,272	338,138
5	Прибыль	тыс.	289,576	289,580	479,640	289,822	300,768	294,697	0,50%		309,391	318,694	328,272	338,138

.1.	нормативная	руб.												
.2.	5 Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	57 880,040	63 511,306	79 929,487	57 891,900	60 078,430	58 865,732	100,00%	103,80 %	61 800,84	63 659,07	65 572,39	67 543,00
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	50 355,635	55 254,836	69 538,654	50 365,953	52 268,234	51 213,187	87,00%		53 766,73	55 383,39	57 047,98	58 762,41
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	5 788,004	6 351,131	7 992,949	5 789,190	6 007,843	5 886,573	10,00%		6 180,08	6 365,91	6 557,24	6 754,30
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	1 736,401	1 905,339	2 397,885	1 736,757	1 802,353	1 765,972	3,00%		1 854,03	1 909,77	1 967,17	2 026,29
13	Нормативный уровень прибыли				0,005	0,005	0,005	0,005		0,00%	0,005	0,005	0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100	33,100		100,00 %	33,100	33,100	33,100	33,100
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./ Гкал	1 749	1 919	2 415	1 749	1 815	1 778		103,80 %	1 867	1 923	1 981	2 041
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./ Гкал					1 749				1 815	1 867	1 923	1 981
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал					18,36				18,36	18,36	18,36	18,36
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./ Гкал					1 815				1 867	1 923	1 981	2 041
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал					14,74				14,74	14,74	14,74	14,74
	Рост тарифа с 1 июля	%					103,8%				102,9%	103,0%	103,0%	103,0%

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Кошкинский (исх. от 18.12.2018 № 01-17/1864), с МУП «Теплосеть» (исх. от 14.12.2018 № 41).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 35

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара, согласно таблице 102, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара, согласно таблице 102а, утвердить производственную программу в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара, согласно таблице 103 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.03.2018 № 60. Основные показатели расчета представлены в таблице 104.

Таблица 102

Тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод
ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население *, руб./м ³
-------	--------------------------	------------------------------	----------------------------	----------------------------------

1.	ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка сточных вод	16,93 (без НДС)	–
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка сточных вод	17,39 (без НДС)	–
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		
		Транспортировка сточных вод	17,39 (без НДС)	–
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		
		Транспортировка сточных вод	18,91 (без НДС)	–
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		
		Транспортировка сточных вод	18,91 (без НДС)	–
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		
		Транспортировка сточных вод	19,35 (без НДС)	–

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 102а

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай», городской округ Самара

Наименование показателя	Значение		
	2019 год	2020 год	2021 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	208,479		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,000		
Нормативный уровень прибыли, %	–	–	–
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	–	–	–

Таблица 103

Производственная программа в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ПАО «Кузнецов» ОП «Винтай» , городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443009, г. Самара, Заводское шоссе, 29
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	–	Тариф
2.	Капитальный ремонт	–	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортируемых сточных вод
Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2019	2020	2021
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	12,000	12,000	12,000
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	12,000	12,000	12,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоотведение			

1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	—
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	—
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	—
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,015
		2020		0,015
		2021		0,015
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	—
		2020		—
		2021		—
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	—
		2020		—
		2021		—

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя
1.	Водоотведение	тыс. руб.	205,938

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	12,000
---	---------------------	--------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	-
--	---------------	---	---

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы
за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества
обслуживания абонентов

-

Таблица 104

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)										
ВОДООТВЕДЕНИЕ										
ПАО "Кузнецов" ОП "Винтай"										
0										
№ п/п	Показатели	2018		2019	2019	2020		2021		Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	205,350	304,254	316,276	208,678	226,892	108,7%	232,255	102,4%	
1.1	Текущие расходы	205,165	288,404	299,807	208,493	215,903	103,6%	221,011	102,4%	
1.1.1	Операционные расходы	205,151	284,469	295,721	208,479	215,888	103,6%	220,996	102,4%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%		1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%		0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м			0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %					0,000		0,000		
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %				0,0%	0,0%		0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод				0,000					
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч					0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии,	Трансп	Коэффицие		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	

	кВт-ч/м3	ортировка	нт экономии							
	Очистка		0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
	Транспортировка	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,014	3,935	4,086	0,014	0,014	100,0%	0,014	100,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,185	0,185	0,185	0,185	0,185	100,0%	0,185	100,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	15,666	16,285	0,000	10,804	0,0%	11,060	102,4%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	1,432	1,489	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	1,432	1,489	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	14,234	14,796	0,000	10,804	0,0%	11,060	102,4%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>			0,0%	5,0%	0,0%	5,0%	100,0%	
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	5,4%	5,4%	0,0%	5,0%	0,0%	5,0%	100,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,5%	0,5%	0,0%	0,0%		0,0%		
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000		
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		12,000				0,0%		0,0%	
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ						0,0%		0,0%	
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов						0,0%		0,0%	
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы						0,0%		0,0%	
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации						0,0%		0,0%	
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств						0,0%		0,0%	

2.7	Δ НВВи-2					0,000		0,000	0,0%
2.8	НВВи-2								0,0%
2.9	ТВи-2								0,0%
2.10	ИПЦi-1							3,4%	
2.11	Δ НВВи-2 × (1+ИПЦi-1) × (1+ИПЦi)					0,000		0,000	0,0%
2.12	Δ НРi								0,0%
2.13	Δ Иi								0,0%
2.14	Δ ЦPi								0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	205, 350	304,254	316,276	208,678	226,892	108,7%	232,255	102,4%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	17,1 1	25,355	26,36	17,39	18,91	108,7%	19,35	102,4%
5	Объем водоотведения, тыс. м ³				12,000	12,000	100,0%	12,000	100,0%
6	Объем принятых стоков, всего				12,000	12,000	100,0%	12,000	100,0%
7	Темп роста тарифа, %				101,6%	108,7%		102,4%	
8	НВВ на календарный год				205,938	217,785		229,573	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 36

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 105, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 106 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 03.10.2018 № 321. Основные показатели расчета представлены в таблице 107.

Таблица 105

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (НДС не облагается)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2202	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2238	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2238	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2305	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2305	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2374	-	-	-	-	-

2.		Население (НДС не облагается)*						
2.1.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2202,00	-	-	-	-	-
2.2.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2238,00	-	-	-	-	-
2.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2238,00	-	-	-	-	-
2.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2305,00	-	-	-	-	-
2.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2305,00	-	-	-	-	-
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2374,00	-	-	-	-	-

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 106

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	%	ед.	ед.	кг.у.т/Гкал	Гкал/кв.м.	Гкал	тыс. руб.	-
1.	ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский	2019	835,293	1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
2.		2020		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-
3.		2021		1,0	-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 107

Расчет тарифа методом индексации ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ ООО «УК «Гарант-Сервис» Сызранский													
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период								
			Утвержден о	Ожидаемы й факт	Предложени е организации	Предложени е экспертной группы с	Предложени е экспертной группы с	Предложени е экспертной группы год	Струк тура, %	Рост. %	Примечание	Предложен ие экспертно й группы с	Предложе ние экспертно й группы

			2018	2018	2019	01.01 2019	01.07 2019	2019				1 июля 2020	с 1 июля 2021
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	738,329	874,798	897,278	814,285	835,293	823,334	26,59 %	113,13%		860,017	885,474
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	8,750	9,100	8,750	9,100	8,901	1,09%	0,00%		9,369	9,647
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	248,174	300,000	300,000	286,533	300,000	292,334	35,92 %	120,88%		308,880	318,023
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	435,357	448,500	466,440	435,357	439,920	437,323	52,67 %	101,05%		452,942	466,349
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	42,155	43,841	42,155	43,841	42,881	5,25%	0,00%		45,139	46,475
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	7,667	7,973	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	6,000	6,240	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	1,667	1,733	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	10,277	10,688	10,277	10,688	10,454	1,28%	0,00%		11,004	11,330

1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	23,900	23,900	24,856	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	В тарифном деле представлены договор на оказание образовательных услуг с НЧОУДПО "КЦ"	0,000	0,000
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	30,898	33,550	34,380	31,213	31,744	31,442	3,80%	102,74%	32,684	33,651	
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
1.11.2	прочие	тыс. руб.	30,898	33,550	34,380	31,213	31,744	31,442	100,00%	102,74%	860,017	885,474	
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	131,478	135,447	140,865	131,478	132,856	132,071	4,23%	101,05%	136,788	140,837	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	

	нормативов и (или) лимитов												
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	131,478	135,447	140,865	131,478	132,856	132,071	100,00 %	101,05%	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС от 03.04.2018	136,788	140,837
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 173,919	2 185,518	2 236,269	2 128,902	2 156,992	2 141,002	68,68 %	99,22%		2 221,923	2 288,812
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 833,484	1 833,489	1 870,159	1 776,874	1 794,620	1 784,518	83,20 %	97,88%		1 848,458	1 903,912
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	324,232	330,279	343,491	330,279	340,188	334,548	15,77 %	104,92%		350,393	360,905
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	16,203	21,749	22,619	21,749	22,184	21,936	1,03%	136,91%		23,071	23,994
3.5	Расходы на	тыс.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000

	теплоноситель	руб.										
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	46,528	159,788	163,721	15,470	15,724	15,579	0,50%	33,79%	16,195	16,680
5 .1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	46,528	159,788	163,721	15,470	15,724	15,579	0,50%		16,195	16,680
5 .2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
											Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 расчетная предпринимательская прибыль не учитывается для регулируемой организации владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.	
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	3 090,253	3 355,551	3 438,132	3 090,134	3 140,864	3 111,987	100,00 %	101,64%	3 234,92	3 331,80
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	2 688,521	2 919,329	2 991,175	2 688,417	2 732,552	2 707,429	87,00 %		2 814,38	2 898,67
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	309,025	335,555	343,813	309,013	314,086	311,199	10,00 %		323,49	333,18
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	92,708	100,667	103,144	92,704	94,226	93,360	3,00%		97,05	99,95
13	Нормативный уровень прибыли				0,048	0,005	0,005	0,005		0,00%	0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%		
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403	1,403		100,00%	1,403	1,403
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	2 202	2 391	2 450	2 202	2 238	2 218		101,64%	2 305	2 374

	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал	0				2 202				2 238	2 305
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал					0,80				0,80	0,80
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода	руб./Гкал					2 238				2 305	2 374

	регулирования, без НДС				
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал		0,60	0,60
	Рост тарифа с 1 июля	%		101,64%	102,99%

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Сызранский (исх. от 17.12.2018 № 1194-пр), с ООО «УК «Гарант-Сервис» (исх. от 17.12.2018 № 63).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 37

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения для ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 108, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 109, утвердить производственную программу в сфере водоотведения ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 110 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 03.10.2018 № 322. Основные показатели расчета представлены в таблице 111.

Таблица 108

Тарифы в сфере водоотведения ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Водоотведение	42,40 (НДС не облагается)	42,40 (НДС не облагается)**

Сызранский	с 01.07. 2019 по 31.12.2019		
	Водоотведение	43,15 (НДС не облагается)	43,15 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	Водоотведение	43,15 (НДС не облагается)	43,15 (НДС не облагается)**
	с 01.07. 2020 по 31.12.2020		
	Водоотведение	44,45 (НДС не облагается)	44,45 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	Водоотведение	44,45 (НДС не облагается)	44,45 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
Водоотведение	45,49 (НДС не облагается)	45,49 (НДС не облагается)**	

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 109

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения
ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский

Наименование показателя	Значение		
	2019 год	2020 год	2021 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	358,750		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0		
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	-	-	-

Таблица 110

Производственная программа в сфере водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «УК «Гарант-Сервис», муниципальный район Сызранский
Адрес регулируемой организации	446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 9
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоотведение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	70,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: муниципальный район Сызранский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	8,441	8,441	8,441
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,030	0,030	0,030
1.3.	население	тыс. м ³	7,802	7,802	7,802
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,552	0,552	0,552
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,057	0,057	0,057

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,300
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	0,300
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	0,250

4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,150
		2020		0,150
		2021		0,150
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Водоотведение	тыс. руб.	361,072	369,718	379,582

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2021 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	8,441	8,441	8,441

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 111

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)										
ВОДООТВЕДЕНИЕ										
ООО «УК «Гарант-Сервис»										
0										
№ п/п	Показатели	2018		2019	2019	2020		2021		Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	Изменени е	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	357,925	527,609	545,741	364,249	375,187	103,0%	383,977	102,3%	
1.1	Текущие расходы	352,636	502,484	519,753	362,437	375,187	103,5%	383,977	102,3%	
1.1.1	Операционные расходы	349,057	497,214	514,303	358,750	371,499	103,6%	380,289	102,4%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%		1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%		0,0%		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч					0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>				103,0%		103,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Транспортировка	Коэффициент экономии			0,000	0,0%	0,000	0,0%	
	Очистка		0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
	Транспортировка	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы									Согласно представленным материалам, организация находится на упрощенной системе налогообложения. Ставка налога составляет 1%.
		3,579	5,270	5,450	3,687	3,687	100,0%	3,687	100,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	

1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%		
1.3	Общая прибыль	5,290	25,124	25,988	1,812	0,000	0,0%	0,000	0,0%		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	5,290	0,000	0,000	1,812	0,000	0,0%	0,000	0,0%		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды									Согласно МУ № 1746-э расчетная предпринимательская прибыль учитывается только для организаций-гарантирующих поставщиков. Для других организаций учитывается нормативная прибыль согласно п. 31 МУ № 1746-э. Нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором	
		5,290	0,000	0,000	1,812		0,0%		0,0%		
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	25,124	25,988	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%		
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли				<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						Прибыль предпринимательская не учитывается на основании п. 48 (2) Основ ценообразования № 1075, т.к организация владеет объектами теплоснабжения исключительно на основании договоров аренды, заключенных на срок менее 3 лет.
1.3.4	Рентабельность по выручке	1,5%	5,0%	5,0%	0,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	1,5%	0,0%	0,0%	0,5%	0,0%		0,0%			
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000			
3	Итог НВВ для расчета тарифа	357,9 25	527,609	545,741	364,249	375,187	103,0%	383,977	102,3%		
4	Тариф на водоснабжение	42,40	42,400	64,65	43,15	44,45	103,0%	45,49	102,3%		

	(водоотведение), руб./м ³								
5	Объем водоотведения, тыс. м ³				8,441	8,441	100,0%	8,441	100,0%
6	Объем принятых стоков, всего				8,441	8,441	100,0%	8,441	100,0%
7	Темп роста тарифа, %				101,8%	103,0%		102,3%	
8	НВВ на календарный год				361,072	369,718		379,582	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Сызранский (исх. от 17.12.2018 № 1194-пр), с ООО «УК «Гарант-Сервис» (исх. от 18.12.2018 № 66).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 38

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения для ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 112, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 113, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 114 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 10.10.2018 № 338. Основные показатели расчета представлены в таблице 115.

Таблица 112

Тарифы в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	29,53 (НДС не облагается)	29,53 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	30,12	30,12

		(НДС не облагается)	(НДС не облагается)**
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	
	Питьевая вода	30,12 (НДС не облагается)	30,12 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	Питьевая вода	31,52 (НДС не облагается)	31,52 (НДС не облагается)**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	
	Питьевая вода	31,52 (НДС не облагается)	31,52 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	Питьевая вода	32,69 (НДС не облагается)	32,69 (НДС не облагается)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 113

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский

Наименование показателя	Значение		
	2018 год	2019 год	2020 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	139,307		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0		
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-
Уровень потерь воды, %	3,952	3,948	3,945
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	-	-	-

Таблица 114

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «УК «Гарант-Сервис», село Ивашевка, муниципальный район Сызранский
Адрес регулируемой организации	446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 9
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды,

мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	60,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Сызранский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	22,391	22,391	22,391
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,737	0,737	0,737
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	21,042	21,042	21,042
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,552	0,552	0,552
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,060	0,060	0,060

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	0,100
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем	2019	3,952
		2020	3,948

	объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2021		3,945
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м3	–
		2020		–
		2021		–
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м3	–
		2020		–
		2021		–

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	667,846	690,117	718,876

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2021 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	22,391	22,391	22,391

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
--	---------------	---	--------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 115

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ПИТЬЕВАЯ ВОДА

ООО «УК «Гарант-Сервис»

Сызранский

№ п/п	Показатели	2018		2019		2020		2021		Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	661,247	701,574	727,096	674,444	705,791	104,6%	731,962	103,7%	
1.1	Текущие расходы	657,957	668,166	692,472	671,089	702,279	104,6%	728,321	103,7%	
1.1.1	Операционные расходы	138,485	148,296	151,828	139,307	144,258	103,6%	147,672	102,4%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%		1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%		0,0%		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч					0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs					103,0%		103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.3.1	водоподготовка		0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	519,473	519,870	540,645	531,781	558,021	104,9%	580,649	104,1%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	3,290	33,408	34,624	3,355	3,511	104,6%	3,642	103,7%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	3,290	0,000	0,000	3,355	3,511	104,6%	3,642	103,7%	

1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды									Согласно МУ № 1746-э расчетная предпринимательская прибыль учитывается только для организаций-гарантирующих поставщиков. Для других организаций учитывается нормативная прибыль согласно п. 31 МУ № 1746-э. Нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (0,5%)
		3,290	0,000	0,000	3,355	3,511	104,6%	3,642	103,7%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	33,408	34,624	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>								Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 расчетная предпринимательская прибыль не учитывается для регулируемой организации владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,5%	5,0%	5,0%	0,5%	0,5%	100,0%	0,5%	100,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,5%	0,0%	0,0%	0,5%	0,5%		0,5%		
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000		
3	Итог НВВ для расчета тарифа	661,247	701,574	727,096	674,444	705,791	104,6%	731,962	103,7%	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	29,53	29,530	32,47	30,12	31,52	104,6%	32,69	103,7%	
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³				22,391	22,391	100,0%	22,391	100,0%	
6	Объем добычи (покупки) воды				23,312	23,311	100,0%	23,311	100,0%	
6.1	Потери				0,921	0,920	99,9%	0,919	99,9%	
6.2	Сокращение потерь	Коэффициент экономии	0,1%		0,001	0,001		0,001		

7	Темп роста тарифа, %				102,0%	104,6%		103,7%	
8	НВВ на календарный год				667,846	690,117		718,876	
	Процент потерь				3,952%	3,948%		3,945%	
9	Индекс снижения объема		0,000		0,000				
10	Удельные операционные расходы УОР ₁								
11	Коэффициент сопоставимости k _j								
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}	<i>Определяется среднее значение для сопоставимых организаций</i>							
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2								
14	тах								
15	ИЭОР								
15	ИЭОР								

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Сызранский (исх. от 17.12.2018 № 1194-пр), с ООО «УК «Гарант-Сервис» (исх. от 18.12.2018 № 64).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 39

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения для ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 116, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 117, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский, согласно таблице 118 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 10.10.2018 № 339. Основные показатели расчета представлены в таблице 119.

Таблица 116

Тарифы в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис»,
поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	46,18 (НДС не облагается)	46,18 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	47,01	47,01

		(НДС не облагается)	(НДС не облагается)**
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	
	Питьевая вода	47,01 (НДС не облагается)	47,01 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	Питьевая вода	48,54 (НДС не облагается)	48,54 (НДС не облагается)**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	
	Питьевая вода	48,54 (НДС не облагается)	48,54 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	Питьевая вода	49,82 (НДС не облагается)	49,82 (НДС не облагается)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 117

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский

Наименование показателя	Значение		
	2018 год	2019 год	2020 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	514,932		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0		
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-
Уровень потерь воды, %	3,065	3,062	3,059
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	2,640	2,638	2,635

Таблица 118

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «УК «Гарант-Сервис», поселок Кошелевка, муниципальный район Сызранский
Адрес регулируемой организации	446001, Самарская область, г. Сызрань, ул. Советская, 9
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	240,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды
Муниципальное образование: муниципальный район Сызранский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	21,970	21,970	21,970
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	21,378	21,378	21,378
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,473	0,473	0,473
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	0,119	0,119	0,119

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя	
Водоснабжение				
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	0,100	
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100	
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100	
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	3,065
		2020		3,062
		2021		3,059
5.	Удельный расход электрической энергии,	2019	кВт-ч/м ³	1,848

	потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2020		1,846
		2021		1,844
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м3	0,792
		2020		0,791
		2021		0,790

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	1 023,721	1 049,607	1 080,486

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2021 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	22,391	22,391	22,391

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
--	---------------	---	--------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 119

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
 ПИТЬЕВАЯ ВОДА
 ООО «УК «Гарант-Сервис»
 Сызранский

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2018		2019		2020		2021		Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	1 014,641	1 160,655	197,272	1 032,870	1 066,344	103,2%	1 094,628	102,7%	
1.1	Текущие расходы	1 009,593	1 105,386	140,259	1 027,731	1 061,039	103,2%	1 089,182	102,7%	
1.1.1	Операционные расходы	512,081	597,815	612,128	514,932	533,233	103,6%	545,849	102,4%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%		1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%		0,0%		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	483,883	492,908	512,624	498,431	512,855	102,9%	527,713	102,9%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч				8,329	8,579	103,0%	8,837	103,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Транспортировка	Коэффициент экономии		2,640	2,638	99,9%	2,635	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	3,000	0,1%		1,848	1,846	99,9%	1,844	99,9%	
1.1.2.3.2	транспортровка	30,0%			0,792	0,791	99,9%	0,790	99,9%	

1.1.3	Неподконтроль ные расходы	13,629	14,662	15,507	14,367	14,950	104,1%	15,620	104,5%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	5,048	55,269	57,013	5,139	5,305	103,2%	5,446	102,7%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	5,048	0,000	0,000	5,139	5,305	103,2%	5,446	102,7%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	5,048	0,000	0,000	5,139	5,305	103,2%	5,446	102,7%	Согласно МУ № 1746-э расчетная предпринимательская прибыль учитывается только для организаций-гарантирующих поставщиков. Для других организаций учитывается нормативная прибыль согласно п. 31 МУ № 1746-э. Нормативная прибыль включает в себя расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективным договором (0,5%)
1.3.3	Предпринимател ьская прибыль	0,000	55,269	57,013	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>								Согласно Постановлению Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 расчетная предпринимательская прибыль не учитывается для регулируемой организации владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,5%	5,0%	5,0%	0,5%	0,5%	100,0%	0,5%	100,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,5%	0,0%	0,0%	0,5%	0,5%		0,5%		
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000		

3	Итог НВВ для расчета тарифа	1 014,641	1 160,655	197,272	1 032,870	1 066,344	103,2%	1 094,628	102,7%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	46,18	46,180	54,50	47,01	48,54	103,2%	49,82	102,7%
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³				21,970	21,970	100,0%	21,970	100,0%
6	Объем добычи (покупки) воды				22,665	22,664	100,0%	22,664	100,0%
6.1	Потери				0,695	0,694	99,9%	0,693	99,9%
6.2	Сокращение потерь		Коэффициент экономии	0,1%	0,001	0,001		0,001	
7	Темп роста тарифа, %				101,8%	103,2%		102,7%	
8	НВВ на календарный год				1 023,721	1 049,607		1 080,486	
	Процент потерь				3,065%	3,062%		3,059%	
9	Индекс снижения объема		0,000		0,000				
10	Удельные операционные расходы УОР _i								
11	Коэффициент сопоставимости k _i								
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}	<i>Определяется среднее значение для сопоставимых организаций</i>							
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2								
14	max								
15	ИЭОР								
15	ИЭОР								

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с Администрацией муниципального района Сызранский (исх. от 17.12.2018 № 1194-пр), с ООО «УК «Гарант-Сервис» (исх. от 18.12.2018 № 65).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 40

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблице 120, Установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблице 121, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблице 122 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 844. Основные показатели расчета представлены в таблицах 123, 124.

Таблица 120

Тарифы в сфере водоснабжения
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	23,69 (без НДС)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		

	Питьевая вода	24,16 (без НДС)	-
с 01.01.2020 по 30.06.2020			
	Питьевая вода	24,16 (без НДС)	-
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
	Питьевая вода	24,67 (без НДС)	-
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
	Питьевая вода	24,67 (без НДС)	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
	Питьевая вода	25,10 (без НДС)	-

<*> Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 121

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти

Наименование показателя	Значение		
	2019 г.	2020 г.	2021 г.
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	4 901,976		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,000		
Нормативный уровень прибыли, %	-		
Уровень потерь воды, %	0,811	0,810	0,810
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	1,819	1,817	1,815

Таблица 122

Производственная программа в сфере водоснабжения

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти
Адрес регулируемой организации	445092, Самарская область, Ставропольский район, с. Узюково

Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	881,920	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2021
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	617,498
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	234,110
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-
1.3.	население	тыс. м ³	-
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	383,388

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	0,370
		2020	0,367
		2021	0,363
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников	%	0,100

	водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды			
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100	
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	0,811
		2020		0,810
		2021		0,810
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м ³	1,273
		2020		1,272
		2021		1,271
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м ³	0,546
		2020		0,545
		2021		0,545

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Ед. изм.	Величина показателя		
			2019	2020	2021
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	14 775,357	15 078,011	15 366,683

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2021 годы

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойного водоснабжения	тыс. м ³	617,498
--	---------------------	---------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	%	0,100
--	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы
за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества
обслуживания абонентов

-

Таблица 123

Смета расходов (тыс. руб.)									
ПИТЬЕВАЯ ВОДА									
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"									
Тольятти									
№ п/п	Показатели	2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объём реализации воды (тыс.м ³)	669,493	617,498	617,498		617,498	92,2%		
I	Текущие расходы	15 781,518	14 810,584	16 915,943		14 921,085	94,5%	100,0%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	7 934,677	9 427,214	11 050,733		4 901,976	61,8%	32,9%	
I.II	Неподконтрольные расходы	5 204,622	558,309	558,309		5 207,761	100,1%	34,9%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	2 642,219	4 825,061	5 306,900		4 811,348	182,1%	32,2%	
II	Амортизация	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
1	Производственные расходы	8 371,787	7 922,042	8 786,085		7 494,079	89,5%	50,2%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	115,439	88,788	88,788		88,788	76,9%	0,6%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	105,106	55,968	55,968	105,5%	55,968	53,2%	0,4%	Расходы приняты по предложению организации, учитывая договор ООО "Смарт Сервис" от 02.07.2018 №55/2018
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	10,333	32,820	32,820	105,5%	32,820	317,6%	0,2%	Расходы приняты по предложению организации, учитывая фактические затраты (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.)
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	2 642,219	4 825,061	5 306,900		4 811,348	182,1%	32,2%	

1.2.1	электроэнергия	2 642,219	4 825,061	5 306,900	103,0%	4 811,348	182,1%	32,2%	Представлен договор энергоснабжения №06-0899э от 25.12.2012 с ОАО "Самараэнерго". Тарифы рассчитаны по данным ПАО "Самараэнерго". Тариф с 01.07.2019 ВН - 4,249 руб/кВтч. Объем э/э - 1132,415 тыс. кВт. Уд. Расход э/э - 1,819 кВтч/м3
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	5 010,131	2 418,908	3 033,741	104,6%	2 273,898	45,4%	15,2%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	3 848,027	1 857,840	2 330,062	104,6%	1 746,466	45,4%	11,7%	Численность ОПП (6 чел.) приняты по предложению организации, учитывая представленное организацией расчет и штатное расписание. ФОТ ОПП принят по ожидаемому значению за 2018 год (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Ср. з/п с 01.07.2019 - 16 623,45 руб.
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	1 162,104	561,068	703,679	104,6%	527,433	45,4%	3,5%	В ПФР - 22,0%, в ФОМС - 5,1%, в ФСС - 3,1 % (в т.ч. 0,2%, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	

1.6	Общехозяйственные расходы	526,411	589,285	356,655	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	77,587	0,000	0,000		320,045	412,5%	2,1%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	0,000	0,000	105,5%	320,045	0,0%	2,1%	Представлен договор с ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в Самарской области" от 15.01.2018 №849, карточка счета 20.01. за январь - октябрь 2018 г. Расходы приняты по ожидаемому значению за 2018 год и ИД. Организация ошибочно заявила данные расходы по статье "Общексплуатационные расходы"
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	77,587	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%	
2	Ремонтные расходы	0,000	8,390	881,920		881,920	0,0%	5,9%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	0,000	8,390	881,920	104,7%	881,920	0,0%	5,9%	Расходы на текущий ремонт принят по предложению организации на ремонт 2-х скважин с заменой 2-х насосов ЭЦВ 10-60-150нрк и 1-го ЭЦВ 8-40-150нрк на водозаборе "Поволжский", учитывая фактические затраты на текущий ремонт (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018)

2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
3	Административные расходы	2 205,109	6 321,843	6 689,629		1 337,325	60,6%	9,0%	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	443,418	547,360	793,734		541,052	122,0%	3,6%	
3.1.1	Услуги связи и Интернет	17,779	17,780	18,680	105,5%	2,082	11,7%	0,0%	Расходы на связь и интернет приняты по ожидаемому значению за 2018 год (отчет за 9 мес. 2018) и ИД
3.1.2	Юридические услуги	0,674	0,670	15,040	105,5%	1,195	177,3%	0,0%	Расходы на охрану труда приняты по ожидаемому значению за 2018 год (отчет за 9 мес. 2018) и ИД
3.1.3	Аудиторские услуги	6,988	6,990	5,460	105,5%	5,460	78,1%	0,0%	Расходы приняты по предложению организации, учитывая фактические затраты (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.)
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	

3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	234,000	497,400	497,400	105,5%	497,400	212,6%	3,3%	Представлен договор №13/2018 от 01.03.2018 с ЧОО ООО"Гвардеец" на охрану водозаборного сооружения
3.1.6	Информационные услуги	84,296	24,520	24,520	105,5%	24,520	29,1%	0,2%	Расходы приняты по предложению организации, учитывая фактические затраты (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.)
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	49,870	105,5%	0,000		0,0%	
3.1.9	Охрана труда	99,681	0,000	182,764	105,5%	10,395		0,1%	Расходы на охрану труда приняты по ожидаемому значению за 2018 год (отчет за 9 мес. 2018) и ИД
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	1 723,464	614,687	736,099		635,023	36,8%	4,3%	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	1 323,705	472,110	565,360	104,6%	487,729	36,8%	3,3%	Численность АУП (0,84 чел.) принята по предложению организации, учитывая представленный организацией расчет и штатное расписание (в доле на регулируемый вид деятельности). ФОТ ОПП принят по ожидаемому значению за 2018 год (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Ср.з/плата с 01.07.2019 - 48 385,802 руб.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	399,759	142,577	170,739	104,6%	147,294	36,8%	1,0%	В ПФР - 22,0%, в ФОМС- 5,1%, в ФСС - 3,1 % (в т.ч. 0,2%, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)

3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	0,000	128,556 ⁵	128,556 ⁵	100,0%	150,630	0,0%	1,0%	Слгласно договору субаренды №118/2018 от 02.10.2018 с ООО "АвиаТренд" и АО "Стиф" №10/18 от 14.08.2018. Расходы приняты без НДС в доле на регулируемый вид деятельности
3.4	Служебные командировки	8,922	7,680	7,680	105,5%	7,680	86,1%	0,1%	Расходы приняты по предложению организации, учитывая фактические затраты (отчет по форме №11 за 9 мес. 2018 г.)
3.5	Обучение персонала	2,864	2,940	2,940	105,5%	2,940	102,7%	0,0%	Расходы приняты по предложению организации (договор с ЧОУ ДПО "УЦ"Промэнергобезопасность")
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	26,441	20,620	20,620		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	26,441	20,620	20,620	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	Расходы не подтверждены
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	

5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	4 772,627	0,000	0,000	100,0%	4 772,600	100,0%	32,0%	
6.1	Аренда имущества	4 772,627	0,000	0,000	100,0%	4 772,600	100,0%	32,0%	Представлен договор аренды №4/2017 от 31.12.2017 с ЗАО "СВ-Поволжское" на аренду водопровода, договор аренды №272/2017 от 09.11.2017 с АО "СУТЭК" (водозабор и водозабонные сооружения). Расходы приняты на экономически обоснованном уровне в соответствии с п. 44 Основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 13.05.2013 № 406. Организация ошибочно заявила данные расходы по статье: "Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами"
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	431,995	558,309	558,309	100,0%	435,161	100,7%	2,9%	
7.1	Налог на прибыль	15,845	178,790	178,791	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	410,797	379,132	379,132	100,0%	435,161	105,9%	2,9%	Ставки утверждены статьей 333.12 Налогового кодекса Российской Федерации: для подземного водозабора (2019 год) - 141 руб./тыс.м3 (водоснабжение населения) и 699 руб./тыс.м3 (водоснабжение прочих).

7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	5,353	0,387	0,387	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Расходы не подтверждены
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8	Нормативная прибыль	79,224	893,950	893,953		0,000	0,0%	0,0%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,000	19,950	19,953		0,000	0,0%	0,0%	Нормативная прибыль согласно п. 78 постановления Правительства РФ от 13.05.2013 № 406 включает в себя расходы на капитальные вложения, средства на возврат займов и кредитов и выплаты, предусмотренные коллективным договором. Экспертной группой предлагается не учитывать нормативную прибыль, так как организацией не представлены ни инвестиционная программа, ни коллективный договор.
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	874,000	874,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	79,224	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	Статус ГО не присвоен
9	ИТОГО НВВ	15 860,742	15 704,534	17 809,896		14 921,085	94,1%	100,0%	
10	Тариф	23,69	0,00	28,84		24,16	102,0%		

Таблица 124

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
 ПИТЬЕВАЯ ВОДА
 АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"
 Тольятти

№ п/п	Показатели	2018		2019		2020		2021	
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение
1	Необходимая валовая выручка	15 860,742	15 704,534	17 809,896	14 921,085	15 234,937	102,1%	15 498,429	101,7%
1.1	Текущие расходы	15 781,518	14 810,584	16 915,943	14 921,085	15 234,937	102,1%	15 498,429	101,7%
1.1.1	Операционные расходы	7 934,677	9 427,214	11 050,733	4 901,976	5 076,192	103,6%	5 196,295	102,4%
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%		1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%		4,0%	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	2 642,219	4 825,061	5 306,900	4 811,348	4 950,984	102,9%	5 094,373	102,9%
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч				4,249	4,376	103,0%	4,508	103,0%
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>					103,0%	103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м ³	Транспортировка	Коэффициент экономии		1,819	1,817	99,9%	1,815	99,9%
1.1.2.3.1	водоподготовка		0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.1.3	Неподконтрольные расходы	5 204,622	558,309	558,309	5 207,761	5 207,761	100,0%	5 207,761	100,0%

1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	79,224	893,950	893,953	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	893,950	893,953	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	893,950	893,953	0,000		0,0%		0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	79,224	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>					0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,5%	6,0%	5,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	6,0%	5,3%	0,0%	0,0%		0,0%		
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000		
3	Итог НВВ для расчета тарифа	15 860,742	15 704,534	17 809,896	14 921,085	15 234,937	102,1%	15 498,429	101,7%	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	23,69	23,691	28,84	24,16	24,67	102,1%	25,10	101,7%	
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³				617,498	617,498	100,0%	617,498	100,0%	
6	Объем добычи (покупки) воды				622,548	622,543	100,0%	622,538	100,0%	

6.1	Потери		Коэффициент экономии		5,050	5,045	99,9%	5,040	99,9%
6.2	Сокращение потерь			0,1%	0,005	0,005		0,005	
7	Темп роста тарифа, %				102,0%	102,1%		101,7%	
8	НВВ на календарный год				14 775,357	15 078,011		15 366,683	

Тарифы согласованы АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (исх. от 17.12.2018 №670).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 41

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблице 125, установить тарифы на теплоноситель для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблице 126, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти, согласно таблицам 127, 127 а и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2015 №637. Основные показатели расчета представлены в таблицах 128, 128а.

Таблица 125

Тарифы на тепловую энергию на коллекторах источника тепловой энергии
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»,	Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей (без НДС)							

1.1.	городской округ Тольяти	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1701	-	-	-	-	-
1.2.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1701	-	-	-	-	-
1.3.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1701	-	-	-	-	-
1.4.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1745	-	-	-	-	-
1.5.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1745	-	-	-	-	-
1.6.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1794	-	-	-	-	-
1.7.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1794	-	-	-	-	-
1.8.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1844	-	-	-	-	-
1.9.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1844	-	-	-	-	-
1.10.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1896	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-	-
2.7.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-	-
2.8.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-	-
2.9.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-	-	-	-	-	-
2.10.	односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-	-

Примечание. Величина расходов на топливо в 2019 году – 772,06 руб./Гкал; величина расходов на топливо в 2020 году – 791,82 руб./Гкал; величина расходов на топливо в 2021 году – 815,58 руб./Гкал; величина расходов на топливо в 2022 году – 840,05 руб./Гкал; величина расходов на топливо в 2023 году – 865,25 руб./Гкал.

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 126

Тарифы на теплоноситель для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти

№п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)*					
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,40	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,97	-
2.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,97	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,31	-
3.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,31	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,71	-
4.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,71	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,81	-
5.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,81	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,95	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)*					
6.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	33,40	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	33,97	-
7.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	33,97	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2020 по 31.12.2020	35,31	-
8.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	35,31	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,71	-

9.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,71	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,81	-
10.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,81	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,95	-
Население (с учетом НДС)*					
11.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
12.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
13.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
14.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-
15.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

Примечание - Данные тарифы применяются для расчетов за невозвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 127а

Долгосрочные параметры
 регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период
 регулирования для формирования тарифов на теплоноситель с
 использованием метода индексации для АО «Газпром теплоэнерго
 Тольятти», городской округ Тольятти

N п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	2019	18,096	1,0
2.		2020		1,0
3.		2021		1,0
4.		2022		1,0
5.		2023		1,0

Таблица 128

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"
г.о. Тольятти

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период										
			Утверждено 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Доля	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 689,433	23 942,480	41 693,110	39 143,780	39 309,525	39 215,943	100,00 %	222,22 %		40 239,588	41 430,680	42 657,028	43 919,676
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	1 513,653	1 915,470	1 997,860	897,340	899,870	898,442	2,29%	59,45 %	Расходы на ремонт приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД	921,161	948,427	976,501	1 005,405
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	258,969	258,970	13 013,240	13 118,200	12 877,126	13 013,240	32,76%	4972,45 %	Предоставлены: 1) план ремонта на 2019 год; 2) акт проведения комиссионного осмотра по предписанию государственной инспекции строительного надзора Самарской области на отсутствие системы наружного пожаротушения на котельной, находящейся в эксплуатации АО "Газпром теплоэнерго Тольятти" от от 17.09.2018, акт проверки государственной инспекции строительного надзора Самарской области №05-27 при строительстве, реконструкции, капитальном ремонте объекта капитального строительства, локальный сметный расчет на выполнение системы наружного пожаротушения резервуарного парка согласно проектной документации (14 103,858 тыс. руб.); 3) акт по проведению визуального контроля состояния второго этажа котельной и пожарной сигнализации, находящихся в эксплуатации АО "Газпром теплоэнерго Тольятти" от,17.09.2018, предписание	13 181,799	13 571,980	13 973,711	14 387,332

											ГУ МЧС России по Самарской области об устранении выявленных нарушений пожарной безопасности №3/1/1, локальный сметный расчет на замену пожарной сигнализации, ремонт второго этажа котельной с заменой облицовочных панелей согласно Правилам противопожарной безопасности, предписание №3/1/1 п. 15 ГО МЧС России (4 441,452 тыс. руб.); 4) акт проведения визуального контроля состояния конвективных пучков трех котлоагрегатов от 17.09.2018; ЛСР (228,277 тыс. руб.); 5) акт проведения визуального контроля от 17.09.2018 остояния площадки для автомобилей, ЛСР (2058,76 тыс. руб.); 6) акт проведения визуального осмотра места установки коммерческого узла учета ТЭ от 17.09.2018, ЛСР (1393,66 тыс. руб.); 7) акт проведения визуального контроля состояния дымовых труб котельных от 17.09.2018; ЛСР (3164,64 тыс. руб.). Расходы (в годовом исчислении) приняты по предложению организации, учитывая представленные материалы.					
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	7 885,24 6	15 362,47 0	19 618,990	17 717,450	18 068,858	17 870,447	45,97%	229,15 %	Численность ОПП (25 чел) принята по предложению организации. ФОТ ОПП рассчитан исходя из фактической среднемесячной з/пл ОПП по итогам работы за 9 мес. 2018 года (отчет по форме №8 за 9 мес 2018 г.) и ИД. Среднемес.з/п с 01.07.2019 - 24 345,65 руб.. Численность ЦП принята по предложению организации (12 чел.). ФОТ цехового персонала принят согласно штатному расписанию и представленоому расчету и ИД, среднемес.з/п с 01.07.2019 - 30796,17 руб. Численность АУП (11,65 чел.) и ФОТ приняты согласно представленного штатного расписания, расчета. Ср. з/пл с 01.07.2019 - 45282,65 руб.	18 496,367	19 043,859	19 607,558	20 187,941	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 311,93 7	2 431,02 0	2 973,130	4 948,330	4 948,330	4 948,330	12,59%	78,40 %	Расходы приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД. Организацией часть расходов заявлены по статье: "Прочие расходы (неподконтрольные)", "Сырье, материалы: на ремонт"	5 065,407	5 215,344	5 369,718	5 528,661	

1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 204,44 6	1 376,83 0	1 433,550	556,989	569,687	562,517	1,45%	47,30 %		583,166	600,427	618,200	636,499
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	97,046	115,78 0	120,440	68,690	72,468	70,335	12,72%	74,67 %	Расходы на услуги связи приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД	5 118,743	5 270,258	5 426,258	5 586,875
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	530,20 0	127,80 0	132,910	132,910	132,914	132,912	23,33%	25,07 %	Расходы на услуги вневедомственной охраны приняты по предложению организации, учитывая наличие факта за 2017 год (отчет по форме №8)	9 388,324	9 666,219	9 952,339	10 246,928
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	854,20 0	889,980	151,454	159,784	155,081	28,05%	0,00%	Расходы на услуги связи приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД	11 286,307	11 620,381	11 964,345	12 318,489
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	577,20 0	279,05 0	290,220	203,935	204,520	204,190	35,90%	35,43 %	Расходы на юридические услуги приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД. Расходы на информационные услуги приняты по предложению организации, учитывая фактическое значение за 9 мес. 2018 год (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 год) с учетом ИД. Расходы на аудиторские услуги приняты по предложению организации, учитывая наличие факта за 2017 год (отчет по форме №8).	14 446,214	14 873,822	15 314,087	15 767,384
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	126,84 0	0,000	0,000	864,300	903,440	881,341	2,30%	712,27 %	Расходы приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД. Кроме того, приняты расходы по охране труда (отчет за 9 мес. 2018 г. по форме №8). Организацией ошибочно заявлены данные расходы по статье: "Прочие расходы (неподконтрольные)	924,815	952,190	980,375	1 009,394

1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	15,491	47,600	49,500	49,500	49,500	49,500	0,13%	319,54 %	Расходы приняты по предложению организации, учитывая факт за 9 мес 2018 года (отчет по форме № 8 за 9 мес. 2018 года)	50,671	52,171	53,715	55,305
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	168,425	18,100	18,970	17,927	18,970	18,381	0,05%	11,26 %	По предложению организации, учитывая договор с ЧОУ ДПО "УЦ"Промэнергобезопасность"	19,419	19,994	20,585	21,195
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	204,425	2532,020	2587,870	973,744	973,744	973,744	2,48%	476,33 %	Слгласно договору субаренды №118/2018 от 02.10.2018 с ООО "АвиаТренд" и АО "Стиф" №10/18 от 14.08.2018. Расходы приняты без НДС в доле на регулируемый вид деятельности	996,783	1026,288	1056,666	1087,943
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	расходы на обязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	27921,350	30382,647	16179,287	13797,943	13906,045	13845,009		49,80 %		14080,985	14296,354	14516,833	14743,520
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организацией, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	23550,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концевая плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000

2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	862,631	2189,601	2803,632	996,553	998,530	997,414	115,75%		1044,362	1094,388	1144,630	1196,041
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	5,300	0,000	0,000	2,163	2,163	2,163	40,81%	Расходы приняты согласно представленному расчету	2,163	2,163	2,163	2,163
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	61,340	59,638	60,639	34,020	35,997	34,881	58,68%	Расходы на обязательное страхование приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год) с учетом ИД	37,652	39,460	41,275	43,132
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	795,991	2129,963	2742,993	960,370	960,370	960,370	120,65%	Расходы на уплату налога на имущество приняты по предложению организации, учитывая фактическое значение за 9 мес. 2018 года (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 года). Расходы на транспортный налог приняты по фактическому значению за 2017 год (отчет по форме №8 за 2017 год)	1004,547	1052,765	1101,192	1150,746
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	2393,921	4639,466	5924,935	5350,670	5456,795	5396,875	227,94%	В ПФР - 22,0%, в ФОМС - 5,1%, в ФСС - 3,1% (в т.ч. 0,2%, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	5585,903	5751,246	5921,482	6096,758

2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 039,798	23 553,580	7 450,720	7 450,720	7 450,720	7 450,720	7 450,720	716,55 %	Расходы на амортизацию основных средств приняты на основании отчетов по форме №8 за полугодие и 9 мес. 2019	7 450,720	7 450,720	7 450,720	7 450,720
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	75,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	53 672,874	53 968,485	55 897,102	61 789,515	61 538,195	61 680,094	61 680,094	114,65 %		63 387,392	65 292,186	67 254,252	69 275,311

3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	47 189,14 5	46 103,05 0	47 607,143	53 652,959	53 248,236	53 476,749	112,84 %	Представлен договор поставки и транспортировки газа №45-4-3321/18 от 29.12.2017 с ООО "Газпром межрегионгаз Самара" и ООО "СВГК". НУР на 2019 год - 160,66. Переводной коэффициент составляет 1,20. Оптовая цена газа рассчитана с учетом установленных приказом ФАС России № 1088/18 от 03.08.2018 для Самарской области цен и индекса роста цен на газ на 2019 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации - 101,4%. Размер снабженческо-сбытовой надбавки для потребителей газа ООО "Газпром межрегионгаз Самара", утв. приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015. Тариф на транспортировку газа ООО "СВГК" утвержден приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015 с учетом спец.надбавки, утвержденной приказом МЭиЖКХ Самарской области от 07.04.2015 №84. Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке утв. приказом ФАС от 26.06.2018 №866/18.	54 845,683	56 491,054	58 185,786	59 931,359
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	6 061,04 0	7 572,08 6	7 984,876	7 836,751	7 984,876	7 901,242	131,74 %	Представлен договор энергоснабжения №06-0599э от 25.12.2012 с ОАО "Самараэнерго". Уд. расход э/э - 0,026 Объем э/э - 1906,75 тыс. кВт ч. Тариф ВН с 01.07.2019 - 4,19 руб./кВтч (по предложению организации)	8 224,422	8 471,155	8 725,289	8 987,048
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	293,34 9	305,083	299,805	305,083	302,103	0,00%	Расходы на воду на технологические нужды приняты по предложению организации. Объем - 12,655 тыс. м3	317,286	329,978	343,177	356,904
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	422,68 8	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	992,01 5	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	3 968,06 1	0,000	0,000	3 053,914	3 075,276	3 063,215	77,50 %		3 143,114	3 226,408	3 312,116	3 400,357
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	104 243,73 3	108 293,61 2	113 769,499	117 785,152	117 829,041	117 804,260	113,03 %		120 851,079	124 245,628	127 740,229	131 338,864
12	Нормативный				0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000

	уровень прибыли														
13	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%					
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	61,280	61,280	61,280	69,265	69,265	69,265		113,03 %	Полезный отпуск рассчитан согласно МУ №760- э от 13.06.2013	69,265	69,265	69,265	69,265
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./ Гкал	1 701	1 767	1 857	1 701	1 701	1 701		100,00 %		1 745	1 794	1 844	1 896

	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./ Гкал						1 701				1 701	1 745	1 794	1 844
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал						0,00				0,00	0,00	0,00	0,00
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./ Гкал						1 701				1 745	1 794	1 844	1 896
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал						0,00				0,00	0,00	0,00	0,00

Рост тарифа	%	100,00 %	102,6%	102,8%	102,8%	102,8%
-------------	---	----------	--------	--------	--------	--------

Таблица 128а

Расчет тарифа методом индексации ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ													
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти" (г.о. Тольятти)													
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Регулируемый период									
				Предложения е Утверждено 2018	Предложения е организации 2019	Предложения е экспертной группы с 01.07 2019	Доля	Рост. %	Примечание	Предложения е экспертной группы с 1 июля 2020	Предложения е экспертной группы с 1 июля 2021	Предложения е экспертной группы с 1 июля 2022	Предложения е экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	341,483	1 262,958	18,096	100,00 %	5,30%		18,524	19,072	19,637	20,218	
1.1	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	92,524	96,688	18,096	100,00 %	19,56%	По предложению организации	18,524	19,072	19,637	20,218	
1.2	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым	тыс. руб.	7,059	7,377	0,000	0,00%	0,00%	Расходы не подтверждены	0,000	0,000	0,000	0,000	

	имуществом, используемых при водоподготовке											
1.3	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	94,784	98,575	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.4	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	147,116	1 060,318	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	48,623	50,908	0,000	0,00%	0,00%	Расходы не подтверждены	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	98,493	1 009,410	0,000	0,00%	0,00%	Расходы не подтверждены	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	29,206	30,374	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 059,244	1 102,923	1 079,670		101,93 %		1 122,607	1 167,254	1 202,271	1 238,339

3.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	1 014,098	1 054,662	1 054,662	104,00 %	Тарифы на ВС (плановые показатели): с 01.01.2019 - 23,69 руб./м3; с 01.07.2019 - 24,16 руб./м3	1 096,848	1 140,722	1 174,944	1 210,192
3.2	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	45,146	48,261	25,008	55,39%	Объем э/э принят по расчету организации на работу насосов дозаторной установки - 6,073 тыс. кВт в год. Тариф э-э ВН с 01.07.2018 - 4,12 руб/кВтч	25,759	26,531	27,327	28,147
14	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	42,807	42,807	32,314	75,49%	Согласно предложению организации (по факту за 2017 год)	32,314	32,314	32,314	32,314
15	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
16	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	1 429,933	2 396,255	1 097,766	76,77%		1 141,131	1 186,326	1 221,908	1 258,558
17	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у	руб./куб.м.	33,404	55,978	33,972	101,70 %		35,314	36,712	37,814	38,948

	других организаций											
18	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./ку б.м.	33,40	55,98	33,97		101,70 %		35,31	36,71	37,81	38,95
								ПОСТ	103,95%	103,96%	103,00%	103,00%

Тарифы согласованы АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (исх. от 17.12.2018 №671).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 42

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) согласно таблице 129, установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара), теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установить тарифы на теплоноситель для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) согласно таблице 130, установить тарифы на теплоноситель для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) согласно таблице 130а, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) согласно таблицам 131 и 131а и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 26.06.2018 №191 и приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 №843. Основные показатели расчета представлены в таблицах 132, 132а, 132б.

Таблица 129

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти»
(СЦТ – городской округ Самара)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1706	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1735	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1735	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1791	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1791	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1844	-	-	-	-	-
2.		Население (с учетом НДС)*							
2.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2047,20	-	-	-	-	-
2.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2082,00	-	-	-	-	-
2.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2082,00	-	-	-	-	-
2.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2149,20	-	-	-	-	-
2.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2149,20	-	-	-	-	-
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2212,80	-	-	-	-	-	

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 130

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую

АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара), теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1533	-	-	-	-	-
2.			с 01.07.2019 по 31.12.2019	1560	-	-	-	-	-
3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1560	-	-	-	-	-
4.			с 01.07.2020 по 31.12.2020	1607	-	-	-	-	-
5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1607	-	-	-	-	-
6.			с 01.07.2021 по 31.12.2021	1651	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 130а

Тарифы на теплоноситель для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС)*					
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,67	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,53	-
2.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,53	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,71	-
3.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,71	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,94	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)*					

4.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,67	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,53	-
Одноставочный, руб./куб. м		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,53	-	
Одноставочный, руб./куб. м		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,71	-	
5.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,71	-
		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,94	-
6.	Население (с учетом НДС)*				
	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,40	-	-
7.	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,44	-	-
	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,44	-	-
8.	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85	-	-
	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85	-	-
9.	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,33	-	-

Примечание - Данные тарифы применяются для расчетов за невозвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 131а

Долгосрочные параметры
регулируемые, устанавливаемые на долгосрочный период
регулируемые для формирования тарифов на теплоноситель
с использованием метода индексации для АО «Газпром теплоэнерго
Тольятти», (СЦТ – городской округ Самара)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», (СЦТ – городской округ Самара)	2019	0,0	1,0
2.		2020		1,0
3.		2021		1,0

Таблица 132

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ АО "Газпром теплоэнерго Тольятти" Самара												
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период							
			Утверждено	Ожидаемый факт	Предложение организации	Предложение экспертной группы с 01.01	Предложение экспертной группы с 01.07	Предложение экспертной группы год	Структура, %	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля

			2018	2018	2019	2019	2019	2019				2020	2021
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	43 883,191	63 052,685	65 323,865	40 565,772	41 522,142	41 035,490	21,81%	94,62%		42 504,556	43 762,690
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	206,320	5 658,740	5 893,000	1 191,979	1 260,473	1 225,620	3,04%	610,93%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Кроме того, приняты расходы на реагенты согласно расчету организации и ИД.	1 290,296	1 328,489
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	6 358,606	9 913,180	10 013,380	6 633,642	6 633,642	6 633,642	15,98%	104,33%	Представлены: 1) план ремонта на 2019 год, согласованный с собственником имущества; 2) протокол технического совещания №6/22 от 22.06.2018 о необходимости замены 3-х ед котлов КСВа-2,5, Гс-115СН (горелкой) на аналогичные в котельной пос. 113 км; ЛСР на выполнение данных работ (10 353,36 тыс. руб.); 3) Акт проведения визуального контроля и технического состояния бака-аккумулятора ГВС №2 котельной пос. 113 км; акт обследования тех. состояния котельной 113 км от 16.10.2017; дефектная ведомость; договор подряда №125/2018 от 26.10.2018 с ООО "Теплоэнергоналадка" (5030,24 тыс. руб.); 5) Акт проведения визуального контроля и технического состояния баков горизонтальных цилиндрических запаса горячей воды 10 м3 от 21.09.2018 в котельной пос. Кряж; договор подряда №119/2018 от 16.10.2018 с ООО "Теплоэнергоналадка" (6000,0 тыс. руб.); 6) Акт	6 790,594	6 991,596

											<p>проведения визуального контроля и технического состояния здания и территории котельной ГПЗ "Кряж" от 21.09.2018 ; ЛРСР №РС -386 (6 976,76 тыс. руб.); 7) Акт проведения визуального контроля и технического состояния котлов КСВа-1,6 №1 и №2 от 21.09.2018; ЛРСР №РС-361 (4807,85 тыс. руб.)</p> <p>Кроме того, представлен договор подряда №116/2018 от 08.10.2018 с ООО ПО "Салют", ЛРСР на ремонт бака - аккумулятора в котельной, расположенной в пос. 113 км, ул. Липяговская ,3 а, и документы, подтверждающие факт выполнения работ: оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за январь-ноябрь 2018 года, счет-фактура №74 от 07.11.2018, акт выполненных работ. Расходы приняты на основании плана ремонта и подтверждающих документов (на 5 лет)</p>		
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	28 664,948	32 734,580	34 043,920	22 646,419	23 221,853	22 929,041	55,93%	81,01%	<p>Численность ОПП (34 чел.) и ФОТ ОПП приняты на основании штатного расписания, представленного расчета. Ср. з/ пл с 01.07.2019 - 26255,89 руб. Численность ЦП (15 чел.) принята по предложению организации. ФОТ ЦП приняты на основании штатного расписания, представленного расчета . Ср. з/ пл с 01.07.2019 - 25 669,67 руб. Численность АУП (17,51 чел.) и ФОТ АУП приняты на основании штатного расписания,</p>	23 771,282	24 474,912

											учитывая сложившуюся ср. з/пл по итогам работы за 9 мес. 2018 года (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Ср. з/пл АУП с 01.07.2019 - 37544,78 руб.		
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	2 825,832	4 604,710	4 841,020	2 814,347	2 978,145	2 894,796	7,17%	105,39%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.). Кроме того, приняты расходы на проведение энергоаудита (коммерческое предложение ООО "Стандарт"), разработку ПДВ (договор №1378/122/2018 от 22.10.2018), разработку ПНООЛР (договор №114-18/П/109/2018 от 20.09.2018)	3 048,608	3 138,847
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 868,000	3 179,100	3 320,760	1 117,661	1 149,263	1 133,182	2,77%	61,52%		1 176,455	1 211,278
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	173,250	492,650	512,470	44,400	46,842	45,599	4,08%	27,04%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	1 732,413	1 783,693
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	254,540	543,780	565,530	89,453	94,373	91,869	8,21%	37,08%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	3 490,305	3 593,618
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	15,590	955,330	1 007,930	161,587	170,474	165,952	14,83%	1093,48 %	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	6 304,852	6 491,476

1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 424,620	1 187,340	1 234,830	822,221	837,574	829,762	72,88%	58,79%	Расходы на юридические услуги приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Расходы на информационные услуги приняты по предложению организации, учитывая ожидаемый факт за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.). Расходы на аудиторские услуги приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД.	30 976,985	31 893,904
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	1 746,555	0,000	0,000	1 791,947	1 896,240	1 843,170	4,57%	108,57%	Приняты расходы на проведение медосмотров по договору №42/92/2018 от 30.07.2018 с ГБУЗ СО СГБ №10, на ГСМ согласно договору с ООО "Смарт Сервис" от 02.07.2018 №55/2018 (принято в доле на регулируемый вид деятельности). Организация заявила данные расходы по статье: "Сырье, основные материалы(на ремонт)"	1 941,105	1 998,562
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	35,850	202,510	210,610	151,067	159,376	155,148	0,38%	444,56%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	163,147	167,976
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	16,290	77,000	80,700	76,260	80,700	78,441	0,19%	495,40%	Представлен договор с ЧОУ ДПО "УЦ"Промэнергобезопасность". Расходы приняты по предложению организации.	82,609	85,055
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000

1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	2 160,790	6 672,200	6 909,810	4 142,450	4 142,450	4 142,450	9,98%	191,71%	Согласно договору субаренды №118/2018 от 02.10.2018 с ООО "АвиаТренд" и АО "Стиф" №10/18 от 14.08.2018. Расходы приняты без НДС в доле на регулируемый вид деятельности	4 240,460	4 365,978
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	10,665	10,665	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	10,665	10,665	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	36 620,035	58 955,274	60 755,572	38 103,928	38 498,298	38 297,622	20,22%	105,13%		39 548,667	40 726,512
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	15 803,856	34 645,710	36 031,540	18 986,600	19 206,100	19 094,407	49,89%	121,53%	Учтены расходы на услуги по передаче тепловой энергии МП "Инженерная служба". Объем транспортируемой тепловой энергии -109,749 тыс. Гкал. Тариф на передачу тепловой энергии утверждены приказом МЭиЖКХ от 19.12.2017 №854: с 01.01.2019 - 173 руб./Гкал (без НДС); 01.07.2018 - 175 руб./Гкал (без НДС)	20 089,581	21 053,880

2.2	Арендная плата	тыс. руб.	12 120,620	12 160,620	12 120,620	12 120,620	12 120,620	12 120,620	31,48%	100,00%	Представлен договор аренды №21/17 от 21.11.2017 с АО "Самарский теплоэнергетический имущественный фонд" (срок аренды с 01.01.2018 по 31.12.2022), договор зарегистрирован в Росреестре Самарской области. В соответствии с п.45 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, расходы на арендную плату принимаются на уровне, не превышающий на экономически обоснованный уровень. Расходы по договору аренды приняты согласно представленной информации об амортизации и налоге на имущество,	12 120,620	12 120,620
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	38,745	1 634,581	1 693,628	29,103	30,192	29,638	0,08%	77,92%		31,153	32,202
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	14,750	17,300	17,300	9,303	9,303	9,303	30,81%	63,07%	Расходы приняты согласно представленному расчету	9,303	9,303

2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	23,385	157,363	158,160	19,800	20,889	20,335	69,19%	89,33%	Согласно договору с АО "СОГАЗ" от 30.05.2018 №60/2018	21,850	22,899
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,610	1 459,918	1 518,168	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	8 656,814	9 885,843	10 281,264	6 839,219	7 013,000	6 924,570	18,22%	81,01%	В ПФР - 22,0%, в ФОМС-5,1%, в ФСС - 3,1 % (в т.ч. 0,2%, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	7 178,927	7 391,423
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	628,520	628,520	128,387	128,387	128,387	0,33%	0,00%	Представлен расчет амортизационных отчислений на 2018 год. Расходы на амортизацию основных средств принято как ожидаемое значение за 2018 год (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 года)	128,387	128,387
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000

3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	100 574,086	117 340,066	121 658,631	104 545,132	106 241,725	105 378,407	55,80%	105,64%		109 440,453	112 735,601
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	82 528,599	90 148,172	93 078,218	83 465,001	84 619,868	84 032,210	44,45%	102,53%	Представлен договор поставки и транспортировки газа №45-4-3321/18 от 29.12.2017 с ООО "Газпром межрегионгаз Самара" и ООО "СВГК". НУР на 2019 год - 160,66. Переводной коэффициент составляет 1,20. Оптовая цена газа рассчитана с учетом установленных приказом ФАС России № 1088/18 от 03.08.2018 для Самарской области цен и индекса роста цен на газ на 2019 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации - 101,4%. Размер снабженческо-сбытовой надбавки для потребителей газа ООО "Газпром межрегионгаз Самара", утв. приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015. Тариф на транспортировку газа ООО "СВГК" утвержден приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015 с учетом спец.надбавки, утвержденной приказом МЭиЖКХ Самарской области от 07.04.2015 №84. Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке утв. приказом ФАС от 26.06.2018 №866/18.	87 158,464	89 773,218

3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	16 909,315	19 415,841	20 474,288	19 956,074	20 474,288	20 210,593	10,75%	121,08%	Расходы на э/э приняты по предложению организации. В расчет приняты тарифы с 01.07.2019 в размере: НН - 6,840 руб./кВтч, СН-2 - 5,340 кВт/ч, ВН - 4,219 кВт/ч. Объем э/э принят согласно представленному расчету исходя из нормативного потребления э/э.	21 088,516	21 721,172
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	6 664,556	6 874,413	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 136,172	1 111,498	1 231,712	1 124,058	1 147,569	1 135,605	0,60%	101,00%	С учетом представленных материалов и ИД. Объем - 50024,82 м3. Поставщики - ООО "СКС" и АО "КНПЗ". С 01.07.2019 - 22,94 руб./м3 (без НДС) - средневзвешенный тариф	1 193,472	1 241,211
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 231,859	0,000	3 206,655	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	4 927,436	0,000	12 826,621	4 038,162	4 121,810	4 079,245	2,16%	83,65%		5 085,300	5 114,136
5.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,000	0,000	7 432,142	0,000	0,000	0,000	0,00%			963,490	992,326
5.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	4 927,436	0,000	5 394,479	4 038,162	4 121,810	4 079,245	2,16%		Предпринимательская прибыль принята в размере 5 % в соответствии с п 14 (1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 29.06.2016) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".	4 121,810	4 121,810
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	187 236,606	239 348,026	263 771,345	187 252,994	190 383,975	188 790,764	100,00%	101,68%		196 578,98	202 338,94
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	162 895,847	208 232,782	229 481,070	162 910,104	165 634,058	164 247,964	87,00%			171 023,71	176 034,88
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	18 723,661	23 934,803	26 377,135	18 725,299	19 038,397	18 879,076	10,00%			19 657,90	20 233,89

12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	5 617,098	7 180,441	7 913,140	5 617,590	5 711,519	5 663,723	3,00%			5 897,37	6 070,17
13	Нормативный уровень прибыли				0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%			
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	109,749	109,845	109,845	109,749	109,749	109,749		100,00%		109,749	109,749
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 706	2 179	2 401	1 706	1 735	1 720		101,68%		1 791	1 844

Таблица 132а

Расчет тарифа методом индексации ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ													
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"													
Самара													
Таблица 2													
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Регулируемый период									
				Утверждено 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Структура, %	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	50 142,884	65 323,865	40 565,772	41 522,142	41 035,490	24,26%	82,81%		42 504,556	43 762,690	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	214,572	5 893,000	1 191,979	1 260,473	1 225,620	3,04%	587,44%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Кроме того, приняты расходы на реагенты согласно расчету организации и ИД.	1 290,296	1 328,489	

1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	9 628,250	10 013,380	6 633,642	6 633,642	6 633,642	15,98%	68,90%	<p>Представлены: 1) план ремонта на 2019 год, согласованный с собственником имущества; 2) протокол технического совещания №6/22 от 22.06.2018 о необходимости замены 3-х ед котлов КСВа-2,5, Гс-115СН (горелкой) на аналогичные в котельной пос. 113 км; ЛРС на выполнение данных работ (10 353,36 тыс. руб.); 3) Акт проведения визуального контроля и технического состояния бака-аккумулятора ГВС №2 котельной пос. 113 км; акт обследования тех. состояния котельной 113 км от 16.10.2017; дефектная ведомость; договор подряда №125/2018 от 26.10.2018 с ООО "Теплоэнергоналадка" (5030,24 тыс. руб.); 5) Акт проведения визуального контроля и технического состояния баков горизонтальных цилиндрических запаса горячей воды 10 м3 от 21.09.2018 в котельной пос. Кряж; договор подряда №119/2018 от 16.10.2018 с ООО "Теплоэнергоналадка" (6000,0 тыс. руб.); 6) Акт проведения визуального контроля и технического состояния здания и территории котельной ГПЗ "Кряж" от 21.09.2018; ЛРСР №РС-386 (6 976,76 тыс. руб.); 7) Акт проведения визуального контроля и технического состояния котлов КСВа-1,6 №1 и №2 от 21.09.2018; ЛРСР №РС-361 (4807,85 тыс. руб.)</p> <p>Кроме того, представлен договор подряда №116/2018 от 08.10.2018 с ООО ПО "Салют", ЛРСР на ремонт бака - аккумулятора в котельной, расположенной в пос. 113 км, ул. Липияговская, 3 а, и документы, подтверждающие факт выполнения работ: оборотно-сальдовая ведомость по счету 20 за январь-ноябрь 2018 года, счет-фактура №74 от 07.11.2018, акт выполненных работ. Расходы приняты на основании плана ремонта и подтверждающих документов (на 5 лет)</p>	6 790,594	6 991,596
-----	------------------------------------	-----------	-----------	------------	-----------	-----------	-----------	--------	--------	--	-----------	-----------

1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	33 630,298	34 043,920	22 646,419	23 221,853	22 929,041	55,93%	69,05%	Численность ОПП (34 чел.) и ФОТ ОПП приняты на основании штатного расписания, представленного расчета. Ср. з/пл с 01.07.2019 - 26255,89 руб. Численность ЦП (15 чел.) принята по предложению организации. ФОТ ЦП приняты на основании штатного расписания, представленного расчета. Ср. з/пл с 01.07.2019 - 25 669,67 руб. Численность АУП (17,51 чел.) и ФОТ АУП приняты на основании штатного расписания, учитывая сложившуюся ср. з/пл по итогам работы за 9 мес. 2018 года (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Ср. з/пл АУП с 01.07.2019 - 37544,78 руб.	23 771,282	24 474,912
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	4 841,020	2 814,347	2 978,145	2 894,796	7,17%	0,00%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.). Кроме того, приняты расходы на проведение энергоаудита (коммерческое предложение ООО "Стандарт"), разработку ПДВ (договор №1378/122/2018 от 22.10.2018), разработку ПНООЛР (договор №114-18/П/109/2018 от 20.09.2018)	3 048,608	3 138,847
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	1 700,410	3 320,760	1 117,661	1 149,263	1 133,182	2,77%	67,59%		1 176,455	1 211,278
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	187,169	512,470	44,400	46,842	45,599	4,08%	25,03%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	1 732,413	1 783,693
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	264,722	565,530	89,453	94,373	91,869	8,21%	35,65%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	3 490,305	3 593,618
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	260,406	1 007,930	161,587	170,474	165,952	14,83%	65,46%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	6 304,852	6 491,476

1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	988,114	1 234,830	822,221	837,574	829,762	72,88%	84,76%	Расходы на юридические услуги приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД. Расходы на информационные услуги приняты по предложению организации, учитывая ожидаемый факт за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.). Расходы на аудиторские услуги приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД.	30 976,985	31 893,904
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	2 577,449	0,000	1 791,947	1 896,240	1 843,170	4,57%	73,57%	Приняты расходы на проведение медосмотров по договору №42/92/2018 от 30.07.2018 с ГБУЗ СО СГБ №10, на ГСМ согласно договору с ООО "Смарт Сервис" от 02.07.2018 №55/2018 (принято в доле на регулируемый вид деятельности). Организация заявила данные расходы по статье: "Сырье, основные материалы(на ремонт)"	1 941,105	1 998,562
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	37,284	210,610	151,067	159,376	155,148	0,38%	427,46%	Расходы приняты как ожидаемое значение за 2018 год (отчет форме за 9 мес. 2018 г.) и ИД	163,147	167,976
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	16,942	80,700	76,260	80,700	78,441	0,19%	476,34%	Представлен договор с ЧОУ ДПО "УЦ"Промэнергобезопасность". Расходы приняты по предложению организации.	82,609	85,055
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	2 160,790	6 909,810	4 142,450	4 142,450	4 142,450	9,98%	191,71%	Слгласно договору субаренды №118/2018 от 02.10.2018 с ООО "АвиаТренд" и АО "Стиф" №10/18 от 14.08.2018. Расходы приняты без НДС в доле на регулируемый вид деятельности	4 240,460	4 365,978

1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	176,890	10,665	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	176,890	10,665	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	22 333,521	60 755,572	19 117,328	19 292,198	19 203,215	11,27%	86,38%		19 459,087	19 672,632
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	36 031,540	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,0%	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	12 120,620	12 120,620	12 120,620	12 120,620	12 120,620	62,83%	100,00%	Представлен договор аренды №21/17 от 21.11.2017 с АО "Самарский теплоэнергетический имущественный фонд" (срок аренды с 01.01.2018 по 31.12.2022), договор зарегистрирован в Росреестре Самарской области. В соответствии с п.45 постановления Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075, расходы на арендную плату принимаются на уровне, не превышающий на экономически обоснованный уровень. Расходы по договору аренды приняты согласно представленной информации об амортизации и налоге на имущество,	12 120,620	12 120,620
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	56,551	1 693,628	29,103	30,192	29,638	0,16%	53,39%		31,153	32,202

2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	14,752	17,300	9,303	9,303	9,303	30,81%	63,06%	Расходы приняты согласно представленному расчету	9,303	9,303
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	38,272	158,160	19,800	20,889	20,335	69,19%	54,58%	Согласно договору с АО "СОГАЗ" от 30.05.2018 №60/2018	21,850	22,899
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	3,527	1 518,168	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	10 156,350	10 281,264	6 839,219	7 013,000	6 924,570	36,35%	69,05%	В ПФР - 22,0%, в ФОМС- 5,1%, в ФСС - 3,1 % (в т.ч. 0,2%, согласно уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний)	7 178,927	7 391,423
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,000	628,520	128,387	128,387	128,387	0,67%	0,00%	Представлен расчет амортизационных отчислений на 2018 год. Расходы на амортизацию оновных средств принято как ожидаемое значение за 2018 год (отчет по форме №8 за 9 мес. 2018 года)	128,387	128,387
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000

2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	110 450,063	121 658,631	104 545,132	106 241,725	105 378,407	62,07%	96,19%		109 440,453	112 735,601
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	91 034,644	93 078,218	83 465,001	84 619,868	84 032,210	49,43%	92,95%	Представлен договор поставки и транспортировки газа №45-4-3321/18 от 29.12.2017 с ООО "Газпром межрегионгаз Самара" и ООО "СВГК". НУР на 2019 год - 160,66. Переводной коэффициент составляет 1,20. Оптовая цена газа рассчитана с учетом установленных приказом ФАС России № 1088/18 от 03.08.2018 для Самарской области цен и индекса роста цен на газ на 2019 год согласно прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации - 101,4%. Размер снабженческо-сбытовой надбавки для потребителей газа ООО "Газпром межрегионгаз Самара", утв. приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015. Тариф на транспортировку газа ООО "СВГК" утвержден приказом ФСТ России № 98-э/3 от 21.04.2015 с учетом спец. надбавки, утвержденной приказом МЭиЖКХ Самарской области от 07.04.2015 №84. Тарифы на услуги по транспортировке газа в транзитном потоке утв. приказом ФАС от 26.06.2018 №866/18.	87 158,464	89 773,218

3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	18 279,247	20 474,288	19 956,074	20 474,288	20 210,593	11,96%	112,01%	Расходы на э/э приняты по предложению организации. В расчет приняты тарифы с 01.07.2019 в размере: НН - 6,840 руб./кВтч, СН-2 - 5, 340 кВт/ч, ВН - 4,219 кВт/ч. Объем э/э принят согласно представленному расчету исходя из нормативного потребления э/э.	21 088,516	21 721,172
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	6 874,413	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 136,172	1 231,712	1 124,058	1 147,569	1 135,605	0,67%	101,00%	С учетом представленных материалов и ИД. Объем - 50024,82 м3. Поставщики - ООО "СКС" и АО "КНПЗ". С 01.07.2019 - 22,94 руб./м3 (без НДС) -средневзвешенный тариф	1 193,472	1 241,211
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 148,648	3 206,655	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	4 594,591	12 826,621	4 038,162	4 121,810	4 079,245	2,41%	89,71%		4 984,220	5 008,204
5.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,000	7 432,142	0,000	0,000	0,000	0,00%			862,411	886,395
5.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	4 594,591	5 394,479	4 038,162	4 121,810	4 079,245	2,41%		Предпринимательская прибыль принята в размере 5 % в соответствии с п 14 (1) Постановления Правительства РФ от 22.10.2012 N 1075 (ред. от 29.06.2016) "О ценообразовании в сфере теплоснабжения".	4 121,810	4 121,810
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	188 669,707	263 771,345	168 266,394	171 177,875	169 696,357	100,00%	90,73%		176 388,32	181 179,13
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	164 142,645	229 481,070	146 391,762	148 924,751	147 635,831	87,00%			153 457,83	157 625,84
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	18 866,971	26 377,135	16 826,639	17 117,787	16 969,636	10,00%			17 638,83	18 117,91
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	5 660,091	7 913,140	5 047,992	5 135,336	5 090,891	3,00%			5 291,65	5 435,37

13	Нормативный уровень прибыли			0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%			
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	119,022	109,845	109,749	109,749	109,749		92,21%		109,749	109,749
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 585	2 401	1 533	1 560	1 546		98,39%		1 607	1 651

Таблица 132б

Расчет тарифа методом индексации ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ												
АО "Газпром теплоэнерго Тольятти"												
Самара												
											Таблица 2	
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период					Примечание	Предложение	Предложение
			Утверждено	Предложение организации	Предложение экспертной группы с 01.01	Предложение экспертной группы с 01.07	Предложение экспертной группы год	Рост. %	экспертной группы с 1		экспертной группы с 1	
									июля		июля	
			2018	2019	2019	2019	2019	2019	2020	2021		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	60,172	59,329	60,172	61,963	60,940		102,98%		64,442	67,020
3.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	60,172	59,329	60,172	61,963	60,940		102,98%	Объем - 2559,41 м3 (на уровне планового значения на 2018 год). Поставщик - ООО "СКС. Цена с 01.07.2018 в соответствии с приказом министерства №290 от 08.11.2016: с 01.01.2019 - 23,51 руб./м3 (без НДС); с 01.07.2019 - 24,21 руб./м3 (плановое значение)	64,442	67,020
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%		0,000	0,000

	(мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке										
14	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	2,099	1,831	2,099	2,099	2,099	100,00%		2,099	2,099
15	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
16	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	60,172	59,329	60,172	61,963	60,940	102,98%		64,442	67,020
17	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м.	28,672	32,399	28,672	29,526	29,038	102,98%		30,707	31,935
18	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м.	28,67	32,40	28,67	29,53	29,04	102,98%		30,71	31,94
РОСТ										104,00%	104,00%

Тарифы согласованы АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (исх. от 17.12.2018 №683).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 43

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 133, установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 134, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара) в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 135, установить показатели надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара), согласно таблице 136 и признать утратившими приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 26.06.2018 №190.

Таблица 133

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)

в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,67	1706
2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,53	1735
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,53	1735
4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,71	1791
5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,71	1791
6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,94	1844
Население (с учетом НДС)*				
7.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	34,40	2047,20
8.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	35,44	2082,00
9.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	35,44	2082,00
10.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	36,85	2149,20
11.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	36,85	2149,20
12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	38,33	2212,80

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 134

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	14,90	1706
2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	15,32	1735
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	15,32	1735
4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	17,28	1791
5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	17,28	1791
6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,06	1844
Население (с учетом НДС)*				

7.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,88	2047,20
8.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,38	2082,00
9.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,38	2082,00
10.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	20,74	2149,20
11.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	20,74	2149,20
12.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,87	2212,80

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 135

**Производственная программа по горячему водоснабжению
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	135,51
1.1.	население	тыс. м ³	132,64
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	2,346
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,524

Таблица 136

Параметры надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	2018	2,3	3,51	0,715	не более 0,078
2.		2019	2,2	3,49	0,712	
3.		2020	2,1	3,47	0,708	

Параметры надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ – городской округ Самара)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения,	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети	Количество перерывов в подаче горячей воды,	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
-------	---------------------------------------	-----	---	---	---	--

			не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Гкал./куб.м.
			%	%	ед./км в год	
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 44

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 137, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 138, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти согласно таблице 139 и признать утратившими приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 №705.

Таблица 137

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал

Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,69	1701
2.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,16	1701
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,16	1701
4.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	24,67	1744
5.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,67	1744
6.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	25,10	1793
7.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,10	1793
8.		с 01.07.2022 по 31.12.2022	26,10	1844
9.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,10	1844
10.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	27,14	1896
Население (с учетом НДС)*				
11.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» (СЦТ - городской округ Самара)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
12.		с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
13.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
14.		с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
15.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
16.		с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
17.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
18.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-
19.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
20.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 138

Производственная программа по горячему водоснабжению
АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
---	--------------------------	-------------------	---

			2019-2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	225,331
1.1.	население	тыс. м ³	-
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	225,311

Таблица 139

Параметры надежности, качества и энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	АО «Газпром теплоэнерго Тольятти», городской округ Тольятти	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	
4.		2022	1,500	0,100	0,705	
5.		2023	1,400	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Газпром теплоэнерго Тольятти» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 45

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 28.04.2014 № 101-э/3, экспертная группа предлагает установить размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Средневожская газовая компания» объекта капитального строительства: «Подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации: Жилые блоки, расположенные по адресу: Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, ул. Сосновая, уч. 11-а, ул. Летняя жилые блоки № 2,4,6,8,10,12,14,16,18,22,24, пер. 1-ый Еловый жилые блоки № 1,2,3,4,5,7,11,13,15,17,19,21,23, пер. 2-ой Еловый жилые блоки № 1,3.» по индивидуальному проекту согласно таблице 140. Основные показатели расчета представлены в таблице 141.

Таблица 140

Размер платы за технологическое присоединение к сетям газораспределения ООО «Средневожская газовая компания» объекта капитального строительства: «Подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации: Жилые блоки, расположенные по адресу: Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, ул. Сосновая, уч. 11-а, ул. Летняя жилые блоки № 2,4,6,8,10,12,14,16,18,22,24, пер. 1-ый Еловый жилые блоки

№ 1,2,3,4,5,7,11,13,15,17,19,21,23, пер. 2-ой Еловый жилые блоки № 1,3.»
по индивидуальному проекту

№ п/п	Технологическое присоединение к сетям газораспределения	Размер платы, тыс. руб., (без НДС)
1	2	3
1	Расходы на разработку проектной документации	0,00
2	Расходы на выполнение технических условий	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	318,61
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	86,16
5	Эффективная ставка налога на прибыль	14,9%
6	Налог на прибыль	70,87
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего, без НДС	475,64

Таблица 141

Критерий для установления платы за подключение (технологическое присоединение) по индивидуальному проекту:

Подключение к газопроводу высокого давления (1 категории)

Размер платы за технологическое присоединение к сетям

газораспределения ООО «Средневожская газовая компания» объекта капитального строительства «ПОТРЕБИТЕЛЬСКОЕ ОБЩЕСТВО «ЛУГА»:

«Подключение (технологическое присоединение) к газораспределительной сети объекта газификации: Жилые блоки, расположенные по адресу:

Самарская обл., Ставропольский р-н, с. Подстепки, ул. Сосновая, уч. 11-а, ул. Летняя жилые блоки № 2,4,6,8,10,12,14,16,18,22,24, пер. 1-ый

Еловый жилые блоки № 1,2,3,4,5,7,11,13,15,17,19,21,23, пер. 2-ой Еловый жилые блоки № 1,3.» по индивидуальному проекту

№ п/п		Предварительный размер платы за технологическое присоединение на основании СТС и предварительных ТУ, тыс. руб.	Планируемые расходы, тыс. руб.	Экспертное заключение, тыс. руб.	Примечание
1	2	3	4	5	6
1	Расходы на разработку проектной документации				
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч. расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения				
3	Расходы, связанные с проверкой выполнения Заявителем технических условий	42,89	354,52	318,61	С учетом пересчета расценок
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа		186,53	86,16	С учетом пересчета расценок по врезке и пуску
5	Эффективная ставка налога на прибыль		14,9	14,9	
6	Налог на прибыль		94,73	70,87	
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего, без НДС	42,89	635,78	475,64	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанный размер платы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 46

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района Волжский, согласно таблице 142, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района Волжский, согласно таблице 143, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района Волжский, согласно таблице 144 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.11.2015 № 370. Основные показатели расчета представлены в таблицах 145, 146, 147, 148.

Таблица 142

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района Волжский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	МУП «Волга» сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	54,13 (НДС не облагается)	54,13 (НДС не облагается)**
		Водоотведение	22,38 (НДС не облагается)	22,38 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	55,18 (НДС не облагается)	55,18 (НДС не облагается)**

	Водоотведение	22,81 (НДС не облагается)	22,81 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	Питьевая вода	55,18 (НДС не облагается)	55,18 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	22,81 (НДС не облагается)	22,81 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	Питьевая вода	57,03 (НДС не облагается)	57,03 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	23,59 (НДС не облагается)	23,59 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	Питьевая вода	57,03 (НДС не облагается)	57,03 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	23,59 (НДС не облагается)	23,59 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	Питьевая вода	58,56 (НДС не облагается)	58,56 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	24,16 (НДС не облагается)	24,16 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	Питьевая вода	58,56 (НДС не облагается)	58,56 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	24,16 (НДС не облагается)	24,16 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	Питьевая вода	60,35 (НДС не облагается)	60,35 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	25,48 (НДС не облагается)	25,48 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	Питьевая вода	60,35 (НДС не облагается)	60,35 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	25,48 (НДС не облагается)	25,48 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	Питьевая вода	62,20 (НДС не облагается)	62,20 (НДС не облагается)**
	Водоотведение	26,35 (НДС не облагается)	26,35 (НДС не облагается)**

Таблица 143

Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоснабжения МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района
Волжский

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	5 525,382				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				

Нормативный уровень прибыли, %	-				
Уровень потерь воды, %	18,40	18,38	18,37	18,35	18,34
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	2,066	2,064	2,062	2,060	2,058

Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоотведения МУП «Волга» сельского поселения Лопатино, муниципального района
Волжский

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2 650,291				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-				
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,518	0,517	0,517	0,516	0,516

Таблица 144

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	МУП «Волга», сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский
Адрес регулируемой организации	443532, Самарская обл., м.р. Волжский, с. Лопатино, ул. Братьев Глубоковых, д.2
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	889,600	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	277,000	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Волжский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды,	тыс. м ³	171,294	171,294	171,294	171,294	171,294

	в том числе						
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	102,232	102,232	102,232	102,232	102,232
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	69,062	69,062	69,062	69,062	69,062

Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: муниципальный район Волжский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	140,925	140,925	140,925	140,925	140,925
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	123,722	123,722	123,722	123,722	123,722
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	10,224	10,224	10,224	10,224	10,224
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	6,979	6,979	6,979	6,979	6,979

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	-
		2020	-
		2021	-
		2022	-
		2023	-
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным	%	-

	требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды			
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	18,40
		2020		18,38
		2021		18,37
		2022		18,35
		2023		18,34
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт·ч/м ³	1,446
		2020		1,445
		2021		1,443
		2022		1,442
		2023		1,440
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт·ч/м ³	0,620
		2020		0,619
		2021		0,619
		2022		0,618
		2023		0,617
Водоотведение				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	0,363
		2020		0,362
		2021		0,362
		2022		0,362
		2023		0,361
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	0,155
		2020		0,155
		2021		0,155
		2022		0,155
		2023		0,155

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	9361,725	9610,054	9900,022	10184,197	10495,655
2.	Водоотведение	тыс. руб.	3 184,310	3 269,751	3 365,007	3 498,007	3 651,647

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	171,294	171,294	171,294	171,294	171,294
2.	Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	140,925	140,925	140,925	140,925	140,925

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
	Водоотведение	%	0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 145

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
 ПИТЬЕВАЯ ВОДА
 Муниципальное унитарное предприятие "Волга" сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области
 Волжский

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020	2021	2022	2023	Пояснения	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля		
1	Необходимая валовая выручка	0,000	5 537,553	10 741,813	0,000	0,000	9 451,310	9 768,798	10 031,246	10 337,148	10 654,163		
1.1	Текущие расходы	0,000	5 537,553	10 231,813	0,000	0,000	9 451,310	9 768,798	10 031,246	10 337,148	10 654,163		
1.1.1	Операционные расходы	0,000	1 915,862	5 711,332	0,000	0,000	5 525,382	5 721,755	5 857,131	6 030,502	6 209,005		
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	3 070,391	4 212,562	0,000	0,000	3 741,848	3 849,541	3 961,063	4 075,815	4 193,893		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						8,628	8,887	9,154	9,428	9,711		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		2,066	2,064	2,062	2,060	2,058		
1.1.2.3.1	водоподготовка	1,000	0,700	0,300	0,1%		1,446	1,445	1,443	1,442	1,440		
1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%	70,0%	30,0%			0,620	0,619	0,619	0,618	0,617		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	551,300	307,919	0,000	0,000	184,080	197,502	213,052	230,830	251,265		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	510,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	510,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	510,000	0,000	0,000	0,000						
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.4	Размер	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%					

	предпринимательской прибыли											
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000	0,000	0,000	
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	5 537,553	10 741,813	0,000	0,000	9 451,310	9 768,798	10 031,246	10 337,148	10 654,163	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	52,530	52,530	54,13	54,130	0,00	55,18	57,03	58,56	60,35	62,20	
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³						171,294	171,294	171,294	171,294	171,294	
6	Объем добычи (покупки) воды						209,911	209,873	209,873	209,873	209,873	
6.1	Потери					Коэффициент экономии	38,617	38,579	38,540	38,502	38,463	
6.2	Сокращение потерь					0,1%	0,039	0,039	0,039	0,039	0,038	
7	Темп роста тарифа, %						101,9%	103,4%	102,7%	103,0%	103,1%	
8	НВВ на календарный год						9 361,725	9 610,054	9 900,022	10 184,197	10 495,655	
9	Индекс снижения объема				1,000		1,000					

Таблица 146

Смета расходов (тыс. руб.)											
ПИТЬЕВАЯ ВОДА											
Муниципальное унитарное предприятие "Волга" сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области											
Волжский											
№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объем реализации воды (тыс.м ³)	0,000	171,294	198,436	0,000	191,000		171,294	86,3%		
I	Текущие расходы	0,000	5 537,553	10 231,813	0,000	0,000		9 451,310	92,4%	100,0%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	0,000	1 915,862	5 711,332	0,000	0,000		5 525,382	96,7%	58,5%	
I.II	Неподконтрольные расходы	0,000	551,300	307,919	0,000	0,000		184,080	59,8%	1,9%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	0,000	3 070,391	4 212,562	0,000	0,000		3 741,848	88,8%	39,6%	
II	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
I	Производственные расходы	0,000	5 425,964	7 919,882	0,000	0,000		7 797,939	98,5%	82,5%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	0,000	882,035	346,600	0,000	0,000		773,674	223,2%	8,2%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	473,954	346,600	0,000	0,000	105,5%	365,593	105,5%	3,9%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	0,000	408,081	0,000	0,000	0,000	105,5%	408,081	0,0%	4,3%	
1.2	Энергетические	0,000	3 070,391	4 212,562	0,000	0,000		3 741,848	88,8%	39,6%	Расходы на приобретение энергоресурсов скорректированы в

	ресурсы и холодная вода											соответствии с методическими указаниями № 1746-э, с учетом предоставленных материалов, фактических данных и индексов-дефляторов на 2019 г.
1.2.1	электроэнергия	0,000	3 070,391	4 212,562	0,000	0,000	103,0%	3 741,848	88,8%	39,6%		
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	551,300	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	3 085,296	0,000	0,000	104,6%	3 145,120	101,9%	33,3%		
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	0,000	0,000	2 369,659	0,000	0,000	102,0%	2 415,607	101,9%	25,6%		
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	715,637	0,000	0,000	104,6%	729,513	101,9%	7,7%		
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	275,424	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		0
1.7	Прочие производственные расходы	0,000	922,238	0,000	0,000	0,000		137,297	0,0%	1,5%		
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	102,634	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	32,287	0,000	0,000	0,000	105,5%	32,287	0,0%	0,3%		
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	457,750	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%		Данные затраты приняты на уровне фактических данных за 2017 год. Замена труб учтена в ремонте
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.7	Другие прочие	0,000	329,567	0,000	0,000	0,000	105,5%	105,010		1,1%		

	производственные расходы										
2	Ремонтные расходы	0,000	0,000	774,693	0,000	0,000		889,600	114,8%	9,4%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	0,000	0,000	774,693	0,000	0,000	104,7%	889,600	114,8%	9,4%	Представлен ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НА 2019-2023 ГОД, согласованный Главой Администрации сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области. Общая сумма затрат равна 4448 тыс.руб. рассчитанная на реализацию в срок 5 лет. Согласно экспертному расчету расходы на текущий ремонт равны 889 тыс.руб
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
3	Административные расходы	0,000	111,589	1 229,319	0,000	0,000		579,691	47,2%	6,1%	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,000	89,089	0,000	0,000	0,000		93,604	0,0%	1,0%	
3.1.1	Услуги связи и Интернет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.2	Юридические услуги	0,000	82,089	0,000	0,000	0,000	105,5%	86,604	0,0%	0,9%	Данные затраты приняты на уровне фактических данных за 2017 год.
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	7,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	7,000	0,0%	0,1%	
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%	
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого	0,000	0,000	1 229,319	0,000	0,000		463,587	37,7%	4,9%	

	персонала, в т.ч. налоги и сборы										
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	0,000	944,177	0,000	0,000	102,0%	356,058	37,7%	3,8%	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	285,142	0,000	0,000	104,6%	107,529	37,7%	1,1%	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Обучение персонала	0,000	22,500	0,000	0,000	0,000	105,5%	22,500	0,0%	0,2%	
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	0,000	0,000	33,984	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.1	Аренда имущества	0,000	0,000	33,984	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,000	0,000	273,935	0,000	0,000	100,0%	184,080	67,2%	1,9%	

7.1	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	В соответствии с НК РФ организации, применяющие упрощенную систему налогообложения, налог на прибыль не платят
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	52,420	0,000	0,000	100,0%	89,683	171,1%	0,9%	Водный налог принят согласно проверочному расчету, с учетом покупки воды у другой ресурсоснабжающей организации и с учетом изменения ставок водного налога в 2018 году согласно статье 333.12. части 2 НК РФ
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	221,515	0,000	0,000	100,0%	94,397	42,6%	1,0%	В расчет приняты расходы на уплату единого налога, так как организация находится на упрощенной системе налогообложения
8	Нормативная прибыль	0,000	0,000	510,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,000	0,000	510,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	В соответствии с пунктом 47 Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 N 406 (ред. от 25.08.2017) "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;
9	ИТОГО НВВ	0,000	5 537,553	10 741,813	0,000	0,000		9 451,310	88,0%	100,0%	
10	Тариф	52,53	52,53	54,13	0,00	0,00		0,00	0,0%		

Таблица 147

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

Муниципальное унитарное предприятие "Волга" сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области											
№ п/п	Показатели	2017	2018	2019	2019	2020	2021	2022	2023	Пояснения	

		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля		
1	Необходимая валовая выручка	0,000	267,830	3 153,704	0,000	0,000	3 214,923	3 324,580	3 405,435	3 590,579	3 712,714		
1.1	Текущие расходы	0,000	267,830	3 003,704	0,000	0,000	3 214,923	3 324,580	3 405,435	3 590,579	3 712,714		
1.1.1	Операционные расходы	0,000	839,330	2 351,802	0,000	0,000	2 650,291	2 744,483	2 809,417	2 892,576	2 995,378		
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%	4,0%	4,6%	4,5%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	555,043	0,000	0,000	530,095	545,452	561,254	663,120	682,330		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,262	7,480	7,704	7,935	8,173		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,518	0,517	0,517	0,516	0,516		
	Очистка	1,000	0,700	0,300	0,1%		0,363	0,362	0,362	0,362	0,361		
	Транспортировка	100,0%	70,0%	30,0%			0,155	0,155	0,155	0,155	0,155		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	428,500	96,859	0,000	0,000	34,536	34,645	34,764	34,884	35,006		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	150,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	150,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	150,000	0,000	0,000	0,000						
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%					

1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000	0,000	0,000
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	267,830	3 153,704	0,000	0,000	3 214,923	3 324,580	3 405,435	3 590,579	3 712,714
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	21,700	21,700	22,38	22,380	0,00	22,81	23,59	24,16	25,48	26,35
5	Объем водоотведения, тыс. м³						140,925	140,925	140,925	140,925	140,925
6	Объем принятых стоков, всего						140,925	140,925	140,925	161,815	161,815
7	Темп роста тарифа, %						101,9%	103,4%	102,4%	105,4%	103,4%
8	НВВ на календарный год						3 184,310	3 269,751	3 365,007	3 498,007	3 651,647
9	Индекс снижения объема				1,000		1,000				

Таблица 148

Смета расходов (тыс. руб.)											
Муниципальное унитарное предприятие "Волга" сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области											
№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объем реализации воды (тыс.м ³)	140,925	163,776	140,925	123,393	0,000		140,925	100,0%		
I	Текущие расходы	0,000	2 267,830	3 003,704	0,000	0,000		3 214,923	107,0%	100,0%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	0,000	839,330	2 351,802	0,000	0,000		2 650,291	112,7%	82,4%	
I.II	Неподконтрольные расходы	0,000	1 428,500	96,859	0,000	0,000		34,536	35,7%	1,1%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	0,000	0,000	555,043	0,000	0,000		530,095	95,5%	16,5%	
II	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
1	Производственные расходы	0,000	839,330	1 848,719	0,000	0,000		2 160,873	116,9%	67,2%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	0,000	71,730	3,095	0,000	0,000		71,730	2317,9%	2,2%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	0,000	71,730	3,095	0,000	0,000	105,5%	71,730	2317,9%	2,2%	
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	0,000	0,000	555,043	0,000	0,000		530,095	95,5%	16,5%	
1.2.1	электроэнергия	0,000	0,000	555,043	0,000	0,000	103,0%	530,095	95,5%	16,5%	
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	

1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	0,000	2,245	0,000	0,000	102,4%	2,368	105,5%	0,1%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	1 267,705	0,000	0,000	104,6%	1 298,130	102,4%	40,4%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	0,000	0,000	973,660	0,000	0,000	102,4%	997,028	102,4%	31,0%	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	294,045	0,000	0,000	104,6%	301,102	102,4%	9,4%	
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	0,000	767,600	20,631	0,000	0,000		258,550	1253,2%	8,0%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	0,000	767,600	20,631	0,000	0,000	105,5%	258,550		8,0%	
2	Ремонтные расходы	0,000	0,000	330,096	0,000	0,000		277,000	83,9%	8,6%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	0,000	0,000	330,096	0,000	0,000	104,7%	277,000	83,9%	8,6%	Представлен ПЛАН МЕРОПРИЯТИЙ ПО ПОВЫШЕНИЮ ЭФФЕКТИВНОСТИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЙ, РЕКОНСТРУКЦИИ И МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМЫ КОММУНАЛЬНОЙ ИНФРАСТРУКТУРЫ НА 2019-2022 ГОД , согласованный Главой Администрации сельского поселения Лопатино муниципального района Волжский Самарской области . Общая сумма затрат равна 1108 тыс.руб. рассчитанная на реализацию в срок 4 года. Согласно экспертному расчету расходы на текущий ремонт равны 277 тыс.руб
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	

2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3	Административные расходы	0,000	0,000	730,276	0,000	0,000		744,881	102,0%	23,2%
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.1.1	Услуги связи и Интернет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.2	Юридические услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	730,276	0,000	0,000		744,881	102,0%	23,2%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	0,000	560,888	0,000	0,000	104,6%	572,105	102,0%	17,8%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	169,388	0,000	0,000	104,6%	172,776	102,0%	5,4%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.5	Обучение персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%

3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	0,000	1 428,500	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Представлен договор аренды объектов недвижимого имущества социального назначения без права выкупа. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. Организацией не были представлены материалы, для подтверждения возмещения данных расходов. На основании этого, экспертная группа предлагает не учитывать размер арендной платы в составе НВВ.
6.1	Аренда имущества	0,000	1 428,500	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,000	0,000	94,614	0,000	0,000	100,0%	32,168	34,0%	1,0%	
7.1	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	В соответствии с НК РФ организации, применяющие упрощенную систему налогообложения, налог на прибыль не платят
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	94,614	0,000	0,000	100,0%	32,168	34,0%	1,0%	Организация находится на упрощенной системе налогообложения. Учен минимальный налог 1% при применении УСН. Сумма минимального налога исчисляется за налоговый период в размере 1 процента налоговой базы, которой являются доходы,

											определяемые в соответствии со статьей 346.15 Налогового Кодекса.
8	Нормативная прибыль	0,000	0,000	150,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,000	0,000	150,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
9	ИТОГО НВВ	0,000	2 267,830	3 153,704	0,000	0,000		3 214,923	101,9%	100,0%	
10	Тариф	21,70	21,70	22,38	0,00	0,00		22,81	0,0%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 47

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод для ООО «Волжский магистральный коллектор», согласно таблице 149, утвердить производственную программу в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод для ООО «Волжский магистральный коллектор», согласно таблице 150 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 02.11.2018 № 366. Основные показатели расчета представлены в таблице 151.

Таблица 149

Тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод
ООО «Волжский магистральный коллектор»

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «Волжский магистральный коллектор»	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка сточных вод	3,63 (НДС не облагается)**	—
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка сточных вод	4,31 (НДС не облагается)**	—

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 150

**Производственная программа в сфере водоотведения
В части транспортировки сточных вод
Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	ООО «Волжский магистральный коллектор»
Адрес регулируемой организации	443528 Самарская область, Волжский район, пос. Стройкерамика, ул. Степная, д. 5А
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Транспортировка сточных вод			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	640,500	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	247,47
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	247,47

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
---	--------------------------	-------------------	---------------------

1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	0,100
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	0,100
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,363
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	0,252
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	2,409

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
1.	Транспортировка сточных вод	тыс. руб.	980,75

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Обеспечение бесперебойной транспортировки стоков	тыс. м ³	247,47

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 151

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 Транспортировка сточных вод
 ООО "Волжский магистральный коллектор"
 Волжский

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019		2019	Примечание
			1 полугодие	2 полугодие		
1		3	8	9		
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР $УТР = \frac{ТР^{тр.го}}{L^{го}}$	тыс. руб./усл. км	600,93	712,55	656,74	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации $ТР^{тр.го}$ $L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d$	тыс. руб.	389 000,94	461 258,18	425 129,56	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). ООО "Самарские коммунальные системы" не осуществляет отдельный учет расходов по подъему и транспортировке воды, поэтому на основании данных отчетных форм министерству не представляется возможным определить долю текущих расходов, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды. ООО "Самарские коммунальные системы" в адрес министерства предоставлено письмо (от 23.04.2018 № 1817), согласно которому доля текущих расходов, отнесенных на деятельность по транспортировке сточных вод составляет 30,55% от общего размера НВВ. Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку сточных вод составят в среднем за год 425,165 тыс. руб.
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации, $L^{го}$ $L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d$	усл. км	647,33	647,33	647,33	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учетом НЦС по приказу Министра России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяженность сетей гарантирующей организации в размере 647,33 усл.км.
1.1.3	протяженность сети организации, L_n	усл. км	1,45	1,45	1,45	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Министра России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства полиэтиленовой канализации 500 мм и глубиной заложения 4 м при разработке сухого грунта в отвал с креплением (группа грунтов 1-3) составляет в ценах 2017 года - 55773,620 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей и на основании данных о типе грунтов, в которых проложены сети ООО "ВМК" и с учетом НЦС по приказу Министра России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяженность сетей в размере 1,45 усл.км.

1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, А < 15% от НВВ	тыс. руб./км	19,42	23,03	21,22	
1.2.1	норматив амортизации	%	3,2%	3,2%	3,2%	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения в системе водоотведения, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 3,2%
2	Итого НВВ	$\text{НВВ}_n = (\text{УТР} + \text{А}) \cdot L_n$ тыс. руб.	897,402	1 064,10	980,75	
3	Объем водоснабжения (водоотведения)	тыс. куб. м	247,00	247,00	247,00	Объём в сфере водоотведения относящимся на транспортировку сточных вод по данным, представленным ООО "ВМК" в тарифном деле составил 247,47 тыс. куб.м Экспертной группой предлагается учесть объем транспортировки сточных вод на 2019 год в размере 247,47 тыс. куб.м.
5	<i>Затрат ООО "СКС" на транспортировку воды</i>		<i>897,40</i>	<i>1 064,10</i>	<i>980,75</i>	
6	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	руб./куб. м	3,63	4,31	3,97	
7	Темп роста тарифа	%	100%	118,6%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 48

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения для МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский, согласно таблице 152, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский, согласно таблице 153 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.11.2015 № 395. Основные показатели расчета представлены в таблицах 154, 155.

Таблица 152

Тарифы в сфере водоснабжения МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население, руб./м ³
1.	МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Техническая вода	40,52 (НДС не облагается)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Техническая вода	41,29 (НДС не облагается)	-

Таблица 153

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения
--------------------------	---

	Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области
Адрес регулируемой организации	443548, Самарская обл., м.р. Волжский, п.г.т. Смышляевка, ул. Новая, д. 1А
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества технической воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2019			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	350,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Волжский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	641,640
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	582,110
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	18,613
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	40,917

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	-
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по	%	-

	результатам производственного контроля качества питьевой воды			
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	ед./км в год	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м ³	-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2019 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	26 247,662

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	641,640

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 154

Смета расходов (тыс. руб.) ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА МУП "Смышляевское" Волжский											
№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объём реализации воды (тыс.м ³)	0,000	0,000	705,662	0,000	641,640		641,640	90,9%		Полезный отпуск принят на основе предложения организации и на уровне фактических данных за 2017 год.
I	Текущие расходы	2 653,000	9 626,790	0,000	390,680	25 692,442		26 020,133	0,0%	98,2%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	2 653,000	9 626,790	0,000	390,680	14 241,655		14 353,664	0,0%	54,2%	
I.II	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	2 283,470		1 695,062	0,0%	6,4%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	0,000	0,000	0,000	0,000	9 167,317		9 971,407	0,0%	37,6%	
II	Амортизация	0,000	1 472,410	0,000	0,000	473,892		473,892	0,0%	1,8%	
I	Производственные расходы	2 543,000	7 972,920	0,000	390,680	20 249,803		21 197,516	0,0%	80,0%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	650,000	3 191,240	0,000	390,680	1 698,698		1 792,126	0,0%	6,8%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	250,000	284,240	0,000	390,680	390,670	105,5%	412,157	0,0%	1,6%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	400,000	2 907,000	0,000	0,000	1 308,028	105,5%	1 379,970	0,0%	5,2%	
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	9 968,597		10 872,221	0,0%	41,0%	Представлен Дог.с ПАО "Самараэнерго" № 20-0530Э от 13.12.2017 г. Взят объем энергии по фактич. потреблению за 2017 г. по питьевой воде. Тариф на энергию принят на основании платежных документов за 3 кв 2018 год.
1.2.1	электроэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	9 167,317	103,0%	9 971,407	0,0%	37,6%	На основании платежных документов за 3 кв 2018 год.
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	801,280	102,4%	900,814	0,0%	3,4%	Дог. с ООО "СКС" № 3-1593/12 от 13.08.2012 г.
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного	0,000	4 781,680	0,000	0,000	7 497,307	104,6%	7 497,307	0,0%	28,3%	

	персонала, в т.ч. налоги и сборы											
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	0,000	4 781,680	0,000	0,000	5 758,300	102,0%	5 758,300	0,0%	21,7%	Организацией в материалах тарифного дела представлено утвержденное штатное расписание от 02.07.2018. Согласно представленному штатному расписанию численность в сфере водоснабжения составляет составит: основной производственный персонал - 20 чел, административно-управленческого персонал - 7 чел. Экспертной группой предлагается принять численность работников согласно представленным материалам.	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	1 739,007	104,6%	1 739,007	0,0%	6,6%	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС	
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7	Прочие производственные расходы	1 893,000	0,000	0,000	0,000	1 085,201		1 035,863	0,0%	3,9%		
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	122,784	100,0%	122,784	0,0%	0,5%	На 2019 год была заложена амортизация, исходя из ожидаемого факта 2018 г. в размере: амортизация основных средств, относимых к централизованным системам – 461,456 тыс. руб.; амортизация автотранспорта – 122,784 тыс. руб. (автомобиль ВИС-234610-40, ГАЗ 330232, экскаватор Амкорд 702ЕВМ-01); амортизация ОС в части общехозяйственных затрат – 12,436 тыс. руб.	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	93,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	752,146	100,0%	752,146	0,0%	2,8%	Затраты на тех. обслуживание	
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	1 800,000	0,000	0,000	0,000	210,271	105,5%	160,933		0,6%	Договор с ОАО "Линде Газ Рус" на аренду кисл.баллонов. Договор с МУП "Теплообеспечение" на теплоснабжение водонасосной в пгт.Стройкерамика.	
2	Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	350,000		350,000	0,0%	1,3%		
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	350,000	104,7%	350,000	0,0%	1,3%	Представлен отчет о выполнении работ за 2017 год	
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%		
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%		

	ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы											
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%		
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%		
3	Административные расходы	110,000	1 653,870	0,000	0,000	3 610,450		3 678,368	0,0%	13,9%		
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	80,000	0,000	0,000	0,000	260,000		274,300	0,0%	1,0%		
3.1.1	Услуги связи и Интернет	80,000	0,000	0,000	0,000	260,000	105,5%	274,300	0,0%	1,0%	Услуги связи и интернет ПАО "Ростелеком" . Представлен договор № 1014531 ПАО "Ростелеком" об оказании услуг электросвязи от 01.01.2018 г., план закупок на 2019 г. : услуги телефонии - 110 тыс. руб, услуги интернета - 150 тыс. руб.	
3.1.2	Юридические услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	1 653,870	0,000	0,000	2 085,700		2 135,757	0,0%	8,1%		
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	1 653,870	0,000	0,000	1 601,920	102,4%	1 640,366	0,0%	6,2%	Организацией в материалах тарифного дела представлено утвержденное штатное расписание от 02.07.2018. Согласно представленному штатному расписанию численность в сфере водоснабжения составляет составит: основной производственный персонал - 20 чел, административно-управленческого персонал - 7 чел. Экспертной группой предлагается принять численность работников согласно представленным материалам.	
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	483,780	104,6%	495,391	0,0%	1,9%	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи,	0,000	0,000	0,000	0,000	1 200,000	100,0%	1 200,000	0,0%	4,5%	Срок действия договора на аренду нежилых помещений с ООО "Славный" № 3 от 29.06.2018 г. не действителен, т.к. срок действия	

	не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем										данного договора по 31 декабря 2018г. Организацией представлен план закупок на 2019 -2020 года где указаны услуги по сдаче в аренду (внаем) собственных или арендованных нежилых помещений.
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Обучение персонала	30,000	0,000	0,000	0,000	64,750	105,5%	68,311	0,0%	0,3%	Обучение персонала, аттестация рабочих мест. Представлен договор на оказание услуг в области охраны труда с АНО "МЦОТ МСП".
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	1 472,410	0,000	0,000	473,892	100,0%	473,892	0,0%	1,8%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	1 472,410	0,000	0,000	473,892	100,0%	473,892	0,0%	1,8%	На 2019 год была заложена амортизация, исходя из ожидаемого факта 2018 г. в размере: амортизация основных средств, относимых к централизованным системам – 461,456 тыс. руб.; амортизация автотранспорта – 122,784 тыс. руб. (автомобиль ВИС-234610-40, ГАЗ 330232, экскаватор Амкорд 702ЕВМ-01); амортизация ОС в части общехозяйственных затрат – 12,436 тыс. руб.
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.1	Аренда имущества	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	0,000	0,000	0,000	0,000	1 482,190	100,0%	794,248	0,0%	3,0%	
7.1	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	

1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	9 167,317	9 971,407		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,081		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		2,195		
1.1.2.3.1	водоподготовка	1,000	0,700	0,300	0,1%		1,536		
1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%	70,0%	30,0%			0,658		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	2 283,470	1 695,062		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	1 472,410	0,000	0,000	473,892	473,892		
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	В соответствии с пунктом 47 Постановление Правительства РФ от 13.05.2013 N 406 (ред. от 25.08.2017) "О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения" при установлении (корректировке) тарифов в сфере водоснабжения и (или) водоотведения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации не устанавливается для регулируемой организации: являющейся государственным или муниципальным унитарным предприятием;
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
2	Корректировка НВВ								
3	Итог НВВ для расчета тарифа	2 653,000	11 099,200	0,000	390,680	26 166,334	26 494,025		
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	0,000	0,000	44,48	44,480	40,78	41,29		
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³						641,640		
6	Объем добычи (покупки) воды						641,640		
6.1	Потери				Коэффициент экономии		0,000		
6.2	Сокращение потерь				0,1%				
7	Темп роста тарифа, %						101,9%		
8	НВВ на календарный год						26 247,662		
9	Индекс снижения объема				0,000		0,000		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 49

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения для МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области, согласно таблице 156, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области, согласно таблице 157, утвердить производственную программу в сфере водоотведения МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области, согласно таблице 158 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.11.2015 № 395. Основные показатели расчета представлены в таблице 159, 160.

Таблица 156

Тарифы в сфере водоотведения МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения Смышляевка муниципального района Волжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Водоотведение	18,51 (НДС не облагается)	18,51 (НДС не облагается)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Водоотведение	18,87 (НДС не облагается)	18,87 (НДС не облагается)**

Самарской области	с 01.01.2020 по 30.06.2020	
	Водоотведение	18,87 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2020 по 31.12.2020	
	Водоотведение	19,64 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2021 по 30.06.2021	
	Водоотведение	19,64 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2021 по 31.12.2021	
	Водоотведение	20,36 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2022 по 30.06.2022	
	Водоотведение	20,36 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2022 по 31.12.2022	
	Водоотведение	21,13 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2023 по 30.06. 2023	
	Водоотведение	21,13 (НДС не облагается)**
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
Водоотведение	21,98 (НДС не облагается)**	

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 157

**Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоотведения МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения
Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области**

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	564,450				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-				
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,060	0,060	0,060	0,060	0,060

Таблица 158

**Производственная программа в сфере водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	МУП «Смышляевское» Администрации городского поселения
--------------------------	---

	Смышляевка муниципального района Волжский Самарской области
Адрес регулируемой организации	443548, Самарская обл., м.р. Волжский, п.г.т. Смышляевка, ул. Новая, д. 1А
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоотведение			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	-	Тариф
4.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: муниципальный район Волжский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	60,000	60,000	60,000	60,000	60,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	8,500	8,500	8,500	8,500	8,500
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоотведение			
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся	%	-

	очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	-
		2020	-
		2021	-
		2022	-
		2023	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	-
		2020	-
		2021	-
		2022	-
		2023	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	0,060
		2020	0,060
		2021	0,060
		2022	0,060
		2023	0,060

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Водоотведение	тыс. руб.	1 308,466	1 347,985	1 399,883	1 452,202	1 509,070

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	70,000	70,000	70,000	70,000	70,000

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	0,001
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 159

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
ВОДООТВЕДЕНИЕ
МУП "Смышляевское"

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019	2020	2021	2022	2023	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	
1	Необходимая валовая выручка	1 168,181	2 398,419	1 291,160	3 864,817	1 347,500	1 320,989	1 374,365	1 424,343	1 478,458	1 537,685	
1.1	Текущие расходы	1 168,181	2 391,678	1 281,320	3 860,674	1 347,500	1 314,248	1 367,624	1 417,602	1 471,717	1 530,944	
1.1.1	Операционные расходы	970,949	1 662,501	1 187,378	2 539,126	673,295	576,060	596,534	610,648	628,723	651,068	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%	4,0%	4,6%	4,5%	
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	25,535	16,472	22,083	27,209	26,214	26,974	27,755	28,559	29,387	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						6,262	6,450	6,644	6,843	7,048	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,060	0,060	0,060	0,060	0,060	
	Очистка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
	Транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	197,232	703,643	77,470	1 299,465	646,996	711,974	744,116	779,200	814,435	850,490	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	6,741	9,840	4,143	0,000	6,741	6,741	6,741	6,741	6,741	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%				

1.3.4	Рентабельность по вырубке	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000	0,000	0,000
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		8,908		12,733						
3	Итог НВВ для расчета тарифа	1 168,181	2 398,419	1 291,160	3 864,817	1 347,500	1 320,989	1 374,365	1 424,343	1 478,458	1 537,685
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	17,870	17,870	18,51	18,510	19,25	18,87	19,63	20,35	21,12	21,97
5	Объем водоотведения, тыс. м³						70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
6	Объем принятых стоков, всего						70,000	70,000	70,000	70,000	70,000
7	Темп роста тарифа, %						102,0%	104,0%	103,6%	103,8%	104,0%
8	НВВ на календарный год						1 308,340	1 347,677	1 399,354	1 451,401	1 508,071
9	Индекс снижения объема				2,075		1,440				

Таблица 160

Смета расходов (тыс. руб.)
ВОДООТВЕДЕНИЕ
МУП "Смышляевское"
Волжский

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин. энерго			
	Объём реализации воды (тыс.м ³)	67,600	33,743	67,600	46,476	70,000		70,000	103,6%		
I	Текущие расходы	1 168,181	2 391,678	1 281,320	3 860,674	1 347,500		1 314,248	102,6%	99,5%	
I.1	Базовый уровень операционных расходов	970,949	1 662,501	1 187,378	2 539,126	673,295		576,060	48,5%	43,6%	
I.1.1	Неподконтрольные расходы	197,232	703,643	77,470	1 299,465	646,996		711,974	919,0%	53,9%	
I.1.2	Расходы на приобретение электрической энергии	0,000	25,535	16,472	22,083	27,209		26,214	159,1%	2,0%	
I.1.3	Амортизация	0,000	6,741	9,840	4,143	0,000		6,741	68,5%	0,5%	
II	Производственные расходы	970,949	1 913,804	915,240	2 939,128	1 347,500		1 301,032	142,2%	98,5%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	0,000	95,941	0,000	77,388	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	0,000	95,941	0,000	77,388	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	0,000	25,535	16,472	22,083	27,209		26,214	159,1%	2,0%	
1.2.1	электроэнергия	0,000	25,535	16,472	22,083	27,209	103,0%	26,214	159,1%	2,0%	
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных	0,000	689,135	0,000	1 299,465	646,996	102,0%	698,757	0,0%	52,9%	

	систем										
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	970,949	708,903	898,768	1 477,567	673,295	104,6%	539,290	60,0%	40,8%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	746,884	544,472	691,360	1 134,844	517,124	102,0%	414,202	59,9%	31,4%	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	224,065	164,431	207,408	342,723	156,171	104,6%	125,089	60,3%	9,5%	
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	0,000	394,291	0,000	62,626	0,000		36,770	0,0%	2,8%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	0,000	394,291	0,000	62,626	0,000	105,5%	36,770		2,8%	
2	Ремонтные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
3	Административные расходы	0,000	463,366	288,610	921,545	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.1.1	Услуги связи и Интернет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.2	Юридические услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	

3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	463,366	288,610	921,545	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	355,888	222,008	707,792	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	107,478	66,602	213,753	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.5	Обучение персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
5	Амортизация	0,000	6,741	9,840	4,143	0,000	100,0%	6,741	68,5%	0,5%
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	6,741	9,840	4,143	0,000	100,0%	6,741	68,5%	0,5%
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
6.1	Аренда имущества	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	197,232	14,508	77,470	0,000	0,000	100,0%	13,216	17,1%	1,0%
7.1	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.6	Транспортный налог	0,000	14,508	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	197,232	0,000	77,470	0,000	0,000	100,0%	13,216	17,1%	1,0%
8	Нормативная прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%

8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
9	ИТОГО НВВ	1 168,181	2 398,419	1 291,160	3 864,817	1 347,500		1 320,989	102,3%	100,0%
10	Тариф	17,87	17,87	18,51	18,51	19,25		18,57	0,0%	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 50

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод для ООО «Энергоресурс», городской округ Самара, согласно таблице 161, утвердить производственную программу в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод для ООО «Энергоресурс», городской округ Самара, согласно таблице 162 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 670. Основные показатели расчета представлены в таблице 163.

Таблица 161

Тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод
ООО «Энергоресурс», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «Энергоресурс», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка сточных вод	1,13 (без НДС)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка сточных вод	1,15 (без НДС)	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 162

Производственная программа в сфере водоотведения
В части транспортировки сточных вод

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Энергоресурс» городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443099, г. Самара, ул. Степана Разина, д. 94А, офис 24
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Транспортировка сточных вод			
2019			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	186,680	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	370,11
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	370,11

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-

3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
1.	Транспортировка сточных вод	тыс. руб.	420,624

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Обеспечение бесперебойной транспортировки стоков	тыс. м ³	370,11

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 163

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)						
Транспортировка сточных вод						
ООО "Энергоресурс"						
г.о. Самара						
№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2019	2019	2019	Примечание
			1 полугодие	2 полугодие		
1		3	8	9	10	
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.				
1.1	Удельные текущие расходы, УТР $УТР = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}}$	тыс. руб./усл. км	650,41	663,07	656,74	
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации $ТР^{тр,го}$	тыс. руб.	421 029,98	429 229,14	425 129,56	Согласно методическим указаниям от 27.12.2013 N 1746-э при расчете тарифов методом аналогов учитываются текущие расходы гарантирующей организации (ООО "Самарские коммунальные системы", отнесенные на вид деятельности по транспортировке воды (сточных вод). ООО "Самарские коммунальные системы" не осуществляет раздельный учет расходов по подъему и транспортировке воды, поэтому на основании данных отчетных форм министерству не представляется возможным определить долю текущих расходов, отнесенных на вид деятельности по транспортировке воды. ООО "Самарские коммунальные системы" в адрес министерства предоставлено письмо (от 23.04.2018 № 1817), согласно которому доля текущих расходов, отнесенных на деятельность по транспортировке сточных вод составляет 30,55% от общего размера НВВ. Таким образом, с учетом общего размера текущих расходов ООО "СКС" на 2019 год, текущие расходы на транспортировку сточных вод составят в среднем за год 425,129 тыс. руб.
1.1.2	протяженность сети гарантирующей организации, $L^{го}$ $L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d$	усл. км	647,33	647,33	647,33	ООО "Самарские коммунальные системы" в министерство предоставлены данные о материальных характеристиках эксплуатируемых сетей. На основании данных о материальных характеристиках сетей ООО "СКС" и с учетом НЦС по приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр экспертной группой была рассчитана условная протяженность сетей гарантирующей организации в размере 647,33 усл.км.
1.1.3		усл. км	0,62	0,62	0,62	Протяженность водопроводной (канализационной) сети регулируемой организации определяется в сопоставимых величинах, расходы на прокладку которой эквивалентны средним расходам на прокладку сети диаметром 500 мм. Согласно приказу Минстроя России от 20.10.2017 № 1448/пр средняя стоимость строительства полиэтиленовой канализации

	<p>протяженность сети организации, L_n</p> $L_i = \sum_a L_{a,i} \cdot K_a$					500 мм и глубиной заложения 4 м при разработке сухого грунта в отвал с креплением (группа грунтов 1-3) составляет в ценах 2017 года - 55773,620 тыс. руб. На основании данных о материальных характеристиках сетей и на основании данных о типе грунтов, в которых проложены сети ООО "Энергоресурс" и с учетом НЦС экспертной группой была рассчитана условная протяженность сетей в размере 0,62 усл.км.	
1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, A < 15% от НВВ	тыс. руб./км	21,02	21,43	21,22		
1.2.1	норматив амортизации	%	3,23%	3,23%	3,23%	Доля амортизационных отчислений в НВВ у регулируемых организаций, осуществляющих деятельность в сфере водоотведения в системе водоотведения, где гарантирующей организацией является ООО "СКС" составляет на 2019 год 3,2%	
2	Итого НВВ	$HBB_n = (УТР + A) \cdot L_n$	тыс. руб.	416,568	424,68	420,624	
3	Объем водоснабжения (водоотведения)		тыс. куб. м	370,11	370,11	370,11	Объем в сфере водоотведения относящимся на транспортировку сточных вод по данным, представленным организацией в тарифном деле составил 445,130 тыс. куб.м. Согласно фактическим данным по отпуску сточных вод за 2017 год, размер объема водоотведения составит 370,11 тыс. куб.м. Экспертной группой предлагается учесть объем транспортировки сточных вод на 2019 год в размере 370,11 тыс. куб.м.
6	Тариф на водоснабжение (водоотведение)		руб./куб. м	1,13	1,15	1,14	
7	Темп роста тарифа		%	22%	101,9%	99,0%	

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Энергоресурс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 51

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ООО «Энергоресурс», городской округ Самара, согласно таблице 164, установить долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ООО «Энергоресурс», городской округ Самара, согласно таблице 165 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 669. Основные показатели расчета представлены в таблице 166.

Таблица 164

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «Энергоресурс», городской округ Самара**

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Энергоресурс», городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 504	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный	с 01.07.2019 по	1 529	-	-	-	-	-

	руб./Гкал	31.12.2019						
1.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 529	-	-	-	-	-
1.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2010	1 565	-	-	-	-	-
1.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 565	-	-	-	-	-
1.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 604	-	-	-	-	-
1.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 604	-	-	-	-	-
1.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 643	-	-	-	-	-
1.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 643	-	-	-	-	-
1.10	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 683	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*							
2.1.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1804,80	-	-	-	-	-
2.2.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1834,80	-	-	-	-	-
2.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1834,80	-	-	-	-	-
2.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2010	1878,00	-	-	-	-	-
2.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1878,00	-	-	-	-	-
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1924,80	-	-	-	-	-
2.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1924,80	-	-	-	-	-
2.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1971,60	-	-	-	-	-
2.9	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1971,60	-	-	-	-	-
2.10	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2019,60	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 165

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ООО «Энергоресурс», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
					Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
			тыс. руб.	%	ед.	ед.	кг.у.т/Гкал	Гкал/кв.м.	Гкал.	тыс.руб.	-
1	ООО «Энергоресурс», городской округ Самара	2019	13 940,300	1,0	-	-	156,96	3,814	2 053,000	-	-
2		2020		1,0	-	-	156,80	3,803	2 047,156	-	-
3		2021		1,0	-	-	156,65	3,792	2 041,313	-	-
4		2022		1,0	-	-	156,49	3,781	2 035,469	-	-
5		2023		1,0	-	-	156,33	3,770	2 029,625	-	-

Таблица 166

Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
ООО "Энергоресурс"
Самара

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Регулируемый период								
			Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	17 290,636	13 530,616	13 940,300	13 699,485		14 352,933	14 777,779	15 215,202	15 665,572
1.1	Расходы на приобретение сырья	тыс. руб.	1 109,416	1 109,416	1 109,416	1 109,416	Расходы на ремонтные материалы по плану приобретение материалов . В материалах дела	184,722	190,189	195,819	201,615

	и материалов						представлены платежные документы на приобретение материалов.				
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	365,850	365,850	365,850	365,850	Представлена программа энергосбережения на 2018-2020 гг. Затраты на реализацию программы (без НДС). На 2019 г запланированы мероприятия по хим.промывке котлоагрегатов.	60,915	62,718	64,575	66,486
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	10 832,868	8 656,834	9 055,048	8 820,975	Представлено штатное расписание. Оплата труда и численность персонала принята согласно расчету долей ФОТ на производство и передачу тэ.	1 507,696	1 552,324	1 598,272	1 645,581
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	3 441,137	3 189,976	3 189,976	3 189,976		531,142	546,863	563,051	579,717
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	495,329	169,020	178,316	172,852		29,690	30,569	31,474	32,405
1.5 .1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	74,586	70,698	74,586	72,301		12,419	12,786	13,165	13,555
1.5 .2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	47,650	45,166	47,650	46,190		7,934	8,169	8,410	8,659
1.5 .3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	56,080	53,156	56,080	54,361		9,337	9,614	9,898	10,191
1.5 .4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	317,013	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5 .5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на	тыс.	727,389	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

	размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов										
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	4,178	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	1 124,638	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 347,356	2 674,962	2 798,010	2 725,681	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,9% согласно представленному уведомлению из ФСС	2 893,142	3 008,868	3 129,223	3 254,392
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 564,783	0,000	0,000	0,000	Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

	воды и теплоносителя										
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	71 588,550	50 615,542	51 448,365	50 958,826		52 994,088	54 586,273	56 226,319	57 915,664
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	57 220,870	42 713,450	43 311,438	42 959,937	Представлен договор поставки и транспортировки газа	44 610,782	45 949,105	47 327,578	48 747,406
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	13 883,964	7 679,360	7 909,741	7 774,321	В материалах дела представлен договор с ООО "Самараэнерго"	8 147,033	8 391,444	8 643,187	8 902,483
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	483,717	222,731	227,186	224,568	Представлен договор холодного водоснабжения с ООО СКС	236,273	245,724	255,553	265,776
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	901,633	591,766	603,078	596,428	Организация находится на общей системе налогообложения. Ставка налога на прибыль составляет 20%.	605,661	608,344	611,108	613,957
5	Прибыль	тыс. руб.	3 606,531	2 367,062	2 412,311	2 385,713		2 422,643	2 433,374	2 444,432	2 455,828
.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	605,042	411,679	418,549	414,511	Представлен коллективный договор от 16.05.2015 на 2015-2017 гг. в материалах дела с дополнительным соглашением о продлении действия данного договора. Представлены расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами.	428,881	439,612	450,670	462,066
.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	3 001,489	1 955,383	1 993,762	1 971,203	Прибыль предпринимательская в размере 5% принята в соответствии со ст. 48 (1) Основ ценообразования №1075)	1 993,762	1 993,762	1 993,762	1 993,762
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	121 758,813	84 779,946	86 202,064	85 366,134		88 268,47	90 414,64	92 626,28	94 905,41
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	105 930,168	73 758,553	74 995,795	74 268,537		76 793,57	78 660,74	80 584,87	82 567,71
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	12 175,881	8 477,995	8 620,206	8 536,613		8 826,85	9 041,46	9 262,63	9 490,54
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	3 652,764	2 543,398	2 586,062	2 560,984		2 648,05	2 712,44	2 778,79	2 847,16
13	Нормативный уровень прибыли		0,005	0,005	0,005	0,005		0,005	0,005	0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.									
15	Полезный отпуск	тыс.	75,110	56,384	56,384	56,384		56,384	56,384	56,384	56,384

		Гкал								
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 621	1 504	1 529	1 514	1 565	1 604	1 643	1 683
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал				1 504	1 529	1 565	1 604	1 643
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал				33,14	33,14	33,14	33,14	33,14
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал				1 529	1 565	1 604	1 643	1 683
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал				23,24	23,24	23,24	23,24	23,24
	Рост тарифа с 1 июля	%				101,7%	102,40%	102,43%	102,45%	102,46%

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Энергоресурс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 52

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения для ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский, согласно таблице 167, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский, согласно таблице 168, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский, согласно таблице 169 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 690. Основные показатели расчета представлены в таблице 170, 171.

Таблица 167

Тарифы в сфере водоснабжения ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «Управляющая		с 01.01.2019 по 30.06.2019	

компания Уютный поселок», муниципальный район Ставропольский	Питьевая вода	40,73 (НДС не облагается)	40,73 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	Питьевая вода	41,50 (НДС не облагается)	41,50 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	Питьевая вода	41,50 (НДС не облагается)	41,50 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	Питьевая вода	42,87 (НДС не облагается)	42,87 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	Питьевая вода	42,87 (НДС не облагается)	42,87 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	Питьевая вода	43,94 (НДС не облагается)	43,94 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	Питьевая вода	43,94 (НДС не облагается)	43,94 (НДС не облагается)**
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	Питьевая вода	45,22 (НДС не облагается)	45,22 (НДС не облагается)**
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
Питьевая вода	45,22 (НДС не облагается)	45,22 (НДС не облагается)**	
с 01.07.2023 по 31.12.2023			
Питьевая вода	46,53 (НДС не облагается)	46,53 (НДС не облагается)**	

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 168

Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоснабжения ООО «Управляющая компания Уютный поселок», муниципальный район
Ставропольский

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	1 046,116				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-				
Уровень потерь воды, %	4,14	4,14	4,13	4,13	4,12
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	1,527	1,526	1,524	1,523	1,521

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Управляющая компания Уютный поселок»
Адрес регулируемой организации	445047, Самарская область, г. Тольятти, Южное шоссе, дом № 43Б
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	0,000	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Ставропольский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	37,700	37,700	37,700	37,700	37,700
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	25,787	25,787	25,787	25,787	25,787
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	11,913	11,913	11,913	11,913	11,913

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических	2019	-
		2020	-
		2021	-

	нарушений	2022		-
		2023		-
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	4,464
		2020		4,460
		2021		4,455
		2022		4,451
		2023		4,446
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт·ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт·ч/м ³	1,527
		2020		1,526
		2021		1,524
		2022		1,523
		2023		1,521

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
		2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Водоснабжение	тыс. руб.	1550,116	1 590,471	1 636,436	1 680,655	1 729,391

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	37,700	37,700	37,700	37,700	37,700

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 170

Расчет тарифа методом индексации (тыс руб.)
 ПИТЬЕВАЯ ВОДА
 ООО "Управляющая компания "Уютный поселок"
 Ставропольский

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020	2021	2022	2023	Пояснения	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля		
1	Необходимая валовая выручка	1 310,726	1 843,851	1 353,247	2 155,412	2 239,896	1 564,711	1 616,232	1 656,640	1 704,670	1 754,113		
1.1	Текущие расходы	1 298,225	1 843,851	1 340,340	2 135,391	2 219,090	1 564,711	1 616,232	1 656,640	1 704,670	1 754,113		
1.1.1	Операционные расходы	637,947	1 072,042	654,939	1 193,017	1 238,264	1 046,116	1 083,294	1 108,925	1 141,749	1 175,545		
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%	1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%	4,0%	4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	463,725	421,765	481,326	481,326	514,538	495,766	510,108	524,886	540,092	555,738		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,968	8,207	8,453	8,707	8,968		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						103,0%	103,0%	103,0%	103,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		1,527	1,526	1,524	1,523	1,521		
1.1.2.3.1	водоподготовка	1,000	0,000	1,000	0,1%		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%	0,0%	100,0%			1,527	1,526	1,524	1,523	1,521		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	196,553	350,044	204,075	461,048	466,289	22,829	22,829	22,829	22,829	22,829		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3	Общая прибыль	12,501	0,000	12,907	20,021	20,806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	12,501	0,000	12,907	20,021	20,806	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000						
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	12,501	0,000	12,907	20,021	20,806	0,000						
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%					
1.3.4	Рентабельность по выручке	1,0%	0,0%	1,0%	0,9%	0,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	1,0%	0,0%	1,0%	0,9%	0,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		

2	Корректировка НВВ							0,000	0,000	0,000	0,000
3	Итог НВВ для расчета тарифа	310,726 ¹	1 843,851	1 353,247	2 155,412	2 239,896	1 564,711	1 616,232	1 656,640	1 704,670	1 754,113
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	39,450	39,450	40,73	40,730	0,00	41,50	42,87	43,94	45,22	46,53
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³						37,700	37,700	37,700	37,700	37,700
6	Объем добычи (покупки) воды						40,740	40,738	40,738	40,738	40,738
6.1	Потери					Коэффициент экономии	1,628	1,626	1,625	1,623	1,621
	%						4,14%	4,14%	4,13%	4,13%	4,12%
6.2	Сокращение потерь				0,1%		0,002	0,002	0,002	0,002	0,002
7	Темп роста тарифа, %						101,9%	103,3%	102,5%	102,9%	102,9%
8	НВВ на календарный год						1 550,116	1 590,471	1 636,436	1 680,655	1 729,391
9	Индекс снижения объема				1,000		1,000				

Таблица 171

Смета расходов (тыс. руб.) ПИТЬЕВАЯ ВОДА ООО "Управляющая компания "Уютный поселок" Ставропольский											
№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объем реализации воды (тыс.м ³)	33,227	37,700	33,227	37,700	37,700		37,700	113,5%		Полезный отпуск принят на основе предложения организации и на уровне фактических данных за 2017 год.
I	Текущие расходы	1 298,225	1 843,851	1 340,340	2 135,391	2 219,090		1 564,711	116,7%	100,0%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	637,947	1 072,042	654,939	1 193,017	1 238,264		1 046,116	159,7%	66,9%	
I.II	Неподконтрольные расходы	196,553	350,044	204,075	461,048	466,289		22,829	11,2%	1,5%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	463,725	421,765	481,326	481,326	514,538		495,766	103,0%	31,7%	
II	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
1	Производственные расходы	739,235	1 070,525	764,187	1 320,089	1 386,851		1 258,588	164,7%	80,4%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	13,514	0,000	13,873	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
1.1.1	Реагенты	2,580	0,000	2,649	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	10,934	0,000	11,225	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	463,725	421,765	481,326	481,326	514,538		495,766	103,0%	31,7%	Организацией в материалах тарифного дела представлен договор энергоснабжения №06-1061Э от 01.08.2015 и представлены счета-фактуры на приобретение электроэнергии уровня НН. Экспертной группой предлагается учесть объем необходимой электроэнергии на уровне, данных, представленных организацией, согласно фактических данных за 2017 год. Согласно расчету средний тариф на НН составил

											7,736 руб./кВт*ч (с учетом НДС). Предлагается учесть данный тариф на 1 полугодие 2019 года. На второе полугодие 2019 года предлагается учесть тарифы с учетом индекса-дефлятора 103,0%. Тариф на э/э НН во втором полугодии 2019 будет равен 7,968 руб./кВт*ч (с НДС).
1.2.1	электроэнергия	463,725	421,765	481,326	481,326	514,538	103,0%	495,766	103,0%	31,7%	
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	215,710	371,070	221,448	549,965	571,963	104,6%	549,965	248,3%	35,1%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	165,676	285,000	170,083	422,400	439,296	104,6%	422,400	248,3%	27,0%	Организацией в материалах тарифного дела представлено утвержденное штатное расписание от 09.01.2018. Согласно представленному штатному расписанию и произведенному расчету по доли, относимой на водоснабжение, то численность в сфере водоснабжения составит: основной производственный персонал - 3 чел, ремонтный персонал - 0,5 чел, административно-управленческого персонал - 0,39 чел. Экспертной группой предлагается принять численность работников согласно произведенному расчету с учетом представленных материалов.
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	50,034	86,070	51,365	127,565	132,667	104,6%	127,565	248,3%	8,2%	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	46,286	277,690	47,540	288,798	300,350		212,857	447,7%	13,6%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	10,250	194,000	10,523	201,760	209,830	105,5%	212,857	2022,8%	13,6%	Представлены договор №01Л-2017 от 10.01.2017 о проведении лаб. исследований питьевой воды и договор №430 от 27.01.2017 о проведении микробиологических исследований

												питьевой воды. Согласно произведенному расчету на основании данных за 2018 представленной организацией с учетом индекса-дефлятора 105,5% экспертной группой предлагается учесть данные расходы в размере 212,857 тыс.руб с 01.07.2019.
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.5	Обслуживание бесхозных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%		
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	36,036	83,690	37,017	87,038	90,519	105,5%	0,000		0,0%		
2	Ремонтные расходы	123,018	118,482	126,290	120,305	125,117		120,305	95,3%	7,7%		
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	42,522	0,000	43,653	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%		
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%		
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	80,496	118,482	82,637	120,305	125,117		120,305	145,6%	7,7%		
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	61,825	91,000	63,470	92,400	96,096	104,6%	92,400	145,6%	5,9%		Организацией в материалах тарифного дела представлено утвержденное штатное расписание от 09.01.2018. Согласно представленному штатному расписанию и произведенному расчету по доли, относимой на водоснабжение, то численность в сфере водоснабжения составит составит: основной производственный персонал - 3 чел, ремонтный персонал - 0,5 чел, административно-управленческого персонал - 0,39 чел. Экспертной группой предлагается принять численность работников согласно произведенному расчету с учетом представленных материалов.
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	18,671	27,482	19,168	27,905	29,021	104,6%	27,905	145,6%	1,8%		Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС
3	Административные расходы	239,418	304,800	245,787	233,950	240,834		162,989	66,3%	10,4%		
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	82,060	72,400	84,243	73,256	76,186		64,133	76,1%	4,1%		
3.1.1	Услуги связи и Интернет	14,001	21,400	14,373	22,256	23,146	105,5%	64,133	446,2%	4,1%		
3.1.2	Юридические услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		
3.1.4	Консультационные	68,059	51,000	69,869	51,000	53,040	105,5%	0,000	0,0%	0,0%		

	услуги										
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%	
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%	
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	157,358	170,562	161,544	98,856	102,810		98,856	61,2%	6,3%	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	120,859	131,000	124,074	75,926	78,963	104,6%	75,926	61,2%	4,9%	Организацией в материалах тарифного дела представлено утвержденное штатное расписание от 09.01.2018. Согласно представленному штатному расписанию и произведенному расчету по доли, относимой на водоснабжение, то численность в сфере водоснабжения составит: основной производственный персонал - 3 чел, ремонтный персонал - 0,5 чел, административно-управленческого персонал - 0,39 чел. Экспертной группой предлагается принять численность работников согласно произведенному расчету с учетом представленных материалов.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	36,499	39,562	37,470	22,930	23,847	104,6%	22,930	61,2%	1,5%	Процент отчислений на социальные нужды составляет 30,2% согласно представленному уведомлению из ФСС
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	0,000	61,838	0,000	61,838	61,838	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Представлен договор аренды на водозаборное сооружение. Сумма арендной платы по договору 97 130 руб. за 11 мес. Экономически обоснованный размер арендной платы или лизингового платежа определяется исходя из принципа возмещения арендодателю (лизингодателю) амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду (лизинг) имущества, связанных с владением указанным имуществом. Экономически обоснованный уровень размера арендной платы или лизингового платежа не может превышать размер, установленный в конкурсной документации или документации об аукционе, если арендная плата (лизинговый платеж) являлись критерием конкурса или аукциона на заключение соответствующего договора. Организацией не были представлены материалы, для подтверждения возмещения данных расходов. На основании этого, экспертная группа предлагает не учитывать размер арендной платы в составе НВВ.
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Обучение персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	

3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	106,000	307,400	106,000	307,400	307,400	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.1	Аренда имущества	106,000	307,400	106,000	307,400	307,400	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	90,553	42,644	98,075	153,648	158,889	100,0%	22,829	23,3%	1,5%	
7.1	Налог на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	10,343	19,944	11,879	19,944	19,944	100,0%	7,009	59,0%	0,4%	Водный налог рассчитан на основании ставок, установленных НК РФ
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	80,210	22,700	86,196	133,704	138,945	100,0%	15,821	18,4%	1,0%	Организация находится на упрощенной системе налогообложения с объектом налогообложения "доходы минус расходы". Учтен минимальный налог 1% при применении УСН.
8	Нормативная прибыль	12,501	0,000	12,907	20,021	20,806		0,000	0,0%	0,0%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные	12,501	0,000	12,907	20,021	20,806		0,000	0,0%	0,0%	

	коллективными договорами										
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0%	Согласно пункта 48(2) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075. При установлении (корректировке) тарифов в сфере теплоснабжения на 2018 год и последующие периоды регулирования расчетная предпринимательская прибыль регулируемой организации не устанавливается для регулируемой организации: владеющей объектом (объектами) теплоснабжения исключительно на основании договора (договоров) аренды, заключенного на срок менее 3 лет.
9	ИТОГО НВВ	1 310,726	1 843,851	1 353,247	2 155,412	2 239,896		1 564,711	115,6%	100,0%	
10	Тариф	39,45	39,45	40,73	40,73	0,00		41,50	101,9%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 53

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения АО «Водные технологии», городской округ Самара, согласно таблице 172, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, АО «Водные технологии», городской округ Самара, согласно таблице 173, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения АО «Водные технологии», городской округ Самара, согласно таблице 174 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 682. Основные показатели расчета представлены в таблицах 175, 176, 177, 178.

Таблица 172

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения
АО «Водные технологии», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	АО «Водные технологии», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	24,86 (без НДС)	29,83 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	24,98 (без НДС)	29,98 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	25,36 (без НДС)	30,43 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	25,48 (без НДС)	30,58 (с учетом НДС)**

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		
		Питьевая вода	25,36 (без НДС)	30,43 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	25,48 (без НДС)	30,58 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		
		Питьевая вода	26,11 (без НДС)	31,33 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	26,44 (без НДС)	31,73 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		
		Питьевая вода	26,11 (без НДС)	31,33 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	26,44 (без НДС)	31,73 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2021 по 31.12.2021		
		Питьевая вода	26,95 (без НДС)	32,34 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	27,40 (без НДС)	32,88 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2022 по 30.06.2022		
		Питьевая вода	26,95 (без НДС)	32,34 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	27,40 (без НДС)	32,88 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2022 по 31.12.2022		
		Питьевая вода	27,88 (без НДС)	33,46 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	28,41 (без НДС)	34,09 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2023 по 30.06.2023		
		Питьевая вода	27,88 (без НДС)	33,46 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	28,41 (без НДС)	34,09 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2023 по 31.12.2023		
		Питьевая вода	28,85 (без НДС)	34,62 (с учетом НДС)**
		Водоотведение	29,44 (без НДС)	35,33 (с учетом НДС)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 173

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения
АО «Водные технологии», городской округ Самара

Наименование показателя	Значение
-------------------------	----------

	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	30 001,540				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-				
Уровень потерь воды, %	7,901	7,893	7,886	7,879	7,872
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,338	0,338	0,337	0,337	0,337

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения
АО «Водные технологии», городской округ Самара

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	20 988,164				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-				
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,288	0,288	0,287	0,287	0,287

Таблица 174

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	АО «Водные технологии», городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443065, г. Самара, ул. Вологодская, д. 10
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа регулирования	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 298,278	Тариф

2.	Капитальный ремонт	1 239,000	Тариф
Водоотведение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	453,882	Тариф
2.	Капитальный ремонт	749,255	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	3379,675	3379,675	3379,675	3379,675	3379,675
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	2487,440	2487,440	2487,440	2487,440	2487,440
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	179,127	179,127	179,127	179,127	179,127
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	713,108	713,108	713,108	713,108	713,108

Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	3296,656	3296,656	3296,656	3296,656	3296,656
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	2838,422	2838,422	2838,422	2838,422	2838,422
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	204,396	204,396	204,396	204,396	204,396
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	253,838	253,838	253,838	253,838	253,838

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Питьевая вода			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	0,222
		2020	0,220
		2021	0,218
		2022	0,216
		2023	0,214

2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	3,000
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	0,000
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	7,901
		2020		7,893
		2021		7,886
		2022		7,879
		2023		7,872
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м ³	0,224
		2020		0,224
		2021		0,224
		2022		0,223
		2023		0,223
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м ³	0,114
		2020		0,114
		2021		0,114
		2022		0,113
		2023		0,113
Водоотведение				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	0,063
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	6,918
		2020		6,849
		2021		6,781
		2022		6,713
		2023		6,646
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	0,288
		2020		0,288
		2021		0,287
		2022		0,287
		2023		0,287
6.	Удельный расход электрической энергии,	2019	кВт-ч/м ³	-

потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2020	-
	2021	-
	2022	-
	2023	-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	84856,158	86973,403	89672,610	92669,064	95867,721
2.	Водоотведение	тыс. руб.	83165,739	85585,479	88751,504	91987,159	95344,385

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 – 2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи питьевой воды	тыс. м ³	3379,675	3379,675	3379,675	3379,675	3379,675
4.	Обеспечение бесперебойного отведения сточных вод	тыс. м ³	3296,656	3296,656	3296,656	3296,656	3296,656

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение питьевое	%	0,100
	Водоотведение	%	0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 175

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ПИТЬЕВАЯ ВОДА
АО "Водные технологии"
Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2018		2019		2020		2021			2022		2023		Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	87 320,916	89 459,980	109 482,980	85 699,739	88 247,067	103,0%		91 098,154	103,2%	94 239,975	103,4%	97 495,468	103,5%	
1.1	Текущие расходы	87 220,011	89 397,178	109 420,178	85 636,938	88 184,265	103,0%		91 035,352	103,2%	94 177,174	103,5%	97 432,666	103,5%	
1.1.1	Операционные расходы	17 190,273	33 274,460	31 915,155	30 001,540	31 067,795	103,6%		31 802,859	102,4%	32 744,224	103,0%	33 713,453	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%			1,0%		1,0%		1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%			4,0%		4,0%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%			0,0%		0,0%		0,0%		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	11 905,631	7 426,016	6 470,730	6 424,034	6 609,630	102,9%		6 801,111	102,9%	6 998,140	102,9%	7 200,877	102,9%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч				4,983	5,133	103,0%		5,287	103,0%	5,445	103,0%	5,609	103,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>					103,0%		103,0%		103,0%		103,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,338	0,338	99,9%		0,337	99,9%	0,337	99,9%	0,337	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,441	0,1%		0,224	0,224	99,9%		0,224	99,9%	0,223	99,9%	0,223	99,9%	
1.1.2.3.2	транспортировка	33,7%			0,114	0,114	99,9%		0,114	99,9%	0,113	99,9%	0,113	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	58 124,108	48 696,702	71 034,293	49 211,364	50 506,841	102,6%		52 431,382	103,8%	54 434,810	103,8%	56 518,337	103,8%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%			0,0%		0,0%		0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%			0,0%		0,0%		0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	62,804	62,801	62,801	62,801	62,801	100,0%		62,801	100,0%	62,801	100,0%	62,801	100,0%	
1.3	Общая прибыль	38,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	

1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	38,101	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	38,101	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>				0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
2	Корректировка НВВ					0,000		0,000		0,000		0,000	
3	Итог НВВ для расчета тарифа	87 320,916	89 459,980	482,980	699,739	88 247,067	103,0%	91 098,154	103,2%	94 239,975	103,4%	97 495,468	103,5%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	24,86	24,863	48,06	25,36	26,11	103,0%	26,95	103,2%	27,88	103,4%	28,85	103,5%
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³				3 379,675	3 379,675	100,0%	3 379,675	100,0%	3 379,675	100,0%	3 379,675	100,0%
6	Объем добычи (покупки) воды				3 814,054	3 813,761	100,0%	3 813,762	100,0%	3 813,762	100,0%	3 813,762	100,0%
6.1	Потери		Коэффициент экономии		293,229	292,936	99,9%	292,643	99,9%	292,350	99,9%	292,058	99,9%
6.2	Сокращение потерь		0,1%		0,293	0,293		0,293		0,292		0,292	
7	Темп роста тарифа, %				102,0%	103,0%		103,2%		103,4%		103,5%	
8	НВВ на календарный год				84 856,158	86 973,403		89 672,610		92 669,064		95 867,721	

Таблица 176

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)



ВОДООТВЕДЕНИЕ
АО "Водные технологии"
Самара


Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019	2020		2021		2022		2023		Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	

1	Необходимая валовая выручка	113 322,841	85 217,598	125 017,634	87 048,864	97 563,245	83 997,116	87 173,842	103,8%	90 329,165	103,6%	93 645,153	103,7%	97 043,617	103,6%
1.1	Текущие расходы	112 941,806	85 095,194	124 664,021	86 994,366	97 520,798	83 958,676	87 135,402	103,8%	90 290,725	103,6%	93 606,713	103,7%	97 005,177	103,6%
1.1.1	Операционные расходы	22 584,516	18 245,154	23 093,455	19 883,306	32 720,197	20 988,164	21 734,084	103,6%	22 248,312	102,4%	22 906,862	103,0%	23 584,905	103,0%
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%		1,0%		1,0%		1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%		4,0%		4,0%		4,0%	
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	9 409,911	5 015,734	9 776,521	5 792,320	5 638,782	6 669,863	6 863,089	102,9%	7 061,912	102,9%	7 266,496	102,9%	7 477,006	102,9%
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						7,024	7,234	103,0%	7,451	103,0%	7,675	103,0%	7,905	103,0%
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона geil_indec_vs</i>							103,0%		103,0%		103,0%		103,0%
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,288	0,288	99,9%	0,287	99,9%	0,287	99,9%	0,287	99,9%
	Очистка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
	Транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.1.3	Неподконтрольные расходы	80 947,379	61 834,306	91 794,045	61 318,740	59 161,819	56 300,648	58 538,230	104,0%	60 980,501	104,2%	63 433,355	104,0%	65 943,265	104,0%
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	155,067	122,404	134,346	54,498	42,447	38,440	38,440	100,0%	38,440	100,0%	38,440	100,0%	38,440	100,0%
1.3	Общая прибыль	225,968	0,000	219,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	225,968	0,000	219,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%

1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	225,968	0,000	219,267	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,2%	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ							0,000		0,000		0,000		0,000		0,000
3	Итог НВВ для расчета тарифа	113 322,841	85 217,598	125 017,634	87 048,864	97 563,245	83 997,116	87 173,842	103,8%	90 329,165	103,6%	93 645,153	103,7%	97 043,617	103,6%	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	0,000	0,000	24,98	24,984	38,93	25,48	26,44	103,8%	27,40	103,6%	28,41	103,7%	29,44	103,6%	
5	Объем водоотведения, тыс. м³					3 006,399	3 296,656	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	
6	Объем принятых стоков, всего					3 006,399	3 296,656	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	3 296,656	100,0%	
7	Темп роста тарифа, %						102,0%	103,8%		103,6%		103,7%		103,6%		
8	НВВ на календарный год						83 165,739	85 585,479		88 751,504		91 987,159		95 344,385		

Таблица 177


ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ПИТЬЕВАЯ ВОДА

Муниципальное образование		Организация	АО "Водные технологии"	
№ п/п	Показатели	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)		
		ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019
1	Полезный отпуск воды (тыс.м ³)	2 277,868		3 379,675
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)	-132,367		-132,367
1.3	Коэффициент эластичности			0,500
2	Себестоимость	90 805,097		85 699,739
	Себестоимость, руб./м³	39,864		25,357
2.1	Энергия, в том числе:	9 423,258		9 341,010
2.1.1	Электрическая энергия	6 470,730	103,00%	6 424,034
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	1 379,006		1 289,112
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000		0,000
2.1.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	345,302		185,820
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	7,136	105,90%	6,771
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	48,389		27,443
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000		0,000
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	3 885,466		4 146,558
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	5,221	105,90%	5,572
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	744,232		744,232
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.2.2.2	объём мощности			0,000
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)		103,00%	0,000
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	2 239,962		2 091,656
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	3,820	105,90%	4,042
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	586,385		517,437
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000		0,000
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000

2.1.1.4.2.2	годовой объем мощности (МВт)			0,000
2.1.2	Тепловая энергия	2 952,528	102,40%	2 916,976
2.1.3	Теплоноситель		102,40%	0,000
2.1.4	Топливо		101,40%	0,000
2.2	Реагенты		105,50%	0,000
2.3	Амортизация	62,801	100,00%	62,801
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	62,801	100,00%	62,801
2.3.2	Амортизация автотранспорта		100,00%	0,000
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов		100,00%	0,000
2.4	Аренда, лизинг, концессия	2 439,949	100,00%	2 439,949
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	2 439,949	100,00%	2 439,949
2.4.1.1	Аренда имущества	2 439,949	100,00%	2 439,949
2.4.1.2	Концессионная плата		100,00%	0,000
2.4.1.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000
2.4.1.4	Аренда земельных участков		100,00%	0,000
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	100,00%	0,000
2.4.2.1	Аренда имущества		100,00%	0,000
2.4.2.2	Концессионная плата		100,00%	0,000
2.4.2.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков			0,000
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 489,800	104,70%	2 298,278
2.6	Капитальный ремонт	1 239,000	104,70%	1 239,000
2.7	Затраты на оплату труда	15 876,621	104,60%	15 876,621
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)	29 530,000	104,60%	0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.	98,000		0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.	10 340,000	104,60%	0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	8 795,453	104,60%	8 795,453
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	23 268,394		23 268,394
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	31,500		31,500
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала		104,60%	0,000
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000		0,000
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000

2.7.3	оплата труда цехового персонала	1 740,371	104,60%	1 740,371
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	29 006,186		29 006,186
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000		5,000
2.7.4	оплата труда АУП	3 845,174	104,60%	3 845,174
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	32 697,056		32 697,056
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	9,800		9,800
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	1 495,623	104,60%	1 495,623
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	28 984,941		28 984,941
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	4,300		4,300
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	4 794,739		4 794,739
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%		30,20%
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	2 656,227	104,60%	2 656,227
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	104,60%	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	525,592	104,60%	525,592
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 161,242	104,60%	1 161,242
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	451,678	104,60%	451,678
2.9	Покупная вода	46 130,181	102,40%	43 269,250
2.9.1	тариф (руб./куб.м)	25,811	102,40%	24,21
2.9.2	объём (тыс. куб.м)	1 787,247		1 787,247
2.9.3	покупка потерь		102,40%	0,000
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями		102,40%	0,000
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями		102,40%	0,000
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями	401,211	102,40%	0,000
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	100,00%	0,000
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность		100,00%	0,000
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов		100,00%	0,000
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание		104,70%	0,000
2.15	Обслуживание бесхозных сетей		105,50%	0,000
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)		105,50%	0,000
2.17	Прочие расходы, в том числе	7 546,253		5 793,738
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	31,258	100,00%	0,836
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)		105,50%	0,000
2.17.3	Услуги связи и Интернет	383,665	105,50%	74,913
2.17.4	Лицензирование		105,50%	0,000

2.17.5	Обучение персонала		105,50%	0,000
2.17.6	Страхование производственных объектов		105,50%	0,000
2.17.7	Охрана труда	298,048	105,50%	112,079
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)	4 408,117	105,50%	3 180,745
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		105,50%	0,000
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем		105,50%	0,000
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам		100,00%	0,000
2.17.12	Контроль качества воды	817,165	105,50%	817,165
2.17.13	Юридические услуги		105,50%	0,000
2.17.14	Аудиторские услуги		105,50%	0,000
2.17.15	Консультационные услуги		105,50%	0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий		105,50%	0,000
2.17.17	Информационные услуги		105,50%	0,000
2.17.18	Управленческие услуги		105,50%	0,000
2.17.19	Служебные командировки		105,50%	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий	1 608,000	105,50%	1 608,000
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	401,284	100,00%	584,353
2.18.1	налог на землю		100,00%	0,000
2.18.2	налог на воду	401,284	100,00%	584,353
2.18.3	налог на имущество		100,00%	0,000
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения		100,00%	0,000
2.18.5	транспортный налог		100,00%	0,000
3	Валовая прибыль	0,000		0,000
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе		100,00%	0,000
3.1.1	прибыль на капитальные вложения		100,00%	0,000
3.2	Прибыль на социальное развитие		100,00%	0,000
3.3	Прибыль на поощрение		100,00%	0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним		100,00%	0,000
3.5	Прибыль на прочие цели		100,00%	0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль		100,00%	0,000
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000		0,000
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе		100,00%	0,000
3.7.1.1	налог от капитальных вложений		100,00%	0,000
3.7.2	Другие налоги		100,00%	0,000
4	Недополученный по независящим причинам доход	18 677,883	100,00%	0,000
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России		100,00%	0,000
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России		100,00%	0,000
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании		100,00%	0,000
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг	18 677,883	100,00%	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		100,00%	0,000
6	Рентабельность	0,00%		0,00%
	Сглаживание			
7	Товарная продукция (по статьям)	109 482,980		85 699,739

8	Товарная продукция (тариф*объем)	109 482,980	85 699,739
9	ЭО ТАРИФ (руб./м ³)	48,06	25,36
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м ³)	48,06	25,36
12	Индекс роста		102,01%

Таблица 178

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ВОДООТВЕДЕНИЕ

Муниципальное образование		Организация коммунального комплекса	АО "Водные технологии"	
№ п/п	Показатели	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)		
		ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	3 006,399		3 296,656
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)			-236,681
1.3	Коэффициент эластичности			0,500
2	Себестоимость	97 563,245		83 997,116
	Себестоимость, руб./м³	32,452		25,479
2.0.1	операционные расходы			
2.0.2	неподконтрольные расходы			
2.1	Энергия, в том числе:	5 760,998		6 669,863
2.1.1	Электрическая энергия	5 638,782	103,00%	6 669,863
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	1 010,055		949,635
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000		0,000
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	2 377,622		3 013,813
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	6,191	105,90%	7,952
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	384,031		379,005
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000		0,000
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	3 061,307		3 450,586
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	5,307	105,90%	6,543
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	576,864		527,350
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.2.2.2	объём мощности			0,000
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)		103,00%	0,000
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			0,000
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000		0,000
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	199,853		205,463
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	4,065	105,90%	4,747
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	49,160		43,280
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000		0,000
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)		103,00%	0,000

2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)			0,000
2.1.2	Тепловая энергия	122,216	102,40%	0,000
2.1.3	Теплоноситель		102,40%	0,000
2.1.4	Топливо		101,40%	0,000
2.2	Реагенты		105,50%	0,000
2.3	Амортизация	42,447	100,00%	38,440
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	42,447	100,00%	38,440
2.3.2	Амортизация автотранспорта		100,00%	0,000
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов		100,00%	0,000
2.4	Аренда, лизинг, концессия	7 656,777	100,00%	7 656,777
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	7 656,777	100,00%	7 656,777
2.4.1.1	Аренда имущества	7 656,777	100,00%	7 656,777
2.4.1.2	Концессионная плата		100,00%	0,000
2.4.1.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000
2.4.1.4	Аренда земельных участков		100,00%	0,000
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	100,00%	0,000
2.4.2.1	Аренда имущества		100,00%	0,000
2.4.2.2	Концессионная плата		100,00%	0,000
2.4.2.3	Лизинговые платежи		100,00%	0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков		100,00%	0,000
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	1 850,125	104,70%	453,882
2.6	Капитальный ремонт	1 538,000	104,70%	749,255
2.7	Затраты на оплату труда	18 850,205	104,60%	12 977,081
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)	29 530,000	104,60%	0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.	98,000		0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.	10 340,000	104,60%	0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	10 027,730	104,60%	7 707,762
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	34 818,507		26 763,062
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	24,000		24,000
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.	6 890,520	104,60%	0,000
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала		104,60%	0,000
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000		0,000
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,000
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.		104,60%	0,000
2.7.3	оплата труда цехового персонала	1 858,327	104,60%	1 858,327
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	30 972,117		30 972,117
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000		5,000
2.7.4	оплата труда АУП	5 013,926	104,60%	1 973,987
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	32 899,776		32 899,776

2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	12,700		5,000
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	1 950,222	104,60%	1 437,006
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	28 512,018		28 512,018
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,700		4,200
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	5 692,762	104,60%	3 919,079
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%		30,20%
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	3 028,374	104,60%	2 327,744
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	104,60%	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	561,215	104,60%	561,215
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 514,206	104,60%	596,144
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	588,967	104,60%	433,976
2.9	Покупная вода	0,000	102,40%	0,000
2.9.1	тариф (руб./куб.м)		102,40%	0,000
2.9.2	объём (тыс. куб.м)			0,000
2.9.3	покупка потерь		102,40%	0,000
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями	1 087,776	102,40%	0,000
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями	50 254,443	102,40%	48 643,069
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями		102,40%	0,000
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	100,00%	0,000
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность		100,00%	0,000
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов		100,00%	0,000
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание		100,00%	0,000
2.15	Расходы на обслуживание бесхозных сетей		100,00%	0,000
2.16	Общезксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)		105,50%	0,000
2.17	Прочие расходы, в том числе	4 829,712	100,00%	2 889,670
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	40,607	100,00%	0,803
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)		105,50%	0,000
2.17.3	Услуги связи и Интернет	523,629	105,50%	153,498
2.17.4	Лицензирование		105,50%	0,000
2.17.5	Обучение персонала		105,50%	0,000
2.17.6	Страхование производственных объектов		105,50%	0,000
2.17.7	Охрана труда	348,421	105,50%	91,360
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)	3 377,906	105,50%	2 489,212
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		105,50%	0,000
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем		105,50%	0,000
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам		100,00%	0,000

2.17.12	Контроль качества сточных вод	539,149	105,50%	154,798
2.17.13	Юридические услуги		105,50%	0,000
2.17.14	Аудиторские услуги		105,50%	0,000
2.17.15	Консультационные услуги		105,50%	0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий		105,50%	0,000
2.17.17	Информационные услуги		105,50%	0,000
2.17.18	Управленческие услуги		105,50%	0,000
2.17.19	Служебные командировки		105,50%	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		105,50%	0,000
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	100,00%	0,000
2.18.1	налог на землю		100,00%	0,000
2.18.2	налог на воду		100,00%	0,000
2.18.3	налог на имущество		100,00%	0,000
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения		100,00%	0,000
2.18.5	транспортный налог		100,00%	0,000
3	Валовая прибыль	0,000	100,00%	0,000
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе		100,00%	0,000
3.1.1	прибыль на капитальные вложения		100,00%	0,000
3.2	Прибыль на социальное развитие		100,00%	0,000
3.3	Прибыль на поощрение		100,00%	0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним		100,00%	0,000
3.5	Прибыль на прочие цели		100,00%	0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль		100,00%	0,000
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000		0,000
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе		100,00%	0,000
3.5.1.1	налог от капитальных вложений		100,00%	0,000
3.5.2	Другие налоги		100,00%	0,000
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	100,00%	0,000
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России		100,00%	0,000
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России		100,00%	0,000
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании		100,00%	0,000
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг		100,00%	0,000
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования		100,00%	0,000
	ДНВВи-2	19 469,045		
6	Рентабельность	0,00%		0,00%
7	Товарная продукция (по статьям)	117 032,290		83 997,116
8	Товарная продукция (тариф*объем)	117 032,290		83 997,116
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	38,93		25,48
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X		0,00
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)	38,93		25,48
12	Индекс роста			102,00%

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Представители АО «Водные технологии» выразили особое мнение по рассматриваемому вопросу (исх. № 220 от 18.12.2018).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 54

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 179, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 180 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 638. Основные показатели расчета представлены в таблице 181.

Таблица 179

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1739	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1768	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1768	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020	1823	-	-	-	-	-

		вочный руб./Гкал	по 31.12.2020						
1.5.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1823	-	-	-	-	-
1.6.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1881	-	-	-	-	-
1.7.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1881	-	-	-	-	-
1.8.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1941	-	-	-	-	-
1.9.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1941	-	-	-	-	-
1.10.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2002	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2086,80	-	-	-	-	-
2.2.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2121,60	-	-	-	-	-
2.3.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2121,60	-	-	-	-	-
2.4.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2187,60	-	-	-	-	-
2.5.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2187,60	-	-	-	-	-
2.6.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2257,20	-	-	-	-	-
2.7.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2257,20	-	-	-	-	-
2.8.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2329,20	-	-	-	-	-
2.9.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2329,20	-	-	-	-	-
2.10.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2402,40	-	-	-	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

			2018	2018	и 2019	группы с 01.01 2019	группы с 01.07 2019	группы год 2019			группы с 1 июля 2020	группы с 1 июля 2021	группы с 1 июля 2022	группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	133 172,203	145 006,404	132 600,142	56 723,420	57 605,602	57 083,254	10,61%	101,56%	58 968,550	60 714,019	62 511,154	64 361,484
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	6 663,189	5 400,000	5 400,000	1 023,501	1 079,794	1 046,463	1,87%	105,50%	1 105,342	1 138,060	1 171,747	1 206,430
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	34 536,679	35 000,000	25 000,000	22 980,839	22 980,839	22 980,839	39,89%	100,00%	23 524,565	24 220,893	24 937,831	25 675,991
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	53 058,296	82 598,254	79 782,572	30 919,467	31 675,704	31 227,930	54,99%	102,45%	32 425,151	33 384,936	34 373,130	35 390,575
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	6 195,071	6 000,000	6 300,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	9 745,350	6 337,510	4 483,580	978,621	1 016,204	993,951	1,76%	103,84%	1 040,247	1 071,038	1 102,741	1 135,382
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	343,482	305,000	360,660	295,309	295,309	295,309	0,51%	100,00%	302,296	311,244	320,456	329,942
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	246,687	500,000	259,020	56,956	60,088	58,234	0,10%	105,50%	61,510	63,331	65,205	67,136
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	586,806	580,000	616,150	78,963	83,306	80,735	0,14%	105,50%	85,277	87,802	90,401	93,076
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	3 093,092	4 952,510	3 247,750	547,393	577,500	559,674	1,00%	105,50%	591,164	608,662	626,678	645,228
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	5 475,282	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	8 011,671	6 050,000	8 000,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	528,615	550,000	555,050	512,182	540,352	523,672	0,94%	105,50%	553,137	569,510	586,367	603,724
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	312,323	320,000	327,940	70,900	74,800	72,491	0,13%	105,50%	76,570	78,836	81,170	83,572

1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	1 867,297	2 750,640	2 751,000	237,909	237,909	237,909	0,41%	100,00%	243,538	250,747	258,169	265,811
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	12 253,711	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	12 253,711	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	56 823,885	67 295,143	61 137,143	36 471,596	36 702,547	36 565,799	6,76%	100,63%	36 952,535	37 268,208	37 592,573	37 926,375
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	30 416,765	25 974,070	17 774,070	17 774,070	17 774,070	17 774,070	3,27%	100,00%	17 774,070	17 774,070	17 774,070	17 774,070
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 072,913	2 530,000	1 696,560	557,207	559,774	558,254	0,10%	100,46%	583,429	609,247	635,178	661,711
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	45,000	45,000	45,541	45,541	45,541	0,01%	100,00%	45,541	45,541	45,541	45,541
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	62,913	63,000	66,060	46,667	49,233	47,713	0,01%	105,50%	51,498	53,970	56,452	58,993
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	1 010,000	2 422,000	1 585,500	465,000	465,000	465,000	0,09%	100,00%	486,390	509,737	533,185	557,178
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 023,605	24 944,673	24 094,337	9 337,679	9 566,063	9 430,835	1,76%	102,45%	9 792,396	10 082,251	10 380,685	10 687,954
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	5 807,585	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	3 425,960	8 500,000	8 872,176	8 802,640	8 802,640	8 802,640	1,62%	100,00%	8 802,640	8 802,640	8 802,640	8 802,640

2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	5 346,400	8 700,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	415 880,663	443 122,179	488 532,842	423 657,600	431 206,148	426 736,590	79,41%	101,78%	445 811,256	460 921,275	476 554,021	492 727,953
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	291 015,087	254 564,765	191 040,278	173 362,702	175 783,483	174 350,118	32,37%	101,40%	181 056,987	186 488,697	192 083,358	197 845,859
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	98 413,744	119 203,030	121 612,000	85 951,749	88 530,302	87 003,519	16,30%	103,00%	91 186,211	93 921,797	96 739,451	99 641,634
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	12 667,955	67 063,596	173 611,780	159 082,424	161 526,424	160 079,311	29,75%	101,54%	167 987,481	174 706,980	181 695,259	188 963,070
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	13 783,877	1 942,035	1 906,080	5 260,725	5 365,940	5 303,641	0,99%	102,00%	5 580,577	5 803,800	6 035,952	6 277,390
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	348,754	362,704	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	6 251,223	0,000	8 522,752	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	25 004,893	0,000	34 091,006	17 174,496	17 486,541	17 301,776	3,22%	101,82%	18 033,768	18 620,740	19 228,720	19 858,498
5.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	9 261,810	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	15 743,083	0,000	34 091,006	17 174,496	17 486,541	17 301,776	3,22%	101,82%	18 033,768	18 620,740	19 228,720	19 858,498
12	ИТОГО НВВ	тыс.	637	655	724 883,884	534 027,112	543 000,837	537 687,419	100,00%	101,68%	559 766,11	577 524,24	595 886,47	614 874,31

		руб.	132,866	423,726									
13	Нормативный уровень прибыли		1,5%		0,5%	0,0%	0,0%	0,0%	0,00%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
14	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	366,390	332,348	307,055	307,055	307,055	307,055	100,00%	307,055	307,055	307,055	307,055
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 739	1 972	2 361	1 739	1 768	1 751	101,68%	1 823	1 881	1 941	2 002
0,00%													
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал					1 739		0,00%	1 768	1 823	1 881	1 941
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал					181,81		0,00%	181,81	181,81	181,81	181,81
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал					1 768		0,00%	1 823	1 881	1 941	2 002
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал					125,25		0,00%	125,25	125,25	125,25	125,25

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Волгатеплоснаб» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 55

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на теплоноситель ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 182, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 183. Основные показатели расчета представлены в таблице 184.

Таблица 182

**Тарифы на теплоноситель ООО «Волгатеплоснаб»,
городской округ Самара**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) *					
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,73	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,03	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,03	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,73	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,73	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,46	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,46	-

			с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,05	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,05	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,66	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) *					
2.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,73	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,03	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,03	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,73	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,73	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,46	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,46	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,05	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,05	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,66	-
Население (тарифы указываются с НДС) *					
3.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,28	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,64	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,64	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,48	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,48	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,35	-
			с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,35	-
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,06	-
			с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,06	-
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,79	-

Примечание - Данные тарифы применяются для расчетов за невозвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 183

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на теплоноситель, поставляемый потребителям ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	2019	913,641	1
2.		2020		1
3.		2021		1
4.		2022		1
5.		2023		1

Таблица 184

Расчет тарифа методом индексации													
ТЕПЛОНОСИТЕЛЬ													
ООО "Волгатеплоснаб"													
Самара													
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Регулируемый период									
			Утверждено 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023

1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 893,654	6 099,251	920,441	913,641	917,244	31,57%		935,257	962,941	991,444	1 020,791
1.1	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	1 688,667	2 405,212	418,346	441,355	429,160	26,14%		451,797	465,170	478,939	493,116
1.2	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	1 038,917	2 205,660	502,095	472,286	488,084	45,46%		483,460	497,771	512,505	527,675
1.4	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	82,882	1 488,379	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	82,882	300,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,000	1 188,379	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 060,299	12 799,591	462,419	459,632	461,109	43,35%		477,162	496,248	516,098	536,742

2.1	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	694,090	2 017,205	310,786	317,002	313,708	45,67%		329,092	342,255	355,946	370,183
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	366,210	666,109	151,633	142,630	147,401	38,95%		148,070	153,993	160,153	166,559
2.3	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,000	265,752	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.1	водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	0,000	9 850,525	0,000	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	3 993,530	19 452,269	10 176,980	10 381,702	10 273,205	259,96%		10 795,753	11 226,328	11 563,118	11 910,012
3.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	3 836,868	18 294,201	10 058,748	10 259,923	10 153,305	267,40%		10 670,320	11 097,133	11 430,047	11 772,948
3.2	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	156,662	1 158,067	118,232	121,779	119,900	77,73%		125,433	129,196	133,072	137,064

14	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	448,200	666,847	651,847	651,847	651,847	145,44%		651,847	651,847	651,847	651,847
15	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м.	0,000	268,585	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
16	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	7 947,484	38 351,111	11 559,840	11 754,975	11 651,558	147,91%		12 208,172	12 685,518	13 070,661	13 467,545
17	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м.	17,73	41,00	17,73	18,03	17,87	1,02		18,73	19,46	20,05	20,66
18	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м.	17,73	41,00	17,73	18,03	17,87	101,70%		18,73	19,46	20,05	20,66
									РОСТ	103,9%	103,9%	103,0%	103,0%

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Волгатеплоснаб» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 56

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 185, утвердить производственную программу в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 186 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 02.11.2018 № 365. Основные показатели расчета представлены в таблице 187.

Таблица 185

Тарифы в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод
ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население *, руб./м ³
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка сточных вод	6,88 (Без НДС)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка сточных вод	6,34 (Без НДС)	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 186

Производственная программа в сфере водоотведения в части транспортировки сточных вод

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443090, Самарская область, г. Самара, ул. Гастелло 47А, литера ИЗ
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоотведение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	163,309	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортировки сточных вод

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	146,094
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000
	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000

1.2.	население	тыс. м ³	0,000
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	146,094

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	ед./км в год	-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод, на единицу объема очищаемых сточных вод	кВт-ч/м ³	-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод, на единицу объема транспортируемых сточных вод	кВт-ч/м ³	0,542

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя
			2019 год
1.	Водоотведение	тыс. руб.	926,311

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019 год

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	146,094
---	---------------------	---------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	-
--	---------------	---	---

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 187

Расчет тарифа методом сравнения аналогов (тыс. руб.)
 ООО "Волгатеплоснаб"
 транспортировка сточных вод
 2019

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерений	2018 год	2019 год	
				1-полугодие	2-полугодие
1	2	3	5	6	7
1	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.			
1.1	Удельные текущие расходы, УТИ $УТИ = \frac{ТР^{тр,го}}{L^{го}}$	тыс. руб./усл.км	716,759	716,759	649,530
1.1.1	текущие расходы гарантирующей организации $ТР^{тр,го}$	тыс. руб.	463 980,549	463 980,549	420 461,244
1.1.2	$L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d$ сети гарантирующей организации, $L^{го}$	усл. км	647,332	647,332	647,332
1.1.3	протяженность сети организации, $L_i = \sum_d L_{d,i} \cdot k_d$	усл. км	1,382	1,382	1,382

1.2	Нормативный уровень расходов на амортизацию, А < 15% от НВВ	тыс. руб.	10,366	10,366	20,801
1.2.1	норматив амортизации	%	1,45%	1,45%	3,20%
2	Итого НВВ $HBB_n = (УТР + А) \cdot L_n$	тыс. руб.	1 004,792	1 004,792	926,311
3	Объем транспортировки сточных вод	тыс. куб. м	146,094	146,094	146,094
4	Тариф на водоотведение	руб./куб. м	6,88	6,88	6,34
4.1	Темп роста тарифа	%	-	100,00	92,19

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Волгатеплоснаб» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 57

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 188, установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 189, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 190, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, согласно таблице 191.

Таблица 188

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара,
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				

1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,73	1739
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,03	1768
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,03	1768
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,73	1823
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,73	1823
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	19,46	1881
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	19,46	1881
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	20,05	1941
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	20,05	1941
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	20,66	2002
Население (с учетом НДС)*				
2.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,28	2086,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,64	2121,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,64	2121,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,48	2187,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,48	2187,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	23,35	2257,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	23,35	2257,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	24,06	2329,20
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	24,06	2329,20
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	24,79	2402,40

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Таблица 189

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1739
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1768
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1768
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1823
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1823
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,03	1881
		с 01.01.2022 по	30,03	1881

		30.06.2022		
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	31,23	1941
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,23	1941
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	32,48	2002
Население (с учетом НДС)*				
2.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	2086,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	2121,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	2121,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	2187,60
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	2187,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	36,04	2257,20
		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,04	2257,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	37,48	2329,20
		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,48	2329,20
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	38,98	2402,40

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая)

Таблица 190

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара, в закрытой системе горячего
водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	10,400
1.1.	население	тыс. м ³	7,500
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	2,400
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,400

Таблица 191

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	ООО «Волгатеплоснаб», городской округ Самара	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	
4.		2022	1,500	0,100	0,705	
5.		2023	1,400	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Волгатеплоснаб» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 58

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 192, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 193, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара, согласно таблице 194 и признать утратившими приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 676.

Таблица 192

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для
престарелых и инвалидов)», городской округ Самара

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1572
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1597
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1597
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1642
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1642
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,98	1692
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,98	1692
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,22	1743
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,22	1743
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,51	1796
Население (с учетом НДС)*				
6.	ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	1886,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	1916,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	1916,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	1970,40
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	1970,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	37,18	2030,40
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	37,18	2030,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,66	2091,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,66	2091,60
11.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,21	2155,20

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 193

Производственная программа по горячему водоснабжению
ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом
---	--------------------------	-------------------	--------------------------------

			исчисления
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	13,435
1.1.	население	тыс. м ³	0,840
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	12,295
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 194

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	ГБУ СО «Самарский областной геронтологический центр» (дом-интернат для престарелых и инвалидов)», городской округ Самара	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	
4.		2022	1,500	0,100	0,705	
5.		2023	1,400	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 59

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на теплоноситель, для МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара, на 2019-2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 857 изложить в редакции согласно таблице 195.

Таблица 195

**Тарифы на теплоноситель МП городского округа Самара
«Инженерная служба», городской округ Самара**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) *					
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,09	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,97	-
Одноставочный, руб./куб. м		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,97	-	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,37	-	
3.		Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,37	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	25,34	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) *					
4.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,09	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,97	-
5.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,97	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,37	-
6.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,37	-

			с 01.07.2020 по 31.12.2020	25,34	-
Население (тарифы указываются с НДС) *					
7.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2018 по 30.06.2018	27,25	-
			с 01.07.2018 по 31.12.2018	28,28	-
8.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,76	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,24	-
9.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,24	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,41	-

Примечание - Данные тарифы применяются для расчетов за не возвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 60

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара, на 2019-2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 856 изложить в редакции согласно таблице 196. Основные показатели расчета представлены в таблице 197.

Таблица 196

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	МП городского округа	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							

1.1.	округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1628	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1690	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1690	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1718	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1718	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1770	-	-	-	-	-
2.		Население (с учетом НДС)*							
2.1.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	1921,04	-	-	-	-	-	
2.2.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	1994,20	-	-	-	-	-	
2.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2028,00	-	-	-	-	-	
2.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2061,60	-	-	-	-	-	
2.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2061,60	-	-	-	-	-	
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2124,00	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 197

Расчет тарифа методом индексации

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

МП г.о. Самара "Инженерная служба"

Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период						
			Утверждено с 01.07. 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка) 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Структура, %	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля (корректировка) 2020
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	45 316,311	337 313,259	341 447,307	325 804,704	332 786,808		718,96%		333 513,244
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	264,400	6 616,570	6 884,450	1 900,922	1 941,659	0,58%	718,96%		1 945,898
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	39 115,940	40 680,580	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 077,724	49 122,703	51 086,577	14 937,938	15 258,063	4,58%	718,96%		15 291,370
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	42 037,500	226 442,136	226 442,140	302 231,470	308 708,391	92,76%	718,96%		309 382,267
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	83,492	2 082,990	2 167,600	600,272	613,136	0,18%	718,96%		614,475
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	311,470	323,920	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	83,492	928,440	966,900	600,272	613,136	0,18%	718,96%		614,475
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	843,080	876,780	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000

1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	853,195	6 092,460	6 336,610	6 134,102	6 265,558	1,88%	718,96%	6 279,235
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	84,530	87,900	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	111,160	115,600	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	26,910	27,990	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	7 617,860	7 617,860	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	7 617,860	7 617,860	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	10 934,540	56 683,315	57 294,115	27 723,757	58 112,345		253,54%	27 830,494
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	646,088	915,889	933,599	46,360	2 739,720		7,18%	46,360
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	160,588	160,588	160,588	46,360	696,158		28,87%	46,360
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	261,370	261,370	0,000	0,000		0,00%	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	485,500	493,931	511,641	0,000	2 043,562		0,00%	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	627,473	14 835,056	15 428,146	4 511,257	4 607,935		718,96%	4 617,994
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	17 585,860	17 585,860	0,000	0,000		0,00%	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	9 660,979	23 166,140	23 166,140	23 166,140	50 764,690		239,79%	23 166,140
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по	тыс. руб.	0,000	180,370	180,370	0,000	0,000		0,00%	0,000

	ним									
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	87 416,635	747 867,268	774 802,781	742 106,785	691 491,281		848,93%	767 543,426
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	74 874,236	332 956,470	342 531,056	337 673,691	462 376,264		450,99%	347 803,901
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	10 881,778	104 509,990	111 207,997	87 089,391	83 772,038		800,32%	89 702,072
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	306 388,941	316 639,814	313 207,641	136 549,898		0,00%	Покупка: у АО КНПЗ по договору №18-0449/70МЛ-У/18 от 23.07.2018, объем согласно договора 284,463 тыс.Гкал., у АО "Салют" в объеме 3,952 тыс.Гкал по тарифам утвержденным МЭЖКХ 325 735,947
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1 660,622	4 011,866	4 423,913	4 136,063	8 793,081		249,07%	Покупка воды у ООО СКС и МП г.о. Самара "Самараводоканал" 4 301,505
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	180,714	1 915,080	1 476,156	274,252	880,225		151,76%	254,286
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	722,855	7 660,320	5 904,625	1 097,007	3 520,899		151,76%	1 017,143
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.			0,000	0,000	24 173,214		0,00%	0,000
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	144 571,055	1 151 439,241	1 180 924,984	1 097 006,505	1 110 964,771		758,80%	1 130 158,592
12	Нормативный уровень прибыли		0,5%	0,5%	0,5%	0,1%	0,10%		20,00%	0,1%
13	Уровень предпринимательской прибыли				0,00%	0,00%	0,00%		0,00%	0,00%
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	85,539	638,358	638,358	638,358	638,358		746,27%	638,358
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 690	1 804	1 849,94	1 718	1 740		101,68%	1 770

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 61

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на теплоноситель МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара, согласно таблице 198, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара, согласно таблице 199 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.08.2018 № 238. Основные показатели расчета представлены в таблице 200.

Таблица 198

Тарифы на теплоноситель МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				вода	пар
Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель (без НДС) *					
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,30	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	9,46	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,46	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,82	-

			с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,82	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,2	-
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС) *					
2.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,30	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	9,46	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,46	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,82	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,82	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,2	-
Население (тарифы указываются с НДС) *					
3.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	11,16	-
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	11,35	-
			с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,35	-
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,78	-
			с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,78	-
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,24	-

Примечание - Данные тарифы применяются для расчетов за не возвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	343,200	1 114,460	343,200	295,471	319,336	86,09%		302,462	311,415
1.1	Стоимость реагентов, а также фильтрующих и ионообменных материалов, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
1.2	Стоимость инструментов, приспособлений, инвентаря, приборов, лабораторного оборудования и другого имущества, не являющихся амортизируемым имуществом, используемых при водоподготовке	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе водоподготовки	тыс. руб.	343,200	773,200	343,200	295,471	319,336	86,09%		302,462	311,415
1.4	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,000	341,260	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
1.5.1	расходы на ремонт основных фондов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
1.5.2	общехозяйственные расходы	тыс. руб.	0,000	341,260	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
1.6	Расходы на мероприятия, необходимые для доведения воды до установленных законодательством Российской Федерации параметров качества теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	8 002,304	8 273,211	8 002,304	8 179,311	8 090,807	102,21%		8 505,026	8 844,277

2.1	Стоимость транспортировки и очистки сточных вод, возникающих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2.2	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	103,646	233,506	103,646	89,232	96,439	86,09%		92,786	96,487
2.3	Амортизация основных фондов, участвующих в процессе водоподготовки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2.4	Прочие расходы, относимые на процесс водоподготовки, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2.4.1	водный налог (плата за пользование водными объектами)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
2.5	Расходы на приобретение химически очищенной воды у других организаций	тыс. руб.	7 898,657	8 039,705	7 898,657	8 090,079	7 994,368			8 412,240	8 747,790
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 026,338	1 075,754	1 026,338	1 057,128	1 041,733	103,00%		1 088,842	1 121,508
3.1	Стоимость исходной воды	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию (мощность), используемую при водоподготовке	тыс. руб.	1 026,338	1 075,754	1 026,338	1 057,128	1 041,733	103,00%		1 088,842	1 121,508

14	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000
15	Объем приобретения химически очищенной воды у других организаций	тыс. куб.м.	1 007,482	923,664	1 007,482	1 007,482	1 007,482	100,00%		1 007,482	1 007,482
16	Необходимая валовая выручка, относимая на производство теплоносителя	тыс. руб.	9 371,842	10 463,425	9 371,842	9 531,911	9 451,876	101,71%		9 896,330	10 277,199
17	Стоимость 1 куб. м воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии и (или) приобретаемой у других организаций	руб./куб.м.	9,30	11,33	9,30	9,46	9,38	101,71%		9,823	10,201
18	Тариф на теплоноситель, поставляемый теплоснабжающей организацией, владеющей источником (источниками) тепловой энергии, на котором производится теплоноситель	руб./куб.м.	9,30	11,33	9,30	9,46	9,38	101,7%		9,82	10,20

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 62

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на теплоноситель на 2019-2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 858 изложить в редакции согласно таблице 201, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения на 2019-2020 годы, приложение 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 858 изложить в редакции согласно таблице 202.

Таблица 201

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара, в открытой
системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	23,09	1628
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,97	1690
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,97	1690
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,37	1718
		с 01.01.2020 по	24,37	1718

		30.06.2020		
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	25,34	1770
Население (с учетом НДС)*				
2.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	27,25	1921,04
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	28,28	1994,20
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,76	2028,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,24	2061,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,24	2061,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	30,41	2124,00

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 202

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Однотавочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,63	1628
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	23,51	1690
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1690
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1718
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1718
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1770
Население (с учетом НДС)*				
2.	МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,70	1921,04
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	27,74	1994,20
		с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	2028,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	2061,60
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	2061,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	2124,00

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 63

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 203, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые для МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара, согласно таблице 204

Таблица 203

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от
АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара, в открытой
системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель, руб./куб. м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)*				
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	9,30	1690
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	9,46	1718
		с 01.01.2020 по 30.06.2020	9,46	1718
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	9,82	1770
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	9,82	1770
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	10,20	1841
Население (с учетом НДС)*				
2.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО	с 01.01.2019 по 30.06.2019	11,16	2028,00
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	11,35	2061,60

	«Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	с 01.01.2020 по 30.06.2020	11,35	2061,60
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	11,78	2124,00
		с 01.01.2021 по 30.06.2021	11,78	2124,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	12,24	2209,20

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 204

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые для МП городского округа Самара «Инженерная служба», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	МП городского округа Самара «Инженерная служба» (СЦТ – тепловые сети от АО «Куйбышевский нефтеперерабатывающий завод»), городской округ Самара	2019	2,3	3,51	0,715	не более 0,078
		2020	2,2	3,48	0,712	
		2021	2,1	3,46	0,708	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 64

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере

водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 205, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 206, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский, согласно таблице 207 и признать утратившими приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 10.05.2016 № 97.

Таблица 205

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район
Сызранский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (НДС не облагается)				
1.	МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,54	1868
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,33	1899
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,33	1899
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,55	1956
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,55	1956
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,79	2016
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,79	2016
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,20	2077
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	46,20	2077
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	47,65	2140
Население (НДС не облагается)*				
6.	МУП «Балашейское жилищно-	с 01.01.2019 по	41,54	1868,00

	коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский	30.06.2019		
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	42,33	1899,00
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,33	1899,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	43,55	1956,00
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	43,55	1956,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	44,79	2016,00
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	44,79	2016,00
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	46,20	2077,00
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	46,20	2077,00
11.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	47,65	2140,00

* Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 206

Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район
Сызранский, в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	4,507
1.1.	население	тыс. м ³	4,507
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 207

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	МУП «Балашейское жилищно-коммунальное хозяйство», муниципальный район Сызранский	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	
4.		2022	1,500	0,100	0,705	
5.		2023	1,400	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 65

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 208, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 209, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский, согласно таблице 210 и признать утратившими приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 672.

Таблица 208

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	51,34	1652
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	52,37	1677

2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	52,37	1677
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	53,91	1722
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,91	1722
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	55,18	1773
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,18	1773
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	56,66	1825
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,66	1825
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	58,19	1878
Население (с учетом НДС)*				
6.	МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	61,61	1982,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	62,84	2012,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	62,84	2012,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	64,69	2066,40
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	64,69	2066,40
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	66,22	2127,60
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	66,22	2127,60
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	67,99	2190,00
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	67,99	2190,00
11.		с 01.07.2023 по 31.12.2023	69,83	2253,60

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 209

**Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	7,000
1.1.	население	тыс. м ³	7,000
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	0,000

Таблица 210

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	
1.	МУП «Жилкомсервис», муниципальный район Красноярский	2019	1,800	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,700	0,100	0,712	
3.		2021	1,600	0,100	0,708	
4.		2022	1,500	0,100	0,705	
5.		2023	1,400	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 66

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В нарушении норм п. 17 Правил регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406, не представлена учетная политика с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета). Представлена только выписка из учетной политики. Исходя из данных, представленных в учетной политике, отдельный учет между видами деятельности, в т.ч. регулируемой, по всем расходам в нарушение приказа Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.01.2014 № 22/пр, не ведется. Регулируемым обществом в установленные сроки не представлена отчетность, необходимая регулирующему органу для установления тарифов, по Перечню форм отчетности региональных газовых компаний, газораспределительных и теплоснабжающих организаций, организаций, оказывающих услуги водоснабжения и водоотведения, организаций коммунального комплекса, субъектов оптового и розничных рынков электрической энергии в сфере регулируемого ценообразования и жилищно-коммунального хозяйства для предоставления в министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области, утвержденному Приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.12.2017 № 784.

Организацией не осуществлено раскрытие информации путем ее обязательного опубликования на официальном сайте министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

В этой связи экспертная группа руководствовалась только имеющейся информацией в рамках сценарных условий, определенных в базовом варианте прогноза социально-экономического развития Российской Федерации (на октябрь 2018 года).

СИСТЕМА БОС:

1. Анализ финансового состояния

ПАО «Тольяттиазот» не представлена обязательная отчетность по Форме № 1 «Бухгалтерский баланс» и Форме № 2 «Отчет о финансовых результатах», утвержденная приказом министерства № 784 от 14.12.2017. Экспертной группой провести анализ финансового состояния регулируемой организации не представляется возможным.

2. Анализ экономической обоснованности расчета объема водоотведения

Муниципальное образование			Тольятти		Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Отчётный период		Базовый период	Плановый период					
			ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэн ерго				
			2017	2017	2018	2019	2019	2020	2021	2022	2023
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) в том числе	тыс. м ³	22 760,665	18 705,696	22 760,665	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696
1.1.	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	13 187,120	10 640,597	13 187,120	10 640,597	10 640,597	10 640,597	10 640,597	10 640,597	10 640,597
1.2.	Население	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	От других коммуникаций	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Бюджетные потребители	тыс. м ³	8 895,657	7 453,784	8 895,657	7 453,784	7 453,784	7 453,784	7 453,784	7 453,784	7 453,784
1.5.	Прочие потребители	тыс. м ³	677,888	611,315	677,888	611,315	611,315	611,315	611,315	611,315	611,315
2.	Пропущено сточных вод через собственные очистные сооружения	тыс. м ³	22 760,665	18 705,696	22 760,665	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696
3.	Передано сточных вод на очистку другим организациям	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Сброшенные воды без очистки	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Организацией заявлен объем водоотведения в размере 18 705,696 тыс.м³.

Экспертной группой на основании формулы (1) и (1.1) МУ-1746-э определен объем водоотведения на 2019 год.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{НП}} - \Delta Q_i^{\text{H}} \quad 1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{НП}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{H}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad 2)$$

где:

Q_i - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i , тыс. куб. м;

$Q_i^{\text{НП}}$ - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i , за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

ΔQ_i^H - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году $i-1$, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

t_i - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Предлагается принять объем водоотведения в размере 18 705,696 тыс.м³.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям (группам расходов)

Определение состава расходов, включаемых в валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1. Операционные расходы

На новый долгосрочный период операционные расходы определяются постатейно.

3.1.1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 34 392,217 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.7	Затраты на оплату труда	25 690,728	29 763,786	25 690,728	34 392,217	24 328,021	25 447,110	24 887,565
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	10 446,619	15 221,557	10 446,619	17 330,198	11 125,639	11 637,418	11 381,529
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	30 019,020	42 282,103	30 019,020	48 139,440	31 970,227	33 440,857	32 705,542
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	29,000	30,000	29,000	30,000	29,000	29,000	29,000
2.7.3	оплата труда цехового персонала	10 383,337	9 843,272	10 383,337	11 341,885	8 600,856	8 996,495	8 798,675
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	32 047,335	39 060,605	32 047,335	42 961,684	34 130,380	35 700,377	34 915,379
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	27,000	21,000	27,000	22,000	21,000	21,000	21,000
2.7.4	оплата труда АУП	4 860,772	4 698,957	4 860,772	5 720,134	4 601,526	4 813,197	4 707,362
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	45 007,147	48 947,467	45 007,147	59 584,730	47 932,567	50 137,465	49 035,016
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	9,000	8,000	9,000	8,000	8,000	8,000	8,000
2.8	Отчисления на социальные нужды, в	7 887,053	10 328,034	7 887,053	11 934,099	7 468,702	7 812,263	7 640,483

		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	20 060,585	41 168,606	20 060,585	138 530,039	20 060,585	21 003,432	20 532,009
2.6	Капитальный ремонт					0,000	0,000	0,000

Отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Дефектная ведомость, принимаемая в работу на 2019 год и график периодичности проведения ремонтов, не представлены. Необходимость проведения ремонтных работ не подтверждена. Сделать вывод о необходимости выполнения ремонтных работ, заявленных организацией, не представляется возможным.

Экспертной группой предлагается принять расходы от плана ремонта 2018 года.

3.1.3. Общеэксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 3 843,884 тыс. руб.

Отчетность по форме-12 «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения и о балансе водоотведения», предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. В плане на базовый период принято 2 304,20 тыс. руб. Экспертной группой предлагается принять общеэксплуатационные расходы с учетом индекса ИПЦ с 01.07.2019 в размере 2 588,939 тыс. руб.

3.1.4. Прочие расходы

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 65 169,584 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.17	Прочие расходы, в том числе	3 200,710	24 998,898	3 200,710	65 169,584	6 541,256	6 901,025	6 721,140
2.17.4	Лицензирование		991,852		1 498,301	1 028,551	1 085,121	1 056,836
2.17.5	Обучение персонала		153,289		160,070	151,725	160,070	155,898
2.17.6	Страхование производственных объектов		28,061		13 543,429	0,000	0,000	0,000
2.17.7	Охрана труда	2 516,483	3 096,076	2 516,483	3 557,799	2 516,483	2 654,890	2 585,686
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		16 415,192		42 251,473	0,000	0,000	0,000
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		57,474		24,441	0,000	0,000	0,000
2.17.12	Контроль качества сточных вод	684,227	2 449,995	684,227	1 965,143	1 359,260	1 434,020	1 396,640
2.17.17	Информационные услуги		108,905		597,775	0,000	0,000	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		1 698,055		1 571,152	1 485,237	1 566,925	1 526,081

Отчетность по форме № 12 «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения и о балансе водоотведения», предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено.

Экспертной группой предлагается принять прочие расходы с 01.07.2019 в размере 6 901,025 тыс. руб.

Расходы на лицензирование предлагается принять от выделенного факта 2017 года с 01.07.2019 в размере 1 085,121 тыс. руб. с учетом ИД.

Расходы на обучение персонала предлагается принять по предложению организации с 01.07.2019 в размере 160,070 тыс. руб.

Расходы на охрану труда предлагается принять от плана 2018 года с 01.07.2019 в размере 2 654,890 тыс. руб. с учетом ИД,

Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники) приняты в системе северного промышленного узла от выделенного факта 2017 года с 01.07.2019 в размере 2 351,799 тыс. руб. (услуги транспортного цена – статья «внутризаводское перемещение грузов» и «пассажирыские перевозки»). Организацией не представлено обоснование отнесения внутризаводских перевозок к тарифу на водоотведение. Неизвестно тип и назначение грузов и пассажиров. В системе биологических очистных сооружений не принято.

Расходы на контроль качества сточных вод приняты с 01.07.2018 в размере 1 434,020 тыс. руб. Представлены договора:

- договор № С9-П-17-00169Т с ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО» на биотестирование образцов проб на сумму 719,0995 тыс. руб. с НДС;

- договор № С157-П-17-01396Т от 13.11.2017 с ФГБУ «ЦЛАТИ по ПФО» на биотестирование на сумму 453,800 тыс. руб. с НДС (договоры представлены за разные периоды);

- договор № 18-01749Т от 25.12.2017 с ФГБУ «Приволжское УГМС» на контроль качества сточных вод на сумму 255,8, в т.ч. НДС;

- договор № 02/2017-17-00583Т от 04.05.2017 с ООО «Посейдон-2» на мониторинг подземных вод в районе шламонакопителя на сумму 118,0 тыс. руб. с НДС;

- договор № 21/17-17-01430Т от 01.01.2018 на мониторинг подземных вод в районе шламонакопителя. Учтен по Посейдон-2 (ООО «ГЕОПРОЕКТ» на сумму 60 тыс. руб.).

Расходы по охране объектов и территорий предлагается принять от факта 3 мес. 2018 года. На второе полугодие 2019 года с индексом 105,5% в размере 1 566,925 тыс. руб. Организацией представлен договор № 16-03237Т от 01.01.2017 года с доп. соглашением № 16-03237Т от 01.04.2017. Общая сумма договора составляет 212 200,459 тыс. руб. Распределение между видами деятельности не представлено. Осуществляется охрана всей территории ПАО «Тольяттиазот».

Расходы на страхование производственных объектов не приняты, т.к. право собственности подтверждено на очистные сооружения. Адреса объектов страхования и объектов собственности не совпадают.

3.2. Электроэнергия

Организаций ПАО «Тольяттиазот» заявлены расходы на электрическую энергию на 2019 год на сумму 131 371,832 тыс. руб. В соответствии с Методическими указаниями расходы регулируемой организации на приобретаемые электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Расходы на электрическую энергию экспертной группой приняты с 01.07.2019 в размере 79 267,864 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.1	Энергия, в том числе:	108 412,359	119 279,365	112 540,289	136 348,123	77 026,741	79 267,864	78 147,302
2.1.1	Электрическая энергия	105 953,014	115 358,153	110 080,943	131 371,832	72 204,998	74 371,148	73 288,073
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	34 730,713	29 851,801	34 695,982	30 696,546	28 514,654	28 514,654	28 514,654
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	105 953,014	115 358,153	110 080,943	131 371,832	72 204,998	74 371,148	73 288,073
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	3,051	3,864	3,173	4,280	2,532	2,608	2,570
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	34 730,713	29 851,801	34 695,982	30 696,546	28 514,654	28 514,654	28 514,654

ПАО «Тольяттиазот» не представлена отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784. Экспертной группой предлагается принять объем энергии ВН по удельному расходу, утвержденному в 2018 году 0,28 кВт-ч/м³, с 01.07.2019 в размере 28 514,654 тыс.кВт.ч.

Тариф на электрическую энергию принят с 01.07.2019 в размере 2,608 руб./кВт.ч по представленному счету-фактуре за октябрь 2018 г. Тариф гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» 1,27056 руб./кВт.ч. Тариф на мощность и подключенная мощность организацией не заявлены.

3.3. Тепловая энергия и теплоноситель

Покупка тепловой энергии осуществляется у ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ». Регулируемый тариф ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» с 01.01.2019 составляет 1799 руб./Гкал. Тариф с 01.07.2019 ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» составляет 1827 руб./Гкал. (Приказ № 702) Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление тепловой энергии в горячей воде составляет 2770 Гкал в год. Потери тепловой энергии 245,56 Гкал в год (8,9%). Общее потребление тепловой энергии составляет 3 015,56 Гкал в год. На систему БОС, исходя из заявки организации, приходится 89%, на систему северного пром. узла – 11%. Таким образом, расходы на тепловую энергию составят 4 816,36 тыс. руб. На второе полугодие – 4 891,32 тыс.руб.

Покупка теплоносителя осуществляется у ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ». Тариф ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» с 01.01.2019 составляет 19,75 руб./м³. Тариф с 01.07.2019 ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» составляет 19,79 руб./м³. Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление теплоносителя составляет 306,95 м³. На систему БОС, исходя из заявки организации, приходится 89%, на систему северного промышленного узла – 11%. Таким образом, расходы на теплоноситель составят 5,35 тыс. руб. На второе полугодие - 5,39 тыс.руб.

3.4. Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции

Организацией заявлены расходы по данной статье на 2019 год на сумму 4 638,660 тыс. руб.

На основании предоставленных материалов экспертной группой предлагается учесть расходы по данной статье с 01.07.2019 в размере 2 276,306 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	4 657,243	0,000	4 638,660	2 276,306	2 276,306	2 276,306
2.18.1	налог на землю		2 345,457		2 355,010	0,000	0,000	0,000
2.18.3	налог на имущество		2 311,786		2 283,650	2 276,306	2 276,306	2 276,306

По налогу на землю не представлена налоговая декларация.

Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Экспертной группой предлагается принять налог на имущество с 01.07.2019 от факта 3 мес. 2018 года в размере 2 276,306 тыс. руб.

3.5. Амортизация

Организацией заявлена амортизация в размере 6 869,435 тыс. руб.

Экспертной группой предлагается принять амортизационные отчисления при расчете тарифа с 01.07.2019 в размере 5 734,853 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.3	Амортизация	5 522,240	7 090,583	5 522,240	6 869,435	5 734,853	5 734,853	5 734,853
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	5 522,240	7 090,583	5 522,240	6 869,435	5 734,853	5 734,853	5 734,853
2.3.2	Амортизация автотранспорта					0,000	0,000	0,000
2.3.3	Амортизация производственных активов					0,000	0,000	0,000

В связи с тем, что организация не сдает отчетность, предусмотренную приказом министерства от 14.12.2017 № 784, фактические данные по начислению амортизации отсутствуют. Запрошены данные у организации по начислению амортизации за 3 квартал 2018 года. В годовом значении амортизация основных средств и нематериальных активов по системе биологических очистных сооружений составит 5 734,853 тыс. руб.

3.6. Валовая прибыль

Расходы по другим статьям организацией на 2019 год не заявлялись.

У организации отсутствует утвержденная инвестиционная программа, долгосрочные государственные долговые обязательства, концессионные соглашения и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 год.

Таким образом, экспертной группой предлагается при установлении тарифов на водоотведение (система биологических очистных сооружений) для ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти, учесть необходимую валовую выручку (НВВ) на 2019 в размере 149 891,605 тыс. руб. (при расчете тарифа с 01.07.2019 - 152 486,251 тыс. руб.).

**4. Анализ расходов на водоотведение ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти на 2019 год
(система биологических очистных сооружений)**

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО "Тольяттиазот"			Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)				
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго	
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019	
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	22 760,665	18 705,696	22 760,665	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{НП} - \Delta Q_i^H$ <p>По формуле МУ-1746-э 17645,238 тыс. м3. Принято предложение организации</p>
1.2	Индекс натурального объема					Объем (тыс. м ³):	0,822		
1.2.1	Δ объема в году i-2				-0,4%	18 773,776	-0,4%	1	$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{НП} - \Delta Q_{i-k}^H - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}$ <p>Потребители: СВ-Поволжское МУП "ПОКХ" ЗАО "Тольяттисинтез"</p>
1.2.2	Δ объема в году i-3				-9,5%	20 753,573	-5,0%	1	17645,23798
1.2.3	Δ объема в году i-4				-3,3%	21 454,090	-3,3%	1	
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)						0,000		В нарушении норм п. 17 ПП РФ № 406 не представлена учетная политика с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета). Представлена только выписка. Раздельный учет не ведется. В нарушении приказа Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.01.2014 № 22/пр
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)			8,017			0,000	8,152	1,016828447
1.3	Коэффициент эластичности			0,000			0,000		
2	Себестоимость	176 571,356	243 774,214	182 471,095	406 411,944	147 296,959	152 486,251	149 891,605	
	Себестоимость, руб./м ³	7,758	13,032	8,017	21,727	7,874	8,152	8,013	

2.0.1	операционные расходы								
2.0.2	неподконтрольные расходы								
2.1	Энергия, в том числе:	108 412,359	119 279,365	112 540,289	136 348,123	77 026,741	79 267,864	78 147,302	
2.1.1	Электрическая энергия	105 953,014	115 358,153	110 080,943	131 371,832	72 204,998	74 371,148	73 288,073	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	34 730,713	29 851,801	34 695,982	30 696,546	28 514,654	28 514,654	28 514,654	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	На 2018 год был установлен удельный расход электрической энергии 1,52 кВт-ч/м3
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	105 953,014	115 358,153	110 080,943	131 371,832	72 204,998	74 371,148	73 288,073	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	3,051	3,864	3,173	4,280	2,532	2,608	2,570	Тариф на электрическую энергию принят по представленному счету-фактуре за октябрь 2018 г. Тариф гарантирующего поставщика ПАО "Самараэнерго" 1,27056 руб./кВт-ч
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	34 730,713	29 851,801	34 695,982	30 696,546	28 514,654	28 514,654	28 514,654	Отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Предлагается принять по удельному расходу, утвержденному в 2018 году 1,524 кВт-ч/м3
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	Организацией не заявлено
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	Организацией не заявлено

2.1.2	Тепловая энергия	2 455,524	3 916,358	2 455,524	4 970,816	4 816,361	4 891,323	4 853,842	<p>Покупка тепловой энергии осуществляется у ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ". Тариф ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" с 01.01.2019 составляет 1799 руб./Гкал. Тариф с 01.07.2019 ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" составляет 1827 руб./Гкал. (Приказ № 702)</p> <p>Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление тепловой энергии в горячей воде составляет 2770 Гкал в год. Потери тепловой энергии 245,56 Гкал в год (8,9%). Общее потребление тепловой энергии составляет 3 015,56 Гкал в год. На систему БОС исходя из заявки организации приходится 89%, на систему северного пром. узла 11%.</p> <p>Таким образом, расходы на тепловую энергию составят 4816,36 тыс. руб. На второе полугодие - 4891,32 тыс.руб.</p>
2.1.3	Теплоноситель	3,821	4,854	3,821	5,474	5,382	5,392	5,387	<p>Покупка теплоносителя осуществляется у ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ". Тариф ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" с 01.01.2019 составляет 19,75 руб./м3. Тариф с 01.07.2019 ООО "АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ" составляет 19,79 руб./м3.</p> <p>Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление теплоносителя составляет 306,95 м3. Потери тепловой. На систему БОС исходя из заявки организации приходится 89%, на систему северного пром. узла 11%.</p> <p>Таким образом, расходы на теплоноситель составят 5,35 тыс. руб. На второе полугодие - 5,39 тыс.руб.</p>
2.1.4	Топливо					0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты и нормируемые материалы на технологию	423,439	1 274,061	423,439	2 884,783	457,372	482,527	469,950	Принято от факта 3 мес. 2018 года.
2.3	Амортизация	5 522,240	7 090,583	5 522,240	6 869,435	5 734,853	5 734,853	5 734,853	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	5 522,240	7 090,583	5 522,240	6 869,435	5 734,853	5 734,853	5 734,853	В связи с тем, что организация не сдает отчетность, предусмотренную приказом министерства от 14.12.2017 № 784, фактические данные по начислению амортизации отсутствуют. Запрошены данные у организации по начислению амортизации за 3 квартал 2018 года. В годовом значении амортизация по системе БОС составит 5734,853 тыс. руб.
2.3.2	Амортизация автотранспорта					0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация производственных активов					0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.1	Аренда имущества					0,000	0,000	0,000	

2.4.1.2	Концессионная плата					0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи					0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков					0,000	0,000	0,000	
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков					0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	20 060,585	41 168,606	20 060,585	138 530,039	20 060,585	21 003,432	20 532,009	Отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Дефектная ведомость, принимаемая в работу на 2019 год и график периодичности проведения ремонтов, не представлены. Необходимость проведения ремонтных работ не подтверждена. Сделать вывод о необходимости выполнения ремонтных работ, заявленных организацией, не представляется возможным. Предлагается план ремонта 2018 года оставить без изменения.
2.6	Капитальный ремонт					0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	25 690,728	29 763,786	25 690,728	34 392,217	24 328,021	25 447,110	24 887,565	Общая штатная численность соответствует выписки штатного расписания
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)					0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.					0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	10 446,619	15 221,557	10 446,619	17 330,198	11 125,639	11 637,418	11 381,529	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	30 019,020	42 282,103	30 019,020	48 139,440	31 970,227	33 440,857	32 705,542	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	29,000	30,000	29,000	30,000	29,000	29,000	29,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Предлагается принять численность в количестве 29 чел. на уровне плана 2018 года.
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	103,7% факт ИПЦ 2017 102,7% факт 2018 года
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка					0,000	0,000	0,000	

	рабочего 1-го разряда, руб./мес.								
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала	10 383,337	9 843,272	10 383,337	11 341,885	8 600,856	8 996,495	8 798,675	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	32 047,335	39 060,605	32 047,335	42 961,684	34 130,380	35 700,377	34 915,379	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	27,000	21,000	27,000	22,000	21,000	21,000	21,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784 не представлена. Предлагается принять численность в количестве 21 чел. на уровне факта 2017, заявленных организацией не в формате официальной отчетности.
2.7.4	оплата труда АУП	4 860,772	4 698,957	4 860,772	5 720,134	4 601,526	4 813,197	4 707,362	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	45 007,147	48 947,467	45 007,147	59 584,730	47 932,567	50 137,465	49 035,016	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	9,000	8,000	9,000	8,000	8,000	8,000	8,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784 не представлена. Предлагается принять численность в количестве 8 чел. на уровне факта 2017, заявленных организацией не в форме официальной отчетности.
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности					0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый					0,000	0,000	0,000	

	вид деятельности, ед.								
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	7 887,053	10 328,034	7 887,053	11 934,099	7 468,702	7 812,263	7 640,483	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,70%	34,70%	30,70%	34,70%	30,70%	30,70%		Уведомление ФСС, Ф3 от 24.07.2009 № 212 (ред. 02.04.2014) ст. 58.3, ведомость СОУТ. Принято на уровне организаций ВКХ (0,7%)
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	3 207,112	5 281,880	3 207,112	6 013,579	3 415,571	3 572,687	3 494,129	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	3 187,684	3 415,616	3 187,684	3 935,634	2 640,463	2 761,924	2 701,193	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 492,257	1 630,538	1 492,257	1 984,887	1 412,669	1 477,651	1 445,160	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)					0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объём (тыс. куб.м)					0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь					0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями					0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями					0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями и анализ пробы	1 016,925	1 558,559	1 016,925	1 801,119	949,153	971,932	960,542	ООО "Веста" договор от 21.04.2017 № 17-00519Т на прием ила очистных сооружений 1120 тыс. руб. включая НДС, ФГБУ ЦЛТИ учтен в контроле качества сточных вод
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность					0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов					0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание					0,000	0,000	0,000	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей					0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)	4 357,317	3 655,079	6 129,126	3 843,884	2 453,971	2 588,939	2 521,455	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не

									представлено. В плане на базовый период принято 2 304,2 тыс. руб. Принято с учетом индекс ЦПП 102,7% и 103,7% на первое полугодие и 105,5% на второе полугодие
2.17	Прочие расходы, в том числе	3 200,710	24 998,898	3 200,710	65 169,584	6 541,256	6 901,025	6 721,140	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)					0,000	0,000	0,000	
2.17.3	Услуги связи и Интернет					0,000	0,000	0,000	
2.17.4	Лицензирование		991,852		1 498,301	1 028,551	1 085,121	1 056,836	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять от выделенного факта 2017 года
2.17.5	Обучение персонала		153,289		160,070	151,725	160,070	155,898	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять предложение организации
2.17.6	Страхование производственных объектов		28,061		13 543,429	0,000	0,000	0,000	полисы "ВТБ страхование" и договор на страхов. Имущества ГТС Шламонакопителя ПАО "ТОАЗ" - 13,92 тыс.руб. ГТС Иловых карт ПАО "ТОАЗ" 13,92 тыс.руб. Стр. 520 расчет страховой премии Цех 015:Цех очистных сооружений 12 994,688 тыс. руб. Не принято, т.к. право собственности подтверждено на очистные сооружения. Адреса объектов страхования и объектов собственности не совпадают.
2.17.7	Охрана труда	2 516,483	3 096,076	2 516,483	3 557,799	2 516,483	2 654,890	2 585,686	Принято от плана 2018 года
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		16 415,192		42 251,473	0,000	0,000	0,000	Услуги транспортного цеха - статья "внутризаводское перемещ. грузов" и "пассажирыские перевозки". Не представлено обоснование отнесения внутризаводских перевозок к тарифу на водоотведение. Не известно тип и назначение грузов и пассажиров. Обоснованное распределение между видами деятельности не представлено.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		57,474		24,441	0,000	0,000	0,000	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними					0,000	0,000	0,000	

	организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем								
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам					0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества сточных вод	684,227	2 449,995	684,227	1 965,143	1 359,260	1 434,020	1 396,640	<p>Центр гигиены и эпид., Приволжское УГМС, Куйбышевзавод, Геопроект, Посейдон</p> <p>Договор № С9-П-17-00169Т ФГБУ "ЦИАТИ по ПФО) биотестирования образцов проб 719,0995 тыс. руб. с НДС Договор № С157-П-17-01396Т от 13.11.2017 с ФГБУ "ЦИАТИ по ПФО" биотестирование 453,800 тыс. руб. с НДС Договоры представлены за разные периоды.</p> <p>Договор № 18-01749Т от 25.12.2017 с ФГБУ "Приволжское УГМС" контроль качества сточных вод 255,8, в т.ч. НДС</p> <p>Договор № 02/2017-17-00583Т от 04.05.2017 ООО "Посейдон-2" мониторинг подземных вод в районе шламонакопителя 118,0 тыс. руб. с НДС</p> <p>Договор " 21/17-17-01430Т от 01.01.2018 мониторинг подземных вод в районе шламонакопителя. Учтен по Посейдон-2 (ООО "ГЕОПРОКТ" 60 тыс. руб.)</p>
2.17.13	Юридические услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					0,000	0,000	0,000	
2.17.17	Информационные услуги		108,905		597,775	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки					0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		1 698,055		1 571,152	1 485,237	1 566,925	1 526,081	<p>Представлен договор № 16-03237 Т от 01.01.2017 года с доп. соглашением от 01.04.2017 № 16-03237Т. Общая сумма договора составляет 212 200,459 тыс. руб. Распределение между видами деятельности не представлено. Осуществляется охрана всей территории ПАО "Тольяттиазот". Предлагается принять от факта 3 мес. 2018 года. На второе полугодие 2019 года с индексом 105,5%.</p>
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	4 657,243	0,000	4 638,660	2 276,306	2 276,306	2 276,306	
2.18.1	налог на землю		2 345,457		2 355,010	0,000	0,000	0,000	<p>Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять предложение организации</p>

2.18.2	налог на воду					0,000	0,000	0,000	
2.18.3	налог на имущество		2 311,786		2 283,650	2 276,306	2 276,306	2 276,306	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять от факта 3 месяцев 2018 года
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения					0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог					0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	0,000	34 138,603	0,000	0,000	0,000	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе				28 448,836	0,000	0,000	0,000	Инвестиционная программа для ПАО "Тольяттиазот" не утверждена. Заявленные 28,4 млн. руб. не подтверждены.
3.1.1	прибыль на капитальные вложения				28 448,836	0,000	0,000	0,000	Инвестиционная программа для ПАО "Тольяттиазот" не утверждена. Заявленные 28,4 млн. руб. не подтверждены.
3.2	Прибыль на социальное развитие					0,000	0,000	0,000	
3.3	Прибыль на поощрение					0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним					0,000	0,000	0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели					0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль					0,000	0,000	0,000	
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	5 689,767	0,000	0,000	0,000	
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе				5 689,767	0,000	0,000	0,000	
3.5.1.1	налог от капитальных вложений				5 689,767	0,000	0,000	0,000	
3.5.2	Другие налоги					0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России					0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России					0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании					0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг					0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования					0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	0,00%	7,75%	0,00%	0,00%	0,00%	

7	Товарная продукция (по статьям)	176 571,356	243 774,214	182 471,095	440 550,548	147 296,959	152 486,251	149 891,605	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	176 622,760	145 156,200	182 540,533	440 550,548	147 296,959	152 486,251	149 891,605	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м ³)	7,758	13,032	8,017	23,552	7,874	8,152	8,013	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	8,261		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м ³)	7,760	7,760	8,020	23,552	8,020	8,152	8,013	0,000
12	Индекс роста						101,64%	101,64%	
13	Выпадающие доходы						0		
14	Индекс ФСТ						103,00%		

СИСТЕМА СПУ:

Показатели прогноза социально-экономического развития

Наименование показателя	2019	2020	2021	2022	2023
Индекс потребительских цен (для определения расходов на оплату труда и социальные выплаты)	104,6%	103,4%	104,0%	104,0%	104,0%
Индекс цен производителей промышленной продукции (для определения затрат по статьям условно-постоянных расходов, кроме оплаты труда, социальных выплат, амортизации и налога на имущество)	105,5%	104,6%	104,8%	104,6%	104,5%
Индекс цен на природный газ	101,4%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Индекс цен на электрическую энергию (регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категорий потребителей, исключая население)	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%	103,0%
Тепловая энергия	102,4%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Водоснабжение, водоотведение	102,4%	104,0%	104,0%	104,0%	104,0%
Строительство ИЦП	104,7%	104,8%	105,0%	104,9%	104,8%

1. Анализ финансового состояния

ПАО «Тольяттиазот» не представлена обязательная отчетность по Форме № 1 «Бухгалтерский баланс» и Форме № 2 «Отчет о финансовых результатах», утвержденная приказом министерства № 784 от 14.12.2017. Экспертной группой провести анализ финансового состояния регулируемой организации не представляется возможным.

2. Анализ экономической обоснованности расчета объема водоотведения

Муниципальное образование			Тольятти		Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»					
№ п/п	Показатели	Единица измерения	Отчётный период		Базовый период	Плановый период					
			ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН	ПЛАН Минэнерго				
			2017	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) в том числе	тыс. м ³	23 772,278	22 385,877	23 772,278	22 385,877	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303
1.1.	Хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	Население	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	От других коммуникаций	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	Бюджетные потребители	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	Прочие потребители	тыс. м ³	23 772,278	22 385,877	23 772,278	22 385,877	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303
2.	Пропущено сточных вод через собственные очистные сооружения	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Передано сточных вод на очистку другим организациям	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Сброшенные воды без очистки	тыс. м ³					0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Организацией заявлен объем водоотведения в размере 22 385,877 тыс.м³.

Экспертной группой на основании формулы (1) и (1.1) МУ-1746-э определен объем водоотведения на 2019 год.

$$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{\text{НП}} - \Delta Q_i^{\text{Н}} \quad 1)$$

$$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{\text{НП}} - \Delta Q_{i-k}^{\text{Н}} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}} \quad 2)$$

где:

Q_i - объем воды, отпускаемой абонентам (планируемой к отпуску) в году i , тыс. куб. м;

$Q_i^{\text{НП}}$ - расчетный объем воды, отпускаемой новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения в году i , за вычетом потребления воды абонентами, водоснабжение которых прекращено (планируется прекратить), тыс. куб. м. Указанная величина может принимать, в том числе, отрицательные значения;

$\Delta Q_i^{\text{Н}}$ - планируемое в году i изменение (снижение) объема воды, отпускаемой гарантирующей организацией абонентам по отношению к году $i-1$, связанное с изменением нормативов потребления воды, тыс. куб. м. Указанная величина может принимать как положительные, так и отрицательные значения;

t_i - темп изменения (снижения) потребления воды. В случае, если данные об объеме отпуска воды в предыдущие годы недоступны, темп изменения (снижения) потребления воды рассчитывается без учета этих лет. Темп изменения (снижения) потребления воды не должен превышать 5 процентов в год.

Предлагается принять объем водоотведения в размере 23 065,303 тыс.м³.

3. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям (группам расходов)

Определение состава расходов, включаемых в валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности произведена в соответствии с законодательством Российской Федерации.

3.1. Операционные расходы

На новый долгосрочный период операционные расходы определяются постатейно.

3.1.1. Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 4 346,061 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.7	Затраты на оплату труда	4 804,153	3 897,725	4 804,153	4 346,061	3 338,455	3 492,024	3 415,240
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	1 801,141	1 993,343	1 801,141	2 189,975	1 534,571	1 605,161	1 569,866
2.7.1.1	среднемесячная оплата	30	41	30	45 624,478	31 970,227	33 440,857	32 705,542

	труда основных производственных рабочих (руб.)	019,020	527,983	019,020				
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000	4,000	5,000	4,000	4,000	4,000	4,000
2.7.3	оплата труда цехового персонала	1 922,840	1 289,028	1 922,840	1 433,246	1 228,694	1 285,214	1 256,954
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	32 047,335	35 806,346	32 047,335	39 812,398	34 130,380	35 700,377	34 915,379
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000	3,000	5,000	3,000	3,000	3,000	3,000
2.7.4	оплата труда АУП	1 080,172	615,353	1 080,172	722,839	575,191	601,650	588,420
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	45 007,147	51 279,432	45 007,147	60 236,616	47 932,567	50 137,465	49 035,016
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	2,000	1,000	2,000	1,000	1,000	1,000	1,000
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	1 474,875	1 352,511	1 474,875	1 508,083	1 024,906	1 072,051	1 048,479
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,70%	34,70%	30,70%	34,70%	30,70%	30,70%	
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	552,950	691,690	552,950	759,921	471,113	492,784	481,949
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	590,312	447,293	590,312	497,336	377,209	394,561	385,885
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	331,613	213,528	331,613	250,825	176,584	184,706	180,645
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Экспертной группой предлагается принять расходы на оплату труда с 01.07.2019 в размере 3 492,024 тыс. руб.

Отчетность по форме П-4 «Сведения о численности и заработной плате работников» на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц и фактической заработной плате не представляется возможным.

Фактическая отчетность по форме № 12 «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по транспортировке сточных вод и о балансе водоотведения», утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена.

На 2016 г. численность основного производственного персонала принималась в количестве 5 чел. Экспертной группой предлагается принять численность в количестве 4 чел., заявленном организацией. Среднемесячная оплата труда с 01.07.2019 принята с учетом плановых расходов, утвержденных министерством с учетом ИД, в размере 33 440,857 руб./мес.

На 2016 г. численность цехового персонала принималась в количестве 5 чел. Экспертной группой предлагается принять численность в количестве 3 чел., заявленных организацией. Среднемесячная оплата труда с 01.07.2019 принята от плана, утвержденного министерством в размере 35 700,377 руб./мес.

На 2016 г. численность АУП принималась в количестве 2 чел. Экспертной группой предлагается принять численность в количестве 1 чел., заявленную организацией. Среднемесячная оплата труда с 01.07.2019 принята с учетом плановых расходов, утвержденных министерством, с учетом ИД в размере 50 137,465 руб./мес.

В целом принятая среднемесячная заработная плата выше среднеотраслевой номинальной начисленной заработной платы по отрасли, представленной на портале Государственной статистики ЕМИСС, с учетом ИД (26 814,9 тыс. руб. за 2017 год).

Размер отчислений на социальные нужды определен на основании уведомления ФСС (ФЗ от 24.07.2009 № 122 (ред. 02.04.2014) ст. 58.3), ведомости СОУТ. Экспертной группой размер отчислений принят на уровне организаций водопроводно-канализационного хозяйства 22% – ПФР, 2,9% – ФСС, 5,1% + 0,7% по уведомлению о размере страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний.

3.1.2. Расходы на текущий и капитальный ремонт

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 17 505,703 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 943,805	5 391,246	2 943,805	17 505,703	4 210,766	4 408,672	4 309,719
2.6	Капитальный ремонт					0,000	0,000	0,000

Отчетность по фактически выполненным ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Дефектная ведомость, принимая в работу на 2019 год и график периодичности проведения ремонтов, не представлены. Необходимость проведения ремонтных работ не подтверждена. Сделать вывод о необходимости выполнения ремонтных работ, заявленных организацией, не представляется возможным.

Экспертной группой предлагается на второе полугодие 2019 года план ремонта принять от факта 3 мес. 2018 года, представленного организацией и приведенного к годовому показателю, в размере 4 408,672 тыс. руб.

3.1.3. Общеэксплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 485,742 тыс. руб.

Отчетность по форме-12 «Информация об основных показателях финансово-хозяйственной деятельности в сфере водоотведения и о балансе водоотведения», предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Сделать вывод об экономической обоснованности расходов не представляется возможным. В плане на базовый период принято 2 816,31 тыс. руб. В этой связи экспертной группой предлагается принять с 01.07.2019 предложение организации в размере 485,742 тыс. руб.

3.1.4. Прочие расходы

Организацией заявлены расходы по данной статье в размере 6 448,331 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.17	Прочие расходы, в том числе	439,696	3 270,063	439,696	6 448,331	2 991,701	3 156,245	3 073,973
2.17.4	Лицензирование		129,888		189,337	134,694	142,102	138,398
2.17.5	Обучение персонала		20,074		20,228	19,173	20,228	19,700
2.17.7	Охрана труда	433,876	405,447	433,876	449,590	420,449	443,574	432,011
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		2 149,656		5 339,215	2 229,193	2 351,799	2 290,496
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		7,526		3,089	0,000	0,000	0,000
2.17.12	Контроль качества сточных вод	5,820	320,840	5,820	248,330	0,000	0,000	0,000
2.17.17	Информационные услуги		14,262			0,000	0,000	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		222,369		198,543	188,192	198,543	193,367

Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено.

Экспертной группой предлагается принять прочие расходы с 01.07.2019 в размере 3 156,245 тыс. руб.

Расходы на лицензирование предлагается принять от выделенного факта 2017 года, представленного организацией, с учетом ИД с 01.07.2019 в размере 142,102 тыс. руб.

Расходы на обучение персонала предлагается принять по предложению организации с 01.07.2019 в размере 20,228 тыс. руб.

Расходы на охрану труда предлагается принять от выделенного факта 2017 года, представленного организацией, с учетом ИД с 01.07.2019 в размере 443,574 тыс. руб.

Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники) предлагается принять от выделенного факта 2017 года с 01.07.2019 в размере 2 351,799 тыс. руб. (услуги транспортного средства – статья «внутризаводское перемещение грузов» и «пассажирские перевозки»). Организацией не представлено обоснование отнесения внутризаводских перевозок к тарифу на водоотведение. Неизвестны тип и назначение грузов и пассажиров. Расходы в системе биологических очистных сооружений не приняты.

Расходы по охране объектов и территорий предлагается принять по предложению организации с 01.07.2019 в размере 198,543 тыс. руб. Организацией представлен договор № 16-03237Т от 01.01.2017 года с доп. соглашением № 16-03237Т от 01.04.2017. Общая сумма договора составляет 212200,459 тыс. руб. Распределение между видами деятельности не представлено. Осуществляется охрана всей территории ПАО «Тольяттиазот».

3.2. Электроэнергия

Организацией ПАО «Тольяттиазот» заявлены расходы на электрическую энергию на 2019 год на сумму 32 190,559 тыс. руб. В соответствии с Методическими указаниями расходы регулируемой организации на приобретаемую электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду, теплоноситель определяются как сумма произведений расчетных экономически (технологически, технически) обоснованных объемов приобретаемых электрической энергии (мощности), тепловой энергии (мощности), других видов энергетических ресурсов холодной воды на соответственно плановые (расчетные) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), тепловую энергию (мощность), другие виды энергетических ресурсов, холодную воду. Объемы приобретаемой электрической энергии (мощности), тепловой

энергии (мощности) определяются с учетом показателей надежности, качества, энергетической эффективности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения, определенных в установленном порядке.

Расходы на электрическую энергию экспертной группой приняты с 01.07.2019 в размере 17 192,671 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.1	Энергия, в том числе:	20 516,519	28 681,510	21 295,726	32 819,401	16 700,462	17 192,671	16 946,566
2.1.1	Электрическая энергия	20 000,170	28 168,007	20 779,377	32 190,559	16 091,150	16 573,885	16 332,517
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	6 555,927	7 289,175	6 549,371	7 521,696	6 354,596	6 354,596	6 354,596
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	20 000,170	28 168,007	20 779,377	32 190,559	16 091,150	16 573,885	16 332,517
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	3,051	3,864	3,173	4,280	2,532	2,608	2,570
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	6 555,927	7 289,175	6 549,371	7 521,696	6 354,596	6 354,596	6 354,596

ПАО «Тольяттиазот» не представлена отчетность по фактическим показателям, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784. Фактический объем электрической энергии, затрачиваемый на водоотведение в системе северного промышленного узла, не представлен. Экспертной группой предлагается принять объем энергии ВН по удельному расходу, утвержденному в 2018 году 0,28 кВт-ч/м³, с 01.07.2019 в размере 6 354,596 тыс.кВт.ч.

Тариф на электрическую энергию принят с 01.07.2019 в размере 2,608 руб./кВт.ч по представленному счету-фактуре за октябрь 2018 г. и ИД. Тариф гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» 1,27056 руб./кВт-ч. Тариф на мощность и подключенная мощность организацией не заявлены.

3.3. Тепловая энергия и теплоноситель

Покупка тепловой энергии осуществляется у ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ». Тариф ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» с 01.01.2019 составляет 1799 руб./Гкал. Тариф с 01.07.2019 ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» составляет 1827 руб./Гкал. (Приказ № 702). Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление тепловой энергии в горячей воде составляет 2770 Гкал в год. Потери тепловой энергии 245,56 Гкал в год (8,9%). Общее потребление тепловой энергии составляет 3 015,56 Гкал в год. На систему БОС, исходя из заявки организации, приходится 89%, на систему северного пром. узла – 11%. Таким образом, расходы на тепловую энергию составят 608,63 тыс. руб. На второе полугодие - 618,10 тыс.руб.

Покупка теплоносителя осуществляется у ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ». Тариф ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» с 01.01.2019 составляет 19,75 руб./м³. Тариф с 01.07.2019 ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» составляет 19,79 руб./м³. Представлен договор на снабжение тепловой энергией в горячей воде № 27-Д-13-00171 Т от 01.11.2013 с дополнительным соглашением № 1 от 17.11.2017. По приложению № 5 дополнительного соглашения потребление теплоносителя составляет 306,95 м³. Потери тепловой. На систему

БОС, исходя из заявки организации, приходится 89%, на систему северного пром. узла – 11%. Таким образом, расходы на теплоноситель составят 0,680 тыс. руб. На второе полугодие - 0,681 тыс.руб.

3.4. Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции

Организацией заявлены расходы по данной статье на 2019 год на сумму 586,176 тыс. руб.

На основании предоставленных материалов экспертной группой предлагается учесть расходы по данной статье с 01.07.2019 в размере 288,579 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	609,890	0,000	586,176	288,579	288,579	288,579
2.18.1	налог на землю		307,150		297,597	0,000	0,000	0,000
2.18.3	налог на имущество		302,741		288,579	288,579	288,579	288,579

По налогу на землю не представлена налоговая декларация.

Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Экспертной группой предлагается принять налог на имущество с 01.07.2019 по предложению организации в размере 288,579 тыс. руб.

3.5. Амортизация

Организацией заявлена амортизация в размере 4 801,240 тыс. руб.

Экспертной группой предлагается принять амортизационные отчисления при расчете тарифа с 01.07.2019 в размере 4 661,452 тыс. руб.

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»		
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019
2.3	Амортизация	922,780	4 819,708	922,780	4 801,240	4 661,452	4 661,452	4 661,452
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	922,780	4 819,708	922,780	4 801,240	4 661,452	4 661,452	4 661,452
2.3.2	Амортизация автотранспорта					0,000	0,000	0,000
2.3.3	Амортизация производственных активов					0,000	0,000	0,000

В связи с тем, что организация не сдает отчетность, предусмотренную приказом министерства от 14.12.2017 № 784, фактические данные по начислению амортизации отсутствуют. Запрошены данные у организации по начислению амортизации за 3 квартал 2018 года. В годовом пересчете амортизация по системе СПУ составит 4661,452 тыс. руб.

3.6. Валовая прибыль

У организации отсутствует утвержденная инвестиционная программа, долгосрочные государственные долговые обязательства, концессионные соглашения и программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2019 год.

Таким образом, экспертной группой предлагается при установлении тарифов на водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти) для ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти, учесть необходимую валовую выручку (НВВ) на 2019 в размере 34 217,089 тыс. руб. (при расчете тарифа с 01.07.2019 - 34 757,437 тыс. руб.).

С целью осуществления контроля за деятельностью регулируемых организаций, предприятие обязано представлять формы отчетности согласно перечню отчетных форм, утвержденному министерством, а также осуществлять раскрытие информации путем ее обязательного опубликования на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области.

**Анализ расходов на водоотведение ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти на 2019 год
(система северного промышленного узла г. Тольятти)**

Тыс. руб.

Муниципальное образование		Тольятти			Организация коммунального комплекса	ПАО «Тольяттиазот»			Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период	Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)				
		ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ПЛАН ОКК	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие	ПЛАН Минэнерго	
		2017	2017	2018	2019	2019	2019	2019	
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	23 772,278	22 385,877	23 772,278	22 385,877	23 065,303	23 065,303	23 065,303	$Q_i = Q_{i-2} \cdot (1 + t_i)^2 + Q_i^{min} - \Delta Q_i^{in}$ <p align="center">Принято по формуле МУ-1746-э</p>
1.2	Индекс натурального объема					Объем (тыс. м ³):	0,970		$t_i = \frac{1}{3} \cdot \sum_{k=2}^4 \frac{Q_{i-k} - Q_{i-k}^{min} - \Delta Q_{i-k}^{in} - Q_{i-k-1}}{Q_{i-k-1}}$
1.2.1	Δ объема в году i-2					21 119,143	5,0%	1	6,0%
1.2.2	Δ объема в году i-3					22 006,001	-4,0%	1	-4,0%
1.2.3	Δ объема в году i-4					21 251,849	3,5%	1	3,5%
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м ³)						0,000		В нарушении норм п. 17 ПП РФ № 406 не представлена учетная политика с приложениями (включая утвержденный план счетов, содержащий перечень счетов и субсчетов синтетического и аналитического бухгалтерского учета). Представлена только выписка. Раздельный учет не ведется. В нарушении приказа Министерства строительства и ЖКХ РФ от 25.01.2014 № 22/пр
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)						0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,000			0,000		
2	Себестоимость	34 365,853	48 501,306	35 513,360	68 500,738	33 676,741	34 757,437	34 217,089	
	Себестоимость, руб./м ³	1,446	2,167	1,494	3,060	1,460	1,507	1,483	
2.0.1	операционные расходы								
2.0.2	неподконтрольные расходы								
2.1	Энергия, в том числе:	20 516,519	28 681,510	21 295,726	32 819,401	16 700,462	17 192,671	16 946,566	0,28
2.1.1	Электрическая энергия	20	28	20	32 190,559	16 091,150	16 573,885	16 332,517	

		000,170	168,007	779,377					
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	6 555,927	7 289,175	6 549,371	7 521,696	6 354,596	6 354,596	6 354,596	На 2018 год был установлен удельный расход электрической энергии 0,28 кВт-ч/м3
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	20 000,170	28 168,007	20 779,377	32 190,559	16 091,150	16 573,885	16 332,517	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	3,051	3,864	3,173	4,280	2,532	2,608	2,570	Тариф на электрическую энергию принят по представленному счету-фактуре за октябрь 2018 г. Тариф гарантирующего поставщика ПАО «Самараэнерго» 1,27056 руб./кВт-ч
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)	6 555,927	7 289,175	6 549,371	7 521,696	6 354,596	6 354,596	6 354,596	Отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Предлагается принять по удельному расходу, утвержденному в 2018 году 0,28 кВт-ч/м3.
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)					0,000	0,000	0,000	Организацией не заявлено
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)					0,000	0,000	0,000	Организацией не заявлено
2.1.2	Тепловая энергия	515,547	512,868	515,547	628,150	608,632	618,105	613,368	Покупка тепловой энергии осуществляется у ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ». Тариф ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» с 01.01.2019 составляет 1799 руб./Гкал. Тариф с 01.07.2019 ООО «АВТОГРАД-ВОДОКАНАЛ» составляет 1827 руб./Гкал. (Приказ №

	связанные с централизованными системами								
2.4.2.1	Аренда имущества					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи					0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков					0,000	0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 943,805	5 391,246	2 943,805	17 505,703	4 210,766	4 408,672	4 309,719	Отчетность по фактическим ремонтам, сдача которой предусмотрена приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. Дефектная ведомость, принимая в работу на 2019 год и график периодичности проведения ремонтов, не представлены. Необходимость проведения ремонтных работ не подтверждена. Сделать вывод о необходимости выполнения ремонтных работ, заявленных организацией, не представляется возможным. Предлагается план ремонта 2018 года оставить без изменения на первое полугодие 2019 года. На второе полугодие 2019 года принять от факта 3 мес., приведенного к годовому показателю
2.6	Капитальный ремонт					0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	4 804,153	3 897,725	4 804,153	4 346,061	3 338,455	3 492,024	3 415,240	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)					0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.					0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	1 801,141	1 993,343	1 801,141	2 189,975	1 534,571	1 605,161	1 569,866	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	30 019,020	41 527,983	30 019,020	45 624,478	31 970,227	33 440,857	32 705,542	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000	4,000	5,000	4,000	4,000	4,000	4,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. На 2016 г. принималась численность в количестве 5 чел. Предлагается принять численность в количестве 4 чел., заявленных организацией
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка					0,000	0,000	0,000	

	рабочего 1-го разряда, руб./мес.								
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.					0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала	1 922,840	1 289,028	1 922,840	1 433,246	1 228,694	1 285,214	1 256,954	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	32 047,335	35 806,346	32 047,335	39 812,398	34 130,380	35 700,377	34 915,379	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	5,000	3,000	5,000	3,000	3,000	3,000	3,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. На 2016 г. принималась численность в количестве 5 чел. Предлагается принять численность в количестве 3 чел., заявленных организацией
2.7.4	оплата труда АУП	1 080,172	615,353	1 080,172	722,839	575,191	601,650	588,420	Годовой фонд оплаты труда рассчитан исходя из принятой численности и средней заработной платы
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	45 007,147	51 279,432	45 007,147	60 236,616	47 932,567	50 137,465	49 035,016	Отчетность по форме П-4, Ф-12 не сдана. Сделать вывод о фактической заработной плате не представляется возможным. Принято от плана, утвержденного министерством.
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	2,000	1,000	2,000	1,000	1,000	1,000	1,000	Отчетность П-4 на портале ЕИАС не представлена. Сделать вывод о необходимости заявленного количества штатных единиц не представляется возможным. Фактическая отчетность по форме -12, утвержденная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не представлена. На 2016 г. принималась численность в количестве 2 чел. Предлагается принять численность в количестве 1 чел., заявленную организацией
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности					0,000	0,000	0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.7.5.2	численность прочего персонала,					0,000	0,000	0,000	

	относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	1 474,875	1 352,511	1 474,875	1 508,083	1 024,906	1 072,051	1 048,479	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,70%	34,70%	30,70%	34,70%	30,70%	30,70%		Уведомление ФСС, ФЗ от 24.07.2009 № 212 (ред. 02.04.2014) ст. 58.3, ведомость СОУГ. Принято на уровне организаций ВКХ (0,7%)
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	552,950	691,690	552,950	759,921	471,113	492,784	481,949	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	590,312	447,293	590,312	497,336	377,209	394,561	385,885	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	331,613	213,528	331,613	250,825	176,584	184,706	180,645	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)					0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объём (тыс. куб.м)					0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь					0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями					0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями					0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями					0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность					0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов					0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание					0,000	0,000	0,000	
2.15	Расходы на обслуживание бесхозяйных сетей					0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)	3 264,025	478,652	3 632,325	485,742	460,419	485,742	473,080	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784 не сдана. Распределение между видами деятельности не

									представлено. В плане на базовый период принято 2 816,31 тыс. руб. Предлагается принять предложение организации
2.17	Прочие расходы, в том числе	439,696	³ 270,063	439,696	6 448,331	2 991,701	3 156,245	3 073,973	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов					0,000	0,000	0,000	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)					0,000	0,000	0,000	
2.17.3	Услуги связи и Интернет					0,000	0,000	0,000	
2.17.4	Лицензирование		129,888		189,337	134,694	142,102	138,398	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять от выделенного факта 2017 года
2.17.5	Обучение персонала		20,074		20,228	19,173	20,228	19,700	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять по предложению организации
2.17.6	Страхование производственных объектов					0,000	0,000	0,000	полисы «ВТБ страхование» и договор на страхов. И имущества ГТС Шламонакопителя ПАО «ТОАЗ» - 13,92 тыс.руб. ГТС Иловых карт ПАО «ТОАЗ» 13,92 тыс.руб. Стр. 520 расчет страховой премии Цех 015:Цех очистных сооружений 12 994,688 тыс. руб. Не принято, т.к. право собственности подтверждено на очистные сооружения. Адреса объектов страхования и объектов собственности не совпадают.
2.17.7	Охрана труда	433,876	405,447	433,876	449,590	420,449	443,574	432,011	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять от выделенного факта 2017 года
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)		² 149,656		5 339,215	2 229,193	2 351,799	2 290,496	Услуги транспортного цеха - статья «внутризаводское перемещ. грузов» и «пассажирские перевозки». Не представлено обоснование отнесения внутризаводских перевозок к тарифу на водоотведение. Не известно тип и назначение грузов и пассажиров. В системе БОС не принято. В системе северного промышленного узла предлагается принять от выделенного факта 2017 года.
2.17.9	Другие прочие прямые расходы		7,526		3,089	0,000	0,000	0,000	биовоспроизводство водных ресурсов (Аква-Вита, Озеро)
2.17.10	Оплата работ и услуг,					0,000	0,000	0,000	

	выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем								
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам					0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества сточных вод	5,820	320,840	5,820	248,330	0,000	0,000	0,000	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784, не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Учтено в системе БОС.
2.17.13	Юридические услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий					0,000	0,000	0,000	
2.17.17	Информационные услуги		14,262			0,000	0,000	0,000	НП «ЭКО»
2.17.18	Управленческие услуги					0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки					0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий		222,369		198,543	188,192	198,543	193,367	Представлен договор № 16-03237 Т от 01.01.2017 года с доп. соглашением от 01.04.2017 № 16-03237Т. Общая сумма договора составляет 212 200,459 тыс. руб. Распределение между видами деятельности не представлено. Осуществляется охрана всей территории ПАО «Тольяттиазот». Предлагается принять предложение организации
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	609,890	0,000	586,176	288,579	288,579	288,579	
2.18.1	налог на землю		307,150		297,597	0,000	0,000	0,000	Не представлена налоговая декларация
2.18.2	налог на воду					0,000	0,000	0,000	
2.18.3	налог на имущество		302,741		288,579	288,579	288,579	288,579	Отчетность по форме-12, предусмотренная приказом министерства от 14.12.2017 № 784 не сдана. Распределение между видами деятельности не представлено. Предлагается принять предложение организации
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения					0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог					0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	0,000	5 754,062	0,000	0,000	0,000	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе				4 795,052	0,000	0,000	0,000	Инвестиционная программа для ПАО «Тольяттиазот» не утверждена. Заявленные 28,4 млн руб. не подтверждены.
3.1.1	прибыль на капитальные вложения				4 795,052	0,000	0,000	0,000	Инвестиционная программа для ПАО «Тольяттиазот» не утверждена. Заявленные 28,4 млн руб. не подтверждены.
3.2	Прибыль на социальное развитие					0,000	0,000	0,000	
3.3	Прибыль на поощрение					0,000	0,000	0,000	
3.4	Средства на возврат займов и					0,000	0,000	0,000	

	кредитов и процентов по ним								
3.5	Прибыль на прочие цели					0,000	0,000	0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль					0,000	0,000	0,000	
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	0,000	0,000	0,000	959,010	0,000	0,000	0,000	
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе				959,010	0,000	0,000	0,000	
3.5.1.1	налог от капитальных вложений				959,010	0,000	0,000	0,000	
3.5.2	Другие налоги					0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России					0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России					0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании					0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг					0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования					0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	0,00%	0,00%	0,00%	7,75%	0,00%	0,00%	0,00%	
7	Товарная продукция (по статьям)	34 365,853	48 501,306	35 513,360	74 254,800	33 676,741	34 757,437	34 217,089	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	34 469,803	32 459,522	35 420,694	74 254,800	33 676,741	34 757,437	34 217,089	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	1,446	2,167	1,494	3,317	1,460	1,507	1,483	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	1,520		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)	1,450	1,450	1,490	3,317	1,490	1,507	1,483	
12	Индекс роста						101,14%	101,14%	
13	Выпадающие доходы						0		
14	Индекс ФСТ						102,00%		

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоотведения для ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти, согласно таблице 211, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти, согласно таблице 212, утвердить производственную программу в сфере водоотведения ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти, согласно таблице 213 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 06.11.2015 № 300. Основные показатели расчета представлены в таблицах 214, 215.

Таблица 211

Тарифы в сфере водоотведения
ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,46 (без НДС)	-
		Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	7,87 (без НДС)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,51 (без НДС)	-
		Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,15 (без НДС)	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		
		Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,51 (без НДС)	-
		Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,15 (без НДС)	-
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		
		Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,55 (без НДС)	-
		Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,39 (без НДС)	-
		с 01.01.2021 по 30.06.2021		
		Водоотведение (система северного	1,55	-

	промышленного узла г. Тольятти)	(без НДС)	
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,39 (без НДС)	-
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,58 (без НДС)	-
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,60 (без НДС)	-
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,58 (без НДС)	-
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,60 (без НДС)	-
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,66 (без НДС)	-
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,84 (без НДС)	-
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,66 (без НДС)	-
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	8,84 (без НДС)	-
	с 01.07.2023 по 31.12.2023		
	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	1,75 (без НДС)	-
	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	9,08 (без НДС)	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

Таблица 212

**Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения
ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти
(система северного промышленного узла г. Тольятти)**

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	12 614,735				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,276	0,275	0,275	0,275	0,274

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоотведения
 ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти
 (система биологических очистных сооружений)

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	65 207,229				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,2				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	1,524	1,523	1,521	1,520	1,518

Таблица 213

Производственная программа в сфере водоотведения
 Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ПАО «Тольяттиазот», городского округа Тольятти
Адрес регулируемой организации	445045, г.о. Тольятти, Поволжское шоссе, 32
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	4 309,719	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение (система биологических очистных сооружений)			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	20 532,009	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем принимаемых сточных вод (система северного промышленного узла г. Тольятти)

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измер	Период регулирования в годовом исчислении
---	--------------------------	---------------	---

		ения					
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
			23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303

Планируемый объем принимаемых сточных вод (система биологических очистных сооружений)

Муниципальное образование: городской округ Тольятти

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	10 640,597	10 640,597	10 640,597	10 640,597	10 640,597
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	7 453,784	7 453,784	7 453,784	7 453,784	7 453,784
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	611,315	611,315	611,315	611,315	611,315

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (система северного промышленного узла г. Тольятти)

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые	%	100,00

системы водоотведения				
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	5,19
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,363
		2020		0,359
		2021		0,355
		2022		0,351
		2023		0,347
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	0,276
		2020		0,275
		2021		0,275
		2022		0,275
		2023		0,274

Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоотведения (система биологических очистных сооружений)

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя	
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения	%	0,100	
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения	%	-	
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения	%	5,19	
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	0,363
		2020		0,359
		2021		0,355
		2022		0,351
		2023		0,347
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе	2019	кВт-ч/м ³	1,524
		2020		1,523

	очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2021		1,521
		2022		1,520
		2023		1,518
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт-ч/м ³	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Водоотведение (система северного промышленного узла г. Тольятти)	тыс. руб.	34 217,089	35 234,049	36 125,096	37 456,418	39 353,332
2.	Водоотведение (система биологических очистных сооружений)	тыс. руб.	149 891,605	154 751,977	158 955,554	163 087,201	167 538,143

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы
2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности (система северного промышленного узла г. Тольятти)

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303	23 065,303

Целевые показатели деятельности (система биологических очистных сооружений)

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696	18 705,696

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоотведение	%	-0,100
--	---------------	---	--------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 214

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ВОДООТВЕДЕНИЕ (система БОС)

ОАО "Тольяттиазот"

0

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019	2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерг о с 1 июля	Пре д. орг.	План мин.энерг о с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энерг о с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энерг о с 1 июля	Изменен ие	Пре д. орг.	План мин.энерг о с 1 июля	Изменен ие	
1	Необходимая валовая выручка	176 571,356	243 774,214	182 471,095	390 140,136	440 550,548	152 486,251	0,00 0	157 017,704	103,0%	0,00 0	160 893,404	102,5%	0,00 0	165 280,997	102,7%	0,00 0	169 795,290	102,7%	
1.1	Текущие расходы	171 049,116	236 683,631	176 948,855	383 270,700	405 232,276	146 751,398	0,00 0	151 282,850	103,1%	0,00 0	155 158,551	102,6%	0,00 0	159 546,144	102,8%	0,00 0	164 060,436	102,8%	
1.1.1	Операционные расходы	62 636,757	112 747,023	64 408,566	250 595,887	258 555,726	65 207,229	0,00 0	67 388,280	103,3%	0,00 0	68 843,328	102,2%	0,00 0	70 737,896	102,8%	0,00 0	72 684,603	102,8%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,2%		1,2%			1,2%			1,2%			1,2%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%		3,4%			4,0%			4,0%			4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000			0,000			0,000		

1.1.1.3.2	изменен ие количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000												
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	105 953,0 14	115 358,15 3	110 080,943	123 465,192	131 371,8 32	74 371,148	76 525,680	102,9%	78 742,629	102,9%	81 023,803	102,9%	83 371,062	102,9%				
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт- ч						2,608	2,686	103,0%	2,767	103,0%	2,850	103,0%	2,936	103,0%				
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						103,0%		103,0%		103,0%		103,0%					
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расхо Д всего	Очист ка	Транспортиро вка	Коэффициен т экономии		1,524	1,523	99,9%	1,521	99,9%	1,520	99,9%	1,518	99,9%				
	Очистка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
	Транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
1.1.3	Неподконтрольные расходы	2 459,3 45	8 578,45 5	2 459,345	9 209,622	15 304,7 18	7 173,022	7 368,891	102,7%	7 572,594	102,8%	7 784,445	102,8%	8 004,771	102,8%				
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%				
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%				
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	5 522,2 40	7 090,58 3	5 522,240	6 869,435	6 869,4 35	5 734,853	5 734,853	100,0%	5 734,853	100,0%	5 734,853	100,0%	5 734,853	100,0%				
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	28 448,8 36	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	28 448,8 36	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%				

2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации									0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств									0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.7	Δ НВВи-2							0,00 0	0,000			0,00 0	0,000	0,0%	0,00 0	0,000	0,0%	0,00 0	0,000	0,0%
2.8	НВВи-2													0,0%			0,0%			0,0%
2.9	ТВи-2													0,0%			0,0%			0,0%
2.10	ИПЦi-1											0,0 %	3,4%		0,0 %	4,0%		0,0 %	4,0%	
2.11	Δ НВВи-2× (1+ИПЦi-1)× (1+ИПЦj)							0,00 0	0,000			0,00 0	0,000	0,0%	0,00 0	0,000	0,0%	0,00 0	0,000	0,0%
2.12	Δ НРi													0,0%			0,0%			0,0%
2.13	Δ Иi													0,0%			0,0%			0,0%
2.14	Δ ЦPi													0,0%			0,0%			0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	176 571,3 56	243 774,21 4	182 471,095	390 140,136	440 550,5 48	152 486,251	0,00 0	157 017,704	103,0%	0,00 0	160 893,404	102,5%	0,00 0	165 280,997	102,7%	0,00 0	169 795,290	102,7%	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	7,760	7,760	8,02	8,020	23,55	8,15	0,0 0	8,39	103,0%	0,0 0	8,60	102,5%	0,0 0	8,84	102,7%	0,0 0	9,08	102,7%	
5	Объем водоотведения, тыс. м³						18 705,696		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%	
6	Объем принятых стоков, всего						18 705,696		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%		18 705,696	100,0%	
7	Темп роста тарифа, %						101,6%	0,0 %	103,0%			102,5%			102,7%			102,7%		

8	НВВ на календарный год					149 891,605		154 751,977			158 955,554			163 087,201			167 538,143			
9	Индекс снижения объема																			
10	Удельные операционные расходы УОР _j		6,027																	
11	Коэффициент сопоставимости k _j		1,000																	
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863																	
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726																	
14	тах		1,2																	
15	ИЭОР		0,000																	
15	ИЭОР		1,2																	

Таблица 215

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ВОДООТВЕДЕНИЕ (Система СПУ)

ОАО "Тольяттиазот"

0

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019	2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	34 365,8 53	48 501,3 06			74 254,8 00	34 757,437	0,0 00	35 710,661	102,7 %	0,0 00	36 539,530	102,3 %	0,0 00	38 373,307	105,0 %	0,0 00	40 333,357	105,1 %	
1.1	Текущие расходы	33 443,0 73	43 681,5 97			64 658,5 07	30 095,985	0,0 00	31 049,210	103,2 %	0,0 00	31 878,078	102,7 %	0,0 00	33 711,855	105,8 %	0,0 00	35 671,905	105,8 %	
1.1.1	Операционные расходы	12 926,5 54	14 390,1 96			30 293,9 20	12 614,735		13 063,063	103,6 %	0,0 00	13 372,135	102,4 %	0,0 00	13 767,950	103,0 %	0,0 00	14 175,481	103,0 %	

1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%				1,0%			
1.1.1.2	индекс потребительски х цен						4,6%		3,4%			4,0%			4,0%		4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%		0,0%		
1.1.1.3.0	Протяже нность водопроводных (канализационн ых) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировк у воды и сточных вод, исходя из размера соответствующ ей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000			0,000		0,000		
1.1.1.3.2	измене ние количества условных метров водопроводной (канализационн ой) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%		0,0%		
1.1.1.3.3	изменен ие операционных расходов на водоподготовку , очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки , очистки сточных вод																		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	20 000,1 70	28 168,0 07	20 779,377	30 253,164	32 190,5 59	16 573,885		17 054,030	102,9 %		17 548,085	102,9 %		18 959,276	108,0 %	20 483,953	108,0 %	

1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						2,608	2,686	103,0 %	2,767	103,0 %	2,850	103,0 %	2,936	103,0 %
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>							103,0%		103,0%			103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/мЗ	Уд. Расход всего	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,276	0,275	99,9%	0,275	99,9%	0,275	99,9%	0,274	99,9%
	Очистка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
	Транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.1.3	Неподконтрольные расходы	516,349	123,394	516,349	1 163,797	2 174,028	907,365	932,117	102,7 %	957,858	102,8 %	984,629	102,8 %	1 012,471	102,8 %
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	922,780	4 819,708	922,780	4 801,240	4 801,240	4 661,452	4 661,452	100,0 %	4 661,452	100,0 %	4 661,452	100,0 %	4 661,452	100,0 %
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	4 795,052	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	4 795,052	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	4 795,052	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%

1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>					0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%	
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	6,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	6,9%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ						0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		1 266,7 34			0,000				0,0%			0,0%			0,0%		0,0%
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ									0,0%			0,0%			0,0%		0,0%
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов									0,0%			0,0%			0,0%		0,0%
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы									0,0%			0,0%			0,0%		0,0%
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации									0,0%			0,0%			0,0%		0,0%

2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств									0,0%				0,0%					0,0%		
2.7	Δ НВВи-2							0,000			0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000
2.8	НВВи-2																				
2.9	ТВи-2																				
2.10	ИПЦi-1									0,0%	3,4%		0,0%	4,0%		0,0%	4,0%		0,0%	4,0%	
2.11	Δ НВВи-2×(1+ИПЦi-1)×(1+ИПЦi)							0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000		0,000	
2.12	Δ НРi																				
2.13	Δ Иi																				
2.14	Δ ЦPi																				
3	Итог НВВ для расчета тарифа	34 365,8 53	48 501,3 06	35	513,360	65	960,749	74 254,8 00	34 757,437	0,000	35 710,661	102,7%	0,000	36 539,530	102,3%	0,000	38 373,307	105,0%	0,000	40 333,357	105,1%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	1,450	1,450	1,49	1,490	3,32	1,51	0,00	1,55	102,7%	0,00	1,58	102,3%	0,00	1,66	105,0%	0,00	1,75	105,1%		
5	Объем водоотведения, тыс. м³							23	065,303		23	100,0%		23	100,0%		23	100,0%		23	100,0%
6	Объем принятых стоков, всего							23	065,303		23	100,0%		23	100,0%		24	105,0%		25	105,0%
7	Темп роста тарифа, %							101,1%	0,0%	102,7%				102,3%			105,0%			105,1%	
8	НВВ на календарный год							34	217,089		35	234,049		36	125,096		37	456,418		39	353,332

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Представители ПАО «Тольяттиазот» отметили, что направили ходатайство об ознакомлении с материалами дела. Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. сообщила, что ходатайство об ознакомлении с материалами дела получено 11.12.2018 (вх. № 17390) и представители ПАО «Тольяттиазот», уполномоченные руководителем организации, могут ознакомиться с материалами дела об установлении тарифов.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 67

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с п.3 части 2.1 статьи 8 ФЗ "О теплоснабжении", п. 5(1), 5(5) постановления Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 "О ценообразовании в сфере теплоснабжения" цены на тепловую энергию (мощность), теплоноситель, поставляемые теплоснабжающей организацией, владеющей на праве собственности или ином законном основании источником тепловой энергии, потребителю, теплопотребляющие установки которого технологически соединены с этим источником тепловой энергии непосредственно или через тепловую сеть, принадлежащую на праве собственности и (или) ином законном основании указанной теплоснабжающей организации или указанному потребителю, если такие теплопотребляющие установки и такая тепловая сеть не имеют иного технологического соединения с системой теплоснабжения и к тепловым сетям указанного потребителя не присоединены теплопотребляющие установки иных потребителей, определяются соглашением сторон договора теплоснабжения и (или) договора поставки тепловой энергии и не подлежат регулированию.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила не устанавливать тарифы на тепловую энергию для ЗАО "Кинельский хлебозавод", городской округ Кинель.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 68

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения на 2019 год, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 876 изложить в редакции согласно таблице 216

Таблица 216

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ЗАО «СЗ Нефтемаш», городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Ткал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ЗАО «СЗ Нефтемаш», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	22,84	1 628
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	23,93	1 685
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,93	1 685
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	24,64	1 714
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,64	1 714
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	25,63	1 764
Население (с учетом НДС)*				
4.	ЗАО «СЗ Нефтемаш», городской округ Самара	с 01.01.2018 по 30.06.2018	26,95	1 921,04
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	28,24	1 988,30
5.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,72	2 022,00
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	29,57	2 056,80
6.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,57	2 056,80
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	30,76	2 116,80

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 69

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2023 гг., согласно таблице 217, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для филиала АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п. Кряж, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 218, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п. Кряж, согласно таблице 219, установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 220, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для филиала АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 221, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский, согласно таблице 222 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 663.

Таблица 217

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала
АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	филиал АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж	с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,18	1364
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	31,79	1391
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,79	1391
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	32,65	1436
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	32,65	1436
		с 01.07.2021 до 31.12.2021	33,31	1483
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	33,31	1483
5.		с 01.07.2022 до 31.12.2022	34,10	1532
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	34,10	1532
7.		с 01.07.2023 до 31.12.2023	36,67	1582

Таблица 218

Производственная программа по горячему водоснабжению
филиала АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	268,690
1.1.	население	тыс. м ³	42,260
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,410
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	228,020

Таблица 219

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж,

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	филиал АО «РЭУ» «Самарский», городской округ Самара, п.Кряж	2019	1,8	0,100	0,715	не более 0,067
		2020	1,7	0,100	0,712	
		2021	1,6	0,100	0,708	
		2022	1,5	0,100	0,707	
		2023	1,4	0,100	0,706	

Таблица 220

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала
АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	филиал АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	69,38	1864
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	70,42	1901
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	70,42	1901
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	72,42	1961
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	72,42	1961
		с 01.07.2021 до 31.12.2021	73,65	2025
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	73,65	2025
5.		с 01.07.2022 до 31.12.2022	75,07	2092
6.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	75,07	2092
7.		с 01.07.2023 до 31.12.2023	76,55	2162

Таблица 221

**Производственная программа по горячему водоснабжению
филиала АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский, в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3,300
1.1.	население	тыс. м ³	3,300
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 222

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	филиал АО «РЭУ» «Самарский», муниципальный район Кинель-Черкасский	2019	1,8	0,100	0,715	не более 0,067
		2020	1,7	0,100	0,712	
		2021	1,6	0,100	0,708	
		2022	1,5	0,100	0,707	
		2023	1,4	0,100	0,706	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 70

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 223, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 224, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара, согласно таблице 225.

Таблица 223

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	Федеральное государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1510
		01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1530
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1530
3.		01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1579
4.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1579
5.		01.07.2021 по 31.12.2021	30,03	1630
Население (с учетом НДС)*				
6.	Федеральное государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	1812,00
		01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	1836,00
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	1836,00
8.		01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	1894,80
9.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	1894,80
10.			01.07.2021 по 31.12.2021	36,04

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 224

Производственная программа по горячему водоснабжению
Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2021
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	87,700
1.1.	население	тыс. м ³	15,590
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	72,110

Таблица 225

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованной закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для Федерального государственного бюджетного учреждения «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Санаторно-курортный комплекс «Приволжский» Министерства обороны Российской Федерации	2019	1,8	0,100	0,715	не более 0,067
2.		2020	1,7	0,100	0,715	
3.		2021	1,6	0,100	0,714	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 71

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о

министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает:

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Сызрань, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 гг., приложение 4 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 878 изложить в редакции согласно таблице 226,

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, муниципальный район Волжский, п. Рощинский, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 гг., приложение 7 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 878 изложить в редакции согласно таблице 227;

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Кинель, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 гг., приложение 10 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 878 изложить в редакции согласно таблице 228;

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Чапаевск, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 гг., приложение 13 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 878 изложить в редакции согласно таблице 229.

Таблица 226

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-
коммунальное управление»
Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Сызрань, в
закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Однотарифный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				

1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	с 01.01.2018 по 30.06.2018	17,82	2405
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	18,64	2485
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	18,64	2485
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	18,99	2569
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,99	2569
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	19,59	2648

Таблица 227

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление»
Министерства обороны Российской Федерации, муниципальный район Волжский, п. Рощинский, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	с 01.01.2018 по 30.06.2018	50,93	1322
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	50,93	1364
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,93	1364
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	51,08	1375
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,08	1375
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	52,75	1419

Таблица 228

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-коммунальное управление»
Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Кинель, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	с 01.01.2018 по 30.06.2018	30,08	1705
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	31,17	1760
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	31,17	1760

		с 01.07.2019 до 31.12.2019	31,78	1784
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,78	1784
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	33,91	1841

Таблица 229

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
федерального государственного бюджетного учреждения «Центральное жилищно-
коммунальное управление»
Министерства обороны Российской Федерации, городской округ Чапаевск, в
закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	Федеральное государственное бюджетное учреждение «Центральное жилищно-коммунальное управление» Министерства обороны Российской Федерации	с 01.01.2018 по 30.06.2018	28,18	1550
		с 01.07.2018 до 31.12.2018	29,03	1601
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,03	1601
		с 01.07.2019 до 31.12.2019	28,30	1627
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,30	1627
		с 01.07.2020 до 31.12.2020	29,21	1679

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 72

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает:

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 230;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 231;

- утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 232;

- установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский, согласно таблице 233;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) согласно таблице 234;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 235;

- утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 236;

- установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на

долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский, согласно таблице 237;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 238;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 239;

- утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 240;

- установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, согласно таблице 241;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 242;

- утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 243;

- установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск, согласно таблице 244;

- признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 711.

Таблица 230

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский,
в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения)

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				

1.	ООО «СамРЭК- Эксплуатация», муниципальный район Приволжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,20	1407
		01.07.2019 по 31.12.2019	51,06	1431
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,06	1431
		01.07.2020 по 31.12.2020	52,97	1476
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	52,97	1476
		01.07.2021 по 31.12.2021	55,01	1522
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	55,01	1522
		01.07.2022 по 31.12.2022	56,67	1570
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	56,67	1570
		01.07.2023 по 31.12.2023	58,39	1620

Таблица 231

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию
			Для потребителей МУП «Вода-16»	МУП «Обшаровская коммунальная служба»	
Для потребителей (без НДС)					
1.	ООО «СамРЭК- Эксплуатация», муниципальный район Приволжский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	41,96	50,10	1407
		01.07.2019 по 31.12.2019	42,69	51,05	1431
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	42,69	51,05	1431
		01.07.2020 по 31.12.2020	44,17	53,09	1476
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	44,17	53,09	1476
		01.07.2021 по 31.12.2021	45,94	55,21	1522
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	45,94	55,21	1522
		01.07.2022 по 31.12.2022	47,78	57,42	1570
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	47,78	57,42	1570
		01.07.2023 по 31.12.2023	49,69	59,72	1620

Таблица 232

Производственная программа по горячему водоснабжению
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский,
 в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	8,67
1.1.	население	тыс. м ³	8,67
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 233

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Приволжский	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,078

2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Таблица 234

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский, в открытой
системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	32,11	1770
		01.07.2019 по 31.12.2019	32,75	1800
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	32,75	1800
		01.07.2020 по 31.12.2020	34,02	1854
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	34,02	1854
		01.07.2021 по 31.12.2021	35,36	1910
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,36	1910
		01.07.2022 по 31.12.2022	36,45	1967
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,45	1967
		01.07.2023 по 31.12.2023	37,58	2027

* Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 710 "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация»".

Таблица 235

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский,
 в закрытой системе горячего водоснабжения

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию
			Для потребителей МУП «Водоканал сервис»	Для потребителей МУП «Водоканал»	Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)					
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	26,80	31,11	1770
		01.07.2019 по 31.12.2019	27,33	31,71	1800
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	27,33	31,71	1800
		01.07.2020 по 31.12.2020	28,04	32,80	1854
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	28,04	32,80	1854
		01.07.2021 по 31.12.2021	28,87	33,65	1910
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	28,87	33,65	1910
		01.07.2022 по 31.12.2022	29,74	34,68	1967
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	29,74	34,68	1967
		01.07.2023 по 31.12.2023	30,64	35,74	2027

Таблица 236

Производственная программа по горячему водоснабжению
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский,
 в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	60,5
1.1.	население	тыс. м ³	60,5
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 237

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,078
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.

1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Безенчукский	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Таблица 238

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск,
в открытой системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,30	1727
		01.07.2019 по 31.12.2019	23,77	1756
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,77	1756
		01.07.2020 по 31.12.2020	24,72	1810
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,72	1810
		01.07.2021 по 31.12.2021	25,71	1867
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,71	1867
		01.07.2022 по 31.12.2022	26,48	1925
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,48	1925
		01.07.2023 по 31.12.2023	27,27	1986
10.	с 01.01.2023 по 30.06.2023	27,27	2310	
	01.07.2023 по 31.12.2023	28,09	2383	

* Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 710 "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация»".

Таблица 239

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск,
 в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,30	1727
		01.07.2019 по 31.12.2019	23,76	1756
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,76	1756
		01.07.2020 по 31.12.2020	24,48	1810
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	24,48	1810
		01.07.2021 по 31.12.2021	25,26	1867
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	25,26	1867
		01.07.2022 по 31.12.2022	26,13	1925
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	26,13	1925
		01.07.2023 по 31.12.2023	27,03	1986

Таблица 240

Производственная программа по горячему водоснабжению
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск,
 в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 - 2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	473,02
1.1.	население	тыс. м ³	425,57
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	18,98
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	28,47

Таблица 241

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,078
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»,	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067

2.	городской округ Жигулевск	2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Таблица 242

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск	с 01.01.2019 по 30.06.2019	38,42	1630
		01.07.2019 по 31.12.2019	39,19	1658
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	39,19	1658
		01.07.2020 по 31.12.2020	40,09	1707
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	40,09	1707
		01.07.2021 по 31.12.2021	41,25	1758
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	41,25	1758
		01.07.2022 по 31.12.2022	42,52	1811
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	42,52	1811
		01.07.2023 по 31.12.2023	43,85	1866

Таблица 243

Производственная программа по горячему водоснабжению
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	38,22
1.1.	население	тыс. м ³	32,28

1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	4,19
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	1,75

Таблица 244

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Октябрьск	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 73

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает:

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Новокуйбышевск, в закрытой системе горячего водоснабжения на 2019-2020 гг., приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 805 изложить в редакции согласно таблице 245;

- в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на горячую воду, поставляемую потребителям ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городское поселение Нефтегорск, муниципальный район Нефтегорский, в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) на 2019-2020 гг., приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2017 № 804 изложить в редакции согласно таблице 246.

Таблица 245

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Новокуйбышевск,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Новокуйбышевск	с 01.01.2018 по 30.06.2018	19,41	2116
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	20,47	2169
с 01.01.2019 по 30.06.2019		20,47	2169	
с 01.07.2019 по 31.12.2019		21,37	2169	
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,37	2169
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,01	2192
Население (с учетом НДС)*				
4.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»,	с 01.01.2018 по	22,90	2496,88

	городской округ Новокуйбышевск	30.06.2018		
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	24,15	2559,42
5.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	24,56	2602,80
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	25,64	2602,80
6.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	25,64	2602,80
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	26,41	2630,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 246

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городское поселение Нефтегорск, муниципальный район
Нефтегорский, в открытой системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городское поселение Нефтегорск муниципального района Нефтегорский	с 01.01.2018 по 30.06.2018	34,70	1397
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	36,05	1452
2.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,05	1452
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	36,77	1477
3.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	36,77	1477
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	38,22	1522
Население (с учетом НДС)**				
4.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городское поселение Нефтегорск муниципального района Нефтегорский	с 01.01.2018 по 30.06.2018	40,95	1648,46
		с 01.07.2018 по 31.12.2018	42,54	1713,36
5.		с 01.01.2019 по 30.06.2019	43,26	1742,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	44,12	1772,40
6.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	44,12	1772,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	45,86	1826,40

* Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.12.2017 № 770 " Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городское поселение Нефтегорск муниципального района Нефтегорский".

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке.

Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 74

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск на основе долгосрочных параметров регулирования согласно таблице 247, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения для ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, согласно таблице 248, признать доступность приобретения и оплаты потребителями услуг водоснабжения, оказываемых ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2012 № 365. Основные показатели расчета представлены в таблицах 249, 250.

Таблица 247

Тарифы в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация»,
городской округ Жигулевск

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Техническая вода	9,20 (без НДС)	11,04 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Техническая вода	9,38 (без НДС)	11,26 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		
		Техническая вода	9,38 (без НДС)	11,26 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2020 по 31.12.2020		
		Техническая вода	9,72 (без НДС)	11,66 (с учетом НДС)**
с 01.01.2021 по 30.06.2021				

	Техническая вода	9,72 (без НДС)	11,66 (с учетом НДС)**
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
	Техническая вода	10,02 (без НДС)	12,02 (с учетом НДС)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

**Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск**

Наименование показателя	Значение		
	2019 год	2020 год	2021 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	131,701		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0		
Нормативный уровень прибыли, %	-		
Уровень потерь воды, %	20,00	20,00	19,99
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,673	0,672	0,672

Таблица 248

**Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы**

Регулируемая организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
Адрес регулируемой организации	443072, г. Самара, 18 км, Опытная станция по садоводству НПО «Жигулевские сады», д. б/н, лит. X, оф. 5
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	33,635	Тариф

2.	Капитальный ремонт	-	Тариф
----	--------------------	---	-------

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Жигулевск

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2021
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	33,834
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	-
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-
1.3.	население	тыс. м ³	21,970
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	11,864

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	-
		2020	-
		2021	-
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	20,00
		2020	20,00
		2021	19,99

5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт-ч/м3	-
		2020		-
		2021		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт-ч/м3	-
		2020		-
		2021		-

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2019 год	2020 год	2021 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	317,525	328,859	338,961

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

-

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	33,834
---------------------------------------	---------------------	--------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,001
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 249

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА
 ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
 Жигулевск



Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020			2021			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин.энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	311,140	1 549,516	554,913	317,525	640,014	328,859	103,6%	674,606	338,961	103,1%	
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	296,498	1 534,874	540,271	317,525	625,372	328,859	103,6%	659,964	338,961	103,1%	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	113,314	1 351,690	352,229	131,701	430,658	136,382	103,6%	464,508	139,609	102,4%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	3,4%	3,4%		4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000		
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000							
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	161,931	161,931	166,789	170,767	173,461	177,420	103,9%	180,399	184,295	103,9%	

1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						6,000		6,240	104,0%		6,489	104,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								104,0%		104,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,673	0,673	0,672	99,9%	0,673	0,672	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%	0,0%	100,0%			0,673		0,672	99,9%		0,672	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	21,253	21,253	21,253	15,057	21,253	15,057	100,0%	15,057	15,057	100,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	14,642	14,642	14,642	0,000	14,642	0,000	0,0%	14,642	0,000	0,0%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	14,642	0,000	0,0%	14,642	0,000	0,0%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	14,642	14,642	14,642	0,000	14,642	0,000	0,0%	14,642	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	5,000		0,0%	5,000		0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	4,9%	1,0%	1,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	5,0%	0,0%	0,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%		0,0%			0,0%		
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000		0,000	0,000		
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		33,834						0,0%		0,0%	
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического									0,0%			0,0%	

11	расходы УОР; Коэффициент сопоставимости k _i		1,000											
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863	Определяется среднее значение для сопоставимых организаций										
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726											
14	тах		-5,0											
15	ИЭОР		1,000											
15	ИЭОР		-5,0											

Таблица 250

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ ТЕХНИЧЕСКАЯ ВОДА												тыс. руб.
Муниципальное образование		Жигулевск					Организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»				Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)					
		ПЛАН 2017	ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	
1	Полезный отпуск воды (тыс.м ³)	0,000	0,000	33,834		33,834	33,834		33,834	33,834	0,000	
1.1	Потери воды (тыс.м ³)	0,000	0,000	8,459		8,459	8,459		8,459	8,459	8,459	
	то же % к поданной в сети	0,00%	0,00%	20,00%		20,00%	20,00%		20,00%	20,00%	20,00%	
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м ³):	0,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м ³)										0,000	
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м ³)										0,000	
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	0,000	0,000	292,838	0,000	1 531,214	1 536,611		311,273	317,525	314,399	
	Себестоимость, руб./м³	0,000	0,000	8,655	0,000	45,257	45,416		9,200	9,385	0,000	
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	161,931	0,000	161,931	166,789		164,515	170,767	167,641	

2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	161,931	0,000	161,931	166,789	103,00%	164,515	170,767	167,641
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	28,463	0,000	28,463	28,463		28,463	28,463	28,463
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	161,931	0,000	161,931	166,789		164,515	170,767	167,641
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)			5,689		5,689	5,860	103,00%	5,780	6,000	5,890
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)			28,463		28,463	28,463		28,463	28,463	28,463
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность							103,00%	0,000	0,000	0,000

	(руб./кВт*мес)											
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)									0,000	0,000	0,000
2.1.2	Тепловая энергия							102,40%		0,000	0,000	0,000
2.1.3	Теплоноситель							102,40%		0,000	0,000	0,000
2.1.4	Топливо							101,40%		0,000	0,000	0,000
2.2	Реагенты							105,50%		0,000	0,000	0,000
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%		0,000	0,000	0,000
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,000	0,000	2,536	0,000	2,536	2,536	100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,000	0,000	2,536	0,000	2,536	2,536	100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.1.1	Аренда имущества			2,536		2,536	2,536	100,00%				0,000
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%		0,000	0,000	0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков									0,000	0,000	
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание			32,489		62,480	62,480	104,70%		33,635	33,635	33,635
2.6	Капитальный ремонт							104,70%		0,000	0,000	0,000
2.7	Затраты на оплату труда	0,000	0,000	54,747	0,000	982,647	982,647	104,60%		67,375	67,375	67,375
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							104,60%		0,000	0,000	0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.									0,000	0,000	0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							104,60%		0,000	0,000	0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих			16,293		920,644	920,644	104,60%		26,732	26,732	26,732
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	11 314,889	0,000	19 180,080	19 180,080			18 564,179	18 564,179	18 564,179
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на			0,120		4,000	4,000			0,120	0,120	0,120

	регулируемый вид деятельности, ед.												
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000		
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.3	оплата труда цехового персонала							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000		
2.7.4	оплата труда АУП			38,453		62,003	62,003	104,60%	40,643	40,643	40,643		
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	18 849,730	0,000	30 393,563	30 393,563		19 922,880	19 922,880	19 922,880		
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.			0,170		0,170	0,170		0,170	0,170	0,170		
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							104,60%	0,000	0,000	0,000		
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000		
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000		
2.8	Отчисления на социальные	0,000	0,000	16,534	0,000	296,759	296,759		20,347	20,347	20,347		

	нужды, в том числе											
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды			30,20%		30,20%	30,20%		30,20%	30,20%		
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	0,000	0,000	4,921	0,000	278,034	278,034	104,60%	8,073	8,073	8,073	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	11,613	0,000	18,725	18,725	104,60%	12,274	12,274	12,274	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объем (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь							102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000	
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							104,70%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Обслуживание бесхозяйных сетей							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)			7,220		7,480	7,891	105,50%	7,891	7,891	7,891	
2.17	Прочие расходы, в том числе	0,000	0,000	2,324	0,000	2,324	2,452		2,452	2,452	2,452	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих							100,00%	0,000	0,000	0,000	

	веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов											
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.3	Услуги связи и Интернет							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.4	Лицензирование							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.5	Обучение персонала							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.6	Страхование производственных объектов							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.7	Охрана труда							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.9	Другие прочие прямые расходы							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанными с эксплуатацией централизованных систем							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.17.12	Контроль качества воды							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.13	Юридические услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.15	Консультационные услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.17	Информационные услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.19	Служебные командировки							105,50%	0,000	0,000	0,000	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий			2,324		2,324	2,452	105,50%	2,452	2,452	2,452	
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	0,000	0,000	15,057	0,000	15,057	15,057	100,00%	15,057	15,057	15,057	
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду			15,057		15,057	15,057	100,00%	15,057	15,057	15,057	
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3	Валовая прибыль	0,000	0,000	18,302	0,000	18,302	18,302		0,000	0,000	0,000	
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.1.1	прибыль на капитальные							100,00%	0,000	0,000	0,000	

УФАС предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. № 12616/5 от 17.12.2018).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 75

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, согласно таблице 251, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, согласно таблице 252, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск, согласно таблице 253 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 06.11.2015 № 296. Основные показатели расчета представлены в таблицах 254, 255, 256, 257.

Таблица 251

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения
ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	23,30	27,96

округ Жигулевск		(без НДС)	(с учетом НДС)**
	Водоотведение	18,48 (без НДС)	22,18 (с учетом НДС)**
	с 01.07.2019 по 31.12.2019		
	Питьевая вода	23,76 (без НДС)	28,51 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	18,85 (без НДС)	22,62 (с учетом НДС)**
	с 01.01.2020 по 30.06.2020		
	Питьевая вода	23,76 (без НДС)	28,51 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	18,85 (без НДС)	22,62 (с учетом НДС)**
	с 01.07.2020 по 31.12.2020		
	Питьевая вода	24,48 (без НДС)	29,38 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	19,53 (без НДС)	23,44 (с учетом НДС)**
	с 01.01.2021 по 30.06.2021		
	Питьевая вода	24,48 (без НДС)	29,38 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	19,53 (без НДС)	23,44 (с учетом НДС)**
	с 01.07.2021 по 31.12.2021		
	Питьевая вода	25,26 (без НДС)	30,31 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	20,11 (без НДС)	24,13 (с учетом НДС)**
	с 01.01.2022 по 30.06.2022		
	Питьевая вода	25,26 (без НДС)	30,31 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	20,11 (без НДС)	24,13 (с учетом НДС)**
	с 01.07.2022 по 31.12.2022		
	Питьевая вода	26,13 (без НДС)	31,36 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	20,77 (без НДС)	24,92 (с учетом НДС)**
	с 01.01.2023 по 30.06.2023		
	Питьевая вода	26,13 (без НДС)	31,36 (с учетом НДС)**
	Водоотведение	20,77 (без НДС)	24,92 (с учетом НДС)**
с 01.07.2023 по 31.12.2023			
Питьевая вода	27,03 (без НДС)	32,44 (с учетом НДС)**	
Водоотведение	21,56 (без НДС)	25,87 (с учетом НДС)**	

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 252

Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	44 433,738				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Уровень потерь воды, %	20,00	19,99	19,98	19,98	19,97
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,934	0,934	0,933	0,932	0,931

Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоотведения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», городской округ Жигулевск

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	33 218,381				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	1,178	1,176	1,175	1,174	1,173

Таблица 253

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
Адрес регулируемой организации	443072, г. Самара, 18 км, Опытная станция по садоводству НПО "Жигулевские сады", д. б/н, лит. X, оф. 5
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	3912,130	Тариф

2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	4533,609	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Жигулевск

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	3927,556	3927,556	3927,556	3927,556	3927,556
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3.	население	тыс. м ³	2727,900	2727,900	2727,900	2727,900	2727,900
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	180,610	180,610	180,610	180,610	180,610
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	1019,046	1019,046	1019,046	1019,046	1019,046

Планируемый объем принимаемых сточных вод

Муниципальное образование: городской округ Жигулевск

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	3153,000	3153,000	3153,000	3153,000	3153,000
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3.	население	тыс. м ³	2322,000	2322,000	2322,000	2322,000	2322,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	191,000	191,000	191,000	191,000	191,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	640,000	640,000	640,000	640,000	640,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
---	--------------------------	-------------------	---------------------

1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	ед. в год/км	0,363
		2020		0,362
		2021		0,361
		2022		0,360
		2023		0,359
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объём проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	%	20,00
		2020		19,99
		2021		19,98
		2022		19,98
		2023		19,97
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	кВт·ч/м ³	0,373
		2020		0,373
		2021		0,373
		2022		0,373
		2023		0,373
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	кВт·ч/м ³	0,561
		2020		0,561
		2021		0,560
		2022		0,559
		2023		0,558
Водоотведение				
№	Наименование показателей		Единица измерения	Величина показателя
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	0,100
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	0,100
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам		%	0,100

	на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения			
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2019	ед./км в год	-
		2020		-
		2021		-
		2022		-
		2023		-
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	0,589
		2020		0,588
		2021		0,588
		2022		0,587
		2023		0,587
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2019	кВт·ч/м ³	0,589
		2020		0,588
		2021		0,587
		2022		0,587
		2023		0,586

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	93318,7	96161,8	99200,6	102629,7	406179,5
2.	Водоотведение	тыс. руб.	59434,4	61580,2	63398,8	65485,2	67966,6

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	3927,556	3927,556	3927,556	3927,556	3927,556
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	3153,000	3153,000	3153,000	3153,000	3153,000

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 254

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)



ПИТЬЕВАЯ ВОДА

ООО "СамРЭК-Эксплуатация"

Жигулевск

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	120 112,229	113 454,880	123 569,975	133 168,243	138 168,998	93 318,730	144 164,992	96 161,810	103,0%	148 730,004	99 200,671	103,2%	153 450,868	102 629,718	103,5%	158 333,034	106 179,561	103,5%	
1.1	Текущие расходы	114 283,757	113 454,880	117 573,715	127 171,983	132 172,738	93 318,730	137 188,018	96 161,810	103,0%	141 535,647	99 200,671	103,2%	146 031,709	102 629,718	103,5%	150 681,391	106 179,561	103,5%	
1.1.1	Операционные расходы	63 450,735	70 931,038	65 140,429	76 764,363	80 474,764	44 433,738	83 693,755	46 012,913	103,6%	86 171,090	47 101,578	102,4%	88 721,754	48 495,785	103,0%	91 347,918	49 931,260	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	4,0%	3,4%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м						0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %																			
									0,000			0,000			0,000			0,000		

1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%				0,0%					0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000													
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	38 408,4 04	36 681,847	39 215,273	39 215,273	40 391,7 31	44 327,639	42 007,4 00	46 054,644	103,9%	43 687,6 96	47 840,517	103,9%	45 435,2 04	49 704,393	103,9%	47 252,6 12	51 640,885	103,9%	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						6,277	5,918	6,529	104,0%	6,154	6,790	104,0%	6,401	7,061	104,0%	6,657	7,344	104,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона geil_indec_vs</i>							104,0%			104,0%			104,0%			104,0%		
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,934		0,934	99,9%		0,933	99,9%		0,932	99,9%		0,931	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,374		0,373	99,9%		0,373	99,9%		0,373	99,9%		0,372	99,9%	
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%	40,0%	60,0%			0,561		0,560	99,9%		0,560	99,9%		0,559	99,9%		0,558	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	12 424,6 19	5 841,995	13 218,013	11 192,348	11 306,2 42	4 557,354	11 486,8 63	4 094,254	89,8%	11 676,8 61	4 258,576	104,0%	11 874,7 50	4 429,540	104,0%	12 080,8 60	4 607,416	104,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	

1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	5 828,472	0,000	5 996,260	5 996,260	5 996,260	0,000	6 976,975	0,000	0,0%	7 194,356	0,000	0,0%	7 419,159	0,000	0,0%	7 651,644	0,000	0,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	114,284	0,000	117,574	117,574	117,574	0,000	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	114,284	0,000	117,574	117,574	117,574	0,000	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%	117,574	0,000	0,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	5 714,188	0,000	5 878,686	5 878,686	5 878,686	0,000	6 859,401	0,000	0,0%	7 076,782	0,000	0,0%	7 301,585	0,000	0,0%	7 534,070	0,000	0,0%
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>							0,0%	0,050	0,0%	0,050	0,0%	0,050	0,0%	0,050	0,0%	0,050	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	5,1%	0,0%	5,1%	4,7%	4,5%	0,0%	5,1%	0,0%	0,0%	5,1%	0,0%	0,0%	5,1%	0,0%	0,0%	5,1%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,1%	0,0%	0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%	0,1%	0,0%	0,0%
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		3 773,862			26,138				0,0%			0,0%			0,0%			0,0%
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ									0,0%			0,0%			0,0%			0,0%

2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов										0,0%						0,0%		
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы										0,0%						0,0%		
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации										0,0%						0,0%		
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств										0,0%						0,0%		
2.7	Δ НВВи-2						0,000	0,000		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	
2.8	НВВи-2											0,0%					0,0%		
2.9	ТВi-2											0,0%					0,0%		
2.10	ИПЦi-1							4,6%		4,0%	3,4%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		
2.11	Δ НВВи-2× (1+ИПЦi-1)× (1+ИПЦj)						0,000	0,000		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	
2.12	Δ НРi											0,0%					0,0%		
2.13	Δ Иi											0,0%					0,0%		

Таблица 255

ПИТЬЕВАЯ ВОДА

тыс. руб.

Муниципальное образование		Жигулевск					Организация	ООО "СамРЭК-Эксплуатация"				Пояснения
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)					
		ПЛАН 2017	ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	
1	Полезный отпуск воды (тыс.м³)	5 400,611	3 773,862	5 302,860		3 800,000	3 800,000		3 927,556	3 927,556	0,000	
1.1	Потери воды (тыс.м³)	1 254,600	1 926,028	1 242,681		1 925,000	1 925,000		1 242,681	1 329,000	1 285,841	
	то же % к поданной в сети	17,01%	27,02%	17,10%		27,02%	27,02%		17,10%	19,97%	18,53%	
1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м³):	0,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³) в году i-1 и году i									0,000		
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)									0,000		
1.3	Коэффициент эластичности			0,500						0,500		
2	Себестоимость	112 821,166	113 454,880	116 111,123	0,000	125 672,918	130 673,673		91 512,055	93 318,730	92 415,393	
	Себестоимость, руб./м³	20,890	30,063	21,896	0,000	33,072	34,388		23,300	23,760	0,000	
2.1	Энергия, в том числе:	41 967,334	36 681,847	42 916,561	0,000	42 916,561	44 181,850		45 200,365	48 092,883	46 646,624	
2.1.1	Электрическая энергия	38 408,404	36 681,847	39 215,273	0,000	39 215,273	40 391,731	103,00%	41 435,121	44 327,639	42 881,380	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	7 519,856	7 039,893	7 382,509	0,000	7 382,509	7 382,509		7 061,404	7 061,404	7 061,404	

2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	3 928,926	3 605,311	4 011,994	0,000	4 011,994	4 132,354		3 970,479	4 240,472	4 105,475	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	6,225	6,220	6,474		6,474	6,668	103,00%	6,850	7,316	7,083	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	631,177	579,632	619,732		619,732	619,732		579,632	579,632	579,632	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	34 479,477	33 076,536	35 203,279	0,000	35 203,279	36 259,377		37 464,642	40 087,167	38 775,905	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	5,005	5,120	5,205		5,205	5,362	103,00%	5,780	6,185	5,982	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	6 888,679	6 460,261	6 762,777		6 762,777	6 762,777		6 481,772	6 481,772	6 481,772	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	

Расчет произведен на основании данных по раскрытию информации (объёмы, цены и профиль нагрузки) ПАО "Самараэнерго" на официальном портале организации исходя из средних значений за 2 полугодие 2018 года с учетом прогнозного индекса роста регулируемых тарифов и рыночных цен, для всех категория потребителей, исключая населения - 103,0% и роста нерегулируемых тарифов - 111,0%
Объёмы и стоимость ЭЭ рассчитаны на основании фактического расхода за 2017 год и фактической стоимости за 3 квартал 2018 года.

2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.2	Тепловая энергия	3 558,931		3 701,288		3 701,288	3 790,119	102,40%	3 765,244	3 765,244	3 765,244	Отсутствуют фактические затраты
2.1.3	Теплоноситель							102,40%			0,000	
2.1.4	Топливо							101,40%	0,000	0,000	0,000	
2.2	Реагенты	2 772,879	3 118,193	2 902,993		2 902,993	3 062,658	105,50%	3 118,190	3 118,190	3 118,190	Согласно фактическим данным за 2017 год
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4	Аренда, лизинг, концессия	3 428,264	4 744,179	3 428,264	0,000	4 744,179	4 744,179	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	3 428,264	4 744,179	3 428,264	0,000	4 744,179	4 744,179	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.1	Аренда имущества	3 428,264	4 744,179	3 428,264		4 744,179	4 744,179	100,00%			0,000	
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000	

2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.4.2.4	Аренда земельных участков								0,000	0,000		
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	2 655,289	3 912,131	2 665,649		3 912,131	4 096,001	104,70%	3 912,130	3 912,130	3 912,130	Согласно предложению организации и фактическим данным
2.6	Капитальный ремонт							104,70%	0,000	0,000	0,000	
2.7	Затраты на оплату труда	39 887,954	36 765,290	40 991,757	0,000	40 991,757	42 877,378	104,60%	26 596,661	26 805,612	26 701,136	
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	14 677,990	30 519,511	14 583,674		30 519,511	31 923,409	104,60%	22 054,244	22 054,244	22 054,244	Согласно предложению организации и фактическим данным за 2017 год
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	16 094,287	18 564,179	15 990,870	0,000	18 564,179	19 418,132		18 564,179	18 564,179	18 564,179	
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	76,000	137,000	76,000		137,000	137,000		99,000	99,000	99,000	
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	

2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000	
2.7.3	оплата труда цехового персонала	14 070,891	0,000	14 739,619		4 226,467	4 420,884	104,60%			0,000	Отсутствуют фактические затраты
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	16 993,830	0,000	17 801,473	0,000	18 537,136	19 389,844		0,000	0,000	0,000	
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	69,000	0,000	69,000		19,000	19,000				0,000	
2.7.4	оплата труда АУП	3 639,175	6 245,779	3 812,129		6 245,779	6 533,085	104,60%	4 542,417	4 751,367	4 646,892	Численность АУП принята на основании удельного веса выручки соответственного района в общей выручке организации за 2017 год. Уровень среднемесячной зарплаты принят на основании предложения организации. Общая штатная численность персонала принята на основании штатного расписания, утвержденного
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	17 839,092	28 915,644	18 686,906	0,000	28 915,644	30 245,763		19 922,880	20 839,330	20 381,105	
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	17,000	18,000	17,000		18,000	18,000		19,000	19,000	19,000	
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	7 499,898	0,000	7 856,335				104,60%			0,000	
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.									0,000	0,000	0,000	приказом 294 от 09.11.2017 года
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	12 046,162	11 103,118	12 379,511	0,000	12 379,511	12 948,968			8 032,192	8 095,295	8 063,743	
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%	30,20%	30,20%		30,20%	30,20%			30,20%	30,20%		
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	4 432,753	9 216,892	4 404,269	0,000	9 216,892	9 640,869	104,60%		6 660,382	6 660,382	6 660,382	
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,60%		0,000	0,000	0,000	
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	4 249,409	0,000	4 451,365	0,000	1 276,393	1 335,107	104,60%		0,000	0,000	0,000	
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 099,031	1 886,225	1 151,263	0,000	1 886,225	1 972,992	104,60%		1 371,810	1 434,913	1 403,361	
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	2 264,969	0,000	2 372,613	0,000	0,000	0,000	104,60%		0,000	0,000	0,000	
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,40%		0,000	0,000	0,000	
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							102,40%		0,000	0,000	0,000	
2.9.2	объём (тыс. куб.м)									0,000	0,000	0,000	
2.9.3	покупка потерь							102,40%		0,000	0,000	0,000	
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%		0,000	0,000	0,000	
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%		0,000	0,000	0,000	
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							102,40%		0,000	0,000	0,000	

2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.1	безнадёжная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							104,70%	0,000	0,000	0,000	
2.15	Обслуживание бесхозных сетей					150,000	150,000	105,50%	150,000	150,000	150,000	
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)	679,330	5 403,493	690,447		5 403,493	5 700,685	105,50%	3 327,496	1 940,701	2 634,099	Согласно фактическим данным за 2017 год с учетом предложения организации
2.17	Прочие расходы, в том числе	7 047,840	11 092,750	7 461,331	0,000	11 638,415	12 278,075		541,141	570,040	555,590	
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	627,699	8,230	666,616		8,230	8,230	100,00%	8,230	8,230	8,230	
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)	165,142	5 598,849	167,844		5 598,849	5 906,786	105,50%			0,000	
2.17.3	Услуги связи и Интернет	292,135	105,389	296,916		105,389	111,185	105,50%	119,218	125,775	122,497	
2.17.4	Лицензирование							105,50%			0,000	
2.17.5	Обучение персонала	66,423	493,227	67,510		493,227	520,354	105,50%	206,711	218,080	212,395	
2.17.6	Страхование производственных объектов	72,997	7,468	74,192		7,468	7,879	105,50%	7,470	7,470	7,470	
2.17.7	Охрана труда	390,489	119,623	396,879		119,623	126,202	105,50%	119,620	126,199	122,910	
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду)	2 449,625	2 142,196	2 489,709		2 142,196	2 260,017	105,50%			0,000	

	спецтехники)											
2.17.9	Другие прочие прямые расходы	1 264,629	1 463,181	1 285,323		1 463,181	1 543,656	105,50%			0,000	
2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	1 011,020	455,706	1 284,643		455,706	480,770	105,50%			0,000	
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%			0,000	
2.17.12	Контроль качества воды	305,943		323,387		323,387	341,174	105,50%			0,000	
2.17.13	Юридические услуги	183,040	0,000	186,035		0,000		105,50%			0,000	
2.17.14	Аудиторские услуги		39,923			39,923	42,119	105,50%			0,000	
2.17.15	Консультационные услуги		187,302			187,302	197,604	105,50%			0,000	
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							105,50%			0,000	
2.17.17	Информационные услуги		471,656			471,656	497,597	105,50%			0,000	
2.17.18	Управленческие услуги							105,50%			0,000	
2.17.19	Служебные командировки							105,50%	79,892	84,286	82,089	
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий	218,698	0,000	222,277		222,277	234,502	105,50%			0,000	
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	2 336,113	633,880	2 674,611	0,000	633,880	633,880	100,00%	633,880	633,880	633,880	
2.18.1	налог на землю	0,000	0,000	0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.2	налог на воду	2 266,148	620,610	2 604,646		620,610	620,610	100,00%	620,610	620,610	620,610	
2.18.3	налог на имущество	0,000	0,000	0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения	0,000	0,000	0,000				100,00%	0,000	0,000	0,000	
2.18.5	транспортный налог	69,965	13,270	69,965		13,270	13,270	100,00%	13,270	13,270	13,270	
3	Валовая прибыль	7 291,063	0,000	7 458,851	0,000	7 495,325	7 495,325		0,000	0,000	0,000	
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000	

3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%			0,000	
3.2	Прибыль на социальное развитие	114,284		117,574		117,574	117,574	100,00%			0,000	
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%			0,000	
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%			0,000	
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%			0,000	
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль	5 714,188		5 878,686		5 878,686	5 878,686	100,00%			0,000	
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	1 462,591	0,000	1 462,591	0,000	1 499,065	1 499,065		0,000	0,000	0,000	
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе	1 462,591		1 462,591		1 499,065	1 499,065	100,00%			0,000	
3.7.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000	
3.7.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4	Недополученный по независящим причинам доход	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.0	по результатам досудебного рассмотрения споров ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.1	по результатам рассмотрения разногласий ФСТ России							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.2	экономически обоснованные расходы, понесённые за отчётные периоды, не учтённые при регулировании							100,00%	0,000	0,000	0,000	
4.3	выпадающие доходы за отчётные периоды регулирования, связанные с изменением объёмов реализации услуг							100,00%	0,000	0,000	0,000	
5	Избыток средств, полученный за отчётные периоды регулирования							100,00%	0,000	0,000	0,000	
6	Рентабельность	6,07%	0,00%	6,04%	0,00%	5,63%	5,42%		0,00%	0,00%	0,00%	

7	Товарная продукция (по статьям)	120 112,229	113 454,880	123 569,975	0,000	133 168,243	138 168,998	91 512,055	93 318,730	92 415,393	
8	Товарная продукция (тариф*объем)	120 109,595	83 930,689	123 556,643	0,000	133 168,243	138 168,998	91 512,055	93 318,730	0,000	
9	ЭО ТАРИФ (руб./м³)	22,240	30,063	23,303	0,000	35,044	36,360	23,300	23,760	0,000	
10	ТАРИФ по индексам ФСТ	X	X	X	X	X	X	X	0,000		
11	Утвержденный ТАРИФ (руб./м³)	22,240	22,240	23,300		35,044	36,360	23,300	0,000	0,000	
12	Индекс роста								101,97%	0,00%	
13	Выпадающие доходы								93 319		
14	Индекс ФСТ										

Таблица 256


 Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.) ВОДООТВЕДЕНИЕ ООО «СамРЭК-Эксплуатация» 0																			
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	2019			2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние	Пред. орг.	План мин.эне рго с 1 июля	Измене ние			
1	Необходимая валовая выручка	79 572,0 36	68 292,9 63	76 488,133	84 139,809	87 518,5 35	59 434,41 8	90 876,0 37	61 580,22 4	103,6 %	93 725,6 13	63 398,83 6	103,0 %	96 670,3 80	65 485,29 7	103,3 %	99 713,5 94	67 966,62 0	103,8 %			
1.1	Текущие расходы	75 710,7 86	68 292,9 63	76 409,431	84 061,107	87 439,8 33	59 434,41 8	90 797,3 35	61 580,22 4	103,6 %	93 646,9 11	63 398,83 6	103,0 %	96 591,6 78	65 485,29 7	103,3 %	99 634,8 92	67 966,62 0	103,8 %			
1.1.1	Операционные расходы	46 852,9 30	44 306,6 85	48 100,623	56 881,248	59 567,6 08	33 218,38 1	61 950,3 12	34 398,96 2	103,6 %	63 784,0 41	35 212,84 1	102,4 %	65 672,0 49	36 255,14 1	103,0 %	67 615,9 41	37 651,32 7	103,9 %			
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%				
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	4,0%	3,4%		4,0%	4,0%		4,0%	4,9%		4,0%	4,9%				
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%				

1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%			
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000			0,000			0,000				
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%			0,0%				
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000															
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	22 674,1 36	21 043,6 09		22 987,051	22 987,051	23 676,6 63	24 125,35 8	24 623,7 29	25 065,28 2	103,9 %	25 608,6 78	26 041,82 6	103,9 %	26 633,0 25	27 056,41 5	103,9 %	27 698,3 46	28 110,53 3	103,9 %		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						6,498	6,457	6,758		104,0 %		7,028		104,0 %		7,309		104,0 %		7,601	104,0 %
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								104,0%											104,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход	Очистка	Транспортировка	Коэффициент экономии		1,178		1,176	99,9%		1,175	99,9%		1,174	99,9%		1,173	99,9%			

	Очистка	всего																			
	ка	0,000			0,1%			0,589		0,588	99,9%		0,588	99,9%		0,587	99,9%		0,586	99,9%	
	Транс-портировка	0,0%	50,0%		50,0%			0,589		0,588	99,9%		0,588	99,9%		0,587	99,9%		0,586	99,9%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	6183,720	2942,669		5 321,757	4 192,808	195,563	090,680	223,294	115,980	101,2%	254,192	144,169	101,3%	286,604	173,740	101,4%	320,604	204,760	101,4%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	3861,250	0,000		78,702	78,702	78,702	0,000	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	75,711	0,000		78,702	78,702	78,702	0,000	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	78,702	0,000	0,0%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	75,711	0,000		78,702	78,702	78,702	0,000	78,702	0,000	0,0%	78,702		0,0%	78,702		0,0%	78,702		0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	3785,539	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%	0,000		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%		0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	5,1%	0,0%		0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,1%	0,0%		0,1%	0,1%	0,1%	0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	0,1%		0,0%	
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		3151,386			1,614					0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
2.2	Отклонение фактических										0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	

	значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ																			
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов									0,0%			0,0%							0,0%
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы									0,0%			0,0%							0,0%
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации									0,0%			0,0%							0,0%
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств									0,0%			0,0%							0,0%
2.7	Δ НВВи-2							0,000	0,000			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%
2.8	НВВи-2													0,0%						0,0%
2.9	ТВи-2													0,0%						0,0%
2.10	ИПЦi-1											4,0%	3,4%		4,0%	4,0%		4,0%	4,9%	
2.11	Δ НВВи-2×(1+ИПЦi-1)×(1+ИПЦi)							0,000	0,000			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%
2.12	Δ НРi													0,0%						0,0%
2.13	Δ Иi													0,0%						0,0%
2.14	Δ ЦПi													0,0%						0,0%
3	Итог НВВ для расчета тарифа	79 572,0 36	68 292,9 63		76 488,133	84 139,809	87 518,5 35	59 434,41 8	90 876,0 37	61 580,22 4	103,6 %	93 725,6 13	63 398,83 6	103,0 %	96 670,3 80	65 485,29 7	103,3 %	99 713,5 94	67 966,62 0	103,8 %
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение)	17,66 0	17,66 0		18,48	18,480	27,76	18,85	28,82	19,53	103,6 %	29,73	20,11	103,0 %	30,66	20,77	103,3 %	31,62	21,56	103,8 %

5	Объем водоотведения, тыс. м ³			3	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0
6	Объем принятых стоков, всего			3	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0	3	3	100,0
7	Темп роста тарифа, %			102,0	152,9				103,6%			103,0%			103,3%			103,8%	
8	НВВ на календарный год			58		60			62			64			66			66	
				850,92		507,32			489,53			442,06			725,95			9	
9	Индекс снижения объема					= 'ФИНАН ВО'!L11/'Ф ИНАН ВО'!F11		#ЗНАЧ !											
10	Удельные операционные расходы УОР _г		14,05	9															
11	Коэффициент сопоставимости K _г		1,000																
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,86	3	<i>Определяется среднее значение для сопоставимых организаций</i>														
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726																
14	max		9,5																
15	ИЭОР		0,000																
15	ИЭОР		3,0																

Таблица 257

ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

тыс. руб.

Муниципальное образование		Жигулевск					Организация коммунального комплекса	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»			Пояснения
		Отчётный период		Базовый период				Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)			
№ п/п	Показатели	ПЛАН	ФАКТ	ПЛАН	ФАКТ (3	Ожидаемый	ПЛАН ОКК	Индексы	ПЛАН	ПЛАН	ПЛАН
		2017	2017	2018	месяца)	ФАКТ			Минэнерго,	Минэнерго,	Минэнерго
		2017	2017	2018	2018	2018	2019	2019	2019	2019	2019
1	Пропущено сточных вод (полезный отпуск) всего (тыс.м ³)	4 506,525	3 151,386	4 138,331		3 153,000	3 153,000		3 153,000	3 153,000	0,000

1.2	Индекс натурального объема								Объем (тыс. м³):	0,762		
1.2.1	Δ объема в году i-2								0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3								0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4								0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем сточных вод, принимаемый от новых абонентов, подключившихся к централизованной системе водоотведения (тыс. м³)										0,000	
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема сточных вод, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)										0,000	
1.3	Коэффициент эластичности			0,500							0,500	
2	Себестоимость	74	68	76	0,000	84 041,431	87 420,158		58 267,440	59 434,418	58 850,929	
	Себестоимость, руб./м³	16,589	21,671	18,459	0,000	26,654	27,726		18,480	18,850	0,000	
2.0.1	операционные расходы											
2.0.2	неподконтрольные расходы											
2.1	Энергия, в том числе:	22	21	22	0,000	22 987,051	23 676,663		22 559,010	24 125,358	23 342,184	
2.1.1	Электрическая энергия	22	21	22	0,000	22 987,051	23 676,663	103,00%	22 559,010	24 125,358	23 342,184	
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	4 068,784	3 887,122	3 966,284	0,000	3 966,284	3 966,284		3 712,927	3 712,927	3 712,927	
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	7 883,371	6 442,661	7 992,166	0,000	7 992,166	8 231,931		7 031,121	7 509,442	7 270,282	
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)	6,458	6,195	6,717		6,717	6,918	103,00%	6,850	7,316	7,083	
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	1 220,635	1 039,926	1 189,885		1 189,885	1 189,885		1 026,441	1 026,441	1 026,441	
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	14	14	14	0,000	14 994,885	15 444,732		15 527,889	16 615,916	16 071,902	
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)	5,193	5,128	5,401		5,401	5,563	103,00%	5,780	6,185	5,983	
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)	2 848,149	2 847,196	2 776,399		2 776,399	2 776,399		2 686,486	2 686,486	2 686,486	
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	

	кВ)											
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							103,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							103,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.2	Тепловая энергия							102,40%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.3	Теплоноситель							102,40%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.1.4	Топливо							101,40%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Реагенты	1 041,049	1 867,570	1 068,772		1 867,570	1 970,286	105,50%	1 867,570	1 970,286	1 918,928	
2.3	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам							100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Аренда, лизинг, концессия	3 561,696	3 215,045	3 561,696	0,000	3 895,509	3 895,509	100,00%	1 504,964	1 504,964	1 504,964	
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	3 561,696	2 881,232	3 561,696	0,000	3 561,696	3 561,696	100,00%	1 504,964	1 504,964	1 504,964	
2.4.1.1	Аренда имущества	3 561,696	2 881,232	3 561,696		3 561,696	3 561,696	100,00%	1 504,964	1 504,964	1 504,964	
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

2.4.1.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	333,813	0,000	0,000	333,813	333,813	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.1	Аренда имущества		333,813			333,813	333,813	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	577,510	4 330,095	592,889		4 330,095	4 533,609	104,70%	4 330,095	4 533,609	4 431,852
2.6	Капитальный ремонт							104,70%	0,000	0,000	0,000
2.7	Затраты на оплату труда	32 344,687	23 976,662	33 206,026	0,000	33 206,026	34 733,504	104,60%	18 809,880	18 620,943	18 715,411
2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.								0,000	0,000	0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	20 658,908	20 310,281	21 209,054		21 209,054	22 184,671	104,60%	16 039,451	16 039,451	16 039,451
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	15 509,690	18 396,994	15 922,713	0,000	15 922,713	16 655,158		18 564,179	18 564,179	18 564,179
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	111,000	92,000	111,000		111,000	111,000		72,000	72,000	72,000
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000

2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,60%	0,000	0,000	0,000
2.7.3	оплата труда цехового персонала	6 875,751	0,000	7 058,852		8 330,591	8 713,798	104,60%			0,000
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	17 905,600	0,000	18 382,427	0,000	24 793,426	25 933,923				0,000
2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	32,000	0,000	32,000		28,000	28,000				0,000
2.7.4	оплата труда АУП	1 592,477	3 666,381	1 634,885		3 666,381	3 835,035	104,60%	2 770,430	2 581,492	2 675,961
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	16 588,306	25 460,979	17 030,052	0,000	25 460,979	26 632,184		19 922,880	18 564,179	19 243,530
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.	8,000	12,000	8,000		12,000	12,000		11,588	11,588	11,588
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	3 217,552	0,000	3 303,235				104,60%			0,000
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	9 768,096	7 240,952	10 028,220	0,000	10 028,220	10 489,518	104,60%	5 680,584	5 623,525	5 652,054
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%	30,20%	30,20%		30,20%	30,20%		30,20%	30,20%	
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	6 238,990	6 133,705	6 405,134	0,000	6 405,134	6 699,771	104,60%	4 843,914	4 843,914	4 843,914
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	2 076,477	0,000	2 131,773	0,000	2 515,838	2 631,567	104,60%	0,000	0,000	0,000
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	480,928	1 107,247	493,735	0,000	1 107,247	1 158,180	104,60%	836,670	779,611	808,140
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	971,701	0,000	997,577	0,000	0,000	0,000	104,60%	0,000	0,000	0,000
2.9	Покупная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,40%	0,000	0,000	0,000

2.9.1	тариф (руб./куб.м)							102,40%	0,000	0,000	0,000
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,000	0,000	0,000
2.9.3	покупка потерь							102,40%	0,000	0,000	0,000
2.10	Услуги по транспортированию стоков, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000
2.11	Услуги по очистке стоков и утилизации сточной жидкости, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000
2.12	Услуги по утилизации осадка, оказываемые сторонними организациями							102,40%	0,000	0,000	0,000
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.15	Расходы на обслуживание бесхозных сетей					550,000	550,000	100,00%	550,000	550,000	550,000
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)	286,416		294,044		294,044	310,216	105,50%	294,044	310,216	302,130
2.17	Прочие расходы, в том числе	4 474,336	6 613,410	4 621,321	0,000	6 877,297	7 255,233	100,00%	2 641,307	2 165,531	2 403,419
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	269,014	5,730	285,693		5,730	5,730	100,00%	5,730	5,730	5,730
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)	75,131	3 450,242	77,132		3 450,242	3 640,005	105,50%	77,132	81,374	79,253
2.17.3	Услуги связи и Интернет	131,791	64,058	135,300		64,058	67,581	105,50%	67,581	71,298	69,440
2.17.4	Лицензирование							105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.5	Обучение персонала	29,965	307,773	30,763		307,773	324,701	105,50%	124,427	32,455	78,441
2.17.6	Страхование производственных объектов	30,777	4,491	31,596		4,491	4,738	105,50%	31,596	33,334	32,465
2.17.7	Охрана труда	672,726	70,956	690,640		70,956	74,859	105,50%	690,640	728,626	709,633
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)	1 080,123	1 296,090	1 108,887		1 296,090	1 367,375	105,50%	1 380,314	934,314	1 157,314
2.17.9	Другие прочие прямые расходы	557,618	901,525	572,467		901,525	951,109	105,50%			0,000

2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	1 370,150	50,087	1 424,956		50,087	52,842	105,50%			0,000
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.17.12	Контроль качества сточных вод	91,201	0,000	93,630		93,630	98,780	105,50%	93,630	98,780	96,205
2.17.13	Юридические услуги	82,575	0,000	84,774		84,774	89,436	105,50%	84,774	89,436	87,105
2.17.14	Аудиторские услуги		25,387			25,387	26,783	105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.15	Консультационные услуги		118,861			118,861	125,398	105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.17	Информационные услуги		318,210			318,210	335,712	105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.18	Управленческие услуги							105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.19	Служебные командировки							105,50%	0,000	0,000	0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий	83,266	0,000	85,483		85,483	90,184	105,50%	85,483	90,184	87,834
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	29,986	5,620	29,986	0,000	5,620	5,620	100,00%	29,986	29,986	29,986
2.18.1	налог на землю							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.2	налог на воду							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.3	налог на имущество							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%	0,000	0,000	0,000
2.18.5	транспортный налог	29,986	5,620	29,986		5,620	5,620	100,00%	29,986	29,986	29,986
3	Валовая прибыль	4 814,125	0,000	98,128	0,000	98,378	98,378	100,00%	0,000	0,000	0,000
3.1	Прибыль на развитие производства , в том числе							100,00%	0,000	0,000	0,000
3.1.1	прибыль на капитальные вложения							100,00%	0,000	0,000	0,000
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%			0,000
3.3	Прибыль на поощрение	75,711		78,702		78,702	78,702	100,00%			0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%			0,000
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%	0,000	0,000	0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль	3 785,539						100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	952,875	0,000	19,426	0,000	19,676	19,676		0,000	0,000	0,000
3.5.1	Налог на прибыль, в том числе	952,875		19,426		19,676	19,676	100,00%			0,000
3.5.1.1	налог от капитальных вложений							100,00%	0,000	0,000	0,000
3.5.2	Другие налоги							100,00%	0,000	0,000	0,000

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 76

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский, согласно таблице 258, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский, согласно таблице 259, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский, согласно таблице 260 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 05.10.2016 № 240. Основные показатели расчета представлены в таблицах 261, 262.

Таблица 258

Тарифы в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Сергиевский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	35,51 (без НДС)	42,61 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Питьевая вода	36,81 (без НДС)	44,17 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		

	Питьевая вода	36,81 (без НДС)	44,17 (с учетом НДС)**
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
	Питьевая вода	38,18 (без НДС)	45,82 (с учетом НДС)**
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
	Питьевая вода	38,18 (без НДС)	45,82 (с учетом НДС)**
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
	Питьевая вода	39,88 (без НДС)	47,86 (с учетом НДС)**
с 01.01.2022 по 30.06.2022			
	Питьевая вода	39,88 (без НДС)	47,86 (с учетом НДС)**
с 01.07.2022 по 31.12.2022			
	Питьевая вода	41,58 (без НДС)	49,90 (с учетом НДС)**
с 01.01.2023 по 30.06.2023			
	Питьевая вода	41,58 (без НДС)	49,90 (с учетом НДС)**
с 01.07.2023 по 31.12.2023			
	Питьевая вода	42,94 (без НДС)	51,53 (с учетом НДС)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Тарифы налогом на добавленную стоимость не облагаются, в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения, в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 259

**Долгосрочные параметры регулирования
в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация»,
муниципальный район Сергиевский**

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	17 153,456				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Уровень потерь воды, %	3,2	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	2,581	2,402	2,402	2,402	2,402

Таблица 260

Производственная программа в сфере водоснабжения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
Адрес регулируемой организации	443072, г. Самара, 18 км, Опытная станция по садоводству НПО "Жигулевские сады", д. б/н, лит. X, оф. 5
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	161,628	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: муниципальный район Сергиевский

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3.	население	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя	
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	ед. в год/км	2019	0,363
			2020	0,362
			2021	0,361
			2022	0,360
			2023	0,359
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объём проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100	
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100	
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	%	2019	3,2
			2020	0,1
			2021	0,1
			2022	0,1
			2023	0,1
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	кВт·ч/м3	2019	0,248
			2020	0,240
			2021	0,240
			2022	0,240
			2023	0,240
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	кВт·ч/м3	2019	2,333
			2020	2,162
			2021	2,162
			2022	2,162
			2023	2,162

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	72170,7	74863,9	78186,3	81519,9	84199,3

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2019-2023 гг.

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование	Единица	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
--------------	---------	----------	----------	----------	----------	----------

показателей	измерения					
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740	1960,740

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
--	---------------	---	--------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 261

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)



ПИТЬЕВАЯ ВОДА

ООО "СамРЭК-Эксплуатация"

Сергиевский

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эн.ерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин.эн.ерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин.эн.ерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин.эн.ерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин.эн.ерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	54 830,977	42 056,712	58 020,226	63 515,324	66 105,107	75 969,225	68 055,780	74 294,221	97,8%	69 971,635	77 730,526	104,6%	71 995,054	80 182,925	103,2%	74 138,590	82 763,470	103,2%	
1.1	Текущие расходы	48 086,705	32 558,417	49 011,120	51 252,457	53 454,234	62 884,671	55 354,264	61 209,667	97,3%	57 178,888	64 538,383	105,4%	59 105,954	66 879,968	103,6%	61 147,417	69 346,373	103,7%	
1.1.1	Операционные расходы	16 339,313	25 379,035	16 774,429	16 774,429	17 591,104	17 153,456	18 294,748	17 559,307	102,4%	18 836,273	18 079,062	103,0%	19 393,827	18 614,202	103,0%	19 967,884	19 165,183	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности и расходов						1,0%	1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%	4,0%	3,4%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %							0,000			0,000			0,000			0,000			

1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%			0,0%						
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000														
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	24 917,613	5 152,481	25 440,885	25 440,885	26 204,112	36 654,630	27 252,276	34 377,294	93,8%	28 342,367	36 896,089	107,3%	29 476,062	38 371,933	104,0%	30 655,104	39 906,810	104,0%		
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						5,786	5,542	6,017	104,0%		6,258	104,0%		6,508	104,0%		6,769	104,0%		
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>								104,0%		104,0%			104,0%			104,0%			
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		2,581		2,402	93,1%		2,402	100,0%		2,402	100,0%		2,402	100,0%		
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,248		0,240	96,8%		0,240	100,0%		0,240	100,0%		0,240	100,0%		
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%					2,333		2,162	92,7%		2,162	100,0%		2,162	100,0%		2,162	100,0%		
1.1.3	Неподконтрольные расходы	6 829,778	2 026,901	6 795,806	9 037,143	9 659,018	9 076,586	9 807,240	9 273,066	102,2%	10 000,248	9 563,233	103,1%	10 236,066	9 893,833	103,5%	10 524,429	10 274,380	103,8%		
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%		

1.1.3.3	процент ы по займам и кредитам	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,00 0	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.2	Амортизаци я (основные средства и нематериальн ые активы)	4 165, 336	9 498,295	6 280,319	9 498,295	9 498, 295	9 498,29 5	9 498, 295	9 498,29 5	100,0 %	9 498, 295	9 498,29 5	100,0 %	9 498, 295	9 498,29 5	100,0 %	9 498, 295	9 498,29 5	100,0 %	
1.3	Общая прибыль	2 578, 937	0,000	2 728,786	2 764,572	3 152, 578	3 586,25 9	3 203, 221	3 586,25 9	100,0 %	3 294, 452	3 693,84 7	103,0 %	3 390, 805	3 804,66 2	103,0 %	3 492, 878	3 918,80 2	103,0 %	
1.3.0	Нормативн ая прибыль, в т.ч.	2 578, 937	0,000	2 728,786	2 764,572	3 152, 578	3 586,25 9	3 203, 221	3 586,25 9	100,0 %	3 294, 452	3 693,84 7	103,0 %	3 390, 805	3 804,66 2	103,0 %	3 492, 878	3 918,80 2	103,0 %	
1.3.0.1	Капиталь ные расходы	2 578, 937	0,000	2 728,786	2 764,572	3 152, 578	3 586,25 9	3 203, 221	3 586,25 9	100,0 %	3 294, 452	3 693,84 7	103,0 %	3 390, 805	3 804,66 2	103,0 %	3 492, 878	3 918,80 2	103,0 %	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,00 0	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.3.3	Предприн имательская прибыль	0,00 0	0,000	0,000	0,000	0,00 0	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимат ельской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,00 0		0,0%	0,00 0		0,0%	0,00 0		0,0%	0,00 0		0,0%	
1.3.4	Рентабель ность по выручке	4,9%	0,0%	4,9%	4,6%	5,0%	5,0%	4,9%	5,1%	102,4 %	4,9%	5,0%	98,4%	4,9%	5,0%	99,8%	4,9%	5,0%	99,8%	
1.3.5	Норматив ный уровень прибыли	4,9%	0,0%	4,9%	4,6%	5,0%	5,0%	4,9%	5,1%	4,9%	5,0%	4,9%	5,0%	4,9%	5,0%	4,9%	5,0%	4,9%	5,0%	
3	Итог НВВ для расчета тарифа (без сглаживания)	54 830, 977	42 056,712	58 020,226	63 515,324	66 105, 107	75 969,22 5	68 055, 780	74 294,22 1	97,8%	69 971, 635	77 730,52 6	104,6 %	71 995, 054	80 182,92 5	103,2 %	74 138, 590	82 763,47 0	103,2 %	
3.1	Размер сглаживания	Применено сглаживание в размере 5%						-3 798,46 1		569,76 9		455,81 5		1 337,05 8			1 435,81 8			0,000
3.2	Итог НВВ для расчета тарифа (без сглаживания)	Применено сглаживание в размере 5%						72 170,76 4		74 863,99 0		78 186,34 1		81 519,98 4			84 199,28 8			
4	Тариф на водоснабжени е (водоотведени е), руб./м³	33,5 60	33,560	35,51	35,510	40,4 6	36,81	41,6 5	38,18	103,7 %	42,8 2	39,88	104,4 %	44,0 6	41,58	104,3 %	45,3 7	42,94	103,3 %	
5	Объем водоснабжени я						1 960,74 0	1 633, 950	1 960,74 0	100,0 %	1 633, 950	1 960,74 0	100,0 %	1 633, 950	1 960,74 0	100,0 %	1 633, 950	1 960,74 0	100,0 %	

	(водоотведени я), тыс. м ³																		
6	Объем добычи (покупки) воды					2 454,60 4	2 411, 720	2 378,51 6	96,9%	2 411, 720	2 454,60 3	103,2 %	2 411, 720	2 454,60 3	100,0 %	2 411, 720	2 454,60 3	100,0 %	
6.1	Потери																		
6.1	Потери																		
6.2	Доля потерь																		
7	Темп роста тарифа, %					103,7 %	113, 2%	103,7 %		102, 8%	104,4 %		102, 9%	104,3 %		103, 0%	103,3 %		
8	НВВ на календарный год					22 161,140	68 055, 780	75 131,723		69 971, 635	76 012,373		71 995, 054	78 956,725		74 138, 590	81 473,198		
9	Индекс снижения объема																		
10	Удельные операционны е расходы УОР ₁					26,419													
11	Коэффициент сопоставимос ти k _д					1,000													
12	Удельные операционны е расходы средние УОР _{ср}					4,863													
13	Удельные операционны е расходы средние УОР _{ср} × 2					9,726													
14	max					22,2													
15	ИЭОР					0,000													
15	ИЭОР					3,0													

Таблица 262

Смета расходов (тыс. руб.)
ПИТЬЕВАЯ ВОДА

ООО "СамРЭК-Эксплуатация"
Сергиевский

Таблица 1

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объём реализации воды (тыс.м ³)	1 633,950	960,652	1 633,950	1 633,950	1 633,950		1 960,740	120,0%		
I	Текущие расходы	48 086,705	32 558,417	49 011,120	51 252,457	53 454,234		9 076,586	18,5%	41,0%	
I.I	Базовый уровень операционных расходов	16 339,313	25 379,035	16 774,429	16 774,429	17 591,104		0,000	0,0%	0,0%	
I.II	Неподконтрольные расходы	6 829,778	2 026,901	6 795,806	9 037,143	9 659,018		9 076,586	133,6%	41,0%	
I.III	Расходы на приобретение электрической энергии	24 917,613	5 152,481	25 440,885	25 440,885	26 204,112		0,000	0,0%	0,0%	
II	Амортизация	4 165,336	9 498,295	6 280,319	9 498,295	9 498,295		9 498,295	151,2%	42,9%	
1	Производственные расходы	38 523,480	5 676,178	39 409,076	39 409,076	40 862,550		0,000	0,0%	0,0%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	2 724,244	0,000	2 796,791	2 796,791	2 950,614		0,000	0,0%	0,0%	
1.1.1	Реагенты	1 627,109	0,000	1 670,439	1 670,439	1 762,313	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	1 097,135	0,000	1 126,352	1 126,352	1 188,301	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	24 917,613	5 152,481	25 440,885	25 440,885	26 204,112		0,000	0,0%	0,0%	
1.2.1	электроэнергия	24 917,613	5 152,481	25 440,885	25 440,885	26 204,112	103,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	665,527	227,763	683,250	683,250	720,829	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	8 442,143	295,934	8 666,958	8 666,958	9 065,638	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	6 483,981	227,292	6 656,649	6 656,649	6 962,855	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	1 958,162	68,642	2 010,308	2 010,308	2 102,782	104,6%	0,000	0,0%	0,0%	
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	697,227	0,000	715,795	715,795	755,163	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	1 076,724	0,000	1 105,398	1 105,398	1 166,195		0,000	0,0%	0,0%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	

1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	1 076,724	0,000	1 105,398	1 105,398	1 166,195	105,5%	0,000		0,0%
2	Ремонтные расходы	3 398,974	25 083,101	3 489,488	3 489,488	3 653,494		0,000	0,0%	0,0%
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	3 398,974	25 083,101	3 489,488	3 489,488	3 653,494	104,7%	0,000	0,0%	0,0%
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,7%	0,000	0,0%	0,0%
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3	Административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.1.1	Услуги связи и Интернет	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.2	Юридические услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000		0,0%
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,6%	0,000	0,0%	0,0%
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%

	централизованных систем										
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Обучение персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	4 165,336	9 498,295	6 280,319	9 498,295	9 498,295	100,0%	9 498,295	151,2%	42,9%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	4 165,336	9 498,295	6 280,319	9 498,295	9 498,295	100,0%	9 498,295	151,2%	42,9%	
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	4,878	0,000	4,878	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.1	Аренда имущества	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	4,878	0,000	4,878	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	6 159,373	1 799,138	6 107,678	8 353,893	8 938,189	100,0%	9 076,586	148,6%	41,0%	
7.1	Налог на прибыль	673,306	0,000	621,611	691,143	788,145	100,0%	896,565	144,2%	4,0%	
7.2	Налог на имущество	4 425,737	1 224,384	4 425,737	6 602,420	6 464,252	100,0%	6 464,252	146,1%	29,2%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	1 060,330	574,754	1 060,330	1 060,330	1 685,792	100,0%	1 715,768	161,8%	7,7%	
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8	Нормативная прибыль	2 578,937	0,000	2 728,786	2 764,572	3 152,578		3 586,259	131,4%	16,2%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	2 578,937	0,000	2 728,786	2 764,572	3 152,578		3 586,259	131,4%	16,2%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	

	прибыль									
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%
9	ИТОГО НВВ	54 830,977	42 056,712	58 020,226	63 515,324	66 105,107		22 161,140	38,2%	100,0%
10	Тариф	33,56	33,56	35,51	0,00	40,46		0,00	0,0%	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 77

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский, согласно таблице 263, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов в сфере водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский, согласно таблице 264, утвердить производственную программу в сфере водоснабжения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский, согласно таблице 265 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 11.08.2016 № 187. Основные показатели расчета представлены в таблицах 266, 267.

Таблица 263

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноармейский	с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Транспортировка воды	32,84 (без НДС)	-
		с 01.07.2019 по 31.12.2019		
		Транспортировка воды	33,93 (без НДС)	-
		с 01.01.2020 по 30.06.2020		
		Транспортировка воды	33,93 (без НДС)	-

с 01.07.2020 по 31.12.2020		
Транспортировка воды	34,92 (без НДС)	-
с 01.01.2021 по 30.06.2021		
Транспортировка воды	34,92 (без НДС)	-
с 01.07.2021 по 31.12.2021		
Транспортировка воды	35,87 (без НДС)	-
с 01.01.2022 по 30.06.2022		
Транспортировка воды	35,87 (без НДС)	-
с 01.07.2022 по 31.12.2022		
Транспортировка воды	34,66 (без НДС)	-
с 01.01.2023 по 30.06.2023		
Транспортировка воды	34,66 (без НДС)	-
с 01.07.2023 по 31.12.2023		
Транспортировка воды	33,44 (без НДС)	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 264

**Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения
для ООО «СамРЭК-Эксплуатация»**

Наименование показателя	Значение				
	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	2 266,209				
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0				
Нормативный уровень прибыли, %	-	-	-	-	-
Уровень потерь воды, %	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	-	-	-	-	-

Таблица 265

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
Адрес регулируемой организации	443072, г. Самара, 18 км, Опытная станция по садоводству НПО "Жигулевские сады", д. б/н, лит. X, оф. 5
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	50,400	Тариф
2.	Капитальный ремонт	—	—

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении				
			2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	538,250	566,780	596,819	628,451	696,832
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.3.	население	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-	-	-	-	-
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	538,250	566,780	596,819	628,451	696,832

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2019	0,100
		2020	0,100
		2021	0,100
		2022	0,100
		2023	0,100
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной	%	-

	системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объём проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2019	3,75
		2020	
		2021	
		2022	
		2023	
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2019	0,373
		2020	0,373
		2021	0,373
		2022	0,373
		2023	0,373
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2019	0,561
		2020	0,561
		2021	0,560
		2022	0,559
		2023	0,558

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Период регулирования		
			2018 год	2019 год	2020 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	3318,603	3384,696	3517,346

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы
2018-2020

-

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	60,000
---------------------------------------	---------------------	--------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 266

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ТРАНСПОРТИРОВКА ВОДЫ

ООО "СамРЭК-Эксплуатация"

Красноармейский

Таблица 2

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019		2020			2021			2022			2023			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.эн ерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин.эн ерго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эн ерго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эн ерго с 1 июля	Измене ние	План орг.	План мин.эн ерго с 1 июля	Измене ние	
1	Необходимая валовая выручка	12 979,303	9 498,295	15 139,674	22 731,140	22 712,320	20 752,817	21 006,747	20 831,234	100,4%	20 912,794	20 911,794	100,4%	20 811,657	20 985,533	100,4%	20 717,489	21 065,460	100,4%	
1.1	Текущие расходы	8 938,665	0,000	5 996,143	13 230,444	13 212,509	11 338,512	11 496,248	11 407,095	100,6%	11 391,500	11 477,724	100,6%	11 289,273	11 550,460	100,6%	11 189,647	11 625,366	100,6%	
1.1.1	Операционные расходы	2 158,649	0,000	2 216,134	2 216,134	2 312,181	2 266,209	2 404,668	2 333,289	103,0%	2 475,846	2 402,354	103,0%	2 549,131	2 473,464	103,0%	2 624,586	2 546,678	103,0%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%	1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		1,0%	1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,0%	4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м						0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		

1.1.1. 3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %								0,000			0,000				0,000			0,000
1.1.1. 3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%	0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%		0,0%	0,0%	
1.1.1. 3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000												
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2. 1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч							0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2. 2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>						104,0%			104,0%			104,0%			104,0%		

1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	6 780,016	0,000	3 780,009	014,309	10 900,328	9 072,303	9 091,579	9 073,806	100,0%	8 915,654	9 075,370	100,0%	8 740,142	9 076,996	100,0%	8 565,062	9 078,687	100,0%	
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	3 429,993	9 498,295	8 430,996	8 430,996	8 430,996	8 430,996	8 430,996	8 430,996	100,0%	8 430,996	8 430,996	100,0%	8 430,996	8 430,996	100,0%	8 430,996	8 430,996	100,0%	
1.3	Общая прибыль	610,645	0,000	712,535	1 069,701	1 068,815	983,310	979,503	993,143	101,0%	990,298	1 003,074	101,0%	991,389	1 004,077	100,1%	996,845	1 009,098	100,5%	
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	610,645	0,000	712,535	1 069,701	1 068,815	983,310	979,503	993,143	101,0%	990,298	1 003,074	101,0%	991,389	1 004,077	100,1%	996,845	1 009,098	100,5%	
1.3.0.1	Капитальные расходы	610,645	0,000	712,535	1 069,701	1 068,815	983,310	979,503	993,143	101,0%	990,298	1 003,074	101,0%	991,389	1 004,077	100,1%	996,845	1 009,098	100,5%	
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%			0,0%			0,0%	
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>									0,0%									0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	4,9%	0,0%	4,9%	4,9%	4,9%	5,0%	5,4%	5,0%	100,7%	5,5%	5,0%	100,6%	5,5%	5,0%	99,7%	5,6%	5,0%	100,1%	
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	4,9%	0,0%	4,9%	4,9%	4,9%	5,0%	5,0%	5,0%		5,0%	5,0%		5,0%	5,0%		5,0%	5,0%		
2	Корректировка НВВ							0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		0,000	0,000		

2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		0,000		461,000						0,0%				0,0%					0,0%				
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ										0,0%				0,0%						0,0%			
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов										0,0%				0,0%						0,0%			
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы										0,0%				0,0%						0,0%			
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации										0,0%				0,0%						0,0%			
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств										0,0%				0,0%						0,0%			
2.7	Δ НВВi-2							0,000	0,000			0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	

2.8	НВВи-2												0,0%			0,0%			0,0%	
2.9	ТВi-2												0,0%			0,0%			0,0%	
2.10	ИПЦi-1							4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	4,0%		4,0%	
2.11	Δ НВВи-2× (1+ИПЦi-1)× (1+ИПЦi)						0,000	0,000		0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	0,000	0,0%	0,000	
2.12	Δ НРi												0,0%			0,0%			0,0%	
2.13	Δ Иi												0,0%			0,0%			0,0%	
2.14	Δ ЦPi												0,0%			0,0%			0,0%	
3	Итог НВВ для расчета тарифа	12 979, 303	9 498,295	15 139,674	22 712,3	22 752,81 7	21 006,7 47	20 831,23 4	100,4 %	20 912,7 94	20 911,79 4	100,4 %	20 811,6 57	20 985,53 3	100,4 %	20 717,4 89	21 065,46 0	100,4 %	21 065,46 0	
3.1	Размер сглаживания	Применено сглаживание: на 2019 год - 12%; на 2020 год - 5%					-2 490,33 8		-1 041,56 2			498,06 8			796,90 8			236,92 4		0,000
3.2	Итог НВВ для расчета тарифа (без сглаживания)					18 262,47 9		19 789,67 2			21 409,86 2			21 782,44 1			23 302,38 3			
4	Тариф на водоснабжени е (водоотведени е), руб./м ³	31,3 20	31,320	32,84	32,840	49,2 7	33,93	45,5 7	34,92	102,9 %	45,3 6	35,87	102,7 %	45,1 4	34,66	96,6%	44,9 4	33,44	96,5%	
5	Объем водоснабжени я (водоотведени я), тыс. м ³					538,25 0	461,0 00	566,78 0	105,3 %	461,0 00	596,81 9	105,3 %	461,0 00	628,45 1	105,3 %	461,0 00	696,83 2	110,9 %		
6	Объем добычи (покупки) воды					538,71 1	461,4 61	567,24 1	105,3 %	461,4 61	597,28 0	105,3 %	461,4 61	628,91 2	105,3 %	461,4 61	697,29 3	110,9 %		
6.1	Потери				Коэффициент экономии	0,461	0,461	0,461	100,0 %	0,461		0,0%	0,461	0,000	0,0%	0,461	0,000	0,0%		

6.2	Сокращение потерь																		
				0,1%			0,000			0,000			0,000			0,000			
7	Темп роста тарифа, %				103,3 %	134,3 %	102,9 %		99,6 %	102,7 %		99,5 %	96,6%		99,5 %	96,5%			
8	НВВ на календарный год				18 523,460	21 006,7 47	20 793,038		20 912,7 94	20 872,554		20 811,6 57	20 949,616		20 717,4 89	21 027,558			

Таблица 267



ТРАНСПОРТИРОВКА ВОДЫ

тыс. руб.

Муниципальное образование		Красноармейский					Организация	ООО "СамРЭК-Эксплуатация"				Пояснения			
№ п/п	Показатели	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)								
		ПЛАН 2017	ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго. ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019				
1	Полезный отпуск воды (тыс.м³)	414,400	0,000	461,000		461,000	461,000					538,250	538,250	0,000	
1.1	Потери воды (тыс.м³)	35,090	0,000	19,345		19,345	19,345					19,345	0,461	9,903	
	то же % к поданной в сети	7,81%	0,00%	4,03%		4,03%	4,03%					4,03%	0,09%	2,06%	
1.2	Индекс натурального объема											Объем (тыс. м³):	0,000		
1.2.1	Δ объема в году i-2											0,000	0,0%	0	
1.2.2	Δ объема в году i-3											0,000	0,0%	0	
1.2.3	Δ объема в году i-4											0,000	0,0%	0	
1.2.4	Планируемый расчетный объем воды, отпускаемый новым абонентам, подключившимся к централизованной системе водоснабжения (тыс. м³) в году i-1 и году i													0,000	
1.2.4	Планируемое изменение (снижение) объема воды, связанное с изменением нормативов потребления (тыс. м³)													0,000	

1.3	Коэффициент эластичности			0,500					0,500		
2	Себестоимость	12 212,895	9 498,295	14 250,706	0,000	21 394,014	21 376,301		17 256,734	17 257,471	17 294,323
	Себестоимость, руб./м³	29,471	0,000	30,913	0,000	46,408	46,369		32,061	32,062	0,000
2.1	Энергия, в том числе:	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1	Электрическая энергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.0.1	Объём энергии (тыс.кВт*ч)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.0.2	Объём заявленной мощности (МВт)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.1.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.2.2.2	объём мощности								0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.1	тариф на энергию (руб./кВт*ч)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.1.2	объём энергии (тыс.кВт*ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.3.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000

2.1.1.4.1.1	тариф на энергию (руб./кВт.ч)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.1.2	объём энергии (тыс.кВт.ч)								0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2.1	тариф на заявленную мощность (руб./кВт*мес)							106,90%	0,000	0,000	0,000
2.1.1.4.2.2	годовой объём мощности (МВт)								0,000	0,000	0,000
2.1.2	Тепловая энергия							104,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.3	Теплоноситель							104,00%	0,000	0,000	0,000
2.1.4	Топливо							103,10%	0,000	0,000	0,000
2.2	Реагенты							104,50%	0,000	0,000	0,000
2.3	Амортизация	3 429,993	9 498,295	8 430,996	0,000	8 430,996	8 430,996	100,00%	8 430,996	8 430,996	8 430,996
2.3.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	3 429,993	9 498,295	8 430,996		8 430,996	8 430,996	100,00%	8 430,996	8 430,996	8 430,996
2.3.2	Амортизация автотранспорта							100,00%			0,000
2.3.3	Амортизация непроизводственных активов							100,00%			0,000
2.4	Аренда, лизинг, концессия	0,125	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.1	Аренда, лизинг, концессия централизованных систем	0,125	0,000	0,125	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.1.1	Аренда имущества							100,00%			0,000
2.4.1.2	Концессионная плата							100,00%			0,000
2.4.1.3	Лизинговые платежи							100,00%			0,000
2.4.1.4	Аренда земельных участков	0,125		0,125				100,00%			0,000
2.4.2	Аренда, лизинг, концессия, не связанные с централизованными системами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000	0,000
2.4.2.1	Аренда имущества							100,00%			0,000
2.4.2.2	Концессионная плата							100,00%			0,000
2.4.2.3	Лизинговые платежи							100,00%			0,000
2.4.2.4	Аренда земельных участков										
2.5	Текущий ремонт и техническое обслуживание	746,460		766,338		766,338	802,356	104,70%			0,000
2.6	Капитальный ремонт							104,70%			0,000
2.7	Затраты на оплату труда	779,846	0,000	800,613	0,000	800,613	832,638	104,00%	0,000	0,000	0,000

2.7.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации (руб.)	20 131,333		20 667,431		20 667,431	21 494,128	104,00%				0,000
2.7.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации, ед.	3,228		3,228		3,228	3,228					0,000
2.7.0.3	Минимальный размер оплаты труда в целом по организации, руб./мес.							104,00%				0,000
2.7.1	оплата труда основных производственных рабочих	779,846		800,613		800,613	832,638	104,00%				0,000
2.7.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2	оплата труда ремонтного персонала							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда, руб./мес.							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.3	оплата труда цехового персонала							104,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000	0,000

2.7.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000
2.7.4	оплата труда АУП						104,00%		0,000	0,000	0,000
2.7.4.1	среднемесячная оплата труда АУП (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.7.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000
2.7.5	заработная плата прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности							104,00%	0,000	0,000	0,000
2.7.5.1	среднемесячная оплата труда персонала (руб.)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,000	0,000
2.7.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности, ед.								0,000	0,000	0,000
2.8	Отчисления на социальные нужды, в том числе	235,513	0,000	241,785	0,000	241,785	251,457		0,000	0,000	0,000
2.8.0.	Процент отчислений на социальные нужды	30,20%		30,20%		30,20%	30,20%				
2.8.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	235,513	0,000	241,785	0,000	241,785	251,457	104,00%	0,000	0,000	0,000
2.8.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000
2.8.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000
2.8.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000
2.8.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	104,00%	0,000	0,000	0,000
2.9	Покупная вода	2 779,830	0,000	1 608,150	0,000	1 608,150	1 672,476	104,00%	36,852	37,589	74,442
2.9.1	тариф (руб./куб.м)							104,00%	79,860	81,457	80,659
2.9.2	объём (тыс. куб.м)								0,461	0,461	0,461
2.9.3	покупка потерь	2 779,830		1 608,150		1 608,150	1 672,476	104,00%	36,852	37,589	37,221
2.10	Услуги по транспортированию неочищенной воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%			0,000
2.11	Услуги холодного водоснабжения по очистке воды, оказываемые							104,00%			0,000

	сторонними организациями											
2.12	Услуги холодного водоснабжения по транспортированию воды, оказываемые сторонними организациями							104,00%				0,000
2.13	Расходы по сомнительным долгам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,00%	0,000	0,000		0,000
2.13.1	безнадежная дебиторская задолженность							100,00%				0,000
2.13.2	резерв для погашения сомнительных долгов							100,00%				0,000
2.14	Проведение аварийно-восстановительных работ и аварийное диспетчерское обслуживание							104,70%				0,000
2.15	Обслуживание бесхозных сетей							104,50%				0,000
2.16	Общексплуатационные расходы (за исключением затрат на оплату труда)	140,068		143,798		143,798	150,268	104,50%				0,000
2.17	Прочие расходы, в том числе	414,807	0,000	427,967	0,000	427,967	447,225		0,000	0,000		0,000
2.17.1	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов							100,00%				0,000
2.17.2	Материалы и малоценные основные средства, инвентарь (в т.ч., канцтовары)	256,762		263,600		263,600	275,462	104,50%				0,000
2.17.3	Услуги связи и Интернет							104,50%				0,000
2.17.4	Лицензирование							104,50%				0,000
2.17.5	Обучение персонала							104,50%				0,000
2.17.6	Страхование производственных объектов							104,50%				0,000
2.17.7	Охрана труда							104,50%				0,000
2.17.8	Расходы на ГСМ (и/или расходы на аренду спецтехники)							104,50%				0,000
2.17.9	Другие прочие прямые расходы							104,50%				0,000

2.17.10	Оплата работ и услуг, выполняемых сторонними организациями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	158,045		164,367		164,367	171,763	104,50%			0,000
2.17.11	Уплата процентов по займам и кредитам							100,00%			0,000
2.17.12	Контроль качества воды							104,50%			0,000
2.17.13	Юридические услуги							104,50%			0,000
2.17.14	Аудиторские услуги							104,50%			0,000
2.17.15	Консультационные услуги							104,50%			0,000
2.17.16	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий							104,50%			0,000
2.17.17	Информационные услуги							104,50%			0,000
2.17.18	Управленческие услуги							104,50%			0,000
2.17.19	Служебные командировки							104,50%			0,000
2.17.20	Расходы по охране объектов и территорий							104,50%			0,000
2.18	Налоги и сборы, включаемые в себестоимость продукции, в том числе:	3 686,252	0,000	1 830,934	0,000	8 974,368	8 788,886	100,00%	8 788,886	8 788,886	8 788,886
2.18.1	налог на землю							100,00%			0,000
2.18.2	налог на воду							100,00%			0,000
2.18.3	налог на имущество	3 686,252		1 830,934		8 974,368	8 788,886	100,00%	8 788,886	8 788,886	8 788,886
2.18.4	единый налог, уплачиваемый организацией, применяющей упрощенную систему налогообложения							100,00%			0,000
2.18.5	транспортный налог							100,00%			0,000
3	Валовая прибыль	766,408	0,000	888,968	0,000	1 337,126	1 336,019		1 229,137	1 229,137	1 229,137
3.1	Прибыль на развитие производства, в том числе	610,645		712,535		1 069,701	1 068,815	100,00%	983,310	983,310	983,310
3.1.1	прибыль на капитальные вложения	610,645		712,535		1 069,701	1 068,815	100,00%	983,310	983,310	983,310
3.2	Прибыль на социальное развитие							100,00%			0,000
3.3	Прибыль на поощрение							100,00%			0,000
3.4	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним							100,00%			0,000
3.5	Прибыль на прочие цели							100,00%			0,000
3.6	Нормативная и предпринимательская прибыль							100,00%			0,000
3.7	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе:	155,763	0,000	176,433	0,000	267,425	267,204		245,827	245,827	245,827
3.7.1	Налог на прибыль, в том числе	155,763		176,433		267,425	267,204	100,00%	245,827	245,827	245,827

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 78

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноярский, на 2019-2020 гг. приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.12.2017 № 769 изложить в редакции согласно таблице 268, приложение 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.12.2017 № 769 изложить в редакции согласно таблице 269. Основные показатели расчета представлены в таблицах 270, 271.

Таблица 268

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения для потребителей ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноярский

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
1.	ООО «СамРЭК-Эксплуатация», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2018 по 30.06.2018		
		Питьевая вода	53,23 (без НДС)	62,81 (с учетом НДС)**
		с 01.07.2018 по 31.12.2018		
		Питьевая вода	55,31 (без НДС)	65,27 (с учетом НДС)**
		с 01.01.2019 по 30.06.2019		
		Питьевая вода	55,31 (без НДС)	66,37 (с учетом НДС)**

с 01.07.2019 по 31.12.2019		
Питьевая вода	56,41 (без НДС)	67,69 (с учетом НДС)**
с 01.01.2020 по 30.06.2020		
Питьевая вода	56,41 (без НДС)	67,69 (с учетом НДС)**
с 01.07.2020 по 31.12.2020		
Питьевая вода	58,62 (без НДС)	70,34 (с учетом НДС)**

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Долгосрочные параметры регулирования в сфере водоснабжения для ООО «СамРЭК-Эксплуатация»

Наименование показателя	Значение		
	2018 год	2019 год	2020 год
Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	3318,603		
Индекс эффективности операционных расходов, %	1,0		
Нормативный уровень прибыли, %	-		
Уровень потерь воды, %	7,54	7,54	7,53
Удельный расход электрической энергии, кВт-ч/м ³	0,767	0,767	0,766

Таблица 269

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «СамРЭК-Эксплуатация»
Адрес регулируемой организации	443072, г. Самара, 18 км, Опытная станция по садоводству НПО "Жигулевские сады", д. б/н, лит. X, оф. 5
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	50,400	Тариф
2.	Капитальный ремонт	-	-

Раздел 3. Планируемый объем подачи воды

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования
			2018-2020
1	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	60,000
1.1	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	-
1.2	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	-
1.3	население	тыс. м ³	35,000
1.4	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.5	прочие потребители	тыс. м ³	25,000

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения

№	Наименование показателей		Единица измерения	Величина показателя
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2018	ед. в год/км	0,363
		2019		0,361
		2020		0,359
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	0,100
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды		%	0,100
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2018	%	7,54
		2019		7,54
		2020		7,53
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2018	кВт·ч/м ³	0,461
		2019		0,461
		2020		0,461
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на	2018	кВт·ч/м ³	0,306
		2019		0,306

	единицу объема транспортируемой воды	2020		0,306
--	--------------------------------------	------	--	-------

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Период регулирования		
			2018 год	2019 год	2020 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	3318,603	3384,696	3517,346

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы
2018-2020

-

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	60,000
---------------------------------------	---------------------	--------

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	0,100
--	---------------	---	-------

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

-

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 270

№ п/п	Показатели	2016		2017		2018		2019			2020			Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	План орг.	План мин. энерго с 1 июля	Изменение	
1	Необходимая валовая выручка	0,000	0,000	3 194,034	5 685,957	5 817,296	3 318,603	3 720,535	3 384,810	102,0%	4 294,719	3 517,465	103,9%	
1.1	Текущие расходы	0,000	0,000	3 159,623	5 651,546	5 782,885	3 285,827	3 687,759	3 384,810	103,0%	4 260,308	3 517,465	103,9%	
1.1.1	Операционные расходы	0,000	0,000	436,913	2 541,584	2 546,354	460,026	708,982	472,276	102,7%	708,982	489,061	103,6%	
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%		1,0%			1,0%		
1.1.1.2	индекс потребительских цен						3,7%		4,6%			3,4%		
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						0,0%		0,0%			0,0%		
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м					0,000	0,000		0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %		4018,0%						0,000			0,000		
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						0,0%		0,0%			0,0%		
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000							
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	0,000	0,000	251,304	252,306	271,229	261,354	279,387	284,079	108,7%	295,569	295,125	103,9%	

1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						5,248	5,710	108,8%		5,938	104,0%	
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>										104,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,767	0,767	99,9%		0,766	99,9%	
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,000			0,1%		0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.2.3.2	транспортировка	0,0%	0,0%	0,0%			0,000	0,000	0,0%		0,000	0,0%	
1.1.3	Неподконтрольные расходы	0,000	0,000	2 471,406	2 857,655	² 965,302	² 2 564,448	² 699,390	² 2 628,455	102,5%	³ 255,757	³ 2 733,279	104,0%
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3	Общая прибыль	0,000	0,000	34,411	34,411	34,411	32,776	32,776	0,000	0,0%	34,411	0,000	0,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	0,000	0,000	34,411	34,411	34,411	32,776	32,776	0,000	0,0%	34,411	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000			0,0%			0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	0,000	0,000	34,411	34,411	34,411	32,776			0,0%			0,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,000	0,0%	
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли	<i>Только для гарантирующей организации (5%)</i>						0,0%			0,0%		0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	0,0%	0,0%	1,1%	0,6%	0,6%	1,0%		0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

1.3.5	Нормативный уровень прибыли	0,0%	0,0%	1,1%	0,6%	0,6%	1,0%		0,0%			0,0%	
3	Итог НВВ для расчета тарифа	0,000	0,000	3 194,034	5 685,957	817,296 ⁵	3 318,603	720,535 ³	3 384,810	102,0%	294,719 ⁴	3 517,465	103,9%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м ³	0,000	0,000	53,23	53,230	98,45	55,31	62,96	56,41	102,0%	72,68	58,62	103,9%
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³						60,000	59,089	60,000	100,0%	59,089	60,000	100,0%
6	Объем добычи (покупки) воды						64,896		64,896	100,0%		64,891	100,0%
6.1	Потери				Коэффициент экономии	7,544%	4,896	7,544%	4,896	100,0%	7,537%	4,891	99,9%
6.2	Сокращение потерь				0,1%				0,005			0,005	
7	Темп роста тарифа, %						103,9%	113,8%	101,995%		115,4%	103,9%	
8	НВВ на календарный год						3 256,203		3 351,707			3 451,138	
9	Индекс снижения объема				0,000		0,000						
10	Удельные операционные расходы УОР _i		0,000										
11	Коэффициент сопоставимости k _i		1,000										
12	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср}		4,863										
13	Удельные операционные расходы средние УОР _{ср} × 2		9,726										
14	max		-5,0										
15	ИЭОР		1,000										
15	ИЭОР		-5,0										

Определяется среднее значение для сопоставимых организаций

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующего представителя ООО «СамРЭК-Эксплуатация» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 79

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 N 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую ЗАО «Энергетика и связь строительства», городской округ Тольятти, на 2019 год, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2016 № 615 изложить в редакции таблице 271. Основные показатели расчета представлены в таблице 272.

Таблица 271

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для ЗАО «Энергетика и связь строительства», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	ЗАО «Энергетика и связь строительства», городской округ Тольятти	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)*			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	483	-
1.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	516	-
1.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	516	-
1.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	556	-
1.5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	556	-

1.6.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	565	-
2.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (без НДС)*				
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-
2.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-
2.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-
2.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-
2.5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
2.6.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
3.	Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (без НДС)*				
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-
3.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-
3.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-
3.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-
3.5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
3.6.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-

Примечание - Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ЗАО «Энергетика и связь строительства», городской округ Тольятти, установлены пунктом 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 7 декабря 2016 № 615.

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 272

Расчет тарифа методом индексации

передача тепловой энергии

ЗАО "Энергетика и Связь Строительства"

Тольятти

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Регулируемый период							Примечание	
			Утверждено с 01.07. 2017	Утверждено с 01.07. 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка) 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Доля	Рост. %		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 382,028	6 551,981	7 839,189	8 973,332	6 551,981	6 549,419	6 782,185	104%	6 626,362	42,6%	103,6%	В соответствии с пунктом 49 МУ 760-э
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	5 105,566	5 005,128	7 160,613	9 335,556	5 005,128	4 721,215	4 737,903	95%	4 726,731	29,8%	100,4%	
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000			0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	15,360	0,300	0,000	0,000	0,300	0,000	0,000	0%	0,000	0,0%	-	
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	

2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	1 331,971	768,038	2 690,408	2 723,674	768,038	820,540	820,540	107%	820,540	5,2%	100,0%	С учетом фактических расходов за 3 квартал 2018
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	12,700	13,208	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	Расходы не подтверждены фактическими данными
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	15,787	0,000	0,021	0,022	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	-	
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	1 316,184	768,038	2 677,687	2 710,444	768,038	824,222	820,540	107%	823,005	5,2%	99,6%	
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 277,006	1 338,390	1 594,845	1 705,861	1 338,390	1 337,866	1 385,414	104%	1 353,584	8,7%	103,6%	
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	2 481,230	2 898,400	2 875,360	2 875,360	2 898,400	2 481,230	2 481,230	86%	2 481,230	15,6%	100,0%	С учетом фактических расходов за 3 квартал 2018, источник ИП
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	

2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	2 030,661	0,000	81,579	50,718	#ДЕЛ/0!	71,378	0,3%	0,0%	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 834,919	2 832,782	409,850	433,098	2 832,782	3 040,008	3 036,300	107%	3 038,782	19,1%	99,9%	
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	31,617	32,882	232,550	248,596	32,882	177,844	200,587	610%	185,362	1,3%	112,8%	
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	2 621,649	2 618,108	2 587,451	2 625,816	2 618,108	2 809,630	2 651,754	101%	2 757,443	16,7%	94,4%	
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	#ДЕЛ/0!	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	181,652	181,792	177,300	184,502	181,792	180,884	183,959	101%	181,901	1,2%	101,7%	С учетом приказа Минэнерго от 20.08.2018 №679
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	143,990	133,718	165,620	224,853	133,718	0,000	0,000	0%	0,000	0,0%	-	
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	553,580	534,870	1 550,706	805,193	534,870	766,700	766,700	143%	766,700	4,8%	100,0%	В соответствии с утвержденной ИП от 02.06.2016 №115
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	575,961	579,500	888,228	954,427	579,500	566,006	586,034	101%	572,627	3,7%	103,5%	
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	15 596,044	15 637,978	18 014,205	20 726,459	15 637,978	15 643,348	15 909,122	102%	15 731,202	100,0%	101,7%	
11.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	13 568,559	13 605,041	15 672,358	18 032,019	13 605,041	13 609,713	13 840,936	102%	13 686,146	87,00%	101,7%	

11.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	1 559,604	1 563,798	1 801,420	2 072,646	1 563,798	1 564,335	1 590,912	102%	1 573,120	10,00%	101,7%	
11.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	467,881	469,139	540,426	621,794	469,139	469,300	477,274	102%	471,936	3,00%	101,7%	
12	Нормативный уровень прибыли					0,034	0,000				0,000		0,00%	Нормативный уровень прибыли утверждается для организаций, владеющих объектами теплоснабжения, находящимися в государственной или муниципальной собственности, на основании концессионного соглашения или договора аренды, заключенных в соответствии с законодательством Российской Федерации не ранее 1 января 2014 г. (п 75 МУ 760-Э)
13	Товарная выручка	тыс. руб.					0,000			#ДЕЛ/0!			0,00%	
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	30,210	28,143	26,225	25,271	28,143	28,143	28,143	100%	28,143		100,00%	
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	516	556	687	820	555,65	556	565	101,7%	559		101,70%	
								556	565	#ДЕЛ/0!				

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы ЗАО «Энергетика и связь строительства» (письмо от 17.12.2018 №2870).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 80

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения» и постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения ООО «Самарские коммунальные системы», г.о. Самара, на 2019-2021 годы таблицу «Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения «ООО Самарские коммунальные системы» приложения 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 08.11.2016 № 290 изложить в редакции согласно таблице 273, приложение 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 08.11.2016 № 290 изложить в редакции согласно таблице 274. Основные показатели расчета представлены в таблицах 275, 276.

Таблица 273

Тарифы в сфере холодного водоснабжения и водоотведения
ООО «Самарские коммунальные системы»

№ п/п	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
с 01.01.2015 по 30.06.2015			
1.	Питьевая вода	18,45 (без НДС)	20,47** (с учетом НДС)
2.	Водоотведение	7,38 (без НДС)	8,71 (с учетом НДС)**
с 01.07.2015 по 31.12.2015			

№ п/п	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
3.	Питьевая вода	20,33 (без НДС)	22,73 (с учетом НДС)**
4.	Водоотведение	8,63 (без НДС)	10,18 (с учетом НДС)**
с 01.01.2016 по 30.06.2016			
5.	Питьевая вода	20,33 (без НДС)	22,73 (с учетом НДС)**
6.	Водоотведение	8,63 (без НДС)	10,18 (с учетом НДС)**
с 01.07.2016 по 30.09.2016			
7.	Питьевая вода	20,87 (без НДС)	24,63 (с учетом НДС)**
8.	Водоотведение	9,60 (без НДС)	11,33 (с учетом НДС)**
с 01.10.2016 по 31.12.2016			
9.	Питьевая вода	22,18 (без НДС)	26,17 (с учетом НДС)**
10.	Водоотведение	11,36 (без НДС)	13,40 (с учетом НДС)**
с 01.01.2017 по 30.06.2017			
11.	Питьевая вода	22,18 (без НДС)	26,17 (с учетом НДС)**
12.	Водоотведение	11,36 (без НДС)	13,40 (с учетом НДС)**
с 01.07.2017 по 31.12.2017			
13.	Питьевая вода	22,63 (без НДС)	26,70 (с учетом НДС)**
14.	Водоотведение	12,00 (без НДС)	14,16 (с учетом НДС)**
с 01.01.2018 по 30.06.2018			
15.	Питьевая вода	22,63 (без НДС)	26,70 (с учетом НДС)**
16.	Водоотведение	12,00 (без НДС)	14,16 (с учетом НДС)**
с 01.07.2018 по 31.12.2018			
17.	Питьевая вода	23,51 (без НДС)	27,74 (с учетом НДС)**
18.	Водоотведение	12,49 (без НДС)	14,74 (с учетом НДС)**
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
19.	Питьевая вода	23,51 (без НДС)	28,21 (с учетом НДС)**
20.	Водоотведение	12,49 (без НДС)	14,99 (с учетом НДС)**
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
21.	Питьевая вода	24,21 (без НДС)	29,05 (с учетом НДС)**

№ п/п	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³
22.	Водоотведение	12,86 (без НДС)	15,43 (с учетом НДС)**
с 01.01.2020 по 30.06.2020			
23.	Питьевая вода	24,21 (без НДС)	29,05 (с учетом НДС)**
24.	Водоотведение	12,86 (без НДС)	15,43 (с учетом НДС)**
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
25.	Питьевая вода	27,79 (без НДС)	33,35 (с учетом НДС)**
26.	Водоотведение	14,96 (без НДС)	17,95 (с учетом НДС)**
с 01.01.2021 по 30.06.2021			
27.	Питьевая вода	27,79 (без НДС)	33,35 (с учетом НДС)**
28.	Водоотведение	14,96 (без НДС)	17,95 (с учетом НДС)**
с 01.07.2021 по 31.12.2021			
29.	Питьевая вода	30,98 (без НДС)	37,18 (с учетом НДС)**
30.	Водоотведение	18,34 (без НДС)	22,01 (с учетом НДС)**

Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 274

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения

Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Самарские коммунальные системы»
Адрес регулируемой организации	ул. Луначарского, д. 56, г. Самара, 443056
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа регулирования	ул. Самарская, д. 146А, г. Самара, 443010

Раздел 2. Планируемый объем подачи воды

Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования 2019 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе:	тыс. м ³	130 976,320
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	—
1.2.	население	тыс. м ³	73 723,052
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	5 370,029

1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	51 883,239
------	--------------------	---------------------	------------

планируемый объем принимаемых сточных вод
Муниципальное образование: городской округ Самара

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования 2019 год
1.	Пропущено сточных вод, в том числе:	тыс. м ³	106 981,507
1.1.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	-
1.2.	население	тыс. м ³	76 926,264
1.3.	бюджетные потребители	тыс. м ³	7 400,269
1.4.	прочие потребители	тыс. м ³	22 654,974

Раздел 3. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной
и инвестиционной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя						
			2015 год	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	2020 год	2021 год
1.	Питьевая вода	тыс. руб.	2 765 716,125	3 006 126,639	3009068,127	3 036 521,743	3 103 038,912	3 288 198,504	3 658 328,170
2.	Водоотведение	тыс. руб.	1 082 016,542	1 172 837,037	1348756,813	1 395 971,140	1 391 449,063	1 465 254,548	1 733 142,484

Раздел 4. График реализации мероприятий производственной программы

2015 – 2021 гг.

Раздел 5. Целевые показатели деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Величина показателя 2019 год
1.	Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	130 976,320
2.	Обеспечение бесперебойного водоотведения	тыс. м ³	106 981,507

Раздел 6. Расчет эффективности производственной программы

Сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 7. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 8. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

- создание личного кабинета на Интернет-сайте ООО «Самарские коммунальные системы» <http://www.samcomsys.ru/> для внесения показаний приборов учета
- организация приема вопросов от потребителей через Интернет-сайт ООО «Самарские коммунальные системы» <http://www.samcomsys.ru/>
- оплата ООО «Самарские коммунальные системы» комиссионных сборов за перевод денежных средств населения посредством платежных систем кредитных организаций и ФГУП «Почта России»
- организация приема населения в целях разъяснения порядка начисления платы за коммунальные услуги по водоснабжению и водоотведению
- организация оплаты коммунальных услуг по водоснабжению и водоотведению по штрих-коду квитанции через банкоматы кредитных организаций

Таблица 275

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
ПИТЬЕВАЯ ВОДА
ООО "Самарские коммунальные системы"
Самара

№ п/п	Показатели	2017	2018	2019		2020	2021	Пояснения
		Факт	План	Пред. орг.	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	План мин. энерго с 1 июля	
1	Необходимая валовая выручка	3 094 395	3 034 112	4 192 230	3 170 955	3 413 208	3 657 024	
1.1	Текущие расходы	2 822 470	2 943 691	3 224 196	2 883 057	2 962 318	3 079 654	
1.1.1	Операционные расходы	1 759 549	1 832 366	1 886 604	1 832 704	1 876 066	1 931 597	С учетом исполнения Предписания
1.1.1.1	индекс эффективности расходов			1%	1%	1%	1%	Долгосрочный параметр регулирования
1.1.1.2	индекс потребительских цен			4,0%	4,6%	3,4%	4,0%	В соответствии с актуальным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
1.1.1.3	индекс изменения количества активов			0	0	0	0	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	498 418	548 138	645 122	587 737	571 679	583 653	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч	3,536	3,636	3,858	3,850	3,966	4,084	На основании утвержденного тарифа с учетом прогнозного индекса по виду экономической деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs		105,9%	105,9%	104,2%	104,0%	Индекс по виду экономической деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3		0,8557	0,8548	0,8548	0,8539	0,8283	Долгосрочный параметр регулирования
1.1.3	Неподконтрольные расходы	564 503	563 187	692 470	462 617	514 573	564 404	
1.1.3.1	Энергетические ресурсы и холодная вода, за исключением затрат на электрическую энергию	6 531	16 439	18 177	7 393	7 689	7 996	
1.1.3.1.1	теплоэнергия	0	8 529	8 871	0	0	0	Расходы не подтверждены фактической отчетностью
1.1.3.1.2	теплоноситель	0	1 769	1 840	0	0	0	
1.1.3.1.3	холодная вода	6 531	6 140	7 466	7 393	7 689	7 996	Расходы на тех воду скорректированы с учетом прогнозного тарифа

1.1.3.2	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	85 962	95 954	120 550	144 307	150 079	156 082	
1.1.3.2.1	в т.ч. транспортировка	0	39 966	64 561	88319	91 851	95 525	С учетом заключенных договоров и решений Арбитражного суда
1.1.3.2.2	Евроботен	53 240	55 988	55 988	55 988	58 228	60 557	На уровне предложения организации
1.1.3.3	Уплата процентов по займам и кредитам	118 087	0	45 360	0	0	0	В материалах дела отсутствует расчет расходов в соответствии с п.22. Методических указаний
1.1.3.4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0	0	14 481	0	0	0	С учетом проверочного расчета
1.1.3.5	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	195 996	253 831	253 831	195 996	195 996	195 996	На основании фактических данных
1.1.3.6	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	157 926	196 963	240 072	114 921	160 809	204 329	
1.1.3.6.1	Налог на прибыль	67 840	118 994	138 134	24 081	59 091	89 926	С учетом письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
1.1.3.6.2	Налог на имущество	9 447	8 922	15 232	15 232	15 232	15 232	На основании предложения организации
1.1.3.6.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	14 604	2 468	2 468	2 468	2 468	2 468	На основании предложения организации
1.1.3.6.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	65 949	66 497	84 117	73 019	83 897	96 582	В соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 №117-ФЗ
1.1.3.6.5	Транспортный налог	87	81	121	121	121	121	На основании предложения организации
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	55 232	21 690	66 915	57 539	57 539	57 539	На основании фактических данных за 3 квартал 2018
1.3	Общая прибыль	216 693	475 977	565 743	246 814	393 352	519 832	
1.3.1	Нормативная прибыль, в т.ч.	257 783	333 658	410 362	96 323	236 363	359 705	
1.3.1.1	Капитальные расходы	256 229	30 000	30 000	0	0	0	ИП не скорректирована
1.3.1.2	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним		303 658	380 362	96 323	236 363	359 705	Договор 3717-006-КЛ от 28.04.2017 с Газпромбанк (АО), соглашение 2/170 от 31.03.16 (РКСИ)
1.3.1.3	Прибыль на социальное развитие	1 554	0	0	0	0	0	

1.3.2	Предпринимательская прибыль	-41 090	142 319	155 381	150 491	156 988	160 127	С учетом письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
справочно	Размер предпринимательской прибыли			5,0%	5,1%	5,0%	5,0%	
справочно	Нормативный уровень прибыли	9,0%	11,3%	12,5%	3,3%	7,8%	11,5%	
2	Корректировка НВВ	0	-407 247	335 376	-16 455	0	240 654	
2.1.	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации		347	655	-990			С учетом проверочного расчета
2.2.	Δ НВВi-2		67 956	334 720	104 530			С учетом изменений в МУ (приказ ФАС России от 29.08.2018 N 1216/18)
2.3.	Избыток (недостаток) средств, полученный за отчетные периоды регулирования		-84 149		-130 022			С учетом письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
2.5.	Сглаживание		-391 400		10 027		240654	Размер сглаживания скорректирован с учетом результатов проверки ФАС России до 250681 тыс. руб.
3	Итог НВВ для расчета тарифа	3 094 395	3 034 112	4 192 230	3 170 955	3 413 208	3 897 678	
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	22,383	23,51	32,01	24,21	27,79	30,98	
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³	138 250	129 056	130 976	130 976	122 839	125 800	
6	Объем добычи (покупки) воды	201 891	176 198	195 596	178 589	168 828	172 516	
6.1	Потери	31 091	34 946	30 020	35 417	35 417	35 417	
7	Темп роста тарифа, %			136,1%	103,0%	114,8%	111,5%	
8	НВВ на календарный год	3 094 395	3 036 522	4 192 230	3 103 039	3 288 199	3 658 328	

Таблица 276

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)
ВОДООТВЕДЕНИЕ
ООО "Самарские коммунальные системы"
Самара

№ п/п	Показатели	2017	2018	2019	2019	2020	2021	Пояснения
-------	------------	------	------	------	------	------	------	-----------

		Факт	План	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	
1	Необходимая валовая выручка	1 385 099	1 406 335	1 983 150	1 375 782	1 469 451	1 769 959	
1.1	Текущие расходы	1 200 635	1 232 102	1 319 717	1 220 587	1 256 142	1 337 232	
1.1.1	Операционные расходы	708 528	722 965	742 587	738 301	755 770	778 140	С учетом результатов проверки ФАС России
1.1.1.1	индекс эффективности расходов			1,0%	1,0%	1,00%	1,0%	Долгосрочный параметр регулирования
1.1.1.2	индекс потребительских цен			4,0%	4,6%	3,4%	4,0%	В соответствии с актуальным прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации
1.1.1.3	индекс изменения количества активов			0,0%	0%	0%	0%	
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м			1 262 540	1 262 540	1 262 540	1 262 540	
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	192 622	230 832	230 716	232 013	232 287	232 095	
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч	3,559	3,636	3,829	3,850	3,966	4,084	На основании утвержденного тарифа с учетом прогнозного индекса по виду экономической деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>		105,90%	105,90%	104,2%	104,0%	Индекс по виду экономической деятельности "обеспечение электрической энергией, газом и паром; кондиционирование воздуха"
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3			0,563	0,5633	0,5628	0,5459	Долгосрочный параметр регулирования
1.1.3	Неподконтрольные расходы	299 485	278 305	346 414	250 273	268 086	326 996	
1.1.3.1	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	61 900	76 213	93 533	104 967	109 166	113 533	
1.1.3.1.1	в т.ч. транспортировка			67 133	78 567	81 710	84 978	С учетом заключенных договоров и решений Арбитражного суда
1.1.3.1.2	Евроботен			26 400	26 400	27 456	28 555	На уровне предложения организации
1.1.3.2	Уплата процентов по займам и кредитам	49 845	0	17 640	0	0	0	В материалах дела отсутствует расчет расходов в соответствии с п.22. Методических указаний
1.1.3.3	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0	0	10 837	0	0	0	С учетом проверочного расчета

1.1.3.4	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	135 463	115 639	115 639	115 639	115 639	115 639	На основании предложения организации
1.1.3.5	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	52 277	86 454	108 766	29 667	43 282	97 825	
1.1.3.5.1	Налог на прибыль	40 157	68 877	86 296	14 450	28 065	82 608	С учетом письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
1.1.3.5.2	Налог на имущество	6 805	5 011	9 889	9 889	9 889	9 889	На основании предложения организации
1.1.3.5.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	5 283	12 536	12 536	5 283	5 283	5 283	На основании фактических данных за 2017 год
1.1.3.5.4	Транспортный налог	32	30	45	45	45	45	На основании предложения организации
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	28 841	10 219	38 087	38 087	38 087,343	38 087,343	На основании предложения организации
1.3	Общая прибыль	155 622	275 508	348 445	118 176	175 221	394 640	
1.3.1	Нормативная прибыль, в т.ч.	26 781	216 836	285 752	57 799	112 259	330 433	
1.3.1.1	Капитальные расходы	26 086	20 000	20 000			0,000	ИП не скорректирована
1.3.1.2	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0	196 836	265 752	57 799	112 259	330 433	Договор 3717-006-КЛ от 28.04.2017 с Газпромбанк (АО), соглашение 2/170 от 31.03.16 (РКСИ)
1.3.1.3	Прибыль на социальное развитие	695						
1.3.2	Предпринимательская прибыль	128 841	58 672	62 693	60 377	62 962	64 206	С учетом письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
справочно	Размер предпринимательской прибыли			5,0%	5,0%	5,0%	5,0%	
справочно	Нормативный уровень прибыли	2,2%	17,5%	21,0%	4,6%	8,7%	24,0%	
2	Корректировка НВВ	0	-111 495	276 900	-1 068	87 770	139 087	
2.1.	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации		146	299	-434			С учетом проверочного расчета
2.2.	Δ НВВi-2		117 192	276 601	100 925	0	0	С учетом изменений в МУ (приказ ФАС России от 29.08.2018 N 1216/18)
2.3.	Избыток средств, полученный за отчетные периоды регулирования		-41 000		-69 746			С учетом протокола коллегии от 23.05.2017 № 11-к (приказ №133 от 23.05.2017) и письма ФАС России от 18.07.2018 №ВК/55514/18
2.4.	Сглаживание		-187 833		-31 812	87 770	139 087	Размер сглаживания 2018 года скорректирован с учетом результатов проверки ФАС России до 195044,6 тыс. руб.
3	Итог НВВ для расчета тарифа	1 385 099	1 406 335	1 983 150	1 375 782	1 557 221	1 909 046	

4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	11,67	12,49	18,54	12,86	14,96	18,34	
5	Объем водоотведения, тыс. м³	118 719	112 597	106 982	106 982	104 080	104 091	
6	Объем принятых стоков, всего	159 303	112 597	156 866	156 866	152 612	152 628	
7	Темп роста тарифа, %				103,0%	116,3%	122,6%	
8	НВВ на календарный год		1 395 971		1 391 449	1 465 255	1 733 142	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

ООО «Самарские коммунальные системы» направили в адрес министерства особое мнение (письмо от 18.12.2018 №6839).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 81

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, согласно таблице 277, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, согласно таблице 278 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2015 № 630. Основные показатели расчета представлены в таблице 279.

Таблица 277

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1393	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1416	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1416	-	-	-	-	-

	руб./Гкал								
1.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1512	-	-	-	-	-	-
1.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1512	-	-	-	-	-	-
1.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1605	-	-	-	-	-	-
1.7.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1605	-	-	-	-	-	-
1.8.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1705	-	-	-	-	-	-
1.9.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1705	-	-	-	-	-	-
1.10.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1814	-	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1671,60	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1699,20	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1699,20	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1814,40	-	-	-	-	-	-
2.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1814,40	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1926,00	-	-	-	-	-	-
2.7.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1926,00	-	-	-	-	-	-
2.8.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2046,00	-	-	-	-	-	-
2.9.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2046,00	-	-	-	-	-	-
2.10.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2176,80	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 278

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара

№ п / п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материалной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям		
						тыс. руб.	%	%	ед.	ед.		
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара	2019	2560,167	1	-	-	-	169,74	2,756	1296,000	-	-
2.		2020		1	-	-	-	168,04	2,728	1283,040	-	-
3.		2021		1	-	-	-	166,36	2,701	1270,210	-	-
4.		2022		1	-	-	-	164,70	2,674	1257,508	-	-
5.		2023		1	-	-	-	163,05	2,647	1244,932	-	-

Расчет тарифа методом индексации

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

АО "РКЦ "Прогресс" (ЛОЦ Космос)

Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период								
			Утвержден о	Ожидаемы й факт	Предложени е организации	Предложени е экспертной группы с 01.07	Предложени е экспертной группы год	Структура , %	Рост. %	Предложени е экспертной группы с 1 июля	Предложени е экспертной группы с 1 июля	Предложени е экспертной группы с 1 июля	Предложени е экспертной группы с 1 июля
			2018	2018	2019	2019	2019					2020	2021
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 265,294	4 807,400	16 749,626	2 560,167	2 554,815	21,86%	202,34 %	2 635,948	2 713,972	2 794,305	2 877,017
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	78,348	742,000	12 521,604	385,788	380,553	3,29%	492,41 %	86,823	89,393	92,039	94,763
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 186,946	3 969,250	4 128,022	2 165,760	2 165,760	18,49%	182,46 %	487,410	501,837	516,692	531,986
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	87,750	91,260	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	8,400	8,740	8,618	8,501	0,07%	0,00%	1,940	1,997	2,056	2,117
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	632,778	1 981,082	2 014,943	1 071,922	1 070,799	9,15%	169,40 %	1 097,061	1 131,476	1 167,140	1 204,243

2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	30,000	496,680	480,210	159,224	158,101	1,36%	530,75%	161,021	167,040	173,173	179,563
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	30,000	63,890	66,440	21,027	21,027	0,18%	70,09%	21,027	21,027	21,027	21,027
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	14,030	14,030	14,395	14,199	0,12%	0,00%	14,582	15,209	15,848	16,513
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,000	418,760	399,740	123,802	122,875	1,06%	0,00%	125,412	130,805	136,298	142,023
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	375,668	1 258,252	1 308,583	686,546	686,546	5,86%	182,75%	709,888	738,284	767,815	798,528
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	227,110	226,150	226,150	226,152	226,152	1,93%	99,58%	226,152	226,152	226,152	226,152

2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	6 446,837	9 133,453	9 530,194	7 671,748	7 585,550	65,50%	119,00 %	8 351,776	8 994,352	9 695,359	10 460,464
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	4 049,404	6 076,961	6 265,347	4 990,093	4 945,329	42,60%	123,23 %	5 588,904	6 147,795	6 762,574	7 438,832
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 322,134	2 968,671	3 173,510	2 604,853	2 564,226	22,24%	112,17 %	2 682,998	2 763,488	2 846,393	2 931,785
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	75,299	87,821	91,337	76,802	75,995	0,66%	102,00 %	79,874	83,069	86,392	89,847
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	10,497	0,000	0,000	81,749	81,150	0,70%	778,80 %	84,025	86,477	89,005	91,613
5	Прибыль	тыс. руб.	256,762	0,000	0,000	326,995	324,599	2,79%	127,35 %	336,102	345,908	356,019	366,452
5.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	41,987	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	214,775	0,000	0,000	326,995	324,599	2,79%		336,102	345,908	356,019	366,452
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	8 612,168	15 921,935	28 294,763	11 712,580	11 616,913	100,00%	136,00 %	12 504,91	13 272,18	14 101,83	14 999,79

12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	7 492,586	13 852,083	24 616,444	10 189,944	10 106,714	87,00%		10 879,27	11 546,80	12 268,59	13 049,82
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	861,217	1 592,193	2 829,476	1 171,258	1 161,691	10,00%		1 250,49	1 327,22	1 410,18	1 499,98
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	258,365	477,658	848,843	351,377	348,507	3,00%		375,15	398,17	423,05	449,99
13	Нормативный уровень прибыли				0,005	0,000	0,000		0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
14	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	6,184	6,184	6,184	8,270	8,270		133,73 %	8,270	8,270	8,270	8,270
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 393	2 575	4 575	1 416	1 405		101,70 %	1 512	1 605	1 705	1 814
	Рост тарифа с 1 июля	%					101,67%			106,8%	106,14%	106,25%	106,37%

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло. Тарифы согласованы АО «РКЦ «Прогресс» (письмо от 04.12.2018 №676/0073).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 82

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А. Он предложил в связи с обращением администрации городского округа Новокуйбышевск перенести рассмотрение вопроса на 20.12.2018.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила перенести рассмотрение вопроса. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 83

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 280, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 281, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, согласно таблице 282 и признать утратившим силу

приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 674.

Таблица 280

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	50,09	1641
		01.07.2019 по 31.12.2019	51,05	1668
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	51,05	1668
		01.07.2020 по 31.12.2020	53,03	1715
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	53,03	1715
		01.07.2021 по 31.12.2021	54,33	1767
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	54,33	1767
		01.07.2022 по 31.12.2022	55,88	1822
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	55,88	1822
		01.07.2023 по 31.12.2023	57,49	1877
Население (с учетом НДС)**				
6.	МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
		01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-
		01.07.2020 по 31.12.2020	-	-
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-
		01.07.2021 по 31.12.2021	-	-
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-
		01.07.2022 по 31.12.2022	-	-
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-
		01.07.2023 по 31.12.2023	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 281

Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3,64
1.1.	население	тыс. м ³	-
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	3,64
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Производственная программа по горячему водоснабжению
МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский,
в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3,64
1.1.	население	тыс. м ³	-
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	3,64
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 282

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	МУП «Красноярское ЖКХ», муниципальный район Красноярский	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 84

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 283, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 284, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара, таблице 285 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 699.

Таблица 283

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13),
городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие,	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1 587

	расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара	01.07.2019 по 31.12.2019	23,98	1 614
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	23,98	1 614
		01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1 672
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1 672
		01.07.2021 по 31.12.2021	30,27	1 733
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,27	1 733
		01.07.2022 по 31.12.2022	31,48	1 796
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	31,48	1 796
		01.07.2023 по 31.12.2023	32,74	1 862
Население (с учетом НДС)**				
6.	АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	1904,40
		01.07.2019 по 31.12.2019	28,78	1936,80
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	28,78	1936,80
		01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	2006,40
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	2006,40
		01.07.2021 по 31.12.2021	36,32	2079,60
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	36,32	2079,60
		01.07.2022 по 31.12.2022	37,78	2155,20
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	37,78	2155,20
		01.07.2023 по 31.12.2023	39,29	2234,40

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 284

Производственная программа по горячему водоснабжению
АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13),
городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	2850,5
1.1.	население	тыс. м ³	2850,5
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	-

Таблица 285

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (общежитие, расположенное по адресу: г. Самара, ул. Земеца, 13), городской округ Самара	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло. Тарифы согласованы АО «РКЦ «Прогресс» (письмо от 14.12.2018 691/0073).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 85

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О

ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.11.2018 № 558 изложить в редакции согласно таблице 286. Основные показатели расчета представлены в таблице 287.

Таблица 286

**Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии для
«АВТОВАЗ», городской округ Тольятти** **ПАО**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя	
				Вода	Пар
1.	ПАО «АВТОВАЗ», городской округ Тольятти	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)*			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	122	-
1.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	133	-
1.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	133	-
1.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	149	-
1.5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	149	-
1.6.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	171	-
2.		Для потребителей, подключенных к тепловой сети без дополнительного преобразования на тепловых пунктах, эксплуатируемой теплоснабжающей организацией (без НДС)*			
2.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-
2.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-
2.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-
2.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-
2.5.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-
2.6.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-
3.		Для потребителей, подключенных к тепловой сети после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых теплоснабжающей организацией (без НДС)*			
3.1.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-
3.2.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-
3.3.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-
3.4.		одноставочный, руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-
3.5.	одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	

Примечание - Долгосрочные параметры регулирования тарифов для ПАО «АВТОВАЗ», городской округ Тольятти, установлены пунктом 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2016 № 610.

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 287

Расчет тарифа методом индексации
 ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 ПАО "АВТОВАЗ"
 Тольятти

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период			Регулируемый период					Примечание
			<u>Утвержден о с 01.07.</u>	<u>Утвержден о с 01.07.</u>	<u>Ожидаемы й факт</u>	<u>Предложен ие организаци и</u>	<u>Предложение экспертной группы с 01.01</u>	<u>Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)</u>	<u>Предложение экспертной группы год</u>	Рост. %	
			2017	2018	2018	2019	2019	2019	2019		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 035,553	5 169,650	323 645,510	323 645,510	4 077,698	5 353,379	4 564,200	103,55 %	Для организации были установлены тарифы на передачу тепловой энергии на долгосрочный период 2017-2019 гг. приказом Министерства от 07.12.2016 № 610, согласно которому базовый уровень операционных расходов в 2017 году составлял 5035,553 тыс. руб. Согласно методическим указаниям по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются, исходя из базового уровня операционных расходов с учетом индекса потребительских цен (ИПЦ), индекса изменения количества активов (ИКА), индекса эффективности операционных расходов (ИОР) и коэффициента эластичности (Кэ). Операционные расходы в 2018 году после корректировки составили 5169,650 тыс. руб. Согласно представленным организацией материалам, на 2019 год у организации отсутствует изменение активов. Следовательно, ИКА равен 0. ИОР установлен на каждый год долгосрочного периода регулирования приказом Министерства от 07.12.2015 № 610 в размере 1 %. Кэ согласно методике № 760-э равен 0,75. ИПЦ в размере 104,6% на 2019 год принят согласно прогнозу социально-экономического развития РФ

											до 2024 года (редакция от октября 2018). Предлагается с операционные расходы на 2019 год скорректировать с учетом вышеуказанных индексов. Таким образом, с 01.07.2019 операционные расходы составят 5353,379 тыс. руб.
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	750,000	769,973	31 692,700	31 692,700	607,336	797,337	679,796	103,55 %	Расходы на приобретение сырья и материалов относятся к операционным расходам. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	899,817	923,779	250,000	250,000	728,655	956,610	815,590	103,55 %	Расходы на ремонт основных средств относятся к операционным расходам. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 960,420	3 039,256	54 001,910	54 001,910	2 397,294	3 147,271	2 683,310	103,55 %	Расходы на оплату труда относятся к операционным расходам. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	237 700,900	237 700,900	0,000	0,000	0,000	0,00%	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями относятся к операционным расходам. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	425,316	436,642	0,000	0,000	344,413	452,160	385,504	103,55 %	

2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	9 299,778	6 873,795	0,000	0,000	5 421,888	5 457,320	5 435,401	79,39%	
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9 299,778	6 873,795	0,000	0,000	5 421,888	5 457,320	5 435,401	79,39%	Объем потерь тепловой энергии при передаче составляет 7,32% (6280 Гкал). Тариф на компенсацию потерь ПАО "Т Плюс" установлен приказом министерства с 01.07.2019 в размере 869 руб./Гкал (без НДС). Экспертной группой предлагается учесть расходы на компенсацию потерь на 2019 год с учетом индекса-дефлятора в размере 5457,320 тыс. руб.
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	238,955	177,057	0,000	461,458	0,000	0,000	0,000	0,00%	Организация находится на общей системе налогообложения. Ставка налога на прибыль - 20%
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	955,819	0,000	0,000	1 845,833	0,000	0,000	0,000	0,00%	Нормативная прибыль согласно п. 74 Основ ценообразования № 1075 включает в себя расходы на капитальные вложения в соответствии с утвержденными инвестиционными программами, расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы и выплаты, предусмотренные коллективными договорами. У организации отсутствует утвержденная инвестиционная программа, также организацией не представлены какие-либо коллективные договора. Экспертной группой предлагается не учитывать нормативную прибыль на 2019 год

5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.		708,226			677,151	648,263	666,134	91,53%	Прибыль предпринимательская в размере 5% принята в соответствии со ст. 48 (1) и 48 (2) Основ ценообразования №1075
11	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	18 563,375	15 049,807	374 063,402	369 166,694	11 849,795	13 613,527	12 522,423	90,46%	
12	Нормативный уровень прибыли					0,005	0,000	0,000	0,000	0,00%	
13	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%	
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	140,000	100,826	73,714	79,529	79,529	79,529	79,529	78,88%	ПАО "АВТОВАЗ" транспортирует тепловую энергию от единой теплоснабжающей организации ПАО "Т Плюс" до конечных потребителей. Организацией представлена копия договора по передаче тепловой энергии от 10.05.2016 № 299749, заключенного с ПАО "Т Плюс". Организацией в министерство были представлены формы отчетности (форма №8-тр), согласно которым фактический объем транспортировки в 2017 году составил 73,714 тыс. Гкал. Экспертной группой предлагается принять объем передаваемой тепловой энергии на 2019 год согласно предложению организации в размере 79,529 тыс. Гкал. Объем потерь тепловой энергии при передаче установлен приказом министерства от 07.12.2016 № 610 на уровне 7,32 % Экспертной группой предлагается при корректировке тарифа на 2018 год принять объем потерь согласно указанному приказу в размере 7,32% (6,280 тыс. Гкал).
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	133	149	5 075	4 642	149	171	157	129%	
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал							149		
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал							49,20		
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода	руб./Гкал							171		

	регулирования, без НДС										
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал							30,33		
	Рост тарифа	%							129,1%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 86

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 16.11.2018 № 398 изложить в редакции согласно таблице 288, приложение 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 16.11.2018 № 398 изложить в редакции согласно таблице 289. Основные показатели расчета представлены в таблицах 290, 291.

Таблица 288

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения
ООО «ВОДЕКО»

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³	
1.	ООО «ВОДЕКО»	с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Транспортировка питьевой воды	13,22 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	16,38 (без НДС)**	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			
		Транспортировка питьевой воды	13,22 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	16,38 (без НДС)**	-	
		с 01.01.2019 по 30.06.2019			
		Транспортировка питьевой воды	13,22 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	16,38 (без НДС)**	-	
		с 01.07.2019 по 31.12.2019			
Транспортировка питьевой воды	12,24 (без НДС)**	-			

	Транспортировка сточных вод	15,36 (без НДС)**	-
с 01.01.2020 по 30.06.2020			
	Транспортировка питьевой воды	12,24 (без НДС)**	-
	Транспортировка сточных вод	15,36 (без НДС)**	-
с 01.07.2020 по 31.12.2020			
	Транспортировка питьевой воды	12,51 (без НДС)**	-
	Транспортировка сточных вод	15,64 (без НДС)**	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 289

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «ВОДЕКО»
Адрес регулируемой организации	443035, г. Самара, ул. Мирная, д. 162
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2018			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	4 134,146	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение			
2018			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	3 154,818	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортировки воды

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2018 год	2019 год	2020 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	2 032,030	2 325,938	2 325,938
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	2 032,030	2 325,938	2 325,938

Планируемый объем транспортируемых сточных вод

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2018 год	2019 год	2020 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	1 791,190	2 081,425	2 081,425
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	1 791,190	2 081,425	2 081,425

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2018	0,387
		2019	0,387
		2020	0,386
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного	%	-

	контроля качества питьевой воды			
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2018	%	2,40
		2019		2,40
		2020		2,40
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2018	кВт-ч/м ³	-
		2019		-
		2020		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2018	кВт-ч/м ³	0,262
		2019		0,262
		2020		0,262
Водоотведение				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2018	ед./км в год	5,441
		2019		5,436
		2020		5,430
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2018	кВт-ч/м ³	-
		2019		-
		2020		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2018	кВт-ч/м ³	0,355
		2019		0,354
		2020		0,354

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2018 год	2019 год	2020 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	26 342,329	29 605,060	28 777,003
2.	Водоотведение	тыс. руб.	28 515,205	33 033,365	32 263,295

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2018-2020

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2018 год	2019 год	2020 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	2 032,030	2 325,938	2 325,938
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	1 791,190	2 081,425	2 081,425

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 290

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

TRANСПОРТИРОВКА ВОДЫ
ООО "ВОДЕКО"
Самара

№ п/п	Показатели	2018		2019		2020	
		План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля	План мин.энерго с 1 июля	Изменение
1	Необходимая валовая выручка	26 870,171	38 663,391	47 768,923	28 461,214	29 092,793	102,2%
1.1	Текущие расходы	26 268,756	36 843,937	43 728,168	28 461,214	29 092,793	102,2%
1.1.1	Операционные расходы	13 133,871	23 051,379	26 823,690	13 353,601	13 828,188	103,6%
1.1.1.1	индекс эффективности расходов				1,0%	1,0%	
1.1.1.2	индекс потребительских цен				4,6%	3,4%	
1.1.1.3	индекс изменения количества активов				0,0%	0,0%	
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м		25 807,700	25 807,700	25 807,700	25 807,700	100,0%
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %					0,000	
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %				0,0%	0,0%	
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод				0,000		
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	3 481,093	3 104,860	3 820,621	4 263,914	4 387,439	102,9%
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч				6,781	6,984	103,0%
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию	<i>Заполняется по данным шаблона reil_indec_vs</i>				103,0%	
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,262	0,262	99,9%
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,262	0,1%		0,000	0,000	0,0%
1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%			0,262	0,262	99,9%
1.1.3	Неподконтрольные расходы	9 653,792	10 687,698	13 083,857	10 843,699	10 877,166	100,3%
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%

1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	1 787,504	0,000	0,000	0,0%
1.3	Общая прибыль	601,415	1 819,454	2 253,251	0,000	0,000	0,0%
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	601,415	1 819,454	2 253,251	0,000	0,000	0,0%
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000		0,0%
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	601,415	1 819,454	2 253,251	0,000		0,0%
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,0%
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли				0,0%	0,0%	0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	2,3%	4,9%	5,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	2,3%	4,9%	5,0%	0,0%	0,0%	
2	Корректировка НВВ					0,000	
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		-1 125,490				0,0%
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ						0,0%
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов						0,0%
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы						0,0%
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации						0,0%
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств						0,0%
2.7	Δ НВВ _{i-2}					0,000	
2.8	НВВ _{i-2}						
2.9	ТВ _{i-2}						
2.10	ИПЦ _{i-1}					4,6%	
2.11	Δ НВВ _{i-2} × (1+ИПЦ _{i-1}) × (1+ИПЦ _i)					0,000	
2.12	Δ НР _i						
2.13	Δ И _i						
2.14	Δ ЦП _i						
3	Итог НВВ для расчета тарифа	26 870,171	38 663,391	47 768,923	28 461,214	29 092,793	102,2%
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	13,22	13,220	20,54	12,24	12,51	102,2%

5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м ³				2 325,938	2 325,938	100,0%
6	Объем добычи (покупки) воды				2 400,151	2 400,151	100,0%
6.1	Потери			Коэффициент экономии	57,599	57,599	100,0%
6.2	Сокращение потерь			0,1%		0,058	
7	Темп роста тарифа, %				92,6%	102,2%	
8	НВВ на календарный год				29 605,060	28 777,003	

Таблица 291

Смета расходов (тыс. руб.)
 ТРАНСПОРТИРОВКА ВОДЫ
 ООО "ВОДЕКО"
 Самара

№ п/п	Показатели	2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объем реализации воды (тыс.м ³)								Организацией в материалах тарифного дела представлен договор по транспортировке холодной воды от 13.09.2017 № 445, заключенный с гарантирующей организацией ООО "Самарские коммунальные системы". В данном договоре указано, что объем транспортируемой воды учитывается по приборам учета, т.е. по факту. Организацией в министерство представлена отчетная форма (№11-тр) за 2017 год. В комментариях к данной отчетной форме указано, что в форме представлены фактические объемы за второе полугодие 2017 года. Фактический объем транспортировки воды за данный период составил 1125,49 тыс. куб.м. По данным укрупненного пересчета на год, объем транспортировки воды составил бы 2250,98 тыс. куб. Также организацией представлена отчетная форма (№11-тр) за 1 полугодие 2018 года. Фактический объем транспортировки воды за данный период составил 1240,86 тыс. куб.м. По данным укрупненного пересчета на год, объем транспортировки воды составит 2481,71 тыс. куб. Таким образом, согласно данным отчетных форм у организации наблюдается тенденция к увеличению объемов транспортируемой воды. Экспертной группой предлагается принять при корректировке тарифов на 2019-2020 гг. объем транспортируемой воды согласно предложению организации в размере 2325,938 тыс. куб. м. (выше планового на 14,5%). Экспертной группой предлагается учесть потери воды согласно приказу министерства от 14.11.2017 № 351 в размере 2,4% (57,599 тыс. куб.м.)
I	Текущие расходы	2 032,030	0,000	2 325,938		2 325,938	114,5%	100,0%	
I.1	Базовый уровень операционных расходов	13 133,871	23 051,379	26 823,690		13 353,601	101,7%	46,9%	Тарифы на долгосрочный период 2018-2020 гг. установлены для ООО "ВОДЕКО" приказом Министерства от 14.11.2017 № 351. Базовый уровень операционных расходов в сфере водоснабжения утвержден данным приказом в размере 13133,871 тыс. руб. Согласно методическим указаниям

									операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются, исходя из базового уровня операционных расходов с учетом индекса потребительский цен (ИПЦ), индекса изменения количества активов (ИКА), индекса эффективности операционных расходов (ИЭР). Согласно представленным организацией материалам, у организации отсутствует изменение количества активов. Таким образом, ИКА равен 0%. ИЭР установлен на каждый год долгосрочного периода регулирования приказом Министерства от от 14.11.2017 № 351 в размере 1 %. ИПЦ в размере 102,7% в среднем за 2018 год принят согласно прогнозу социально-экономического развития РФ до периода 2024 (редакция от октября 2018). Предлагается операционные расходы на 2019 скорректировать с учетом вышеуказанных индексов. Таким образом, операционные расходы на 2019 год составят 13353,601 тыс. руб. Состав операционных расходов определен в соответствии с п. 16-18, п. 23-24, 25 Методических указаний. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
I. II	Неподконтрольные расходы	9 653,792	10 687,698	13 083,857		10 843,699	112,3%	38,1%	Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с методическими указаниями № 1746-э, с учетом предоставленных материалов, фактических данных и индексов-дефляторов на 2019 год
I. III	Расходы на приобретение электрической энергии	3 481,093	3 104,860	3 820,621		4 263,914	122,5%	15,0%	Расходы на приобретение энергоресурсов скорректированы в соответствии с методическими указаниями № 1746-э, с учетом предоставленных материалов, фактических данных и индексов-дефляторов на 2019 год
II	Амортизация	0,000	0,000	1 787,504		0,000	0,0%	0,0%	
I	Производственные расходы	11 255,664	18 603,058	21 435,692		12 355,022	109,8%	43,4%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	1 797,344	5 942,046	6 382,697		1 827,413	101,7%	6,4%	
1.1.1	Реагенты	48,641	5,108	5,526	101,7%	49,455	101,7%	0,2%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	1 068,475	5 239,228	5 651,542	101,7%	1 086,350	101,7%	3,8%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	680,228	697,711	725,629	101,7%	691,608	101,7%	2,4%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	4 669,218	4 270,748	5 128,771		5 658,384	121,2%	19,9%	
1.2.1	электроэнергия	3 481,093	3 104,860	3 820,621	103,0%	4 263,914	122,5%	15,0%	Организацией в материалах тарифного дела представлен договор энергоснабжения от 01.08.2017 №20-3843Э. Удельный расход электроэнергии НН предлагается принять на 2019 год согласно приказу министерства от 13.09.2017 № 445 в размере 0,262 кВт*ч/куб.м. Исходя из данного удельного расхода и с учетом увеличения объемов транспортировки по сравнению с плановым, расчётный объем

									электроэнергии составит 628,84 тыс. кВт*ч. Организацией представлены счета-фактуры на приобретение электроэнергии за сентябрь 2017-март 2018. Экспертной группой были проанализированы представленные счета-фактуры и был определен средневзвешенный тариф на электроэнергию НН в размере 6,39 руб./кВт*ч. Экспертной группой предлагается принять на 2019 год тариф на электроэнергию НН с учетом индекса-дефлятора с 01.07.2018 и с учетом индекса-дефлятора с 01.07.2019 в размере 103,0% в размере 6,78 руб./кВт*ч (без НДС). Таким образом, расходы на электроэнергию на составят согласно предложению экспертной группы 4263,914 тыс. руб.
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	1 188,125	1 165,889	1 308,150	102,4%	1 394,470	117,4%	4,9%	По данной статье предлагается учесть расходы на оплату потерь гарантирующему поставщику. Объем потерь воды с учетом проверочного расчета составляет 57,599 тыс. куб.м. Тариф для ООО "СКС» с 01.07.2019 составит 24,21 руб./куб.м. без НДС. Итого расходы на покупку потерь составят в 2019 году 1394,470 тыс. руб.
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	240,000	240,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	4 789,103	5 824,987	7 183,876	101,7%	4 869,225	101,7%	17,1%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	3 678,267	4 473,876	5 517,570	101,7%	3 739,804	101,7%	13,1%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	1 110,837	1 351,111	1 666,306	101,7%	1 129,421	101,7%	4,0%	Процент отчислений на 2019 год составляет 30,20% от ФОТ согласно представленным материалам
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	833,444	868,449	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.7	Прочие производственные расходы	0,000	1 491,833	1 631,899		0,000	0,0%	0,0%	
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	64,000	168,350	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	887,833	923,549	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов

									распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.7.5	Обслуживание бесхозяйных сетей	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	0,000	540,000	540,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
2	Ремонтные расходы	4 772,465	3 578,461	4 484,659		4 852,308	101,7%	17,0%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	4 772,465	3 578,461	4 484,659	101,7%	4 852,308	101,7%	17,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3	Административные расходы	1 774,960	5 380,608	6 272,109		1 804,655	101,7%	6,3%	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	95,367	339,990	215,831		96,962	101,7%	0,3%	
3.1.1	Услуги связи и Интернет	95,367	12,384	12,905	101,7%	96,962	101,7%	0,3%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.2	Юридические услуги	0,000	120,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	12,500	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.6	Информационные услуги	0,000	8,600	8,961	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.9	Охрана труда	0,000	186,505	193,966	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-	482,199	3 691,170	4 698,137		490,266	101,7%	1,7%	

	управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы								
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	370,352	2 835,000	3 608,400	101,7%	376,548	101,7%	1,3%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	111,846	856,170	1 089,737	101,7%	113,718	101,7%	0,4%	Процент отчислений на 2019 год составляет 30,20% от ФОТ согласно представленным материалам
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	1 197,394	1 237,849	1 237,849	101,7%	1 217,427	101,7%	4,3%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.4	Служебные командировки	0,000	30,000	32,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.5	Обучение персонала	0,000	81,600	88,291	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	101,7%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	1 787,504	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	1 787,504	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Организацией заявлены расходы на амортизацию по сетям, которые были построены организацией по заявкам на технологическое присоединение к сетям водоснабжения. Согласно представленным данным в настоящее время указанные объекты не находятся в собственности организации и не стоят на балансе. Поскольку экспертная группа не может достоверно определить балансовую стоимость и срок полезного использования, и, соответственно, амортизацию, учесть расходы на амортизацию на 2019 не представляется возможным.
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	8 345,384	8 826,946	9 921,691	100,0%	9 449,229	113,2%	33,2%	
6.1	Аренда имущества	8 345,384	8 826,946	9 921,691	100,0%	9 449,229	113,2%	33,2%	Согласно п. 29 методических указаний № 1746-э экономически обоснованный размер арендной платы определяется исходя из принципа возмещения арендодателю амортизации, налогов на имущество, в том числе на землю, и других обязательных платежей собственника передаваемого в аренду имущества, связанных с владением указанным имуществом. Организацией в материалах тарифного дела представлен договор аренды имущества от 01.04.2017

									№ 6642, заключенный с ООО "АВИАСПЕЦМОНТАЖ" и дополнительное соглашение к данному договору от 01.08.2018 №1. Согласно приложению № 2 к дополнительному соглашению совокупный размер ежемесячной амортизации имущества составляет 4958,721 тыс. руб., совокупный размер налога на имущество - 4490,508 руб. Таким образом, в соответствии с п. 29 МУ № 1746-э обоснованная годовая сумма аренды сетей водоснабжения составляет 8406,615 тыс. руб. (без НДС). Экспертной группой предлагается учесть аренду согласно представленным материалам в размере 9449,229 тыс. руб.
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	120,283	454,863	1 614,017	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.1	Налог на прибыль	120,283	454,863	450,650	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Для организации не учитывается нормативная прибыль на 2019 год
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	1 163,367	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Организацией заявлены расходы по уплате налога на имущество по сетям, которые были построены организацией по заявкам на технологическое присоединение к сетям водоснабжения. Согласно представленным данным в настоящее время указанные объекты не находятся в собственности организации и не стоят на балансе. Поскольку экспертная группа не может достоверно определить балансовую стоимость и среднегодовую стоимость имущества, учесть налог на имущество на 2019 не представляется возможным.
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8	Нормативная прибыль	601,415	1 819,454	2 253,251		0,000	0,0%	0,0%	
8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	601,415	1 819,454	2 253,251		0,000	0,0%	0,0%	Согласно п. 46 основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения нормативная прибыль включает в себя: средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств; расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. Для ООО "ВОДЕКО" отсутствует утвержденная инвестиционная

									программа. Также в тарифном деле отсутствует коллективный договор. Таким образом, у экспертной группы нет законодательно предусмотренных оснований учитывать нормативную прибыль при корректировке тарифов на 2019 год
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	Согласно п. 47 (1) основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения расчетная предпринимательская прибыль учитывается только для организаций-гарантирующих поставщиков. ООО "ВОДЕКО" не является гарантирующей организацией.
9	ИТОГО НВВ	26 870,171	38 663,391	47 768,923		28 461,214	105,9%	100,0%	
10	Тариф	13,22	13,22	20,54		12,24	92,6%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 87

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области» с учетом заключения экспертной группы, экспертная группа предлагает приложение приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.11.2018 № 567 изложить в редакции согласно таблице 292, приложение 2 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 29.11.2018 № 567 изложить в редакции согласно таблице 293. Основные показатели расчета представлены в таблицах 294, 295.

Таблица 292

Тарифы в сфере водоснабжения и водоотведения
ООО «Водоканал», городской округ Самара

№ п/п	Наименование организации	Наименование товаров и услуг	Тариф, руб./м ³	Население*, руб./м ³	
1.	ООО «Водоканал», городской округ Самара	с 01.01.2017 по 30.06.2017			
		Транспортировка питьевой воды	13,34 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	12,56 (без НДС)**	-	
		с 01.07.2017 по 31.12.2017			
		Транспортировка питьевой воды	14,80 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	13,05 (без НДС)**	-	
		с 01.01.2018 по 30.06.2018			
		Транспортировка питьевой воды	14,80 (без НДС)**	-	
		Транспортировка сточных вод	13,05 (без НДС)**	-	
		с 01.07.2018 по 31.12.2018			

	Транспортировка питьевой воды	7,36 (без НДС)**	-
	Транспортировка сточных вод	8,28 (без НДС)**	-
с 01.01.2019 по 30.06.2019			
	Транспортировка питьевой воды	7,36 (без НДС)**	-
	Транспортировка сточных вод	8,28 (без НДС)**	-
с 01.07.2019 по 31.12.2019			
	Транспортировка питьевой воды	7,52 (без НДС)**	-
	Транспортировка сточных вод	8,45 (без НДС)**	-

* Тариф применяется к объемам исполнителей коммунальных услуг (управляющих организаций, ТСЖ, ЖСК и др.), поставляющих ресурсы и услуги населению для коммунальных нужд, а также для полива земельных участков, используемых для ведения личного подсобного хозяйства, садоводства и огородничества.

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 293

Производственная программа в сфере водоснабжения и водоотведения
Раздел 1. Паспорт производственной программы

Регулируемая организация	ООО «Водоканал», городской округ Самара
Адрес регулируемой организации	443044, Самарская область, г. Самара, ул. Товарная, д. 70, к. 29
Уполномоченный орган регулирования	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области
Адрес уполномоченного органа	443010, г. Самара, ул. Самарская, д. 146А

Раздел 2. Перечень плановых мероприятий по ремонту объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения, мероприятий, направленных на улучшение качества питьевой воды и качества очистки сточных вод, мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности, в т.ч. по снижению потерь воды при транспортировке

№ п/п	Наименование	Финансовые потребности на реализацию, тыс. руб.	Источник финансирования мероприятия
Водоснабжение			
2017			
1.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	297,951	Тариф
2.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф
Водоотведение			
2017			
3.	Текущий ремонт и техническое обслуживание	246,870	Тариф
4.	Капитальный ремонт	0,000	Тариф

Раздел 3. Планируемый объем транспортировки воды
Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Полезный отпуск холодной воды, в том числе	тыс. м ³	63,979	448,313	679,478
1.1.	расход воды на нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	отпущено воды другим водопроводам	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	347,845	557,493
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	63,979	100,468	121,986

Планируемый объем транспортируемых сточных вод
Муниципальное образование: городской округ Самара

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Пропущено сточных вод (полезный отпуск), в том числе	тыс. м ³	63,979	438,508	792,620
1.1.	от других коммуникаций	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.2.	хозяйственные нужды предприятия	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.3.	население	тыс. м ³	0,000	339,550	683,876
1.4.	бюджетные потребители	тыс. м ³	0,000	0,000	0,000
1.5.	прочие потребители	тыс. м ³	63,979	98,958	108,744

Раздел 4. Значения показателей надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем водоснабжения и водоотведения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Величина показателя
Водоснабжение			
1.	Количество зафиксированных перерывов в подаче холодной воды, возникших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений	2017	0,300
		2018	0,300
		2019	0,299
2.	Доля проб питьевой воды, подаваемой с источников водоснабжения, водопроводных станций или иных объектов централизованной системы водоснабжения в распределительную водопроводную сеть, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды	%	-
3.	Доля проб питьевой воды в распределительной	%	-

	водопроводной сети, не соответствующих установленным требованиям, в общем объеме проб, отобранных по результатам производственного контроля качества питьевой воды			
4.	Доля потерь воды в централизованных системах водоснабжения при ее транспортировке в общем объеме воды, поданной в водопроводную сеть	2017	%	4,15
		2018		4,15
		2019		4,15
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе подготовки питьевой воды, на единицу объема воды, отпускаемой в сеть	2017	кВт-ч/м ³	-
		2018		-
		2019		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки питьевой воды, на единицу объема транспортируемой воды	2017	кВт-ч/м ³	0,058
		2018		0,058
		2019		0,058
Водоотведение				
1.	Доля сточных вод, не подвергающихся очистке, в общем объеме сточных вод, сбрасываемых в централизованные общесплавные или бытовые системы водоотведения		%	-
2.	Доля поверхностных сточных вод, не подвергающихся очистке в общем объеме поверхностных сточных вод, принимаемых в централизованную ливневую систему водоотведения		%	-
3.	Доля проб сточных вод, не соответствующих установленным нормативам допустимых сбросов, лимитам на сбросы для общесплавной (бытовой) и ливневой централизованных систем водоотведения		%	-
4.	Удельное количество аварий и засоров в расчете на протяженность канализационной сети в год	2017	ед./км в год	0,150
		2018		0,150
		2019		0,150
5.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе очистки сточных вод на единицу объема очищаемых сточных вод	2017	кВт-ч/м ³	-
		2018		-
		2019		-
6.	Удельный расход электрической энергии, потребляемой в технологическом процессе транспортировки сточных вод на единицу объема транспортируемых сточных вод	2017	кВт-ч/м ³	0,066
		2018		0,066
		2019		0,066

Раздел 5. Объем финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы

№ п/п	Наименование вида деятельности	Единица измерения	Величина показателя		
			2017 год	2018 год	2019 год
1.	Водоснабжение	тыс. руб.	900,270	3 004,850	5 056,713
2.	Водоотведение	тыс. руб.	819,251	3 272,241	6 630,270

Раздел 6. График реализации мероприятий производственной программы

2017-2019

Раздел 7. Целевые показатели деятельности

Наименование показателей	Единица измерения	2017 год	2018 год	2019 год
Обеспечение бесперебойной подачи воды	тыс. м ³	63,979	448,313	679,478
Обеспечение бесперебойного отведения стоков	тыс. м ³	63,979	438,508	792,620

Раздел 8. Расчет эффективности производственной программы

Ежегодное сокращение удельного расхода электрической энергии на 1 м ³	Водоснабжение	%	-0,100
	Водоотведение	%	-0,100

Раздел 9. Отчет об исполнении производственной программы за истекший период регулирования

Производственная программа исполнена

Раздел 10. Мероприятия, направленные на повышение качества обслуживания абонентов

-

Таблица 294

Расчет тарифа методом индексации (тыс. руб.)

ТРАНСПОРТИРОВКА ВОДЫ
ООО "Водоканал"
Самара

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.	План мин.энерго с 1 июля
1	Необходимая валовая выручка	946,889	5 941,542	3 299,686	16 442,144	30 777,774	5 109,838
1.1	Текущие расходы	921,889	5 867,254	3 216,490	16 172,770	29 770,865	4 981,164
1.1.1	Операционные расходы	693,623	3 402,307	1 218,682	3 663,428	6 675,233	2 081,999
1.1.1.1	индекс эффективности расходов						1,0%
1.1.1.2	индекс потребительских цен						4,6%
1.1.1.3	индекс изменения количества активов						68,0%
1.1.1.3.0	Протяженность водопроводных (канализационных) сетей, м	1447,60	3 100,000	4 294,260	4 290,000	20 068,360	8 181,260
1.1.1.3.1	доля операционных расходов на транспортировку воды и сточных вод, исходя из размера соответствующей доли за последний отчетный год, %				1,000		100,0%
1.1.1.3.2	изменение количества условных метров водопроводной (канализационной) сети, %						90,7%
1.1.1.3.3	изменение операционных расходов на водоподготовку, очистку сточных вод, связанное с вводом в эксплуатацию нового объекта водоподготовки, очистки сточных вод						0,000
1.1.2	Расходы на электрическую энергию	30,107	0,000	205,299	565,431	604,445	185,096
1.1.2.1	Средняя цена покупаемой электрической энергии, руб./кВт-ч						4,502
1.1.2.2	Прогноз индекса роста цен на электрическую энергию						
1.1.2.3	Удельный расход электроэнергии, кВт-ч/м3	Уд. Расход всего	Водоподготовка	Транспортировка	Коэффициент экономии		0,058
1.1.2.3.1	водоподготовка	0,058		0,058	0,1%		0,000

1.1.2.3.2	транспортировка	100,0%	0,0%	100,0%			0,058
1.1.3	Неподконтрольные расходы	198,159	2 464,947	1 792,509	11 943,911	22 491,187	2 714,070
1.1.3.2	возврат займов и кредитов	0,000	74,288	51,550	269,374	269,374	128,674
1.1.3.3	проценты по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Амортизация (основные средства и нематериальные активы)	0,000	0,000	0,000	0,000	600,000	0,000
1.3	Общая прибыль	25,000	0,000	31,646	0,000	137,535	128,674
1.3.0	Нормативная прибыль, в т.ч.	25,000	0,000	31,646	0,000	137,535	128,674
1.3.0.1	Капитальные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.0.2	Иные экономически обоснованные расходы на социальные нужды	25,000	0,000	31,646	0,000	137,535	0,000
1.3.3	Предпринимательская прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3.4	Размер предпринимательской прибыли						0,0%
1.3.4	Рентабельность по выручке	2,7%	0,0%	1,0%	0,0%	0,5%	2,6%
1.3.5	Нормативный уровень прибыли	2,7%	0,0%	1,0%	0,0%	0,5%	2,6%
2	Корректировка НВВ						
2.1	Отклонение фактически достигнутого объема поданной воды или принятых сточных вод		13,133			386,419	
2.2	Отклонение фактических значений индекса потребительских цен и других индексов, предусмотренных прогнозом социально-экономического развития РФ						
2.3	Отклонение фактического достигнутого уровня неподконтрольных расходов						
2.4	Ввод объектов системы водоснабжения (водоотведения) в эксплуатацию и изменение утвержденной инвестиционной программы						
2.5	Отклонение фактического значения целевых показателей деятельности организации						
2.6	Изменение доходности долгосрочных государственных обязательств						
2.7	Δ НВВи-2						
2.8	НВВи-2						
2.9	ТВi-2						

2.10	ИПЦi-1						
2.11	$\Delta \text{НВВ}i-2 \times (1+\text{ИПЦ}i-1) \times (1+\text{ИПЦ}i)$						
2.12	$\Delta \text{НР}i$						
2.13	$\Delta \text{И}i$						
2.14	$\Delta \text{ЦП}i$						
3	Итог НВВ для расчета тарифа	946,889	5 867,254	3 248,136	16 172,770	30 508,400	5 109,838
4	Тариф на водоснабжение (водоотведение), руб./м³	14,800	14,800	7,36	7,360	47,48	7,52
5	Объем водоснабжения (водоотведения), тыс. м³						679,478
6	Объем добычи (покупки) воды						708,928
6.1	Потери					Коэффициент экономии	29,450
6.2	Сокращение потерь					0,1%	
7	Темп роста тарифа, %						102,2%
8	НВВ на календарный год						5 056,713

Таблица 295

Смета расходов (тыс. руб.)
ТРАНСПОРТИРОВКА ВОДЫ
 ООО "Водоканал"
 Самара

№ п/п	Показатели	2017		2018		2019	Индексы	2019	Изменение	Структура	Пояснения
		План	Факт	План	Ожид.	Пред. орг.		План мин.энерго			
	Объём реализации воды (тыс.м ³)	63,979	61,894	448,313	482,218	648,209		679,478	151,6%		Организацией в материалах тарифного дела представлен договор по транспортировке холодной воды № 235 от 17.05.2018, заключенный с гарантирующей организацией ООО "Самарские коммунальные системы". В данном договоре указано, что объем транспортируемой воды учитывается по приборам учета, т.е. по факту. Организация в тарифном деле по корректировке тарифов на 2019 год и дополнительных материалах к нему, представлены материалы, подтверждающие, что в течение 2018 года организация взяла в аренду новые участки сетей водоснабжения на территории

											г.о. Самара. Согласно материалам тарифного дела, представленным в министерство, фактический объем транспортировки за 2017 год составил 481,059 тыс. куб.м. Данный размер объемов подтверждается также данными, представленными в министерство ООО "Самарские коммунальные системы". Согласно данным отчетных форм у организации наблюдается тенденция к существенному увеличению объемов транспортируемой воды. Согласно представленным материалам, объем транспортировки воды по договорам, заключенным в течение 2018 года составит около 117 тыс. куб.м. Экспертной группой предлагается принять при корректировке тарифа на 2019 год объем транспортируемой воды согласно представленным материалам с учетом проверочного расчета в размере 679,478 тыс. куб.м. Организация заявляет на 2019 год потери воды при транспортировке в размере 4,8%. Однако, процент потерь на 2019 год утвержден приказом министерства от 15.12.2016 № 663 в размере 4,15%. Объем потерь предлагается принять на 2019 год, исходя из данного уровня с учетом увеличения объемов транспортировки в размере 29,450 тыс. куб.м.
I	Текущие расходы	921,889	5 867,254	3 216,490	16 172,770	29 770,865		4 981,164	154,9%	97,5%	

II	Базовый уровень операционных расходов	693,623	3 402,307	1 218,682	3 663,428	6 675,233		2 081,999	170,8%	40,7%	<p>Тарифы на долгосрочный период 2017-2019 гг. установлены для ООО "Водоканал" приказом Министерства от 15.12.2016 № 663. Базовый уровень операционных расходов в сфере водоснабжения утвержден данным приказом в размере 693,623 тыс. руб. Согласно методическим указаниям операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования корректируются, исходя из базового уровня операционных расходов с учетом индекса потребительский цен (ИПЦ), индекса изменения количества активов (ИКА), индекса эффективности операционных расходов (ИЭР). Согласно представленным организацией материалам, у организации имело место быть изменение активов. Экспертная группа проанализировала представленные договора аренды имущества и определила в соответствии с методическими указаниями № 1746-Э ИКА. При этом экспертной группой не учитывалась протяженность сетей по договорам аренды, оформленным ненадлежащим образом. ИКА с учетом ИПЦ за 2018 год, ИЭР, фактической доли операционных расходов и с учетом изменения условных метров арендуемых водопроводных сетей составил 68,0%. ИЭР установлен на каждый год долгосрочного периода регулирования приказом Министерства от 15.12.2016</p>
----	---------------------------------------	---------	-----------	-----------	-----------	-----------	--	-----------	--------	-------	--

											№ 663 в размере 1 %. ИПЦ в размере 104,6% в среднем за год принят согласно прогнозу социально-экономического развития РФ до 2024 года (в редакции от октября 2018). Предлагается операционные расходы на 2019 скорректировать с учетом вышеуказанных индексов. Таким образом, операционные расходы на 2019 год составят 2081,999 тыс. руб. Состав операционных расходов определен в соответствии с п. 16-18, п. 23-24, 25 Методических указаний. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
I. II	Неподконтрольные расходы	198,159	2 464,947	1 792,509	11 943,911	22 491,187		2 714,070	151,4%	53,1%	Неподконтрольные расходы скорректированы в соответствии с методическими указаниями № 1746-э, с учетом предоставленных материалов, фактических данных и индексов-дефляторов на 2018 год
I. III	Расходы на приобретение электрической энергии	30,107	0,000	205,299	565,431	604,445		185,096	90,2%	3,6%	Расходы на приобретение энергоресурсов скорректированы в соответствии с методическими указаниями № 1746-э, с учетом предоставленных материалов, фактических данных и индексов-дефляторов на 2018 год
II	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	600,000		0,000	0,0%	0,0%	
1	Производственные расходы	469,737	502,738	1 311,283	2 558,612	7 664,798		866,256	66,1%	17,0%	
1.1	Приобретение сырья и материалов и их хранение	0,000	308,910	0,000	722,040	722,024		0,000	0,0%	0,0%	
1.1.1	Реагенты	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.1.2	Горюче-смазочные материалы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	

1.1.3	Материалы и малоценные основные средства	0,000	308,910	0,000	722,040	722,024	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.2	Энергетические ресурсы и холодная вода	99,982	0,000	661,630	1 021,762	1 363,148		898,080	135,7%	17,6%	
1.2.1	электроэнергия	30,107	0,000	205,299	565,431	604,445	103,0%	185,096	90,2%	3,6%	Объем приобретаемой электроэнергии скорректирован с учетом увеличения объемов транспортировки, а также с учетом удельного расхода электроэнергии на 2019 год - 0,058 кВт*ч/куб.м (согласно приказу министерства от 15.12.2016 № 663). Так, объем электроэнергии НН в 2019 году составит 41,118 тыс. Квт*ч. Тарифы на электроэнергию на 2019 год предлагается принять с учетом анализа представленных организацией счетов-фактур за январь-июнь 2018 года. Фактическая цена электроэнергии составила по результатам анализа представленных счетов-фактур 4,24 руб./кВт*ч (без НДС). Индекс роста электроэнергии с 01.07.2018 составил 103,0%, индекс роста с 01.07.2019 согласно прогнозу составит 103,0%. С учетом указанных индексов тариф на электроэнергию составит с 01.07.2019 4,50 руб./кВт*ч (без НДС).
1.2.2	теплоэнергия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.3	теплоноситель	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.4	топливо	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	101,4%	0,000	0,0%	0,0%	
1.2.5	холодная вода	69,875	0,000	456,331	456,331	758,703	102,4%	712,985	156,2%	14,0%	По данной статье предлагается учесть расходы на оплату потерь гарантирующему поставщику. Объем потерь воды с учетом проверочного расчета составляет 29,450 тыс. куб.м.

											Тариф для ООО "СКС" утвержден министерством с 01.07.2019 в размере 24,21 руб./куб.м. Итого расходы на покупку потерь составят в 2019 году 712,985 тыс. руб.
1.3	Работы и услуги, выполняемые сторонними организациями и индивидуальными предпринимателями, связанные с эксплуатацией централизованных систем	0,000	43,690	0,000	44,958	44,958	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.4	Оплата труда и отчисления на социальные нужды основного производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	369,755	74,162	649,652	649,652	2 001,473	170,8%	1 109,867	170,8%	21,7%	
1.4.1	Оплата труда производственного персонала	283,990	56,960	498,965	498,965	1 537,230	170,8%	852,432	170,8%	16,7%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде (а также с учетом ИПЦ и ИКА)
1.4.2	Отчисления на социальные нужды производственного персонала, в т.ч. налоги и сборы	85,765	17,202	150,687	150,687	464,243	170,8%	257,435	170,8%	5,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде (а также с учетом ИПЦ и ИКА)
1.5	Уплата процентов по займам и кредитам	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
1.6	Общехозяйственные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7	Прочие производственные расходы	0,000	75,976	0,000	120,200	3 533,194		-1 141,691	0,0%	-22,3%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
1.7.1	Услуги по обращению с осадком сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	102,4%	0,000	0,0%	0,0%	

1.7.2	Амортизация автотранспорта	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.3	Контроль качества воды и сточных вод	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.4	Аварийно-диспетчерское обслуживание	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.5	Обслуживание бесхозных сетей	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	105,5%	0,000	0,0%	0,0%	
1.7.6	Расходы на компенсацию экономически обоснованных расходов	0,000	0,000	0,000	0,000	3 412,994	100,0%	-1 141,691	0,0%	-22,3%	По данной статье предлагается учесть корректировку необходимой валовой выручки, осуществляемой с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов согласно п. 91 методических указаний № 1746-э. Согласно проверочному расчету экспертной группы дельта НВВ составила -1141,691 тыс. руб. (с учетом данных о фактических объемах транспортировки воды за 2017 год согласно материалам тарифного дела).
1.7.7	Другие прочие производственные расходы	0,000	75,976	0,000	120,200	120,200	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
2	Ремонтные расходы	300,978	2 481,868	528,813	1 630,000	3 290,000		903,425	170,8%	17,7%	
2.1	Текущий ремонт централизованных систем	300,978	2 481,868	528,813	1 630,000	3 290,000	170,8%	903,425	170,8%	17,7%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде (а также с учетом ИПЦ и ИКА)
2.2	Капитальный ремонт централизованных систем	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3	Оплата труда и отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	

	сборы										
2.3.1	Оплата труда ремонтного персонала	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
2.3.2	Отчисления на социальные нужды ремонтного персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3	Административные расходы	22,890	461,391	40,217	541,536	541,536		68,707	170,8%	1,3%	
3.1	Расходы на оплату работ и услуг, выполняемых сторонними организациями	0,000	308,990	0,000	227,231	227,231		0,000	0,0%	0,0%	
3.1.1	Услуги связи и Интернет	0,000	101,330	0,000	64,257	64,257	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.2	Юридические услуги	0,000	84,000	0,000	55,000	55,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.3	Аудиторские услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.4	Консультационные услуги	0,000	123,660	0,000	64,679	64,679	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.5	Услуги по вневедомственной охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.6	Информационные услуги	0,000	0,000	0,000	43,295	43,295	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде.
3.1.7	Управленческие услуги	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.8	Лицензирование	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.1.9	Охрана труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	

3.2	Расходы на оплату труда и отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	25,389	0,000	37,498	37,498		0,000	0,0%	0,0%	
3.2.1	Расходы на оплату труда административно-управленческого персонала	0,000	19,500	0,000	28,800	28,800	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде (а также с учетом ИПЦ и ИКА)
3.2.2	Отчисления на социальные нужды административно-управленческого персонала, в т.ч. налоги и сборы	0,000	5,889	0,000	8,698	8,698	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.3	Арендная плата, лизинговые платежи, не связанные с арендой (лизингом) централизованных систем	22,890	127,012	40,217	261,857	261,857	170,8%	68,707	170,8%	1,3%	Операционные расходы. Расходы по статьям, входящим в состав операционных расходов распределены согласно доле, занимаемой в базовом периоде (а также с учетом ИПЦ и ИКА)
3.4	Служебные командировки	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.5	Обучение персонала	0,000	0,000	0,000	14,950	14,950	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.6	Страхование производственных объектов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7	Прочие административные расходы	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
3.7.1	Амортизация непроизводственных активов	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
3.7.2	Расходы по охране объектов и территорий	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
4	Сбытовые расходы гарантирующих организаций	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
4.1	Расходы по сомнительным долгам, в размере не более 2% НВВ	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	170,8%	0,000	0,0%	0,0%	
5	Амортизация	0,000	0,000	0,000	0,000	600,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	

5.1	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным объектам	0,000	0,000	0,000	0,000	600,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	Организацией в дополнительных материалах к тарифному делу представлен договор купли-продажи от 18.09.2018 сети питьевого водопровода протяженностью 339,50 п.м., расположенной по адресу г. Самара, ул. 22 Партсъезда, д. 2, 2а. Также в дополнительных материалах к тарифному делу представлены сведения, что указанная сеть находится в собственности ООО "Водоканал". Однако, из материалов дела невозможно достоверно определить балансовую стоимость сети и срок полезного использования сети. Экспертной группой предлагается не учитывать амортизацию на 2019 год.
6	Арендная плата, лизинговые платежи, концессионная плата	122,034	2 421,257	1 319,538	11 361,240	18 193,150	100,0%	3 110,608	235,7%	60,9%	
6.1	Аренда имущества	122,034	2 421,257	1 319,538	11 361,240	18 193,150	100,0%	3 110,608	235,7%	60,9%	Организацией в материалах тарифного дела представлены договора аренды и субаренды имущества, находящегося в собственности у разных юридических лиц. Представленные договора проверены административным департаментом министерства. В материалах тарифного дела представлены балансовые справки от собственников имущества с информацией о балансовой стоимости, сумме годовой аренды и сумме годового налога на имущество. При этом в тарифном деле не представлены инвентарные карточки сдаваемых в аренду объектов основных средств, поэтому определить, что в балансовых справках действительно указана верная сумма амортизационных отчислений и имущество не будет полностью

										<p>самортизировано на 2019 год не представляется возможным. Также отсутствуют данные о среднегодовой стоимости арендуемого имущества. Так как базой налога на имущество согласно 375 НК РФ является среднегодовая стоимость имущества, определить достоверность указанных в балансовых справках сумма налога на имущество не представляется возможным. Экспертной группой были проанализированы данные по другим организациям-транспортно-коммунальным, оказывающим услуги в сфере водоснабжения на территории г.о. Самары и Волжского района (ООО "ВОДЕКО", ООО "Аква-Строй" и ООО "Юг Сети") и было выявлено, что средневзвешенная арендная плата (в части амортизации и налога на имущество) за 1 метр водопроводных сетей составляет 380,21 тыс.руб./км. К тому же экспертная группой было проанализировано, что аренды 1 км заново построенных водопроводных сетей (полипропилен, диаметр 300 мм, глубина заложения - 2 м) составит 387,859 тыс.руб./км. Таким образом, экспертная группа считает, что заявленную сумму аренды сетей водоснабжения 18193,150 тыс. руб. (или 1015,42 тыс. руб. за 1 км) нельзя считать экономически обоснованной. Экспертной группой предлагается учесть аренду водопроводных сетей для ООО "Водоканал", исходя из рассчитанной средневзвешенной арендной платы за 1 км. водопроводных</p>
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	---

											сетей и исходя из суммарной арендуемой согласно представленным договорам аренды длины сетей (8,181 км). Таким образом, расходы на аренду сетей водоснабжения предлагается учесть на 2019 год в размере 3110,608 тыс. руб. (на 235,7% выше, чем на 2018 год).
6.2	Концессионная плата	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.3	Лизинговые платежи	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
6.4	Аренда земельных участков	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7	Расходы, связанные с уплатой налогов и сборов	6,250	0,000	16,639	81,382	81,382	100,0%	32,168	193,3%	0,6%	
7.1	Налог на прибыль	6,250	0,000	16,639	81,382	81,382	100,0%	32,168	193,3%	0,6%	Организация находится на общей системе налогообложения. Ставка налога на прибыль - 20%
7.2	Налог на имущество	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.3	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.4	Водный налог и плата за пользование водными объектами	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.5	Земельный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.6	Транспортный налог	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
7.7	Прочие налоги и сборы, за исключением налогов и сборов с фонда оплаты труда	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	100,0%	0,000	0,0%	0,0%	
8	Нормативная прибыль	25,000	74,288	83,196	269,374	406,909		128,674	154,7%	2,5%	

8.1	Средства на возврат займов и кредитов и процентов по ним	0,000	74,288	51,550	269,374	269,374		128,674	249,6%	2,5%	Нормативный уровень прибыли установлен приказом Министерства от 15.12.2016 № 663 на весь долгосрочный период регулирования в размере 2,6%. Согласно п. 46 основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения нормативная прибыль включает в себя: средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств; расходы на капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. Организацией в тарифном деле представлены материалы, подтверждающие привлечение займов, привлекаемых для пополнения оборотных средств. Экспертной группой предлагается учесть нормативную прибыль, исходя из утвержденного нормативного уровня прибыли в размере 128,498 тыс. руб.
8.2	Расходы на капитальные вложения	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.3	Расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами	25,000	0,000	31,646	0,000	137,535		0,000	0,0%	0,0%	Согласно п. 46 основ ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения нормативная прибыль включает в себя: средства на возврат займов и кредитов, проценты по займам и кредитам, привлекаемым на реализацию инвестиционной программы и пополнение оборотных средств; расходы на

											капитальные вложения (инвестиции) на период регулирования, определяемые на основе утвержденных инвестиционных программ; расходы на социальные нужды, предусмотренные коллективными договорами. В тарифном деле отсутствует коллективный договор. Таким образом, у экспертной группы нет законодательно предусмотренных оснований учитывать нормативную прибыль на социальные нужды при корректировке тарифов на 2019 год
8.4	Другие расходы, не учитываемые в соответствии с НК РФ при определении налоговой базы налога на прибыль	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
8.5	Величина нормативной и предпринимательской прибыли	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		0,000	0,0%	0,0%	
9	ИТОГО НВВ	946,889	5 941,542	3 299,686	16 442,144	30 777,774		5 109,838	154,9%	100,0%	
10	Тариф	14,80	14,80	7,36	0,00	47,48		7,52	102,2%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 88

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 296, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 297, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, согласно таблице 298 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 698.

Таблица 296

Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара, в закрытой системе
горячего водоснабжения

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	29,47	1393
		01.07.2019 по 31.12.2019	30,06	1416

2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	30,06	1416	
		01.07.2020 по 31.12.2020	30,37	1512	
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	30,37	1512	
		01.07.2021 по 31.12.2021	31,18	1605	
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,18	1605	
		01.07.2022 по 31.12.2022	32,08	1705	
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,08	1705	
		01.07.2023 по 31.12.2023	33,02	1814	
Население (с учетом НДС)**					
6.		АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара	с 01.01.2019 по 30.06.2019	35,36	1671,60
	01.07.2019 по 31.12.2019		36,07	1699,20	
7.	с 01.01.2020 по 30.06.2020		36,07	1699,20	
	01.07.2020 по 31.12.2020		36,44	1814,40	
8.	с 01.01.2021 по 30.06.2021		36,44	1814,40	
	01.07.2021 по 31.12.2021		37,42	1926,00	
9.	с 01.01.2022 по 30.06.2022		37,42	1926,00	
	01.07.2022 по 31.12.2022		38,50	2046,00	
10.	с 01.01.2023 по 30.06.2023		38,50	2046,00	
	01.07.2023 по 31.12.2023		39,62	2176,80	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 297

**Производственная программа по горячему водоснабжению
(ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019 -2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	9,713
1.1.	население	тыс. м ³	3,216
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	-
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	6,497

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	АО «РКЦ «Прогресс» (ЛОЦ «Космос»), городской округ Самара	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,067
2.		2020	2,1	3,44	0,707	
3.		2021	2,0	3,43	0,707	
4.		2022	2,0	3,42	0,707	
5.		2023	1,9	3,41	0,706	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло. Тарифы согласованы АО «РКЦ «Прогресс» (письмо от 14.12.2018 №690/0073).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 89

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального

хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ - Промплощадка), городской округ Самара, согласно таблице 299, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ - Промплощадка), городской округ Самара, согласно таблице 300 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 709. Основные показатели расчета представлены в таблицах 301, 302, 303, 304.

Таблица 299

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ - Промплощадка), городской округ Самара**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	АО «РКЦ «Прогресс» (СЦТ - Промплощадка), городской округ Самара	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 444	-	1 587	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 510	-	1 614	-	-	-
1.3.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 510	-	1 614	-	-	-
1.4.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 566	-	1 672	-	-	-
1.5.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 566	-	1 672	-	-	-
1.6.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 624	-	1 733	-	-	-
1.7.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 624	-	1 733	-	-	-
1.8.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 684	-	1 796	-	-	-
1.9.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 684	-	1 796	-	-	-
1.10		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 747	-	1 862	-	-	-

2.		Население (с учетом НДС)*						
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
2.5	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-
2.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-
2.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-
2.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-	-	-	-	-
2.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 301



ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ
 ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ВОДА

Муниципальное образование			Самара					Организация коммунального комплекса	АО "РКЦ" "Прогресс"						
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)							
			ПЛАН 2017	ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	Рост, %		
ОР	1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	406,31	0,00	0,00	422,56	445,80			0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.1	На ремонт	тыс. руб.		406,31			422,56	445,80	105,50%		0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	1.2	Вода на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.2.1	тариф	руб./м3							102,40%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.2.2	объем	м3									0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	1.3	Теплоноситель на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.3.1	тариф	руб./м3							102,40%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.3.2	объем	м3									0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	1.4	Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс. руб.							105,50%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	2	Вспомогательные материалы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	2.1	реагенты	тыс. руб.							105,50%		0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	2.2	другие материалы	тыс. руб.							105,50%		0,00	0,00	0,00	0,00%
	3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	58,77	0,00	61,12	63,99			58,77	61,53	59,46	104,70%
ОР	3.1	из них на ремонт	тыс. руб.			58,77		61,12	63,99	104,70%		58,77	61,53	59,46	104,70%
ОР	3.2	прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс. руб.							105,50%		0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	4	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%

ЭР

4.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.8	Пеллеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.13	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.1	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Энергия, в том числе	тыс.руб.	0,00	255,536	378,214	0,00	2 986,20	2 577,82		2 003,42	2 018,39	2 007,14	84,87%
5.1	энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.	0,00	221,490	378,214	0,00	2 939,21	2 537,03		1 968,35	1 982,27	1 971,81	83,35%
5.1.1	затраты на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	221,490	334,115	0,00	2 939,21	2 537,03		1 968,35	1 982,27	1 971,81	84,93%
5.1.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	221,490	0,00	0,00	2 939,21	2 537,03		1 968,35	1 982,27	1 971,81	0,00%
5.1.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	221,490	0,00	0,00	2 939,21	2 537,03		1 968,35	1 982,27	1 971,81	0,00%

	5.1.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					2,196	1,851		1,45	1,45	1,45	0,00%
	5.1.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал					1 338,50	1 370,62	102,40%	1 361,00	1 370,62	1 363,39	0,00%
	5.1.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4	в том числе покупка потерь из тепловой сети	тыс.руб.	0,00	201,95	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.		201,95					102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	5.1.2	затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	5.1.3	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс.руб.	0,00	0,00	44,099	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.2.1	тариф на	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%

ЭР

	заявленную мощность												
5.1.3.2.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2	энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	34,05	0,00	0,00	46,99	40,79		35,07	36,12	35,33	0,00%
5.2.1	тепловая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.1	от станций с мощностью производства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

ЭР

	>= 25 МВт												
5.2.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4	в том числе покупка потерь из тепловой сети	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2	электрическая энергия	тыс.руб.	0,00	34,05	0,00	0,00	46,99	40,79		35,07	36,12	35,33	0,00%
5.2.2.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	11,74	0,00	0,00	14,91	12,56		11,74	11,74	11,74	0,00%
5.2.2.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.1.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.1	энергия СН 1	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

	(35 кВ)												
5.2.2.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	34,05	0,00	0,00	46,99	40,79		35,07	36,12	35,33	0,00%
5.2.2.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч		2,90			3,15	3,25	103,00%	2,99	3,08	3,01	0,00%
5.2.2.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч		11,74			14,91	12,56		11,74	11,74	11,74	0,00%
5.2.2.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	6 Затраты на оплату труда	тыс. руб.	0,00	1 056,55	252,29	0,00	477,84	498,31		392,32	465,81	410,58	184,63%
6.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	ед. изм.	0,00	34 800,84	0,00	0,00	35 553,67	37 076,84		29 190,54	34 658,16	30 549,15	0,00%
6.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	2,53	0,00	0,00	1,12	1,12		1,12	1,12	1,12	0,00%
6.0.2.1	Справочно: нормативная численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.0.2.2	Отношение фактической численности персонала к нормативной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.0.3	Справочно: минимальный размер оплаты труда в целом по организации	руб./мес.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.		629,21			223,15	232,07	104,60%	221,87	232,07	224,40	0,00%
6.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	0,00	33 186,00	0,00	0,00	33 810,24	35 162,65		33 616,30	35 162,65	34 000,54	0,00%
6.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.		1,58			0,55	0,55		0,55	0,55	0,55	0,00%

6.1.2.0	справочно: нормативная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.		209,77					104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	0,00	40 652,73	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.		0,43						0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.2.0	справочно: нормативная численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.		217,58			226,28	236,69	104,60%	170,45	233,73	186,18	0,00%
6.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	0,00	34 868,39	0,00	0,00	36 263,13	37 931,23		27 316,22	37 457,09	29 836,07	0,00%
6.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.		0,52			0,52	0,52		0,52	0,52	0,52	0,00%
6.3.2.0	справочно: нормативная численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.4	оплата труда АУП	тыс. руб.					28,41	29,55	104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%

НР	6.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 353,14	49 247,27		0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,05	0,05		0,05	0,05	0,05	0,00%
	6.4.2.0	справочно: нормативная численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.5	оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.5.1	среднемесячная оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.5.2.0	справочно: нормативная численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
	7	Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс. руб.	0,00	334,930	79,723	0,00	151,48	157,97		124,37	147,66	130,15	185,22%
	7.0	процент отчислений на социальные нужды	%					31,70	31,70		31,70	31,70	31,70	0,00%
	7.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	0,00	199,46	0,00	0,00	70,74	73,57		70,33	73,57	71,14	0,00%
	7.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	66,50	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	7.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	68,97	0,00	0,00	71,73	75,03		54,03	74,09	59,02	0,00%
	7.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	9,01	9,37		0,00	0,00	0,00	0,00%
7.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%	
НР	8	Амортизация	тыс. руб.	0,00	47,170	1,28	0,00	23,52	23,52		23,52	23,52	23,52	1837,32%

	8.1	Амортизация, направленная на возмещение расходов по реализации мероприятий, предусмотренных утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.3	Амортизация автотранспорта	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.4	Амортизация непроизводственных активов	тыс. руб.		47,17	1,28		23,52	23,52	100,00%	23,52	23,52	23,52	1837,32%
	9	Аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	9.1	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1.1	по договорам аренды	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	9.1.3	иное	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2	Аренда не связанная с основным оборудованием	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2.3	иное	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10	Прочие затраты всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	73,75	69,84	0,00	105,68	109,67		69,84	73,68	70,79	105,50%
ОР	10.1	расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10.2	целевые средства на НИОКР	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10.3	средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.3.1	средства на обязательное страхование	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.3.2	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.4	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение	тыс. руб.		40,70					100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%

		отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов												
ОР	10.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.			10,49		10,91	11,51	105,50%	10,49	11,06	10,63	105,50%
ОР	10.6	расходы на служебные командировки	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.7	расходы на услуги связи	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.8	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.9	расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.			58,93		61,29	64,66	105,50%	58,93	62,17	59,73	105,50%
ОР	10.10	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.11	расходы на юридические услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.12	расходы на информационные услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.13	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.14	прочие расходы	тыс. руб.			0,42		0,44	0,46	105,50%	0,42	0,44	0,43	105,50%
	10.15	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоги:	тыс. руб.											
				0,00	33,05	0,00	0,00	33,05	33,05		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.1	налог на землю	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.2	транспортный налог	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.3	водный налог	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.15.4	прочие	тыс. руб.		33,05			33,05	33,05	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	11.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%

НР	12	Выпадающие доходы (знак "+"), не учтенные ранее экономически обоснованные расходы (знак "+"), экономически необоснованные расходы и избыток средств (знак "-")	тыс. руб.			0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	13	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования	тыс. руб.							100,00%		0,00	0,00%	
	14	Итого расходы	тыс. руб.	0,00	4 174,25	840,109	0,00	4 228,39	3 877,08		2 672,23	2 790,58	2 701,64	98,26%
	14.1	из них на ремонт	тыс. руб.	0,00	682,58	58,770	0,00	483,68	509,80		58,77	61,53	59,46	104,70%
П	15	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	43,162	0,00	96,21	100,71		36,37	41,59	37,67	96,36%
	15.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,00	0,00	14,290	0,00	14,86	15,60		0,00	0,00	0,00	
	15.1.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.								0,00	0,00	0,00	0,00%
	15.1.2	Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.								0,00	0,00	0,00	0,00%
	15.1.3	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.			14,290		14,86	15,60			0,00	0,00	0,00%
	15.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.			25,300		62,11	64,96		36,37	41,59	37,67	
	15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	3,572	0,00	19,24	20,14		0,00	0,00	0,00	0,00%
	15.3.1	налог на прибыль	тыс. руб.			3,572		19,24	20,14		0,00	0,00	0,00	0,00%
	15.3.2	налог на имущество	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	15.3.3	другие налоги	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	16	Перекрытое субсидирование, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

НР	16.1	Перекрёстка между видами деятельности (электроэнергия и тепловая энергия)	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	16.2	Перекрёстка между группами потребителей	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	17	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	0,00	4 174,25	883,271 ²	0,00	4 324,61	3 977,79		2 708,60	2 832,18	2 739,31	98,23%
	18	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	тыс. Гкал.	1,85	1,57	1,996		1,996	1,651		1,88	1,88	1,88	
	19	Рентабельность	%	0,00%	0,00%	1,52%	0,00%	2,28%	2,60%		1,36%	1,49%	1,39%	
	20	ТАРИФ на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	2 654,80	1 444	0,00	2 166,31	2 409,32		1 444,1	1 510	1 460,49	
	21	ТАРИФ по индексам ФСТ	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X		X	0,00		
	22	Утвержденный ТАРИФ	руб./Гкал		0,00						1 444,00	1 510	1 460,49	0,00%
	23	Индекс роста										0,00%		
	24	Индекс ФСТ												

Таблица 302

Расчет тарифа методом индексации
 ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
 АО "РКЦ" "Прогресс"
 Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период									
			Утверждено 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Структура, %	Рост. %	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	380,472	1 066,766	1 117,322	520,506	600,571	540,401	21,21%	157,85%	618,348	636,651	655,496	674,898
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	422,562	445,803	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	58,770	61,121	63,993	58,770	61,532	59,456	2,17%	104,70%	13,434	13,832	14,241	14,663
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	252,287	477,841	498,313	392,321	465,806	410,581	16,45%	184,63%	101,699	104,709	107,809	111,000
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и	тыс. руб.	58,929	61,286	64,657	58,929	62,170	59,734	2,20%	105,50%	13,574	13,975	14,389	14,815

	услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:													
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	58,929	61,286	64,657	58,929	62,170	59,734	2,20%	105,50%	13,574	13,975	14,389	14,815
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	10,486	10,905	11,505	10,486	11,063	10,629	0,39%	105,50%	2,415	2,487	2,560	2,636
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	33,050	33,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	33,050	33,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	81,423	175,430	181,944	148,303	171,621	154,097	6,06%	210,78%	176,662	182,792	189,165	195,794
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных	тыс. руб.	0,420	0,437	0,461	0,420	0,443	0,426	0,02%	105,50%	0,463	0,486	0,508	0,531

	платежей, в том числе:													
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,420	0,437	0,461	0,420	0,443	0,426	0,02%	105,50%	0,463	0,486	0,508	0,531
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	79,723	151,476	157,965	124,366	147,660	130,154	5,21%	185,22%	152,681	158,788	165,140	171,745
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1,280	23,518	23,518	23,518	23,518	23,518	0,83%	1837,32%	23,518	23,518	23,518	23,518
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	2 378,214	2 986,198	2 577,819	2 003,422	2 018,393	2 007,142	71,27%	84,87%	2 098,767	2 182,346	2 269,257	2 359,632
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	44,099	46,986	40,794	35,067	36,119	35,329	1,28%	81,91%	37,203	38,319	39,469	40,653

3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	2 334,115	2 939,212	2 537,025	1 968,355	1 982,273	1 971,813	69,99%	84,93%	2 061,564	2 144,027	2 229,788	2 318,979
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	3,572	19,243	20,142	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	39,590	76,971	80,568	36,370	41,591	37,667	1,47%	105,06%	42,787	44,064	45,382	46,743
5	Прибыль нормативная	тыс. руб.	14,290	14,862	15,605	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	25,300	62,110	64,963	36,370	41,591	37,667	1,47%		42,787	44,064	45,382	46,743
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	2 883,271	4 324,609	3 977,795	2 708,601	2 832,176	2 739,307	100,00%	98,23%	2 936,56	3 045,85	3 159,30	3 277,07
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	2 508,446	3 762,410	3 460,681	2 356,483	2 463,993	2 383,197	87,00%		2 554,81	2 649,89	2 748,59	2 851,05
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	288,327	432,461	397,779	270,860	283,218	273,931	10,00%		293,66	304,59	315,93	327,71
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	86,498	129,738	119,334	81,258	84,965	82,179	3,00%		88,10	91,38	94,78	98,31
13	Нормативный уровень прибыли				0,005			0,000		0,00%				
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	1,996	1,996	1,651	1,876	1,876	1,876		93,95%	1,876	1,876	1,876	1,876
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 444	2 166	2 409	1 444	1 510	1 460		104,55%	1 566	1 624	1 684	1 747

Таблица 303



ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ И ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ

ОТБОРНЫЙ ПАР

Муниципальное образование			Самара					Организация коммунального комплекса	АО "РКЦ" "Прогресс"				
№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Отчётный период		Базовый период			Регулируемый период (Исходя из годовых показателей)					
			ПЛАН 2017	ФАКТ 2017	ПЛАН 2018	ФАКТ (3 месяца) 2018	Ожидаемый ФАКТ 2018	ПЛАН ОКК 2019	Индексы	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ПЕРВОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго, ИТОГО ВТОРОЕ полугодие 2019	ПЛАН Минэнерго 2019	Рост, %

ОР	1	Сырье, основные материалы	тыс. руб.	0,00	119,19	0,00	0,00	123,96	130,78		0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.1	На ремонт	тыс. руб.		119,19			123,96	130,78	105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	1.2	Вода на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.2.1	тариф	руб./м3							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.2.2	объем	м3								0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	1.3	Теплоноситель на технологические цели	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.3.1	тариф	руб./м3							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	1.3.2	объем	м3								0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	1.4	Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс. руб.											
										105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	2	Вспомогательные материалы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	2.1	реагенты	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	2.2	другие материалы	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	3	Работы и услуги производственного характера	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	3.1	из них на ремонт	тыс. руб.											
										104,70%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	3.2	прочие расходы на выполнение работ и услуг производственного характера	тыс. руб.											
										105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	4	Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.1	Уголь	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.2	Газ природный всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.2.1	Газ лимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.2.2	Газ сверхлимитный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.2.3	Газ коммерческий	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.3	Газ сжиженный	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	4.4	Мазут	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%

ЭР

4.5	Нефть	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.6	Дизельное топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.7	Дрова	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.8	Пеллеты	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.9	Опилки	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.10	Торф	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.11	Сланцы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.12	Печное бытовое топливо	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.13	Электроэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.14	Прочие виды топлива	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15	Газовый конденсат	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.1	объем энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
4.15.2	объем заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5	Энергия, в том числе	тыс.руб.	0,00	291,910	257,477	0,00	308,76	325,84		211,95	217,04	214,33	84,29%
5.1	энергия (покупная энергия) на технологические цели	тыс.руб.	0,00	291,910	257,477	0,00	308,76	325,84		211,95	217,04	214,33	84,29%
5.1.1	затраты на покупную тепловую энергию	тыс.руб.	0,00	291,910	257,477	0,00	308,76	325,84		211,95	217,04	214,33	84,29%
5.1.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	291,910	0,00	0,00	308,76	325,84		211,95	217,04	214,33	0,00%
5.1.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	291,910	0,00	0,00	308,76	325,84		211,95	217,04	214,33	0,00%

	5.1.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал					0,239	0,246		0,16	0,16	0,16	0,00%
	5.1.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал					1 293,50	1 324,54	102,40%	1 315,00	1 346,56	1 329,75	0,00%
	5.1.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	26,54	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.		26,54					102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	5.1.2	затраты на оплату услуг по передаче тепловой энергии	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	5.1.3	затраты на покупную электрическую энергию, по уровням напряжения:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.1.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.1.3.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%

ЭР

5.1.3.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.2.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.3.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.1.3.4.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2	энергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1	тепловая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1	<i>С коллекторов, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.1.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.1.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2	<i>в том числе покупка потерь с коллекторов</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.1.2.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%

	5.2.1.2.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3	<i>Из тепловой сети, всего</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.1.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.1.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.2.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.2.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.3.0.1	объём ТЭ	тыс. Гкал								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.3.3.0.2	цена ТЭ	руб./Гкал							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.4	<i>в том числе покупка потерь из тепловой сети</i>	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.4.1	от станций с мощностью производства >= 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.4.2	от станций с мощностью производства < 25 МВт	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.1.4.3	от котельных (некомбинированная выработка)	тыс.руб.							102,40%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ЭР	5.2.2	электрическая энергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.0.1	объём энергии	тыс.кВт*ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.0.2	объём заявленной мощности	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.2	заявленная мощность по НН (0,4 кВ и ниже)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.1.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.2.1	энергия СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
	5.2.2.2.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%

5.2.2.2.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2	заявленная мощность по СН 2 (1-20 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.2.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.1	энергия СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2	заявленная мощность по СН 1 (35 кВ)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.3.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.1	энергия ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.1.1	тариф на энергию	руб./кВт*ч							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.1.2	объём энергии	тыс.кВт*ч								0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.2	заявленная мощность по ВН (110 кВ и выше)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.2.1	тариф на заявленную мощность	руб./кВт*мес							103,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
5.2.2.4.2.2	годовой объём мощности	МВт								0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	6 Затраты на оплату труда	тыс. руб.	0,00	309,37	95,22	0,00	222,53	232,77		98,92	99,60	99,24	104,60%
6.0.1	Справочно: среднемесячная оплата труда в целом по организации	ед. изм.	0,00	34 839,09	0,00	0,00	29 910,10	31 285,96		13 514,28	13 606,57	13 557,43	0,00%
6.0.2	Справочно: численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	0,74	0,00	0,00	0,62	0,62		0,61	0,61	0,61	0,00%
6.0.2.1	Справочно: нормативная численность персонала в целом по организации	ед. изм.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.0.2.2	Отношение фактической численности персонала к нормативной	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.0.3	Справочно: минимальный размер оплаты труда в целом по организации	руб./мес.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1	оплата труда основных производственных рабочих	тыс. руб.		183,19			151,60	158,57	104,60%	98,92	99,60	99,24	0,00%

6.1.1	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	0,00	33 186,60	0,00	0,00	27 463,42	28 726,74		17 921,11	18 043,50	17 978,33	0,00%
6.1.2	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.		0,46			0,46	0,46		0,46	0,46	0,46	0,00%
6.1.2.0	справочно: нормативная численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.1.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2	оплата труда ремонтного персонала	тыс. руб.		63,42					104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.1	среднемесячная оплата труда ремонтного персонала	руб./мес.	0,00	40 653,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.2	численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.		0,13						0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.2.0	справочно: нормативная численность ремонтного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.								0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.3	Тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.4	Базовая тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.2.5	Минимальная тарифная ставка рабочего 1-го разряда	руб./мес.							104,60%	0,00	0,00	0,00	0,00%
6.3	оплата труда цехового персонала	тыс. руб.		62,76			65,27	68,28	104,60%			0,00	0,00%
6.3.1	среднемесячная оплата труда цехового персонала	руб./мес.	0,00	34 868,00	0,00	0,00	36 262,72	37 930,81		0,00	0,00	0,00	0,00%

НР	6.3.2	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,15					0,15	0,15	0,15	0,00%
	6.3.2.0	справочно: нормативная численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.										0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.4	оплата труда АУП	тыс. руб.					5,66	5,92	104,60%			0,00	0,00	0,00	0,00%
	6.4.1	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	47 168,01	49 337,74			0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.4.2	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.					0,01	0,01			0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.4.2.0	справочно: нормативная численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.									0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.5	оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	тыс. руб.							104,60%		0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.5.1	среднемесячная оплата труда прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	руб./мес.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.5.2	численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.									0,00	0,00	0,00	0,00%	
	6.5.2.0	справочно: нормативная численность прочего персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед. изм.									0,00	0,00	0,00	0,00%	
	7	Отчисления на социальные нужды, в том числе	тыс. руб.	0,00	98,070	30,490	0,00	70,54	73,79			31,36	31,57	31,46	103,55%	
	7.0	процент отчислений на социальные нужды	%					31,70	31,70			31,70	31,70	31,70	0,00%	

	7.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы основных производственных рабочих	тыс. руб.	0,00	58,07	0,00	0,00	48,06	50,27	31,36	31,57	31,46	0,00%	
	7.2	отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	тыс. руб.	0,00	20,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
	7.3	отчисления на соц. нужды от заработной платы цехового персонала	тыс. руб.	0,00	19,90	0,00	0,00	20,69	21,64	0,00	0,00	0,00	0,00%	
	7.4	отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,79	1,88	0,00	0,00	0,00	0,00%	
	7.5	отчисления на соц. нужды от заработной платы прочего персонала	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00%	
НР	8	Амортизация	тыс. руб.	0,00	13,840	0,14	0,00	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	3322,80%	
	8.1	Амортизация, направленная на возмещение расходов по реализации мероприятий, предусмотренных утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.2	Амортизация основных средств и нематериальных активов, относимых к централизованным системам	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.3	Амортизация автотранспорта	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	8.4	Амортизация непроизводственных активов	тыс. руб.		13,84	0,14		4,69	4,69	100,00%	4,69	4,69	4,69	3322,80%
НР	9	Аренда	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1	Аренда основного оборудования	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1.1	по договорам аренды	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.1.3	иное	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	9.2	Аренда не связанная с основным оборудованием	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2.1	по договорам аренды	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	9.2.2	по концессионным соглашениям	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%

	9.2.3	иное	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10	Прочие затраты всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	44,99	0,05	0,00	33,10	33,10		0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.1	расходы по подготовке и освоению производства (пуско-наладочные работы)	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.2	целевые средства на НИОКР	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	10.3	средства на страхование	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.3.1	средства на обязательное страхование	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.3.2	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.4	плата за предельно допустимые выбросы (сбросы) загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.		11,94					100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.5	расходы на обучение персонала	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.6	расходы на служебные командировки	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.7	расходы на услуги связи	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.8	расходы на услуги вневедомственной охраны	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.9	расходы на коммунальные услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.10	расходы на консультационные услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.11	расходы на юридические услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.12	расходы на информационные услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.13	расходы на аудиторские услуги	тыс. руб.							105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.14	прочие расходы	тыс. руб.			0,046		0,048	0,050	105,50%	0,00	0,00	0,00	0,00%

	10.15	другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе налоги:	тыс. руб.	0,00	33,05	0,00	0,00	33,05	33,05		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.1	налог на землю	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.2	транспортный налог	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	10.15.3	водный налог	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
ОР	10.15.4	прочие	тыс. руб.		33,05			33,05	33,05	100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	11	Внереализационные расходы	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.1	расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.2	расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.3	расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	11.4	другие обоснованные расходы, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.4.1	расходы на услуги банков	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	11.4.2	расходы на обслуживание заемных средств	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	12	Выпадающие доходы (знак "+"), не учтенные ранее экономически обоснованные расходы (знак "+"), экономически необоснованные расходы и избыток средств (знак "-")	тыс. руб.											
						0,00		0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	13	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя, достигнутая регулируемой организацией в предыдущих долгосрочных периодах регулирования	тыс. руб.							100,00%			0,00	0,00%
	14	Итого расходы	тыс. руб.	0,00	877,37	383,374	0,00	763,57	800,95		346,92	352,89	349,71	92,05%
	14.1	из них на ремонт	тыс. руб.	0,00	202,71	0,000	0,00	123,96	130,78		0,00	0,00	0,00	0,00%

	15	Валовая прибыль	тыс. руб.	0,00	0,00	8,706	0,00	30,93	32,33		6,98	7,03	7,00	80,72%
	15.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,00	0,00	1,929	0,00	2,01	2,11		0,00	0,00	0,00	
П	15.1.1	Расходы на капитальные вложения (инвестиции)	тыс. руб.								0,00	0,00	0,00	0,00%
П	15.1.2	Расходы на погашение и обслуживание заемных средств, привлекаемых на реализацию мероприятий инвестиционной программы	тыс. руб.								0,00	0,00	0,00	0,00%
П	15.1.3	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами	тыс. руб.			1,929		2,01	2,11				0,00	0,00%
П	15.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.			6,295		22,74	23,76		6,98	7,03	7,00	
	15.3	Налоги, сборы, платежи - всего, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,482	0,00	6,19	6,47		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	15.3.1	налог на прибыль	тыс. руб.			0,482		6,19	6,47		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	15.3.2	налог на имущество	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	15.3.3	другие налоги	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	16	Перекрёстное субсидирование, в том числе	тыс. руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	16.1	Перекрёстка между видами деятельности (электроэнергия и тепловая энергия)	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
НР	16.2	Перекрёстка между группами потребителей	тыс. руб.							100,00%	0,00	0,00	0,00	0,00%
	17	Необходимая валовая выручка без НДС	тыс. руб.	0,00	877,37	392,080	0,00	794,51	833,28		353,90	359,92	356,72	91,80%
	18	ПОЛЕЗНЫЙ ОТПУСК	тыс. Гкал.	0,25	0,21	0,247		0,217	0,223		0,22	0,22	0,22	
	19	Рентабельность	%	0,00%	0,00%	2,27%	0,00%	4,05%	4,04%		2,01%	1,99%	2,00%	
	20	ТАРИФ на тепловую энергию	руб./Гкал	0,00	4 128,03	1 587	0,00	3 661,32	3 736,69		1 587,00	1 614,00	1 599,62	
	21	ТАРИФ по индексам ФСТ	руб./Гкал	X	X	X	X	X	X		X	0,00		
	22	Утвержденный ТАРИФ	руб./Гкал		0,00						1 587,00	1 614	1 599,62	0,00%

23	Индекс роста											0,00%		
24	Индекс ФСТ													

Таблица 304



Расчет тарифа методом индексации

ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
АО "РКЦ" "Прогресс"
Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период									
			Утвержден о 2018	Ожидаемы й факт 2018	Предложен ие организаци и 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложени е экспертной группы с 01.07 2019	Предложени е экспертной группы год 2019	Структура , %	Рост. %	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2020	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2021	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2022	Предложени е экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	95,220	379,539	396,593	98,925	99,600	99,240	27,67%	104,60%	102,548	105,584	108,709	111,927
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	123,958	130,775	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	95,220	222,531	232,768	98,925	99,600	99,240	27,67%	104,60%	28,378	29,218	30,083	30,973
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	33,050	33,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	33,050	33,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	30,677	75,275	78,523	36,044	36,258	36,144	10,07%	118,19%	37,332	38,638	39,996	41,408
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

	организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности													
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,046	0,048	0,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,046	0,048	0,050	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	30,490	70,542	73,787	31,359	31,573	31,459	8,77%	103,55%	32,647	33,953	35,311	36,723
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	0,141	4,685	4,685	4,685	4,685	4,685	1,30%	3322,80%	4,685	4,685	4,685	4,685
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

	ресурсов, холодной воды и теплоносителя													
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	257,477	308,758	325,838	211,950	217,036	214,328	60,30%	84,29%	225,718	234,746	244,136	253,902
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	257,477	308,758	325,838	211,950	217,036	214,328	60,30%	84,29%	225,718	234,746	244,136	253,902
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,482	6,187	6,466	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	8,224	24,747	25,862	6,983	7,027	7,003	1,95%	85,45%	7,228	7,445	7,669	7,901
5.1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	1,929	2,006	2,106	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	6,295	22,741	23,756	6,983	7,027	7,003	1,95%		7,228	7,445	7,669	7,901
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	392,080	794,506	833,281	353,901	359,922	356,716	100,00%	91,80%	372,83	386,41	400,51	415,14
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	341,110	691,220	724,955	307,894	313,132	310,343	87,00%		324,36	336,18	348,44	361,17
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	39,208	79,451	83,328	35,390	35,992	35,672	10,00%		37,28	38,64	40,05	41,51
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	11,762	23,835	24,998	10,617	10,798	10,701	3,00%		11,18	11,59	12,02	12,45
13	Нормативный уровень прибыли				0,005			0,000		0,00%				
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	0,247	0,217	0,223	0,223	0,223	0,223		90,28%	0,223	0,223	0,223	0,223

16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гка л	1 587	3 661	3 737	1 587	1 614	1 600	101,68%	1 672	1 733	1 796	1 862
----	------------------------------------	---------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	---------	-------	-------	-------	-------

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 90

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает в связи с корректировкой долгосрочных тарифов на тепловую энергию, поставляемую потребителям Самарского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (СЦТ – котельная Автобаза) на 2019 и 2020 годы, приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 19.12.2018 № 801 изложить в редакции согласно таблице 305. Основные показатели расчета представлены в таблице 306.

Таблица 305

Тарифы

на тепловую энергию, поставляемую потребителям

Самарского территориального участка Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала ОАО «РЖД» (СЦТ – котельная Автобаза)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Самарский территориальный участок Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению –	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	Куйбышевской дирекции по тепловодоснабжению –	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	3371	-	-	-	-	-
1.2.	тепловодоснабжению –	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	3505	-	-	-	-	-

1.3.	структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиал ОАО «РЖД» (СЦТ – котельная Автобаза)	однотавочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	3505	-	-	-	-	-	
1.4.		однотавочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	3 666	-	-	-	-	-	
1.5.		однотавочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	3666	-	-	-	-	-	
1.6.		однотавочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	3747	-	-	-	-	-	
2.		Население (с НДС)*								
2.1.		однотавочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	однотавочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-	-	
2.3.	однотавочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	-	
2.4.	однотавочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-	-	
2.5.	однотавочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-	-	
2.6.	однотавочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-	-	

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 306

Расчет тарифа методом индексации

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Куйбышевская дирекция по тепловодоснабжению - структурное подразделение Центральной дирекции по тепловодоснабжению - филиала ОАО "РЖД"

(Самарский территориальный участок)

Самара

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период							
			Утверждено 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Структура, %	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	731,560	682,394	712,809	731,560	757,560	744,560	16,17%	103,55%		775,484
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	285,422	323,963	1 080,230	1 227,655	1 341,414	1 284,534	28,63%	469,98%		1 350,186
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	38,438	153,550	170,190	150,890	154,813	152,852	3,30%	402,76%		156,826
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	38,438	153,550	170,190	150,890	154,813	152,852	3,30%	402,76%		156,826
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	191,994	115,423	120,040	191,994	198,818	195,406	4,24%	103,55%		205,578
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%		0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	54,989	54,990	790,000	884,770	987,782	936,276	21,08%	1796,33%	С учетом акта ввода в эксплуатацию от 10.12.2018 №139	987,782
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	5 113,489	5 535,866	2 113,879	2 468,149	2 532,321	0,000	54,05%	49,52%		2 608,291
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 089,950	5 510,474	2 086,739	2 468,149	2 532,321	0,000	54,05%	49,75%		2 608,291
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	23,539	25,392	27,141	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	Не подтверждено отчетностью	0,000

3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	13,007	39,254	29,237	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	С учетом разъяснений ФАС России 0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	52,026	196,268	116,948	52,026	53,612	0,000	1,14%	103,05%	55,212
5 .1.	Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,000	98,134	58,474	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000
5 .2.	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	52,026	98,134	58,474	52,026	53,612	0,000	1,14%		С учетом разъяснений ФАС России 55,212
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	6 195,504	6 777,745	4 053,104	4 479,390	4 684,907	2 029,094	100,00%	75,62%	4 789,17
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	5 390,088	5 896,638	3 526,200	3 897,069	4 075,869	1 765,312	87,00%		4 166,58
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	619,550	677,774	405,310	447,939	468,491	202,909	10,00%		478,92
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	185,865	203,332	121,593	134,382	140,547	60,873	3,00%		143,68
13	Нормативный уровень прибыли				0,005	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000
14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%	
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	1,768	1,072	1,072	1,278	1,278	0,000		72,30%	1,278
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	3 505	6 323	3 781	3 505	3 666	0		104,59%	3 747

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло. Тарифы согласованы организацией (письмо от 18.12.2018 №Исх-1277-КБШДТВ-3).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 91

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает экспертная группа предлагает приложение 1 к приказу министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 12.12.2018 № 736 «Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения ООО «ВЭТ», городской округ Самара» изложить в редакции согласно таблице 307. Основные показатели расчета представлены в таблице 308.

Таблица 307

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «ВЭТ», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «ВЭТ», городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1926	-	-	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2 018	-	-	-	-	-
1.3.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2 018	-	-	-	-	-
1.4.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2 122	-	-	-	-	-
1.5.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2 122	-	-	-	-	-

1.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2 202	-	-	-	-	-
1.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2 202	-	-	-	-	-
1.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2 286	-	-	-	-	-
1.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2 286	-	-	-	-	-
1.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2 374	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*							
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
2.5	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-
2.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-
2.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-
2.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-	-	-	-	-
2.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).



Расчет тарифа методом индексации

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

ООО "ВЭТ"

Самара

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период										
			Утвержде но 2018	Ожидаем ый факт 2018	Предложен ие организаци и 2019	Предложен ие экспертной группы с 01.01 2019	Предложен ие экспертной группы с 01.07 2019	Предложен ие экспертной группы год 2019	Структур а, %	Рост. %	Доля ОР	Примечан ие	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2020	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2021	Предложен ие экспертной группы с 1 июля 2022
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 444,236	3 444,236	3 581,996	1 225,595	1 286,791	1 245,937	11,87%	37,36%	100,00 %	1 317,236	1 356,226	1 396,371	1 437,703
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	836,270	836,270	869,720	222,281	234,506	226,345	2,16%	28,04%	18,22%	240,055	247,160	254,476	262,009
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 104,536	2 104,536	2 188,716	690,223	721,973	700,777	6,66%	34,31%	56,11%	739,055	760,931	783,455	806,645
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	482,280	482,280	501,570	304,349	321,088	309,913	2,96%	66,58%	24,95%	328,685	338,414	348,431	358,745

1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	482,280	482,280	501,570	304,349	321,088	309,913	2,96%	66,58%	24,95%	328,685	338,414	348,431	358,745
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	9,230	9,230	9,600	8,742	9,223	8,902	0,09%	99,92%	0,72%	9,441	9,720	10,008	10,304
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	11,920	11,920	12,390	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	11,920	11,920	12,390	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	907,600	907,600	1 003,125	281,187	290,776	284,375	2,68%	32,04%		296,054	302,791	309,725	316,862

2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	115,200	115,200	115,200	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	20,620	20,620	90,722	2,600	2,600	2,600	0,02%	12,61%	2,720	2,850	2,981	3,115
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	6,880	6,880	7,160	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	13,740	13,740	83,562	2,600	2,600	2,600	0,02%	18,92%	2,720	2,850	2,981	3,115
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	635,570	635,570	660,992	208,447	218,036	211,635	2,01%	34,31%	223,195	229,801	236,603	243,607
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	104,210	104,210	104,210	70,140	70,140	70,140	0,65%	67,31%	70,140	70,140	70,140	70,140

2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	32,000	32,000	32,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	8 528,844	8 528,844	8 872,643	8 680,638	8 942,125	8 767,557	82,51%	104,85 %	9 109,035	9 472,071	9 849,588	10 242,165
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	115,033	115,033	122,280	124,983	128,733	126,230	1,19%	111,91 %	132,595	136,573	140,670	144,890
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	8 413,811	8 413,811	8 750,363	8 555,654	8 813,393	8 641,327	81,32%	104,75 %	8 976,440	9 335,498	9 708,918	10 097,275
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	75,770	31,038	63,579	41,855	0,59%	0,00%	134,029	139,139	144,446	149,959
5	Прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	303,080	124,151	254,318	167,419	2,35%	0,00%	536,116	556,554	577,784	599,837
5.1.	5 Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,000	0,000	303,080	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
5.2.	5 Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	124,151	254,318	167,419	2,35%		536,116	556,554	577,784	599,837

6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.						0,000	0,00%	0,00%			
7	Выпадающие доходы, связанные с превышением учетного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим (со знаком "+"); экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов) в предшествующем завершнном периоде регулирования (со знаком "+"); экономически необоснованные расходы и избыток средств (со знаком "-")	тыс. руб.						0,000	0,00%				
8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.						0,000	0,00%	0,00%			

9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.						0,000	0,00%	0,00%				
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.						0,000	0,00%	0,00%				
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.						0,000	0,00%	0,00%				
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	12 880,680	12 880,680	13 836,614	10 342,609	10 837,589	10 507,142	100,00%	84,14%	11 392,47	11 826,78	12 277,91	12 746,53
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	11 206,191	11 206,191	12 037,854	8 998,070	9 428,703	9 141,213	87,00%		9 911,45	10 289,30	10 681,78	11 089,48
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	1 288,068	1 288,068	1 383,661	1 034,261	1 083,759	1 050,714	10,00%		1 139,25	1 182,68	1 227,79	1 274,65
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	386,420	386,420	415,098	310,278	325,128	315,214	3,00%		341,77	354,80	368,34	382,40
13	Нормативный уровень прибыли				0,000	0,000	0,000	0,000		0,00%	0,000	0,000	0,000	0,000

14	Товарная выручка	тыс. руб.								0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370	5,370		100,00 %	5,370	5,370	5,370	5,370
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	2 399	2 399	2 577	1 926	2 018	1 957		84,14%	2 122	2 202	2 286	2 374

	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал	0	1 926	2 018	2 122	2 202	2 286
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал		3,59	3,59	3,59	3,59	3,59
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал		2 018	2 122	2 202	2 286	2 374
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал		1,79	1,79	1,79	1,79	1,79
	Рост тарифа с 1 июля	%		104,8%	105,1%	103,8%	103,8%	103,8%

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Тарифы согласованы с ООО «ВЭТ» (исх. от 17.12.2018 № 46).

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 92

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 676 изложить в редакции согласно таблице 309. Основные показатели расчета представлены в таблице 310.

Таблица 309

Тарифы на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя
ОАО «ТЕВИС», городской округ Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ОАО «ТЕВИС», городской округ Тольятти	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	372	-	-	-	419	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	391	-	-	-	478	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	391	-	-	-	478	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	404	-	-	-	1292	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	404	-	-	-	1292	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	416	-	-	-	1320	-

2.		Население (с учетом НДС) *						
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-
2.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 310

Расчет тарифа методом индексации
ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ
ОАО "ТЕВИС"
Тольятти

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Утверждено с 01.07	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)	Предложение организации с 01.07 (корректировка)	Предложение организации с 01.07 (корректировка)	Предложение экспертной группы с 1 июля (корректировка)	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)	Предложение экспертной группы с 01.07 (корректировка)	Рост. %	Примечание
			2017	2018	2018 (теплоноситель - горячая вода)	2018 (теплоноситель - пар свыше 13 кг/см2)	2019 (теплоноситель - горячая вода)	2019 (теплоноситель - пар свыше 13 кг/см2)	2019	2019 (теплоноситель - горячая вода)	2019 (теплоноситель - пар свыше 13 кг/см2)		
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	303 035,575	311 584,130	310 882,208	701,922	323 984,265	726,868	324 711,133	323 984,265	726,868	104,21%	Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год определены в соответствии с п.52 Основ ценообразования (ПП РФ №1075) по формуле 10 МУ № 760-э с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом СЭР РФ и индекса изменения количества активов
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	20 075,405	20 641,727	20 595,226	46,501	21 501,912	47,876	21 549,788	21 501,912	47,876	104,40%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	41 600,656	42 774,199	42 677,840	96,360	44 015,844	42,600	44 058,444	44 015,844	42,600	103,00%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	221 905,443	228 165,339	227 651,339	514,000	237 673,550	529,214	238 202,765	237 673,550	529,214	104,40%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>

1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	4 049,018	4 163,240	4 153,861	9,379	3 465,696	68,312	3 534,008	3 465,696	68,312	84,89%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	10 842,137	11 147,991	11 122,877	25,114	13 159,850	29,517	13 189,367	13 159,850	29,517	118,31%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	919,684	945,628	943,498	2,130	970,699	2,177	972,877	970,699	2,177	102,88%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	8 821,322	9 070,169	9 049,736	20,433	9 195,391	20,625	9 216,016	9 195,391	20,625	101,61%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	52,914	54,407	54,284	0,123	71,683	0,161	71,844	71,683	0,161	132,05%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	1 048,217	1 077,787	1 075,359	2,428	2 922,077	6,554	2 928,631	2 922,077	6,554	271,73%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	836,455	860,051	858,113	1,937	879,935	1,974	881,909	879,935	1,974	102,54%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	899,110	924,474	922,391	2,083	1 123,066	2,519	1 125,585	1 123,066	2,519	121,75%	Справочно, распределение расходов по предложению организации
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно, распределение расходов по

													<i>предложению организации</i>
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	2 698,201	2 774,317	2 768,067	6,250	1 839,055	4,125	1 843,180	1 839,055	4,125	66,44%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	129,150	132,793	132,494	0,299	325,358	0,730	326,088	325,358	0,730	245,56%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	129,150	132,793	132,494	0,299	325,358	0,730	326,088	325,358	0,730	245,56%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	<i>Справочно, распределение расходов по предложению организации</i>
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	242 478,815	234 087,628	233 560,286	527,341	390 321,850	497,847	226 970,304	226 656,135	314,169	96,96%	Неподконтрольные расходы на 2019 год скорректированы в соответствии с п. 39 МУ № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования (ПП РФ № 1075).
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	63 972,548	49 452,489	49 341,085	111,404	97 420,438	116,252	43 633,069	43 538,321	94,748	88,23%	На основании предоставленных материалов и проверочного расчета

2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	1 545,940	380,117	379,261	0,856	1 023,156	2,295	125,617	125,069	0,548	33,05%	На основании предоставленных материалов, в том числе отчетности
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	691,180	513,409	512,252	1,157	581,130	1,303	0,000	0,000	0,000	0,00%	Отсутствует обоснование
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	61 735,428	48 558,963	48 449,572	109,391	95 816,152	112,654	43 507,452	43 413,253	94,200	89,60%	Учтены расходы на уплату земельного налога в сумме 3,19 тыс.руб., транспортного налога в сумме 404,95 тыс.руб., налога на имущество в сумме 24 718 тыс.руб., расходы на обслуживание бесхозных сетей в сумме 6 956,96 тыс.руб.и прочие расходы в сумме 11 424,36 тыс.руб.
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	67 037,634	69 518,027	69 361,420	156,607	71 777,412	159,823	71 937,235	71 777,412	159,823	103,48%	На основании проверочного расчета. Согласно предоставленному УФСС отчисления составляют 30,2%.
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены. ОАО "ТЕВИС" является теплосетевой организацией.

2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	124 403,585	115 117,112	114 857,781	259,330	121 154,921	59,598	111 400,000	111 340,402	59,598	96,77%	Определена по данным бухгалтерского учета регулируемой организации, весь объем амортизации является источником финансирования мероприятий утвержденной инвестиционной программы.
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 075,535	0,000	0,000	0,000	3 390,036	7,604	0,000	0,000	0,000	0,00%	Отсутствует обоснование
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-14 010,487	0,000	0,000	0,000	96 579,043	154,569	0,000	0,000	0,000	0,00%	Учтена при расчете дНБВ
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	421 237,132	426 685,915	420 855,892	5 830,024	453 722,695	13 694,644	436 361,282	435 375,590	985,692	102,27%	Определены в соответствии с п.50 МУ № 760-э в соответствии с п.52 Основ ценообразования (ПП РФ № 1075)
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены. ОАО "ТЕВИС" является теплосетевой организацией.
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	83 678,985	88 294,774	88 095,868	198,906	115 933,278	260,037	102 154,861	101 942,658	212,203	115,70%	Расход эл.Е в размере 25010,33 тыс.кВт*час (исходя из фактического удельного расхода): НН 1988,4 тыс.кВт*час по цене с 01.07.2019 - 6,99 руб./кВт*час (без НДС), СН2 1293,43 тыс.кВт*час по цене с 01.07.2019 - 5,84 руб./кВт*час (без НДС), ВН 21728,5 тыс.кВт*час по цене с 01.07.2019 -

													3,71 руб./кВт*час (без НДС). Цены определены на основании предоставленных обосновывающих документов, в том числе отчетности, с учетом ИД
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	294 192,017	295 377,821	289 753,942	5 623,879	294 572,978	12 103,869	292 172,416	291 406,047	766,369	98,91%	Объем приобретаемых потерь тепловой энергии у ПАО "Т Плюс" составляет 336,075 тыс.Г кал. (согласно утвержденным долгосрочным параметрам). Объем приобретаемой ТЭ на хоз. нужды у ПАО "Т Плюс" - 7,66 тыс.Г кал.(на основании предоставленных документов). Покупка потерь тепловой энергии и тепловой энергии на хоз. нужды по установленным тарифам.
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	43 366,131	43 013,320	43 006,082	7,238	43 216,439	1 330,737	42 034,005	42 026,885	7,120	97,72%	Теплоноситель от ПАО "Т Плюс" в объеме: потерь - 1343 тыс.м3 (гвс) и 0,0921 тыс.м3 (пар) по приказу Минэнерго РФ, расходы определены с применением установленных тарифов
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	11 555,596	9 737,518	9 598,812	138,706	17 625,644	5,091	8 226,207	8 155,520	70,687	84,48%	На основании проверочного расчета в соответствии с Налоговым кодексом РФ. Согласно п. 28 МУ-

													760-э расходы по кол.договору и на кап.вложения относятся на прибыль после налогообложения
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	60 614,453	66 504,616	66 021,843	482,773	70 502,576	20,364	56 182,773	55 700,000	482,773	84,48%	Включает прибыль в соответствии с утвержденной инвестиционной программой в размере 46736,76 тыс.руб.
	Кап.расходы								46 736,757	46 736,757	0,000		
	Кол.договор								9 446,017	8 963,243	482,773		
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	33 123,873	33 848,993	33 777,222	71,770	38 843,839	133,046	32 691,815	32 629,153	62,662	96,58%	Определена в размере 5 % от объема включаемых в НВВ на очередной период регулирования расходов, указанных в пп.2 - 15 п.24 МУ 760-э, за исключением расходов на приобретение тепловой энергии (теплоносителя) и услуг по передаче тепловой энергии (теплоносителя)
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	13 602,643	140,383	140,066	0,316							

7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.							72 834,050	67 474,050	5 360,000		На основании проверочного расчета в соответствии с Методическими указаниями
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.											
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.							-36 284,529	-36 203,326	-81,204		На основании отчета об исполнении инвестиционной программы за 2017 год
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.											
11	ИТОГО НВВ (передача тепловой энергии)	тыс. руб.	1 085 648,087	1 082 589,182	1 074 836,329	7 752,852	1 295 000,869	15 077,860	1 121 693,035	1 113 771,388	7 921,647	103,61%	
12	Нормативный уровень прибыли			0,063	0,063	0,063	0,063	0,063	0,060	0,063	0,063	95,00%	Справочно

13	Уровень предпринимательской прибыли			0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	0,050	100,00%	
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	2 774,102	2 663,409	2 657,409	6,000	2 674,999	6,000	2 680,999	2 674,999	6,000	100,66%	<p>Определен на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за 3 предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.</p>
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	391	406	404	1 292	484	2 513	418	416	1 320	102,93%	
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал		391					406				
	Вода	руб./Гкал		391					404				

	Пар	руб./Гкал		478				1 292				
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал		1 673,28				1 672,25				
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал		406				418				
	Вода	руб./Гкал		404				416	102,94%			
	Пар	руб./Гкал		1 292				1 320	102,18%			
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал		990,13				988,57				
	Рост тарифа	%		103,9%				102,9%				

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ОАО «ТЕВИС» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 93

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 679 изложить в редакции согласно таблице 311. Основные показатели расчета представлены в таблице 312.

Таблица 311

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «Строммашина», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Строммашина», городской округ Самара	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	127	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	220	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	220	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	227	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	227	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный	с 01.07.2019 по	232	-	-	-	-	-

	руб./Гкал	31.12.2019							
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2017 по 30.06.2017	-	-	-	-	-	-	-
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2017 по 31.12.2017	-	-	-	-	-	-	-
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2018 по 30.06.2018	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2018 по 31.12.2018	-	-	-	-	-	-	-
2.5.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-	-
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 312

Расчет тарифа методом индексации
 ПЕРЕДАЧА ТЕПЛОЙ ЭНЕРГИИ
 ООО "СТРОММАШИНА"
 Самара

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Регулируемый период				Рост. %	Примечание
			Утверждено 2017	Предложение экспертной группы с 01.07 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 1 июля 2019			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 068,147	1 096,592	3 613,670	1 135,565	103,55%	Скорректированные операционные (подконтрольные) расходы на 2019 год определены в соответствии с п.52 Основ ценообразования (ПП РФ №1075) по формуле 10 МУ № 760-э с применением уточненных значений ИПЦ в соответствии с прогнозом СЭР РФ и индекса изменения количества активов	
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	0,000	0,000	2 103,960	0,000	0,00%	Справочно	
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 001,557	1 028,229	1 207,440	1 064,772	103,55%	Справочно	
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	110,510	0,000	0,00%	Справочно	
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	66,590	68,363	68,550	70,793	103,55%	Справочно	
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	1,630	1,673	0,090	1,733	103,55%	Справочно	
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	32,670	33,540	29,470	34,732	103,55%	Справочно	
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	31,700	32,544	37,290	33,701	103,55%	Справочно	
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	0,590	0,606	1,700	0,627	103,55%	Справочно	
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно	

1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	123,210	0,000	0,00%	Справочно
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Справочно
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	123,210	0,000	0,00%	Справочно
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	334,927	334,706	462,384	342,710	102,39%	Неподконтрольные расходы на 2019 год скорректированы в соответствии с п. 39 МУ № 760-э в целях корректировки долгосрочного тарифа в соответствии с п. 52 Основ ценообразования (ПП РФ № 1075)
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,670	0,000	29,143	0,000	0,00%	
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	0,130	0,000	0,168	0,000	0,00%	Отсутствует обоснование.
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	0,540	0,000	28,975	0,000	0,00%	Отсутствует обоснование.
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	306,477	314,638	381,551	325,820	103,55%	В соответствии с предоставленным обоснованием отчисления составляют 30,6%.
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	27,780	16,890	51,690	16,890	100,00%	Определена по данным бухгалтерского учета регулируемой организации на основании предоставленных документов.
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
2.9	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	378,643	386,653	393,525	403,599	104,38%	Определены в соответствии с п.50 МУ № 760-э в соответствии с п.52 Основ ценообразования (ПП РФ № 1075)
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	94,385	95,251	93,327	110,170	115,66%	Объем эл.энергии (ВН) 44,19 тыс.кВт*час по цене с 01.07.2019 - 2,49 руб./кВт*час (без НДС) с учетом ИД
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	284,258	291,402	300,198	293,428	100,70%	Объем покупки потерь тепловой энергии у АО "ПТС" в размере 337,662 Гкал. Цены приняты на уровне утвержденных для АО "ПТС" тарифов на 2019 год

3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлено.
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,241	15,994	57,740	2,367	14,80%	На основании проверочного расчета в соответствии с Налоговым кодексом РФ
5.1	Прибыль нормативная	тыс. руб.	8,965	9,147	22,488	9,469	103,52%	Скорректирована в соответствии с формулой 12 МУ № 760-э
5.2	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.		54,830	208,470	42,422	77,37%	Определена в соответствии с МУ 760-э
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.					0,00%	
7	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.					0,00%	
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.					0,00%	
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.					0,00%	
10	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.					0,00%	
11	ИТОГО НВВ (передача тепловой энергии)	тыс. руб.	1 792,922	1 897,922	4 758,277	1 936,132	102,01%	
12	Нормативный уровень прибыли			0,005	0,005	0,005	100,00%	<i>Справочно</i>
13	Товарная выручка	тыс. руб.					0,00%	
14	Полезный отпуск	тыс. Гкал	8,167	8,343	6,498	8,343	100,00%	Определен на основании количественной оценки ожидаемого уровня потребления тепловой энергии, тепловой нагрузки с учетом данных, предоставляемых регулирующими организациями при установлении тарифов в сфере теплоснабжения, в том числе договорных (заявленных на расчетный период регулирования потребителями) объемов, и статистических данных, в том числе среднегодового фактического потребления за 3 предыдущих года и планов регионального развития, в том числе с учетом фактического отключения (подключения) потребителей, объемов потерь и других параметров, используемых при расчете объемов.
15	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	220	227	732	232	102,0%	
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного	руб./Гкал				227		

	периода регулирования, без НДС							
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал				4,77		
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал				232		
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал				3,58		
	Рост тарифа	%				102,0%		

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей ООО «Строммашина» и АО «Предприятие тепловых сетей» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 94

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 674 изложить в редакции согласно таблице 313. Основные показатели расчета представлены в таблице 314.

Таблица 313

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
МУП «Жилищно-эксплуатационная служба»,
городской округ Сызрань

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	МУП «Жилищно-эксплуатационная служба», городской округ Сызрань	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1826	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1865	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1865	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1904	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1904	-	-	-	-	-

1.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1969	-	-	-	-	-
1.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1969	-	-	-	-	-
1.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2036	-	-	-	-	-
1.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2036	-	-	-	-	-
1.10.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2106	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС) <*>							
2.1.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	-	-	-	-	-	-
2.2.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	-	-	-	-	-	-
2.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	-	-	-	-	-	-
2.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	-	-	-	-	-	-
2.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	-	-	-	-	-	-
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	-	-	-	-	-	-
2.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	-	-	-	-	-	-
2.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	-	-	-	-	-	-
2.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	-	-	-	-	-	-
2.10.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	-	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
МУП "ЖЭС"
Сызрань

Таблица 2

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период		Регулируемый период									
			Утверждено 2018	Ожидаемый факт 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	200 521,324	55 652,866	310 529,360	246 502,639	249 743,371	247 860,271	124,55%	На новый долгосрочный период определяются постатейно	257 135,775	264 746,994	272 583,505	280 651,977
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	14 970,132	22 287,680	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	23 382,375	22 929,369	58 773,800	2 345,154	2 455,377	2 391,329	10,50%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	547,571	563,779	580,467	597,649
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	154 378,557	0,000	5 137,808	641,328	670,829	653,687	0,43%	Определены в соответствии с МУ 760-э согласно отраслевому тарифному соглашению, коллективному договору и фактическому объему ФОТ за последний расчетный период регулируемого, а также с учетом прогнозного ИПЦ. Численность АУП - 2 чел, средняя з/п с 01.07.2019 - 27951 руб./мес.	149,601	154,029	158,588	163,283
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними	тыс. руб.	4 915,236	7 364,200	246 156,633	243 079,633	246 156,633	244 368,673	5008,03%	На основании предоставленных договоров обслуживания централизованной системы теплоснабжения.	54 895,117	56 520,013	58 193,005	59 915,518

	организациями													
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	2 184,936	2 695,342	461,119	436,523	460,531	446,581	21,08%		102,703	105,743	108,873	112,095
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	607,558	488,267	46,949	44,501	46,949	45,527	7,73%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	10,470	10,780	11,099	11,428
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	383,622	952,720	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	645,946	524,450	314,170	297,792	314,170	304,653	48,64%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	70,063	72,137	74,272	76,470
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	547,810	729,905	100,000	94,230	99,413	96,401	18,15%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	22,170	22,826	23,502	24,197
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	252,445	22,592	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	351,445	353,683	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	86,199	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	206 572,698	127 996,043	56 818,856	43 243,098	43 252,008	43 246,831	20,94%		43 710,758	44 212,336	44 716,385	45 243,569
2.1	Расходы на	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000

	оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности													
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	99 507,619	58 539,921	644,478	644,478	644,478	644,478	0,65%	На основании предоставленных договоров земельных участков.	644,478	644,478	644,478	644,478
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлена.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	9 824,162	15 243,560	20 320,160	9 852,540	9 852,540	9 852,540	100,29%		10 304,402	10 797,600	11 292,936	11 811,056
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	32,500	37,500	37,500	29,441	29,441	29,441	90,59%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	29,441	29,441	29,441	29,441
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	193,041	252,600	252,600	210,346	210,346	210,346	108,96%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	220,022	230,583	241,189	252,284
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	9 598,621	14 953,460	20 030,060	9 612,753	9 612,753	9 612,753	100,15%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных, включают налог на имущество и налог на землю.	10 054,940	10 537,577	11 022,305	11 529,331
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	46 180,881	0,000	1 551,618	193,681	202,590	197,414	0,44%	На основании проверочного расчета. Согласно предоставленному УФСС отчисления составляют 30,2%.	209,479	217,858	226,572	235,635
2.6	Расходы по	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000

	сомнительным долгам													
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	30 606,232	32 877,000	32 877,000	31 126,800	31 126,800	31 126,800	101,70%	Определена по данным бухгалтерского учета регулируемой организации на основании предоставленных материалов	31 126,800	31 126,800	31 126,800	31 126,800
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	20 453,803	21 335,562	1 425,600	1 425,600	1 425,600	1 425,600	6,97%	На основании предоставленных кредитных договоров	1 425,600	1 425,600	1 425,600	1 425,600
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлена.	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 036 434,076	865 074,390	797 732,381	817 395,367	838 198,130	826 110,215	80,87%		868 943,570	900 835,354	933 916,829	968 233,006
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	275 528,496	311 686,951	212 893,274	202 305,981	205 195,086	203 516,306	74,47%	НУР = 160,86 кг.у.т/Гкал (приказ министерства от 17.05.2018 №123), расход натурального топлива - 41104 тнт; расход газа - 40926 тнт по цене с 01.07.2019 - 4945 руб/тнт (без НДС); расход прочих видов топлива - 177 тнт, по цене с 01.07.2019 - 15975 руб/тнт (без НДС). Цены определены на основании предоставленных материалов с учетом ИД	211 350,938	217 691,467	224 222,211	230 948,877

3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	85 903,047	93 225,723	105 434,056	71 172,520	73 053,403	71 960,473	85,04%	Расход эл.Е определен исходя из фактического удельного расхода: НН - 2019 тыс.кВт*час на тех.цели и 191 тыс.кВт*час на хоз.нужды по цене с 01.07.2019 - 6,67 руб./кВт*час (без НДС); СН2 - 10642 тыс.кВт*час на тех.цели и 592 тыс.кВт*час на хоз.нужды по цене с 01.07.2019 - 4,87 руб./кВт*час (без НДС); СН2 объем мощности - 5,49 МВт по цене с 01.07.2019 - 661 руб/кВт*мес (без НДС). Цены определены на основании предоставленных материалов, в том числе отчетности,с учетом ИД	75 245,005	77 502,355	79 827,426	82 222,248
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	660 079,656	445 238,839	463 048,392	529 892,211	545 716,637	536 521,497	82,67%	Покупка тепловой энергии из сети у филиала "Самарский" ПАО "Т плюс" в объеме 452,13 тыс.Гкал по установленным тарифам	567 545,303	590 247,115	613 856,999	638 411,279
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	14 922,877	14 922,877	16 356,659	14 024,655	14 233,004	14 111,938	95,38%	Объем теплоносителя 251 тыс.м3 МУП "ЖЭС" определен на основании проверочного расчета по данным организации. Цены приняты на уровне утвержденных тарифов.	14 802,324	15 394,417	16 010,194	16 650,602
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	1 815,759	0,000	3 016,100	0,000	0,000	0,000	0,00%	Нормативная прибыль не	1 471,434	1 521,754	1 573,858	1 627,835

										учтена.				
5	Прибыль	тыс. руб.	7 263,034	356,148	12 064,400	0,000	0,000	0,000	0,00%		5 885,736	6 087,017	6 295,430	6 511,339
5	Прибыль нормативная	тыс. руб.	7 263,034	356,148	12 064,400	0,000	0,000	0,000		Не предоставлено обоснование.	5 885,736	6 087,017	6 295,430	6 511,339
.1.														
5	Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000		Не учитывается для МУПа.	0,000	0,000	0,000	0,000
.2.														
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.						0,000	0,00%					
7	Выпадающие доходы, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим (со знаком "+"); экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов) в предшествующем завершнном периоде регулирования (со знаком "+"); экономически необоснованные расходы и избыток средств (со знаком "-")	тыс. руб.		407 576,500	154 958,540	21 835,760	21 835,760	21 835,760		На основании проверочного расчета в соответствии с Методическими указаниями.				
8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.	2 026,500					0,000	0,00%					
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.						0,000	0,00%					

10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.						0,000	0,00%				
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс. руб.						0,000	0,00%				
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 454 633,391	1 456 655,947	1 335 119,637	1 128 976,865	1 153 029,269	1 139 053,095	79,27%	1 177 147,27	1 217 403,45	1 259 086,01	1 302 267,72
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	1 265 531,050	1 267 290,674	1 161 554,084	982 209,872	1 003 135,464	990 976,193		1 024 118,13	1 059 141,01	1 095 404,83	1 132 972,92
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	145 463,339	145 665,595	133 511,964	112 897,686	115 302,927	113 905,310		117 714,73	121 740,35	125 908,60	130 226,77
12.3	на сбыт тепловой энергии	тыс. руб.	43 639,002	43 699,678	40 053,589	33 869,306	34 590,878	34 171,593		35 314,42	36 522,10	37 772,58	39 068,03
13	Нормативный уровень прибыли				0,005	0,005	0,005	0,005	0,00%	0,005	0,005	0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.							0,00%				
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	796,614	761,933	618,278	618,278	618,278	618,278	77,61%	618,278	618,278	618,278	618,278
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 826	1 912	2 159	1 826	1 865	1 842	102,13%	1 904	1 969	2 036	2 106
	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал					1 826			1 865	1 904	1 969	2 036
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного	тыс. Гкал					359,26			359,26	359,26	359,26	359,26

	периода регулирования						
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал	1 865	1 904	1 969	2 036	2 106
	Полезный отпуск с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования	тыс. Гкал	259,01	259,01	259,01	259,01	259,01
	Рост тарифа с 1 июля	%	102,13%	102,09%	103,42%	103,42%	103,43%
	Рост тарифа с 1 января, проверка	%	100,00%				

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей самарского филиала ПАО «Т Плюс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 95

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает приложение 1 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 675 изложить в редакции согласно таблице 315, приложение 3 приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 07.12.2018 № 675 изложить в редакции согласно таблице 316. Основные показатели расчета представлены в таблице 317.

Таблица 315

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям
ООО «Энергетик»,
городской округ Сызрань

N п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1825	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1879	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1879	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1958	-	-	-	-	-

1.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1958	-	-	-	-	-
1.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2028	-	-	-	-	-
1.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2028	-	-	-	-	-
1.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2100	-	-	-	-	-
1.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2100	-	-	-	-	-
1.10.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2175	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС) <*>							
2.1.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	2190,00	-	-	-	-	-
2.2.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	2254,80	-	-	-	-	-
2.3.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	2254,80	-	-	-	-	-
2.4.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	2349,60	-	-	-	-	-
2.5.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	2349,60	-	-	-	-	-
2.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	2433,60	-	-	-	-	-
2.7.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	2433,60	-	-	-	-	-
2.8.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	2520,00	-	-	-	-	-
2.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	2520,00	-	-	-	-	-
2.10.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	2610,00	-	-	-	-	-

<*> Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 316

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям ООО «Энергетик», городской округ Сызрань

№ п / п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективностиности операцийных расходов	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материаловой характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям (теплonosитель - вода)		
						тыс. руб.	%	%	ед.	ед.		
1.	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань	2019	64 025,336	1	-	-	-	158,34	0,456	808,000	-	-
2.		2020		1	-	-	-	158,18	0,456	808,000	-	-
3.		2021		1	-	-	-	158,02	0,456	808,000	-	-
4.		2022		1	-	-	-	157,87	0,456	808,000		
5.		2023		1	-	-	-	157,71	0,456	808,000		

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на теплоноситель для ООО «Энергетик», городской округ Сызрань

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1.	ООО «Энергетик», городской округ Сызрань»	2019	355,271	1,0
2.		2020		1,0
3.		2021		1,0
4.		2022		1,0
5.		2023		1,0

Таблица 317



Расчет тарифа методом индексации
ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ
Общество с ограниченной ответственностью "Энергетик"
Сызрань

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	Базовый период	Регулируемый период									
			Утверждено 2018	Предложение организации 2019	Предложение экспертной группы с 01.01 2019	Предложение экспертной группы с 01.07 2019	Предложение экспертной группы год 2019	Рост. %	Примечание	Предложение экспертной группы с 1 июля 2020	Предложение экспертной группы с 1 июля 2021	Предложение экспертной группы с 1 июля 2022	Предложение экспертной группы с 1 июля 2023
					2019	2019	2019			2020	2021	2022	2023
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	64 918,434	92 659,130	48 806,913	64 025,336	55 143,872	98,62%	На новый долгосрочный период определяются постатейно	65 920,486	67 871,732	69 880,735	71 949,205
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	5 529,490	8 411,016	3 369,399	3 554,716	3 446,565	64,29%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	3 659,936	3 768,270	3 879,810	3 994,653
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	3 651,813	19 144,700	811,053	13 790,703	6 215,786	377,64%	На основании проверочного расчета по предоставленным обосновывающим материалам	14 198,908	14 619,196	15 051,924	15 497,461
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	52 672,750	61 212,974	42 799,700	44 768,487	43 619,504	84,99%	Определены в соответствии с МУ 760-э согласно отраслевому тарифному соглашению и фактическому объему ФОТ за последний расчетный период регулирования (по МУП "ЖЭС", ЗАО "СТЭК" и ООО "Энергетик"), договоров на обслуживание центр. системы теплоснабжения МУП "ЖЭС", а также с учетом прогнозного ИПЦ. Численность произ. персонала - 126,24 чел., средняя з/п с 01.07.2019 - 16727 руб./мес., численность цехового, ремонтного и прочего персонала - 78,2 чел., средняя з/п	46 093,634	47 458,005	48 862,762	50 309,100

									с 01.07.2019 - 11921 руб./мес., численность АУП - 42,08 чел, средняя з/п с 01.07.2019 - 16322 руб./мес.				
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	1 635,233	2 446,000	1 245,281	1 313,771	1 273,800	80,34%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	1 352,659	1 392,697	1 433,921	1 476,365
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	тыс. руб.	615,752	1 153,040	516,980	529,611	522,240	86,01%		545,288	561,428	578,047	595,157
1.5.1	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	160,616	402,100	45,000	47,475	46,031	29,56%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	48,880	50,327	51,817	53,351
1.5.2	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	21,877	287,320	287,320	287,320	287,320	1313,34%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	295,825	304,581	313,597	322,879
1.5.3	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	78,634	158,220	55,370	58,415	56,638	74,29%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	60,144	61,925	63,758	65,645
1.5.4	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	354,625	305,400	129,290	136,401	132,251	38,46%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	140,438	144,595	148,875	153,282
1.5.5	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	645,408	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	41,772	25,000	20,000	21,100	20,458	50,51%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	21,725	22,368	23,030	23,711
1.8	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	126,216	266,400	44,500	46,948	45,519	37,20%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	48,337	49,768	51,241	52,758

1.9	Лизинговый платеж	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.10	Арендная плата*	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%		0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.1	средства на необязательное (дополнительное) страхование	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.11.2	прочие	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	107 185,305	170 734,449	119 127,446	119 740,192	119 382,594		111,71%		120 450,452	121 283,523	122 140,280	123 032,935
2.1	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата	тыс. руб.	87 300,000	105 647,943	76 286,292	76 286,292	76 286,292		87,38%	При установлении тарифа на 2019 год в рамках тарифного дела предоставлены договоры аренды, а также обоснование арендной платы (амортизационные ведомости, инвентарные карточки и декларации по налогам). Расходы определены на основании проверочного расчета в соответствии с п.45 Основ ценообразования (ПП РФ № 1075) на экономически обоснованном уровне.	76 286,292	76 286,292	76 286,292	76 286,292
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлена.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	703,443	8 193,083	5 409,213	5 423,449	5 415,141		770,99%		5 670,981	5 941,158	6 212,506	6 496,335
2.4.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на	тыс. руб.	40,020	82,500	42,300	42,300	42,300		105,70%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	42,300	42,300	42,300	42,300

	окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов												
2.4.2	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	105,000	275,760	275,760	275,760	275,760	262,63%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	288,445	302,290	316,196	330,741
2.4.3	иные расходы	тыс. руб.	558,423	7 834,823	5 091,153	5 105,389	5 097,081	914,25%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	5 340,237	5 596,568	5 854,010	6 123,294
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	16 012,516	18 608,744	13 011,109	13 609,620	13 260,329	84,99%	На основании предоставленного УФСС=30,4%	14 072,347	14 635,241	15 220,651	15 829,477
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 978,936	23 626,800	22 396,392	22 396,392	22 396,392	1131,74%	Согласно проверочному расчету на основании предоставленной ведомости амортизационных отчислений.	22 396,392	22 396,392	22 396,392	22 396,392
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	1 190,410	14 657,879	2 024,440	2 024,440	2 024,440	170,06%	На основании предоставленных обосновывающих материалов с учетом фактических данных.	2 024,440	2 024,440	2 024,440	2 024,440
2.9	Суммарная экономия от снижения операционных расходов и от снижения потребления энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлена.	0,000	0,000	0,000	0,000
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 283 298,870	1 364 430,550	1 278 843,555	1 305 398,811	1 289 901,178	101,72%		1 356 099,744	1 408 783,265	1 463 527,312	1 520 412,902
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	125 520,956	150 574,300	125 380,927	127 103,210	126 098,087	101,26%	НУР = 158,34 кг. у.т./Гкал (приказ министерства от 04.04.2018 №99), расход натурального топлива (газ) - 24565 тнт, по цене с	130 916,307	134 843,796	138 889,110	143 055,783

									01.07.2019 - 5174 руб/тнт (без НДС). Цены определены на основании предоставленных материалов с учетом ИД				
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	27 920,962	38 424,573	23 688,044	24 398,686	23 983,956	87,38%	Расход эл.Е определен на основании проверочного расчета: НН - 560 тыс.кВт*час на тех.цели и 58 тыс.кВт*час на хоз.нужды по цене с 01.07.2019 - 5,96 руб./кВт*час (без НДС); СН2 -4026 тыс.кВт*час на тех.цели и 108 тыс.кВт*час на хоз.нужды по цене с 01.07.2019 - 5,01 руб./кВт*час (без НДС). Цены определены на основании предоставленных материалов, в том числе отчетности,с учетом ИД	25 130,646	25 884,566	26 661,103	27 460,936
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 128 976,322	1 174 135,375	1 128 976,322	1 153 089,179	1 139 016,928	102,14%	Объем приобретаемой у МУП "ЖЭС" по установленным тарифам тепловой энергии - 618 тыс.Гкал	1 199 212,746	1 247 181,256	1 297 068,506	1 348 951,246
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	38,881	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00%	Не заявлены.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	841,749	1 296,303	798,262	807,736	802,207	95,96%	Объем теплоносителя 14,35 тыс.м3 по установленным тарифам	840,046	873,647	908,593	944,937
4	Налог на прибыль	тыс. руб.	238,407	1 641,275	0,000	0,000	0,000	0,00%	Нормативная прибыль не учтена	0,000	0,000	0,000	0,000
5	Прибыль	тыс. руб.	953,629	6 565,100	9 581,120	10 408,211	9 925,521	1091,43%		10 408,211	10 408,211	10 408,211	10 408,211
1.	5. Прибыль нормативная	тыс. руб.	0,000	1 324,500	0,000	0,000	0,000		Не предоставлено обоснование	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	5. Прибыль предпринимательская	тыс. руб.	953,629	5 240,600	9 581,120	10 408,211	9 925,521		На основании проверочного расчета в соответствии с методическими указаниями.	10 408,211	10 408,211	10 408,211	10 408,211
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен	тыс. руб.					0,000	0,00%					

	(тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования												
7	Выпадающие доходы, связанные с превышением учтенного при установлении тарифов объема полезного отпуска над фактическим (со знаком "+"); экономически обоснованные расходы, не учтенные органом регулирования при установлении для нее регулируемых цен (тарифов) в предшествующем завершённом периоде регулирования (со знаком "+"); экономически необоснованные расходы и избыток средств (со знаком "-")	тыс. руб.					0,000						
8	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	тыс. руб.					0,000	0,00%					
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс. руб.					0,000	0,00%					
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.					0,000	0,00%					
11	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая	тыс. руб.					0,000	0,00%					

	отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы												
12	ИТОГО НВВ	тыс. руб.	1 456 594,645	1 636 030,504	1 456 359,034	1 499 572,550	1 474 353,165	102,95%		1 563 287,10	1 618 754,94	1 676 364,75	1 736 211,46
12.1	на производство тепловой энергии	тыс. руб.	1 267 237,341	1 423 346,539	1 267 032,360	1 304 628,118	1 282 687,253			1 360 059,78	1 408 316,80	1 458 437,33	1 510 503,97
12.2	на передачу тепловой энергии	тыс. руб.	145 659,465	163 603,050	145 635,903	149 957,255	147 435,316			156 328,71	161 875,49	167 636,47	173 621,15
12.3	на сбывтепловой энергии	тыс. руб.	43 697,839	49 080,915	43 690,771	44 987,176	44 230,595			46 898,61	48 562,65	50 290,94	52 086,34
13	Нормативный уровень прибыли			0,005	0,005	0,005	0,005	0,00%		0,005	0,005	0,005	0,005
14	Товарная выручка	тыс. руб.						0,00%					
15	Полезный отпуск	тыс. Гкал	798,212	798,212	798,212	798,212	798,212	100,00%		798,212	798,212	798,212	798,212
16	Тариф на тепловую энергию, без НДС	руб./Гкал	1 825	2 050	1 825	1 879	1 847	102,95%		1 958	2 028	2 100	2 175

	Тариф на тепловую энергию с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал			1 825					1 879	1 958	2 028	2 100
	Полезный отпуск с 1 января по 30 июня очередного периода регулирования	тыс. Гкал			465,84					465,84	465,84	465,84	465,84
	Тариф на тепловую энергию с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования, без НДС	руб./Гкал			1 879					1 958	2 028	2 100	2 175
	Полезный отпуск	тыс. Гкал			332,38					332,38	332,38	332,38	332,38

	с 1 июля по 31 декабря очередного периода регулирования							
	Рост тарифа с 1 июля	%	102,97%	104,25%	103,55%	103,56%	103,57%	
	Рост тарифа с 1 января, проверка	%	100%					

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 96

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», руководствуясь Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, экспертная группа предлагает установить плату за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Предприятие тепловых сетей», городской округ Самара, для заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения согласно таблице 318.

Таблица 318

Плата за подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения АО «Предприятие тепловых сетей», городской округ Самара, для заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения

№ п/п	Наименование	Значение, тыс. руб./Гкал/ч. (без НДС), <*>
1	2	3
1	Расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей	2,65
2	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч при наличии технической возможности подключения, в том числе:	-
2.1	Надземная (наземная) прокладка	-
2.1.1	50 - 250 мм	-

2.1.2	251 - 400 мм	-
2.1.3	401 - 550 мм	-
2.1.4	551 - 700 мм	-
2.1.5	701 мм и выше	-
2.2	Подземная прокладка, в том числе:	-
2.2.1	канальная прокладка	-
2.2.1.1	50 - 250 мм	5 533,03
2.2.1.2	251 - 400 мм	-
2.2.1.3	401 - 550 мм	-
2.2.1.4	551 - 700 мм	-
2.2.1.5	701 мм и выше	-
2.2.2	бесканальная прокладка	-
2.2.2.1	50 - 250 мм	1 891,27
2.2.2.2	251 - 400 мм	-
2.2.2.3	401 - 550 мм	-
2.2.2.4	551 - 700 мм	-
2.2.2.5	701 мм и выше	-
3	Расходы на создание (реконструкцию) тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей, подключаемая тепловая нагрузка которых более 0,1 Гкал/ч и не превышает 1,5 Гкал/ч	-

* Плата за подключение к системе теплоснабжения рассчитана с учетом налога на прибыль.

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Предприятие тепловых сетей» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанный размер платы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 97

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и

водоотведения ООО «Самарские коммунальные системы», городской округ Самара, согласно таблице 319. Основные показатели расчета представлены в таблице 320.

Таблица 319

Тарифы на подключение (технологическое присоединение) к централизованным системам водоснабжения и водоотведения
ООО «Самарские коммунальные системы», городской округ Самара

Наименование регулируемого вида деятельности		Наименование тарифной ставки	Тарифная ставка (без НДС)	Тарифная ставка для населения (с учетом НДС)*	
Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе: водоснабжения		-за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сут	-	-	
		- за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения водопроводных сетей к объектам централизованных систем для сетей диаметром (тыс. руб./м):	40 мм и менее	4,573	5,488
			от 41 до 70 мм (включительно)	4,837	5,804
			от 71 до 100 мм (включительно)	12,842	15,410
			от 101 до 150 мм (включительно)	14,336	17,203
			от 151 до 200 мм (включительно)	15,859	19,031
			от 201 до 250 мм (включительно)	17,999	21,599
			свыше 251 мм	-	-
Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе: водоотведения		-за подключаемую (технологически присоединяемую) нагрузку, тыс. руб./куб. м в сут	-	-	
		- за расстояние от точки подключения (технологического присоединения) объекта заявителя до точки подключения канализационных сетей к объектам централизованных систем для сетей диаметром (тыс. руб./м):	40 мм и менее	-	-
			от 41 до 70 мм (включительно)	-	-
			от 71 до 100 мм (включительно)	15,503	18,604
			от 101 до 150 мм (включительно)	16,958	20,350
			от 151 до 200 мм (включительно)	17,917	21,500
			от 201 до 250 мм (включительно)	18,437	22,124
			свыше 251 мм	-	-

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 320

Подключение (технологическое присоединение) к централизованным системе водоснабжения ООО "Самарские коммунальные системы", на 2019 год

Категория	Затраты на строительство трубопровода, тыс. руб.	озеленение	Демонтаж и восстановление дорог, тыс. руб.	Песок, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.	Проценты по кредиту, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	Итого с налогом на прибыль, тыс.руб.	Предложение ОКК, тыс. руб. (без НДС)	Предложение МинЭНЕРГО, тыс. руб. (без НДС)
40 мм и менее	8,341	0,827	0,000	0,133	9,301	0,000	9,301	2,325	11,626	44,817	4,573
41 до 70 мм	8,466	0,827	0,000	0,133	9,426	0,001	9,426	2,357	11,783	45,616	4,837
71 до 100 мм	5,510	0,042	6,327	0,020	11,900	0,002	11,901	2,975	14,877	58,385	12,842
101 до 150 мм	5,815	0,042	6,327	0,020	12,204	0,004	12,208	3,052	15,260	59,751	14,336
151 до 200 мм	6,290	0,042	6,327	0,020	12,679	0,008	12,687	3,172	15,859	61,483	15,859
201 до 250 мм	7,996	0,042	6,327	0,020	14,386	0,013	14,399	3,600	17,999	67,181	17,999

Подключение (технологическое присоединение) к централизованной системе водоотведения ООО "Самарские коммунальные системы", на 2019 год

Категория	Затраты на строительство трубопровода, тыс. руб.	Дорога, тыс.руб.	Озеленение, тыс. руб.	Песок, тыс. руб.	Итого, тыс. руб.	Проценты по кредиту, тыс. руб.	Всего, тыс. руб.	Налог на прибыль, тыс.руб.	Итого с налогом на прибыль, тыс.руб.	Предложение ОКК, тыс. руб. (без НДС)
71 до 100 мм	3,959	6,642	0,010	1,790	12,402	0,001	12,402	3,101	15,503	34,101
101 до 150 мм	11,746	0,646	1,143	0,028	13,564	0,003	13,566	3,392	16,958	46,798
151 до 200 мм	12,410	0,646	1,245	0,028	14,329	0,004	14,333	3,583	17,917	48,078
201 до 250 мм	12,769	0,703	1,245	0,028	14,745	0,005	14,750	3,687	18,437	48,591

ООО «Самарские коммунальные системы» предоставило особое мнение в адрес министерства по рассматриваемому вопросу (исх. от 18.12.2018 № 6840).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 98

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает:

- установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о.Тольятти, согласно таблице 321;

- установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Центральный и Комсомольский районы г.о. Тольятти), согласно таблице 322;

- установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о. Тольятти), согласно таблице 324;

- установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о.Сызрань, согласно таблице 325;

- установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – городской округ Сызрань), согласно таблице 326;

- установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о.Новокуйбышевск, согласно таблице 327;

- установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – городской округ Новокуйбышевск), согласно таблице 328;

- установить тарифы на тепловую энергию на коллекторах филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о.Самары, согласно таблице 329;

- установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Самарский» ПАО «Т Плюс» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, согласно таблице 330;

- установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», согласно таблице 331;

- установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», согласно таблице 332;

- признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 09.12.2015 №579.

Основные показатели расчета представлены в таблице 333

Таблица 321

Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о. Тольятти

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», городской округ Тольятти	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
1.3.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
1.4.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
1.5.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-
1.6.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-
1.7.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
1.8.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-
1.9.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
1.10.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2023 по	930	-	-	-	-	-

		руб./Гкал	31.12.2023						
--	--	-----------	------------	--	--	--	--	--	--

Примечания: Топливная составляющая в тарифе на 2019 год по филиалу «Самарский» ПАО «Т Плюс» 639 руб./Гкал.

Таблица 322

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
(СЦТ – Центральный и Комсомольский районы г.о. Тольятти)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Центральный и Комсомольский районы г.о. Тольятти)	однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 172	-	-	-	-	-
1.2.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 207	-	-	-	-	-
1.3.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 207	-	-	-	-	-
1.4.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 240	-	-	-	-	-
1.5.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 240	-	-	-	-	-
1.6.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 242	-	-	-	-	-
1.7.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 242	-	-	-	-	-
1.8.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 283	-	-	-	-	-
1.9.		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 283	-	-	-	-	-
1.10		однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 295	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 406,40						
2.2.	однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 448,40						
2.3.	однosta-вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 448,40						
2.4.	однosta-вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 488,00						
2.5.	однosta-	с 01.01.2021	1 488,00						

		вочный руб./Гкал	по 30.06.2021						
2.6.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 490,40					
2.7.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 490,40					
2.8.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 539,60					
2.9.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 539,60					
2.10		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,00					

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 324

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс»
(СЦТ – Автозаводский район г.о. Тольятти)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о. Тольятти)	односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 258	-	-	-	-	-
1.2.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 295	-	-	-	-	-
1.3.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 295	-	-	-	-	-
1.4.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 331	-	-	-	-	-
1.5.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 331	-	-	-	-	-
1.6.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 333	-	-	-	-	-
1.7.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 333	-	-	-	-	-
1.8.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 378	-	-	-	-	-
1.9.		односта- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 378	-	-	-	-	-
1.10		односта- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 390	-	-	-	-	-

2.	Население (с учетом НДС)*						
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 509,60				
2.2.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 554,00				
2.3.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 554,00				
2.4.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 597,20				
2.5	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 597,20				
2.6.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 599,60				
2.7	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 599,60				
2.8	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 653,60				
2.9	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 653,60				
2.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 668,00				

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 325

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах
Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о. Сызрань**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», городской округ Сызрань	Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей							
1.1.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
1.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
1.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-

1.6.	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-
1.7	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
1.8	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-
1.9	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
1.10	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	930	-	-	-	-	-

Примечания: Топливная составляющая в тарифе на 2019 год по филиалу «Самарский» ПАО «Т Плюс» 639 руб./Гкал.

Таблица 326

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – г.о. Сызрань)

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – г.о. Сызрань)	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 172	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 207	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 207	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 240	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 240	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 242	-	-	-	-	-
1.7.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 242	-	-	-	-	-
1.8.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 283	-	-	-	-	-
1.9.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 283	-	-	-	-	-
1.10		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 295	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	одноставочный	с 01.01.2019 по	1 406,40						

		руб./Гкал	30.06.2019						
2.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 448,40					
2.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 448,40					
2.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 488,00					
2.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 488,00					
2.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 490,40					
2.7.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 490,40					
2.8.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 539,60					
2.9.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 539,60					
2.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,00					

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 327

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах
Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о. Новокуйбышевск**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», городской округ Новокуйбышевск	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
1.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
1.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-
1.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-

1.7.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
1.8.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-
1.9.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
1.10	однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	930	-	-	-	-	-

Примечания: Топливная составляющая в тарифе на 2019 год по филиалу «Самарский» ПАО «Т Плюс» 639 руб./Гкал.

Таблица 328

**Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям филиала «Самарский»
ПАО «Т Плюс» (СЦТ – г.о.Новокуйбышевск)**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуциро- ванный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – г.о.Новокуйбышевск)	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 172	-	-	-	-	-
1.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1 207	-	-	-	-	-
1.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 207	-	-	-	-	-
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 240	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 240	-	-	-	-	-
1.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 242	-	-	-	-	-
1.7.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 242	-	-	-	-	-
1.8.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 283	-	-	-	-	-
1.9.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 283	-	-	-	-	-
1.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 295	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1 406,40						
2.2.	однота- вочный	с 01.07.2019 по	1 448,40						

		руб./Гкал	31.12.2019						
2.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1 448,40					
2.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1 488,00					
2.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1 488,00					
2.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1 490,40					
2.7.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1 490,40					
2.8.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1 539,60					
2.9.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1 539,60					
2.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1 554,00					

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 329

**Тарифы на тепловую энергию (мощность) на коллекторах
Филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» в г.о. Самара**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, получающих тепловую энергию на коллекторах производителей							
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс», городской округ Самара	однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
1.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
1.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-
1.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-
1.7.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
1.8.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-

1.9.	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
1.10	одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	930	-	-	-	-	-

Примечания: Топливная составляющая в тарифе на 2019 год по филиалу «Самарский» ПАО «Т Плюс» 639 руб./Гкал.

Таблица 330

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую филиалом «Самарский» ПАО «Т плюс» теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
1.2.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
1.3.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
1.4.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
1.5.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-
1.6.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-
1.7.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
1.8.		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-
1.9.		одноставочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
1.10		одноставочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	930	-	-	-	-	-

Таблица 331

Тарифы на теплоноситель для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

№п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя вода
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29

2.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23
3.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08
4.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,40
5.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59
Тариф на теплоноситель, поставляемый потребителям (без НДС)*				
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29
2.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23
3.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08
4.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,40
5.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59
Население (с учетом НДС)*				
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,91
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,55
2.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,55
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,88
3.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,88
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10
4.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,68
5.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,68
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 332

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на
долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую
энергию (мощность), поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО
«Т Плюс»

№ п/ п	Наименование регулирующей организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффе- ктив- ности опе- раци- онных рас- ходо- в	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо	
						Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям			тыс. руб.
1	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	20 19	2 510 4 26,9	1,0 0	6,310	-	-	146,36	2,841	659,02	-	-	
2		20 20		1,0 0	0,134	-	-	146,36	2,841	659,02	-	-	
3		20 21		1,0 0	0,139	-	-	146,36	2,841	659,02	-	-	
4		20 22		1,0 0	0,142	-	-	146,36	2,841	659,02	-	-	
5		20 23		1,0 0	0,144	-	-	146,36	2,841	659,02	-	-	

**Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на
долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с
использованием метода индексации установленных тарифов на теплоноситель
вода для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»**

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности операционных расходов
			тыс. руб.	%
1.	Филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	2019	472 956,8	1
2.		2020		1
3.		2021		1
4.		2022		1
5.		2023		1

Таблица 333

**Смета расходов филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по
комбинированному производству тепловой энергии (Форма 4.6)**

п/п	Показатели	Заявлено на 2019 год тыс.руб.	Принято экспертной группой на 2019 год тыс.руб.
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	17 602 636,59	16 079 563,35
1.1.	Расходы на сырье и материалы	267 276,52	267 276,52
1.1.1.	в т.ч. на ремонт	189 337,17	189 337,17
1.2.	Расходы на топливо	14 244 591,38	12 900 710,30
1.3.	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	329 753,36	329 753,36
1.3.1.	- электроэнергия	329 753,36	329 753,36
1.3.2.	- теплоэнергия	0,00	0,00
1.4.	- расходы на холодную воду	123 388,15	118 857,18
1.5.	- расходы на теплоноситель	0,00	0,00
1.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	584 723,53	527 927,87
1.7.	- оплата труда	712 072,91	712 072,91
1.7.1.	в т.ч. на ремонт	120 847,21	120 847,21
1.8.	- отчисления на социальные нужды	224 147,58	224 147,58
1.8.1	в т.ч. на ремонт	37 918,53	37 918,53
1.9.	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	324 844,29	324 844,29
1.10.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	0,00	0,00
1.11.	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП	237 939,83	237 939,83
1.12.	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	410 767,16	292 901,63
1.12.1.	- расходы на оплату услуг связи	1 337,22	1 337,22
1.12.2.	- расходы на оплату услуг вневедомственной охраны	42 362,06	42 362,06
1.12.3.	- расходы на оплату коммунальных услуг	10 635,25	10 635,25
1.12.4.	- расходы на оплату юридических услуг	0,00	0,00

1.12.5.	- расходы на оплату информационных услуг	40 819,42	40 819,42
1.12.6.	- расходы на оплату аудиторских услуг	0,00	0,00
1.12.7.	- расходы на оплату консультационных услуг	0,00	0,00
1.12.8.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	0,00
1.12.9.	- прочие расходы в т.ч.	315 613,21	197 747,68
	- услуги по исполнению сбытовых функций	241 653,24	123 787,71
	- другие услуги	73 959,97	73 959,97
1.13.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 613,09	2 613,09
1.14.	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	12 803,89	12 803,89
1.14.1.	- лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.2.	- арендная плата	12 803,89	12 803,89
1.14.3.	- концессионная плата	0,00	0,00
1.15.	- расходы на служебные командировки	524,37	524,37
1.16.	- расходы на обучение персонала	2 543,17	2 543,17
1.17.	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	2 194,42	2 194,42
1.17.1.	- обязательное страхование	2 194,42	2 194,42
1.17.2.	- добровольное страхование	0,00	0,00
1.18.	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	122 452,94	122 452,94
1.18.1.	- налог на имущество организаций	111 342,93	111 342,93
1.18.2.	- земельный налог	10 932,52	10 932,52
1.18.3.	- транспортный налог	177,49	177,49
1.18.4.	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5.	- прочие налоги	0,00	0,00
2	Внерезидентные расходы, всего	249 036,59	119 059,50
2.1.	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2.	Расходы по сомнительным долгам	0,00	0,00
2.3.	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4.	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	119 059,50
2.4.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2.	- расходы на обслуживание заемных средств	249 036,59	119 059,50
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	366 759,61	1 238 643,99
3.1.	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	348 633,02	1 220 517,40
3.2.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	18 126,59	18 126,59
3.3.	- резервный фонд	0,00	0,00
3.4.	- прочие расходы	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	91 689,90	309 661,00
5	Выпадающие доходы/экономия средств	248 139,17	0,00
6	НВВ до ДОП СТАТЕЙ	18 558 261,87	17 746 927,84
7	ОР-другие расходы, в т.ч.	413 916,11	174 413,59
7.1.	Общехозяйственные расходы ИД г.о. Самара	174 413,59	174 413,59
7.2.	Общесистемные расходы ИА ПАО "Т Плюс"	239 502,52	0,00
8	НР- общесистемные расходы, в т.ч.	222 010,40	45 575,45
8.1.	Общехозяйственные расходы ИД г.о. Самара	45 575,45	45 575,45

8.2.	Общесистемные расходы ИА ПАО "Т Плюс"	176 434,94	0,00
9	РПП	200 022,88	195 792,10
10	Выпадающие от (статьи ФАС)	0,00	0,00
11	Необоснованно полученные (ДКИП)	0,00	0,00
12	Снятие по предписанию ФАС	0,00	-446 527,04
13	ДНВВк	0,00	-327 498,72
14	Перекрестное субсидирование	0,00	517 000,00
15	НВВ ВСЕГО	19 394 211,26	17 905 683,23

Операционные расходы по комбинированному производству филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019 год			
N	Наименование расхода	Заявлено	Принято экспертной группой
п. п.			
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов (без учета ремонта)	77 939,4	77 939,4
2.	Расходы на ремонт основных средств в т.ч.:	635 028,7	635 028,7
2.1.	Материалы	189 337,2	189 337,2
2.2.	Услуги (подрядный способ)	324 844,3	324 844,3
2.3.	ФОТ (хозяйственный способ)	120 847,2	120 847,2
3.	Расходы на оплату труда (без учета ремонта)	591 225,7	591 225,7
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	237 939,8	237 939,8
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	169 113,9	292 901,6
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	1 337,2	1 337,2
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	42 362,1	42 362,1
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	10 635,2	10 635,2
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	40 819,4	40 819,4
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,0	0,0
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.	73 960,0	197 747,7
5.6.1.	Услуги по исполнению сбытовых функций	241 653,2	123 787,7
5.6.2.	Другие услуги	73 960,0	73 960,0
6.	Расходы на служебные командировки	524,4	524,4
7.	Расходы на обучение персонала	2 543,2	2 543,2
8.	Лизинговый платеж		
9.	Арендная плата		
10.	Другие расходы, в том числе:	413 916,1	174 413,6
10.1.	Общесистемные (ИА ПАО "Т Плюс")	239 502,5	0,0
10.2.	Общехозяйственные (ИД Самара)	174 413,6	174 413,6
10.3.	Страхование		
10.4.	НИОКР		
10.5.	Другие расходы		
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	2 369 884,4	2 012 516,3

Расчет операционных расходов по комбинированному производству филиала "Самарский" ПАО "Т плюс"
на долгосрочный период 2019-2023 годов

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	10 682,00	10 682,00	10 682,00	10 682,00	10 682,00
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	2 012 516,31	2 060 550,85	2 121 767,54	2 184 466,84	2 248 694,53

Неподконтрольные расходы по комбинированному производству филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

№ п.п.	Наименование расхода	Принято экспертной группой					
		Заявлено 2019 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	0,0	0,0				
1.2.	Арендная плата в т.ч.	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9
1.2.1.	Аренда имущества						
1.2.2.	Аренда земли	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9	12 803,9
1.3.	Концессионная плата						
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	127 260,5	127 260,5	127 371,2	127 484,0	127 607,4	127 745,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	2 613,1	2 613,1	2 723,8	2 836,6	2 960,1	3 098,2
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	2 194,4	2 194,4	2 194,4	2 194,4	2 194,4	2 194,4
1.4.3.	иные расходы, в т.ч.	122 452,9	122 452,9	122 452,9	122 452,9	122 452,9	122 452,9
	- налог на имущество организаций	111 342,9	111 342,9	111 342,9	111 342,9	111 342,9	111 342,9
	- земельный налог	10 932,5	10 932,5	10 932,5	10 932,5	10 932,5	10 932,5
	- транспортный налог	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5	177,5
	- водный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прочие налоги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	224 147,6	224 147,6	231 815,7	241 113,8	250 746,3	260 726,0
1.5.1.	в т.ч. на ремонт	37 918,5	37 918,5	39 215,7	40 788,7	42 418,2	44 106,4
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	0,0	0,0	0,0	0,0		
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	584 723,5	527 927,9	527 927,9	527 927,9	527 927,9	527 927,9
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	249 036,6	119 059,5	77 429,2	112 003,6	0,0	105 234,1
1.9.	Общесистемные (ИА ПАО "Т Плюс")	176 434,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10.	Общехозяйственные (ИД Самара)	45 575,5	45 575,5	47 506,7	49 474,4	50 327,7	52 675,8
	ИТОГО	1 170 945,8	1 056 774,7	1 024 854,5	1 070 807,5	969 413,2	1 087 113,3
2.	Налог на прибыль	91 689,9	309 661,0	4 686,7	4 874,7	5 069,4	5 271,2
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	248 139,2	0,0	496 278,3	43 959,9	0,0	0,0
4.	Перекрестное субсидирование		517 000,0	517 000,0	517 000,0	517 000,0	517 000,0
5.	Итого неподконтрольных расходов	1 759 811,5	1 883 435,7	2 042 819,5	1 636 642,1	1 491 482,6	1 609 384,4

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по комбинированному производству
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

№ п.п.	Наименование ресурса	Заявлено	Принято экспертной группой				
		2019 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	14 244 591,38	12 900 710,3	13 169 410,4	13 564 492,7	13 971 427,5	14 390 570,4
2.	Расходы на электрическую энергию	329 753,36	329 753,4	339 646,0	349 835,3	360 330,4	371 140,3
3.	Расходы на тепловую энергию	0,00	0,0				
4.	Расходы на холодную воду	123 388,15	118 857,2	123 611,5	128 555,9	133 698,2	139 046,1
5.	Расходы на теплоноситель						
6.	ИТОГО	14 697 732,89	13 349 320,8	13 632 667,9	14 042 884,0	14 465 456,1	14 900 756,8

**Расчет необходимой валовой выручки по комбинированному производству филиала "Самарский"
ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы**

N п.п.	Наименование расхода	Заявлено		Принято экспертной группой				
		к 01.05.2019 года	корректировка ИП	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	2 369 884,4	-	2 012 516,3	2 060 550,8	2 121 767,5	2 184 466,8	2 248 694,5
2.	Неподконтрольные расходы	1 759 811,5	-	1 883 435,7	2 042 819,5	1 636 642,1	1 491 482,6	1 609 384,4
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	14 697 732,9	-	13 349 320,8	13 632 667,9	14 042 884,0	14 465 456,1	14 900 756,8
4.	Нормативная прибыль	366 759,6	1 238 644,0	1 238 644,0	18 746,7	19 498,6	20 277,6	21 084,7
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	200 022,9	-	195 792,1	224 225,6	205 996,1	208 245,4	212 888,0
6.	Выпадающие (статьи ФАС)			0,0	110 836,7	67 651,8		
7.	Снятие по предписанию ФАС			-446 527,0				
8.	ДНВВк			-327 498,7				
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	19 394 211,3	-	17 905 683,2	18 089 847,3	18 094 440,3	18 369 928,6	18 992 808,4

Смета расходов филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии (Форма 4.6)

п/п	Показатели	Заявлено на 2019 год	Принято на 2019 год
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	3 498 609,64	2 934 363,42
1.1.	Расходы на сырье и материалы	182 768,48	55 006,02
1.1.1.	в т.ч. на ремонт	166 398,00	38 635,54
1.2.	Расходы на топливо	544 178,09	537 502,59
1.3.	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	278 846,51	214 450,62
1.3.1.	- электроэнергия	157 754,70	95 368,71
1.3.2.	- теплоэнергия	121 091,81	119 081,91
1.4.	- расходы на холодную воду	3 465,17	19 766,56
1.5.	- расходы на теплоноситель	75 640,58	69 508,05
1.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	282 956,58	168 805,14
1.7.	- оплата труда	292 414,82	292 414,82
1.7.1.	в т.ч. на ремонт	50 844,50	50 844,50
1.8.	- отчисления на социальные нужды	92 052,55	92 052,55
1.8.1	в т.ч. на ремонт	16 130,80	16 130,80
1.9.	ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	116 476,70	61 730,40
1.10.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	1 099 042,93	1 259 912,04
1.11.	- расходы на выполнение работ и услуг производственного	132 809,00	39 008,42

	характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП		
1.12.	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	281 025,74	49 740,05
1.12.1.	- расходы на оплату услуг связи	773,45	773,45
1.12.2.	- расходы на оплату услуг вневедомственной охраны	11 366,17	11 366,17
1.12.3.	- расходы на оплату коммунальных услуг	7 862,43	7 862,43
1.12.4.	- расходы на оплату юридических услуг	0,00	0,00
1.12.5.	- расходы на оплату информационных услуг	10 286,95	10 286,95
1.12.6.	- расходы на оплату аудиторских услуг	0,00	0,00
1.12.7.	- расходы на оплату консультационных услуг	0,00	0,00
1.12.8.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,00	0,00
1.12.9.	- прочие расходы, в т.ч.	250 736,74	19 451,05
	- услуги по исполнению сбытовых функций	241 653,24	19 451,05
	- другие услуги	9 083,50	0,00
1.13.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 577,59	1 577,59
1.14.	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	100 884,98	58 418,66
1.14.1.	- лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.2.	- арендная плата	100 884,98	58 418,66
1.14.3.	- концессионная плата	0,00	0,00
1.15.	- расходы на служебные командировки	0,00	0,00
1.16.	- расходы на обучение персонала	10,88	10,88
1.17.	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	225,13	225,13
1.17.1.	- обязательное страхование	225,13	225,13
1.17.2.	- добровольное страхование	0,00	0,00
1.18.	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	14 233,91	14 233,91
1.18.1.	- налог на имущество организаций	11 919,20	11 919,20
1.18.2.	- земельный налог	2 314,71	2 314,71
1.18.3.	- транспортный налог	0,00	0,00
1.18.4.	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5.	- прочие налоги	0,00	0,00
2	Внереализационные расходы, всего	86 938,29	0,00
2.1.	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2.	Расходы по сомнительным долгам	86 938,29	0,00
2.3.	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств	0,00	0,00
2.4.	- другие обоснованные расходы, в том числе	0,00	0,00
2.4.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2.	- расходы на обслуживание заемных средств	0,00	0,00
3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	333 337,33	49 440,68
3.1.	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	324 483,08	40 586,43
3.2.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	8 854,25	8 854,25
3.3.	- резервный фонд	0,00	0,00

3.4.	- прочие расходы	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	83 334,33	12 360,17
5	Выпадающие доходы/экономия средств	18 901,94	0,00
6	НВВ до ДОП СТАТЕЙ	4 021 121,53	2 996 164,26
7	ОР-другие расходы, в т.ч.	217 706,61	0,00
7.1.	Общехозяйственные расходы ИД г.о. Самара	92 431,18	0,00
7.2.	Общесистемные расходы ИА ПАО "Т Плюс"	125 275,43	0,00
8	НР- общесистемные, в т.ч.	114 925,22	22 638,24
8.1.	Общехозяйственные расходы ИД г.о. Самара	22 638,24	22 638,24
8.2.	Общесистемные расходы ИА ПАО "Т Плюс"	92 286,98	0,00
9	РПП	116 939,08	22 699,85
10	Выпадающие от (статьи ФАС)	0,00	0,00
11	Необоснованно полученные (ДКИП)	0,00	0,00
12	Снятие по предписанию ФАС	0,00	-15 117,47
13	ДНВВк	0,00	0,00
14	Перекрестное субсидирование	0,00	-517 000,00
15	НВВ ВСЕГО	4 470 692,43	2 509 384,88

Операционные расходы по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019 год			
N	Наименование расхода	Заявлено	Принято экспертной группой
п. п.			
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	16 370,5	16 370,5
2.	Расходы на ремонт основных средств	333 719,2	151 210,4
2.1.	Материалы, в т.ч.	166 398,0	38 635,5
2.1.1.	Бесхозяйные сети	9 106,4	9 106,4
2.2.	Услуги (подрядный способ), в т.ч.	116 476,7	61 730,4
2.2.1.	Бесхозяйные сети	8 907,9	8 907,9
2.3.	ФОТ (хозяйственный способ)	50 844,5	50 844,5
3.	Расходы на оплату труда	241 570,3	241 570,3
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	132 809,0	39 008,4
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	522 679,0	49 740,0
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	773,5	773,5
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	11 366,2	11 366,2
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	7 862,4	7 862,4
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	10 287,0	10 287,0
5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	0,0	0,0
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	492 390,0	19 451,0
5.6.1.	Услуги по исполнению сбытовых функций (Автозаводский район г. Тольяти)	241 653,2	19 451,0
5.6.2.	Другие услуги	9 083,5	0,0
6.	Расходы на служебные командировки	0,0	0,0
7.	Расходы на обучение персонала	10,9	10,9
8.	Лизинговый платеж		
9.	Арендная плата		
10.	Другие расходы, в том числе:	217 706,6	0,0
10.1.	Общесистемные (ИА ПАО "Т Плюс")	125 275,4	0,0
10.2.	Общехозяйственные (ИД Самара)	92 431,2	0,0

10.3.	Страхование		
10.4.	НАОКР		
10.5.	Другие расходы		
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	1 223 212,2	497 910,6

Операционные расходы на долгосрочный период по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%	1,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	12 467,79	12 467,79	12 467,79	12 467,79	12 467,79
4.	Коэффициент эластичности затрат по росту активов (Кэл)		0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
5.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс.руб.	497 910,59	509 794,67	524 940,11	540 452,35	556 342,73

Неподконтрольные расходы по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии
филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы

N п.п.	Наименование расхода	Принято экспертной группой					
		Заявлено 2019 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1.	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	1 099 042,9	1 259 912,0	1 305 206,3	1 357 333,5	1 411 481,3	1 455 183,6
1.2.	Арендная плата	100 885,0	58 418,7	58 418,7	58 418,7	58 418,7	58 418,7
1.2.1.	Аренда имущества		58 014,6	58 014,6	58 014,6	58 014,6	58 014,6
1.2.2.	Аренда земли		404,0	404,0	404,0	404,0	404,0
1.3.	Концессионная плата						
1.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	16 036,6	16 036,6	16 103,5	16 171,6	16 246,1	16 329,5
1.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 577,6	1 577,6	1 644,4	1 712,6	1 787,1	1 870,4
1.4.2.	расходы на обязательное страхование	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1	225,1
1.4.3.	иные расходы, в т.ч.	14 233,9	14 233,9	14 233,9	14 233,9	14 233,9	14 233,9
	- налог на имущество организаций	11 919,2	11 919,2	11 919,2	11 919,2	11 919,2	11 919,2
	- земельный налог	2 314,7	2 314,7	2 314,7	2 314,7	2 314,7	2 314,7
	- транспортный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- водный налог	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	- прочие налоги	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.5.	Отчисления на социальные нужды	92 052,5	92 052,5	95 201,7	99 020,2	102 976,1	107 074,5
1.5.1.	в т.ч. на ремонт	16 130,8	16 130,8	16 682,6	17 351,8	18 045,0	18 763,2
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	86 938,3	0,0	0,0	0,0	86 938,3	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	282 956,6	168 805,1	168 805,1	168 805,1	168 805,1	168 805,1
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.9.	Общесистемные (ИА ПАО "Т Плюс")	92 287,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.10.	Общехозяйственные (ИД Самара)	22 638,2	22 638,2	23 597,5	24 574,9	25 644,3	26 840,7
	ИТОГО	1 792 837,2	1 617 863,3	1 667 332,8	1 724 324,0	1 870 509,8	1 832 652,1
2.	Налог на прибыль	83 334,3	12 360,2	2 289,3	2 381,1	2 476,2	2 574,8
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	18 901,9					
4.	Перекрестное субсидирование		-517 000,0	-517 000,0	-517 000,0	-517 000,0	-517 000,0
5.	Итого неподконтрольных расходов	1 895 073,4	1 113 223,4	1 152 622,1	1 209 705,1	1 355 986,1	1 318 226,9

Расходы на приобретение энергетических ресурсов по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы

№ п.п.	Наименование ресурса	Заявлено	Принято экспертной группой				
		2019 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Расходы на топливо	544 178,1	537 502,6	548 168,7	564 613,8	581 552,2	598 998,7
2.	Расходы на электрическую энергию	157 754,7	95 368,7	98 229,8	101 176,7	104 212,0	107 338,3
3.	Расходы на тепловую энергию	121 091,8	119 081,9	121 091,8	125 935,5	130 972,9	136 211,8
4.	Расходы на холодную воду	3 465,2	19 766,6	20 557,2	21 379,5	22 234,7	23 124,1
5.	Расходы на теплоноситель	75 640,6	69 508,0	72 047,0	76 312,7	79 955,1	82 791,6
6.	ИТОГО	902 130,3	841 227,8	860 094,5	889 418,1	918 926,8	948 464,6

Расчет необходимой валовой выручки по некомбинированному производству и передаче тепловой энергии филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы

N п.п.	Наименование расхода	Заявлено	Принято экспертной группой				
		2019 год	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1 223 212,2	497 910,6	509 794,7	524 940,1	540 452,4	556 342,7
2.	Неподконтрольные расходы	1 895 073,4	1 113 223,4	1 152 622,1	1 209 705,1	1 355 986,1	1 318 226,9
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	902 130,3	841 227,8	860 094,5	889 418,1	918 926,8	948 464,6
4.	Нормативная прибыль	333 337,3	49 440,7	9 157,2	9 524,4	9 904,9	10 299,2
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	116 939,1	22 699,9	23 685,4	24 874,3	30 446,4	27 363,7
6.	Снятие по предписанию ФАС/прокуратуры		-15 117,5				
7.	ДНВВк		0,0	127 608,5	155 966,0	0,0	0,0
8.	ИТОГО необходимая валовая выручка	4 470 692,4	2 509 384,9	2 682 962,4	2 814 428,0	2 855 716,5	2 860 697,1

ИТОГО необходимая валовая выручка филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс" на 2019-2023 годы

№ п.п.	Наименование расхода	Заявлено		Принято экспертной группой				
		К 01.05.2019 год	корректировка ИП	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	3 593 096,6	-	2 510 426,9	2 570 345,5	2 646 707,7	2 724 919,2	2 805 037,3
2.	Неподконтрольные расходы	3 654 885,0	-	2 996 659,2	3 195 441,6	2 846 347,2	2 847 468,7	2 927 611,3
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	15 599 863,2	-	14 190 548,7	14 492 762,4	14 932 302,1	15 384 382,9	15 849 221,3
4.	Нормативная прибыль	700 096,9	1 288 084,7	1 288 084,7	27 903,9	29 023,1	30 182,5	31 383,8
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	316 962,0	-	218 492,0	247 911,0	230 870,5	238 691,8	240 251,7
6.	Выпадающие (статьи ФАС)			0,0	110 836,7	67 651,8	0,0	0,0
7.	Необоснованно полученные (ДКИП)			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
8.	Снятие по предписанию ФАС/прокуратуры			-461 644,5	0,0	0,0	0,0	0,0
9.	ДНВВ			-327 498,7	127 608,5	155 966,0	0,0	0,0
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	23 864 903,7	-	20 415 068,1	20 772 809,6	20 908 868,3	21 225 645,1	21 853 505,4

Вопросов у присутствующих представителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

ВОПРОС № 99

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям АО "Предприятие тепловых сетей", городской округ Самара, согласно таблице 334, установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО "Предприятие тепловых сетей", городской округ Самара, теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии согласно таблице 335, установить тарифы на теплоноситель, поставляемый потребителям АО "Предприятие тепловых сетей" городской округ Самара, согласно таблице 336, установить долгосрочные параметры регулирования тарифов, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации, для АО "Предприятие тепловых сетей", городской округ Самара, согласно таблице 337 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 15.12.2015 №614. Основные показатели расчета представлены в таблицах 338.1.

Таблица 334

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям ОАО «ПТС», городской округ Самара

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1.		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (без НДС)							
1.1.	АО "Предприятие тепловых сетей", городской округ Самара	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1361	-	-	-	-	-
1.2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1402	-	-	-	-	-
1.3.		однотарифный	с 01.01.2020 по	1402	-	-	-	-	-

		руб./Гкал	30.06.2020						
1.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1428	-	-	-	-	-
1.5.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1428	-	-	-	-	-
1.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1441	-	-	-	-	-
1.7		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1441	-	-	-	-	-
1.8		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1442	-	-	-	-	-
1.9		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1442	-	-	-	-	-
1.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1474	-	-	-	-	-
2.	Население (с учетом НДС)*								
2.1.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	1633,20					
2.2.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	1682,40					
2.3.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	1682,40					
2.4.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	1713,60					
2.5		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	1713,60					
2.6.		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	1729,20					
2.7		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	1729,20					
2.8		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	1730,40					
2.9		однота- вочный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	1730,40					
2.10		однота- вочный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	1768,80					

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 335

Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую

АО «ПТС», городской округ Самара, теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии

п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
					от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
1	АО "Предприятие тепловых сетей", городской округ Самара	однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2019 по 30.06.2019	854	-	-	-	-	-
2.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2019 по 31.12.2019	869	-	-	-	-	-
3.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2020 по 30.06.2020	869	-	-	-	-	-
4.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2020 по 31.12.2020	869	-	-	-	-	-
5.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2021 по 30.06.2021	869	-	-	-	-	-
6.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2021 по 31.12.2021	870	-	-	-	-	-
7.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2022 по 30.06.2022	870	-	-	-	-	-
8.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2022 по 31.12.2022	900	-	-	-	-	-
9.		однотарифный руб./Гкал	с 01.01.2023 по 30.06.2023	900	-	-	-	-	-
10.		однотарифный руб./Гкал	с 01.07.2023 по 31.12.2023	930	-	-	-	-	-

*Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 336

Тарифы на теплоноситель для АО «ПТС», городской округ Самара

№п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год (период)	Вид теплоносителя (вода)
1.	АО «ПТС»	Однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29
2.	АО «ПТС»	Однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23
3.	АО «ПТС»	Однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08
4.	АО «ПТС»	Однотарифный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08
			с 01.07.2022	36,40

			по 31.12.2022	
5.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59
Население (с учетом НДС)*				
6.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,91
			с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,55
7.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,55
			с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,88
8.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,88
			с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10
9.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10
			с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,68
10.	АО «ПТС»	Одноставочный, руб./куб. м	с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,68
			с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,11

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Примечание. Данные тарифы применяются для расчетов за не возвращенный потребителем в тепловую сеть и (или) на источник тепла объем (или массу, тонна) теплоносителя, используемого в т.ч. для теплоснабжения и для горячего водоснабжения.

Таблица 337

Долгосрочные параметры регулирования, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для формирования тарифов с использованием метода индексации установленных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям АО «ПТС», городской округ Самара

№ п /	№ п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов	Индекс эффективности	Нормативный уровень прибыли	Уровень надежности теплоснабжения		Показатели энергосбережения и энергетической эффективности			Реализация программ в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Динамика изменения расходов на топливо
							Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускной энергии	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материалу характеристике тепловой сети	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплосетям		
1	.	АО «ПТС», городской округ Самара	2019	1 031 398,8	3,0	0,09	-	-	-	3,371	1 285,1	-	-
2	.		2020		3,0	0,10	-	-	-	3,371	1 285,1	-	-
3	.		2021		3,0	0,10	-	-	-	3,371	1 285,1	-	-
4	.		2022		3,0	0,10	-	-	-	3,371	1 285,1	-	-
5	.		2023		3,0	0,10	-	-	-	3,371	1 285,1	-	-

Таблица 338

Необходимая валовая выручка по тепловой энергии АО «Предприятие тепловых сетей» на
2019 год

п/п	Показатели	Заявлено АО «ПТС, тыс. руб.	Принято экспертной группой, тыс. руб.
1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	13 923 057,68	9 835 905,26
1.1.	Расходы на сырье и материалы	1 553 463,56	118 091,36
1.1.1.	в т.ч. на ремонт	1 543 406,28	108 034,07
1.2.	Расходы на топливо	0,00	0,00
1.3.	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	8 210 910,64	7 520 203,80
1.3.1.	- электроэнергия	168 912,27	168 912,27
1.3.2.	- теплоэнергия	8 041 998,37	7 351 291,53
1.4.	- расходы на холодную воду	2 169,99	2 169,99
1.5.	- расходы на теплоноситель	616 616,34	102 390,15
1.6.	- амортизация основных средств и нематериальных активов	840 536,95	840 536,95
1.7.	- оплата труда	347 098,02	347 098,02
1.7.1.	в т.ч. на ремонт	57 031,25	57 031,25
1.8.	- отчисления на социальные нужды	108 663,17	108 663,17
1.8.1	в т.ч. на ремонт	17 817,48	17 817,48
1.9.	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	1 324 033,18	242 778,58
1.10.	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность	61 901,47	91 230,78
1.11.	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или ИП	256 414,93	256 414,93
1.12.	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	460 530,33	65 608,45
1.12.1.	- расходы на оплату услуг связи	1 472,63	1 472,63
1.12.2.	- расходы на оплату услуг вневедомственной охраны	5 481,03	5 481,03
1.12.3.	- расходы на оплату коммунальных услуг	945,78	945,78
1.12.4.	- расходы на оплату юридических услуг	0,00	0,00
1.12.5.	- расходы на оплату информационных услуг	14 020,01	14 020,01
1.12.6.	- расходы на оплату аудиторских услуг	295,98	295,98
1.12.7.	- расходы на оплату консультационных услуг	14 358,99	14 358,99

1.12.8.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	251,76	0,00
1.12.9.	- прочие расходы, в т.ч.	423 704,15	29 034,03
	- услуги по исполнению сбытовых функций	407 221,66	12 551,54
	- другие услуги	16 482,49	16 482,49
1.13.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	315,15	315,15
1.14.	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	28 103,23	28 103,23
1.14.1.	- лизинговые платежи	0,00	0,00
1.14.2.	- арендная плата	28 103,23	28 103,23
1.14.3.	- концессионная плата	0,00	0,00
1.15.	- расходы на служебные командировки	117,02	117,02
1.16.	- расходы на обучение персонала	1 290,41	1 290,41
1.17.	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	18,20	18,20
1.17.1.	- обязательное страхование	18,20	18,20
1.17.2.	- добровольное страхование	0,00	0,00
1.18.	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, в том числе	110 875,07	110 875,07
1.18.1.	- налог на имущество организаций	109 598,01	109 598,01
1.18.2.	- земельный налог	938,58	938,58
1.18.3.	- транспортный налог	3,70	3,70
1.18.4.	- водный налог	0,00	0,00
1.18.5.	- прочие налоги	334,78	334,78
2	Внерезультативные расходы, всего	593 061,72	0,00
2.1.	Расходы на вывод из эксплуатации (в том числе на консервацию) и вывод из консервации	0,00	0,00
2.2.	Расходы по сомнительным долгам	130 942,45	0,00
2.3.	- расходы, связанные с созданием нормативных запасов топлива, включая расходы по обслуживанию заемных средств, привлекаемых для этих целей	0,00	0,00
2.4.	- другие обоснованные расходы, в том числе	462 119,27	0,00
2.4.1.	- расходы на услуги банков	0,00	0,00
2.4.2.	- расходы на обслуживание заемных средств	462 119,27	0,00

3	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	9 242,40	9 242,40
3.1.	- расходы на капитальные вложения (инвестиции)	0,00	0,00
3.2.	- денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	9 242,40	9 242,40
3.3.	- резервный фонд	0,00	0,00
3.4.	- прочие расходы	0,00	0,00
4	Налог на прибыль	2 310,60	2 310,60
5	Выпадающие доходы/экономия средств	26 369,15	0,00
6	Расчетная предпринимательская прибыль	270 428,78	114 549,64
7	Выпадающие от списания ДЗ	165 829,69	0,00
8	Снятие по предписанию ФАС	0,00	-29 520,57
9	ДНВВ	0,00	26 045,09
10	ДКИП	0,00	-16 212,24
11	Необходимая валовая выручка, всего	14 990 300,01	9 942 320,18

Операционные расходы АО "ПТС" на 2019 год

№ п. п	Наименование расхода	Заявлено АО «ПТС», тыс.руб.	Принято экспертной группой на 2019 год, тыс.руб
1	2	3	4
1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	10 057,3	10 057,3
2.	Расходы на ремонт основных средств	2 924 470,7	407 843,9
2.1.	Материалы, в т.ч.	1 543 406,3	108 034,1
2.1.1.	Бесхозные сети	26 301,5	26 301,5
2.2.	Услуги (подрядный способ), в т.ч.	1 324 033,2	242 778,6
2.2.1.	Бесхозные сети	83 145,7	83 145,7
2.3.	ФОТ	57 031,3	57 031,3
3.	Расходы на оплату труда	290 066,8	290 066,8
4.	расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	256 414,9	256 414,9
5.	Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, включая:	460 530,3	65 608,5
5.1.	Расходы на оплату услуг связи	1 472,6	1 472,6
5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	5 481,0	5 481,0
5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	945,8	945,8
5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	28 675,0	28 675,0

5.5.	Расходы на оплату услуг по стратегическому управлению организацией	251,8	0,0
5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.	423 704,2	29 034,0
5.6.1.	- услуги по исполнению сбытовых функций	407 221,7	12 551,5
5.6.2.	- другие услуги	16 482,5	16 482,5
6.	Расходы на служебные командировки	117,0	117,0
7.	Расходы на обучение персонала	1 290,4	1 290,4
8.	Лизинговый платеж		
9.	Арендная плата		
10.	Другие расходы, в том числе:		
10.1.	Общесистемные		
10.2.	Страхование		
10.3.	НИОКР		
10.4.	Другие расходы		
...			
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	3 942 947,5	1 031 398,8

Расчет операционных расходов АО "ПТС" на долгосрочный период 2019-2023гг.

N п.п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования				
			2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		1,046	1,034	1,040	1,040	1,040
2.	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%	3,00%
3.	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	21 174,36	21 174,36	21 174,36	21 174,36	21 174,36
3.2.	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

1.5.	Отчисления на социальные нужды	108 663,2	108 663,2	112 380,5	116 888,1	121 557,8	121 557,8
1.5.1.	в т.ч. на ремонт	17 817,5	17 817,5	18 427,0	19 166,1	19 931,8	19 931,8
1.6.	Расходы по сомнительным долгам	130 942,4	0,0	116 946,7	25 600,5	165 079,5	0,0
1.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	840 537,0	840 537,0	840 537,0	840 537,0	840 537,0	840 537,0
1.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	462 119,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО	1 743 475,0	1 179 742,6	1 302 894,6	1 218 335,5	1 364 864,8	1 202 325,1
2.	Налог на прибыль	2 310,6	2 310,6	2 389,6	2 485,5	2 584,8	2 687,7
3.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4.	Перекрестное субсидирование		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
5.	Итого неподконтрольных расходов	1 745 785,6	1 182 053,2	1 305 284,2	1 220 821,0	1 367 449,5	1 205 012,8

Таблица № 38 Расходы на приобретение энергетических ресурсов АО «ПТС» на 2019-2023 гг., тыс.руб.

№ п.п.	Наименование ресурса	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1	2	3	4	5	6	7
1.	Расходы на топливо					
2.	Расходы на электрическую энергию	168 912,3	173 979,6	179 199,0	184 575,0	184 575,0
3.	Расходы на тепловую энергию	7 351 291,5	7 428 255,2	7 430 095,9	7 540 606,0	7 796 496,5
4.	Расходы на холодную воду	2 170,0	2 256,8	2 347,1	2 440,9	2 440,9
5.	Расходы на теплоноситель	102 390,2	105 759,3	112 075,5	117 589,9	119 251,4
6.	ИТОГО	7 624 763,9	7 710 251,0	7 723 717,5	7 845 211,9	8 102 763,8

Необходимая валовая выручка по тепловой энергии АО «ПТС» на 2019-2023 гг, тыс. руб.

№ п.п.	Наименование расхода	2019 год	2020 год	2021 год	2022 год	2023 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	1 031 398,8	1 034 682,4	1 043 898,0	1 053 033,7	1 062 096,1
2.	Неподконтрольные расходы	1 182 053,2	1 305 284,2	1 220 821,0	1 367 449,5	1 205 012,8
3.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	7 624 763,9	7 710 251,0	7 723 717,5	7 845 211,9	8 102 763,8
4.	Нормативная прибыль	9 242,4	9 558,6	9 942,0	10 339,2	10 750,7
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	114 549,6	121 005,4	117 390,4	125 328,9	117 528,0
6.	Выпадающие от списания ДЗ	0,0				
7.	Снятие по предписанию ФАС	-29 520,6				
8.	ДКИП	-16 212,2				
9.	ДНВВк	26 045,1	13 625,5	226 359,5		
10.	ИТОГО необходимая валовая выручка	9 942 320,2	10 194 407,1	10 342 128,5	10 401 363,1	10 498 151,4

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Предприятие тепловых сетей» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 100

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», руководствуясь методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. №760-э, экспертная группа предлагает установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей АО «Предприятие тепловых сетей» на 2019 год, согласно таблице 339. Основные показатели расчета представлены в таблице 340.

Таблица 339

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности
АО «Предприятие тепловых сетей» на 2019 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, тыс. руб./Гкал/час в мес.
1	АО «Предприятие тепловых сетей»	113,75 (без НДС)

Таблица 340

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии АО "ПТС"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии (без учета покупки тепловой энергии), в т.ч.:	тыс. руб.	2 599 866,39
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.	2 599 866,39
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	5 111,74
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплопотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения		
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:		
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал	
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	42,4

Расчет платы за поддержание резервной мощности АО "ПТС" на 2019 год.		
	размерность	значение
На коллекторах источников	руб./Гкал. Час/мес	71,36
На услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал. Час/мес	42,38
Итого производство + передача	руб./Гкал. Час/мес	113,75

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Предприятие тепловых сетей» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанный размер платы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 101

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», руководствуясь методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. №760-э, экспертная группа предлагает установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т плюс» (СЦТ Центральный и Комсомольский районы городского округа Тольятти, городской округ Сызрань, городской округ Новокуйбышевск) на 2019 год согласно таблице 341, установить плату за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии для отдельных категорий (групп) социально значимых потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т плюс» (СЦТ Автозаводский район городского округа Тольятти) на 2019 год согласно таблице 342 и признать утратившим силу

приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 08.12.2017 № 677. Основные показатели расчета представлены в таблице 343.

Таблица 341

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ Центральный и Комсомольский районы городского округа Тольятти, городской округ Сызрань, городской округ Новокуйбышевск) на 2019 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, тыс. руб./Гкал/час в мес.
1	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ Центральный и Комсомольский районы городского округа Тольятти, городской округ Сызрань, городской округ Новокуйбышевск)	119,57 (без НДС)

Таблица 342

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ Автозаводский район городского округа Тольятти) на 2019 год

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности при отсутствии потребления тепловой энергии, тыс. руб./Гкал/час в мес.
1	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ Автозаводский район городского округа Тольятти)	123,76 (без НДС)

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источников тепловой энергии филиала Самарский ПАО "Т Плюс"

№ п/п	Год	Необхо-димая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухста-вочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставоч-ного тарифа, тыс. руб./ Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	2019	17 905 683,2	20188,6	7916,2	10 722,0	12 900 710,3	886,9	639,0	71,362

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, филиала "Самарский" ПАО "Т Плюс"

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	2019
1	2	3	4
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	2 509 384,9
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.	2 509 384,9
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	4 337,8
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения		
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:		
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал	
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./ Гкал/ч в мес.	48,1

Расчет платы за поддержание резервной мощности по филиалу Самарский ПАО "Т Плюс" на 2019 год. (СЦТ Центральный и Комсомольский районы городского округа Тольятти, СЦТ городской округ Сызрань, СЦТ городской округ Новокуйбышевск)		
	размерность	значение
На коллекторах источников	руб./Гкал. Час/мес	71,36
На услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал. Час/мес	48,21
Итого производство + передача	руб./Гкал. Час/мес	119,57

Расчет платы за поддержание резервной мощности по филиалу Самарский ПАО "Т Плюс" на 2019 год. (Автозаводский район г.Тольятти)		
	размерность	значение
На коллекторах источников	руб./Гкал. Час/мес	71,36
На услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал. Час/мес	52,40
Итого производство + передача	руб./Гкал. Час/мес	123,76

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанный размер платы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 102

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением

Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Предприятие тепловых сетей», в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 344, установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям АО «Предприятие тепловых сетей», в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 345, утвердить производственную программу по горячему водоснабжению для АО «Предприятие тепловых сетей», в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 346, установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Предприятие тепловых сетей», согласно таблице 347 и признать утратившими силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 660.

Таблица 344

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Предприятие тепловых сетей»,
в открытой системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Предприятие тепловых сетей»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76	1361
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29	1402
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29	1402
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23	1428
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23	1428
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08	1441
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08	1441
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,40	1442
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40	1442
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59	1474
Население (с учетом НДС)**				
6.	АО «Предприятие тепловых сетей»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,91	1633,20

		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,55	1682,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,55	1682,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,88	1713,60
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,88	1713,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10	1729,20
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10	1729,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,68	1730,40
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,68	1730,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,11	1768,80

* Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.12.2018 № 941 "Об установлении тарифов на тепловую энергию для потребителей АО «Предприятие тепловых сетей».

**Выделяется в целях реализации пункта б статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 345

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
АО «Предприятие тепловых сетей»,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	АО «Предприятие тепловых сетей»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	23,51	1361
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	24,21	1402
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	24,21	1402
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	27,79	1428
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	27,79	1428
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	30,98	1441
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	30,98	1441
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	32,22	1442
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	32,22	1442
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	33,51	1474
Население (с учетом НДС)*				
6.	АО «Предприятие тепловых сетей»	с 01.01.2019 по 30.06.2019	28,21	1633,20

		с 01.07.2019 по 31.12.2019	29,05	1682,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	29,05	1682,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,35	1713,60
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,35	1713,60
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	31,18	1729,20
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	31,18	1729,20
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	38,66	1730,40
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	38,66	1730,40
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	40,21	1768,80

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 346

**Производственная программа по горячему водоснабжению
АО «Предприятие тепловых сетей»,
в закрытой системе горячего водоснабжения**

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019-2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	234,660
1.1.	население	тыс. м ³	67,610
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	159,460
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	7,600

Таблица 347

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	АО «Предприятие тепловых сетей»	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,078
2.		2020	2,1	3,45	0,706	
3.		2021	2,0	3,45	0,705	
4.		2022	2,0	3,44	0,703	
5.		2023	1,9	3,43	0,702	

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для АО «Предприятие тепловых сетей»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
-------	---------------------------------------	-----	--	--	---	--

			воды	качества горячей воды	сети в год	Гкал./куб.м.
			%	%	ед./км в год	
1.	АО «Предприятие тепловых сетей»	2019	1,6	0,100	0,708	не более 0,067
2.		2020	1,5	0,100	0,706	
3.		2021	1,5	0,100	0,705	
4.		2022	1,4	0,100	0,703	
5.		2023	1,4	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей АО «Предприятие тепловых сетей» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 103

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом «О теплоснабжении», постановлением Правительства Российской Федерации от 13.05.2013 № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения», постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», постановлением Правительства Самарской области от 13.07.2011 № 337 «Об утверждении Положения о министерстве энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области», экспертная группа предлагает:

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (г.о. Сызрань и г.о.Новокуйбышевск), в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения) согласно таблице 348;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о. Тольятти), в открытой системе теплоснабжения (горячего водоснабжения), согласно таблице 349;

- установить тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Центральный и Комсомольский районы г.о. Тольятти) в закрытой системе горячего водоснабжения, согласно таблице 350;

- установить производственную программу по горячему водоснабжению для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», в закрытой системе горячего водоснабжения согласно таблице 351;

- установить параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных систем горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», согласно таблице 352;

- признать утратившим силу пункты приказа министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 17.12.2015 № 659.

Таблица 348

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (г.о. Сызрань и
г.о. Новокуйбышевск) в открытой системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (г.о. Сызрань и г.о.Новокуйбышевск)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76	1 172
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29	1 207
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29	1 207
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23	1 240
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23	1 240
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08	1 242
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08	1 242
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,40	1 283
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40	1 283
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59	1 295
Население (с учетом НДС)**				
6.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (г.о. Сызрань и г.о.Новокуйбышевск)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,91	1 406,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,55	1 448,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,55	1 448,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,88	1 488,00
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,88	1 488,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10	1 490,40
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10	1 490,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,68	1 539,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,68	1 539,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,11	1 554,00

*Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.12.2018 №940 "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»".

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 349

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о.
Тольятти), в открытой системе теплоснабжения
(горячего водоснабжения)**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на теплоноситель*, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о.Тольятти)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	30,76	1 258
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	31,29	1 295
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	31,29	1 295
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	33,23	1 331
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	33,23	1 331
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	35,08	1 333
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	35,08	1 333
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	36,40	1 378
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	36,40	1 378
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	37,59	1 390
Население (с учетом НДС)**				
6.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (СЦТ – Автозаводский район г.о.Тольятти)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	36,91	1 509,60
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	37,55	1 554,00
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	37,55	1 554,00
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	39,88	1 597,20
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	39,88	1 597,20
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	42,10	1 599,60
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	42,10	1 599,60
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	43,68	1 653,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	43,68	1 653,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	45,11	1 668,00

* Приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 18.12.2018 №940 "Об установлении тарифов в сфере теплоснабжения для потребителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»".

**Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица 350

**Тарифы на горячую воду, поставляемую потребителям
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Центральный и Комсомольский
районы г.о. Тольятти) в закрытой системе
горячего водоснабжения**

№п/п	Наименование регулируемой организации	Год (период)	Компонент на холодную воду, руб./куб.м	Компонент на тепловую энергию
				Одноставочный, руб./Гкал
Для потребителей (без НДС)				
1.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Центральный и Комсомольский районы г.о.Тольятти)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	17,99	1 172
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	18,26	1 207
2.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	18,26	1 207
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	18,61	1 240
3.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	18,61	1 240
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	18,73	1 242
4.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	18,73	1 242
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	18,65	1 283
5.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	18,65	1 283
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	19,40	1 295
Население (с учетом НДС)*				
6.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс» (Центральный и Комсомольский районы г.о.Тольятти)	с 01.01.2019 по 30.06.2019	21,59	1 406,40
		с 01.07.2019 по 31.12.2019	21,91	1 448,40
7.		с 01.01.2020 по 30.06.2020	21,91	1 448,40
		с 01.07.2020 по 31.12.2020	22,33	1 488,00
8.		с 01.01.2021 по 30.06.2021	22,33	1 488,00
		с 01.07.2021 по 31.12.2021	22,48	1 490,40
9.		с 01.01.2022 по 30.06.2022	22,48	1 490,40
		с 01.07.2022 по 31.12.2022	22,38	1 539,60
10.		с 01.01.2023 по 30.06.2023	22,38	1 539,60
		с 01.07.2023 по 31.12.2023	23,28	1 554,00

* Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть

Таблица 351

Производственная программа по горячему водоснабжению
филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс», в закрытой системе горячего
водоснабжения

№	Наименование показателей	Единица измерения	Период регулирования в годовом исчислении
			2019–2023
1.	Объем воды на услуги по горячему водоснабжению	тыс. м ³	3089,800
1.1.	население	тыс. м ³	766,220
1.2.	бюджетные потребители	тыс. м ³	2 316,00
1.3.	прочие потребители	тыс. м ³	7,580

Таблица 352

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных открытой системы теплоснабжения (горячего водоснабжения), устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
			%	%	ед./км в год	Гкал./куб.м.
1.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	2019	2,1	3,46	0,708	не более 0,078
2.		2020	2,1	3,45	0,706	
3.		2021	2,0	3,45	0,705	
4.		2022	2,0	3,44	0,703	
5.		2023	1,9	3,43	0,702	

Параметры надежности, качества, энергетической эффективности объектов централизованных закрытой системы горячего водоснабжения, устанавливаемые на долгосрочный период регулирования для производственного подразделения «Территориальное управление по теплоснабжению г. Тольятти» (Центральный район), филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс»

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным	Доля проб горячей воды в тепловой сети или в сети горячего водоснабжения, не соответствующих установленным	Количество перерывов в подаче горячей воды, произошедших в результате аварий, повреждений и иных	Удельное количество тепловой энергии, расходуемое на подогрев горячей воды
-------	---------------------------------------	-----	--	--	--	--

			требованиям по температуре в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	требованиям (за исключением температуры), в общем объеме проб, отобранных по результатам контроля качества горячей воды	технологических нарушений на объектах централизованной системы горячего водоснабжения в расчете на протяженность сети в год	Гкал./куб.м.
			%	%	ед./км в год	
1.	филиал «Самарский» ПАО «Т Плюс»	2019	1,6	0,100	0,708	не более 0,067
2.		2020	1,5	0,100	0,706	
3.		2021	1,5	0,100	0,705	
4.		2022	1,4	0,100	0,703	
5.		2023	1,4	0,100	0,702	

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Вопросов у присутствующих представителей филиала «Самарский» ПАО «Т Плюс» по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросов у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 104

По поставленному на повестку дня вопросу выступил руководитель управления регулирования коммунальной инфраструктуры и газоснабжения Мокшин Ю.А.

В соответствии с Федеральным законом «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314, приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных ставок, определяющих ее величину», экспертная группа предлагает установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год согласно таблице 353, определить размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год и размер плановых выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа, согласно таблице 354 и признать утратившим силу приказ министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 14.12.2017 № 786.

Таблица 353

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год

Наименование газораспределительной организации	Размер платы, тыс. руб.	
	Для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при	Для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности, при максимальном расходе газа, не превышающем 5 м ³ /ч включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя

	максимальном расходе газа, не превышающем 15 м3/ч включительно, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (без учета НДС)	в городских населенных пунктах * (без НДС)**	в том числе для населения (с учетом НДС) **	в сельских населенных пунктах* (без НДС)**	в том числе для населения (с учетом НДС)**
1	2	3	4	5	6
ООО «Газпром Газораспределение Самара»	47,558	34,306	41,167	26,029	31,235
ОАО «Сызраньгаз»	55,179	39,424	47,309	27,664	33,197
ООО «Средневожская газовая компания»	55,179	39,424	47,309	27,664	33,197
ОАО «Самарагаз»	47,558	34,306	41,167	26,029	31,235
ООО «Самараоблгаз-Сервис»	56,119 (НДС не облагается) ***	40,480 (НДС не облагается)***	40,480 (НДС не облагается)*****	30,714 (НДС не облагается)***	30,714 (НДС не облагается)***
ООО «Управляющая компания «Юг-Газ»	56,119 (НДС не облагается) ***	40,480 (НДС не облагается)***	40,480 (НДС не облагается)***	30,714 (НДС не облагается)***	30,714 (НДС не облагается)***
ООО «ВымпелГаз»	56,119 (НДС не облагается) ***	40,480 (НДС не облагается)***	40,480 (НДС не облагается)***	30,714 (НДС не облагается)***	30,714 (НДС не облагается)***

Примечание - Для всех категорий заявителей необходимо одновременное соответствие следующим условиям:

- расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, измеряемое по прямой линии (наименьшее расстояние) до точки подключения, составляет не более 200 м;
- проектное рабочее давление сети газораспределения, на подключение к которой подана заявка, составляет не более 0,3 МПа;
- мероприятия по технологическому присоединению предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа и необходимости выполнения мероприятий по прокладке газопровода бестраншейным способом в соответствии с утвержденной схемой газоснабжения территории муниципального образования.

* Определяется в соответствии с Законом Самарской области «О населенных пунктах Самарской области» от 26.12.2003 № 131-ГД.

** Выделяется в целях реализации пункта 6 статьи 168 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

*** Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Таблица354

**Размер
экономически обоснованной платы за технологическое
присоединение газоиспользующего оборудования на 2019 год
и размер плановых выпадающих доходов от применения платы
за технологическое присоединение газоиспользующего
оборудования, установленной пунктом 1 настоящего приказа**

Наименование газораспределительной организации	Размер экономически обоснованной платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, тыс. руб.	Размер плановых выпадающих доходов от применения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования, тыс. руб.

1	2	3
ООО «Газпром Газораспределение Самара»	54,07 (без учета НДС)	1 132,77
ОАО «Сызраньгаз»	39,21 (без учета НДС)	432,94
ООО «Средневожская газовая компания»	154,85 (без учета НДС)	369 397,448
ОАО «Самарагаз»	27,21 (без учета НДС)	0
ООО «Самараоблгаз-Сервис»	31,28 (НДС не облагается)*	0
ООО «Управляющая компания «Юг-Газ»	31,28 (НДС не облагается) *	0
ООО «ВымпелГаз»	31,28 (НДС не облагается)*	0

* Плата налогом на добавленную стоимость не облагается в связи с применением организацией упрощенной системы налогообложения в соответствии со статьей 346.11 Налогового кодекса Российской Федерации (часть вторая).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Мокшина Ю.А. не возникло.

Заместитель председателя коллегии Гаршина А.А. предложила ввести в действие вышеуказанные тарифы в установленном действующем законодательством порядке. Вопросы у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло. Предложение было поддержано всеми членами коллегии единогласно.

ВОПРОС № 105

В соответствии с утвержденной повесткой дня члены коллегии приступили к рассмотрению проектов приказов. Изменений и замечаний по представленным проектам приказов у членов коллегии не возникло. Проекты приказов были утверждены членами коллегии единогласно.

Руководитель департамента регулирования тарифов министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области, заместитель председателя коллегии



А.А.Гаршина

