

ПРОТОКОЛ

ЗАСЕДАНИЯ

КОЛЛЕГИИ МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И

ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

от 28 декабря 2016 г. № 14-э

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ

ЗАМЕСТИТЕЛЬ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ КОЛЛЕГИИ,

РУКОВОДИТЕЛЬ ДЕПАРТАМЕНТА РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ

МИНИСТЕРСТВА ЭНЕРГЕТИКИ И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО

ХОЗЯЙСТВА САМАРСКОЙ ОБЛАСТИ

А.А. ГАРШИНА

Присутствовали:

Руководитель управления правовой работы и административной практики	В.Б. Агаджанов
Представитель НП «Совет Рыбка»	А.А. Большаков
Руководитель управления экономического мониторинга и анализа департамента экономики и планирования инвестиций	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	И.И. Фадеев
Представители	
Заместитель генерального директора по сбыту АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬ – ВОЛГА»	Е.В. Чиркова
Ведущий инженер АО «ЭЛЕКТРОСЕТЬ – ВОЛГА»	Царьков С.В.
Заместитель директора по экономике филиала АО «МРСК Волги» - «Самарские распределительные сети»	И.М. Калинин
Начальник РТБОГЭ	
ПАО «Завод имени А.М.Тарасова»	С.В. Воронова
Инженер энергетик ООО «Долина-Центр-С»	А.А. Перушкин
Директор по экономике и финансам АО «ССК»	Ю.А. Кириллов

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

18. АО "Показистевоэнерго";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

19. филиал "Приволжский" АО "Оборонэнерго";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

20. АО "ПК Автокомпонент Сызрань";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

21. ООО "Региональные электрические сети";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

22. ПАО "САЛЮТ";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

23. АО "Самарская Кабельная Компания";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

24. АО "Самарская сетевая компания";

- установление плановых значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций Самарской области и долгосрочных параметров регулирования на 2017-2019 г.г.;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

25. ФКП "Самарский завод "Коммунар";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

26. ОАО Самарский завод "ЭКРАН";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

- установление индивидуальных тарифов для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями на 2017 год.

27. МП г.о. Самара "Самарский метрополитен";

- корректировка необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций Самарской области;

ВОПРОС № 26

По поставленному на повестку вопросу выступил руководитель управления регулирования тарифов Смурыгина Т.О.

Экспертной группой проведен анализ соответствия ОАО Самарский завод «ЭКРАН» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

№	Наименование критерия	Оценка
---	-----------------------	--------

п/п		
1.	Видение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулировками силовых трансформаторов, используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъектов Российской Федерации, стандарта устанавливаемая мощность которых составляет не менее 10 МВА	Соответствует
2.	Видение на праве собственности или на ином законном основании на срок не менее очередного расчетного периода регулировками линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными), используемых для осуществления регулируемой деятельности в административных границах субъекта Российской Федерации, не менее 2 уровней напряжения	СН2 НН
3.	Отсутствие за 3 предшествующих расчетных периода регулировки 3 выявленных фактов предоставления регулируемой организацией недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателя надежности и качества поставленных товаров и оказываемых услуг, или непредоставление таких данных	Отсутствует
4.	Наличие выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению	8 (846) 992-67-17
5.	Наличие официального сайта в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»	www.ebransamara.ru
6.	Отсутствие во владении и (или) пользовании объектов электросетевого хозяйства, расположенных в административных границах субъекта Российской Федерации и используемых для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах соответствующего субъекта Российской Федерации и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничном рынке электрической энергии.	Отсутствует

Информация о соответствии ОАО Самарский завод «ЭКРАН» критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям в соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 размещена на официальном сайте Министерства в установленные постановлением сроки.

Учитывая вышезложенное ОАО Самарский завод «ЭКРАН» включено в перечень территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии, в отношении которой устанавливаются цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии на очередной расчетный период регулирования.

Экспертиза экономической обоснованности расходов по регулируемому виду деятельности – услуги по передаче электрической энергии ОАО Самарский завод «ЭКРАН» проведена экспертной группой управления регулирования электроэнергетики департамента регулирования тарифов Министерства (далее - экспертная группа) в соответствии с действующими нормативными актами по государственному регулированию тарифов на электрическую энергию и услуги по ее передаче.

VI. Баланс электрической энергии и мощности на 2017 год

Экспертной группой величина потерь электрической энергии в рамках долгосрочного периода регулирования, рассчитана исходя из уровня потерь, утвержденного приказом Министерства энергетики и ЖКХ Самарской области от 28.11.2014 № 406.

Таким образом, уровень потерь электрической энергии в сетях ОАО Самарский завод «ЭКРАН» составит 4,31%.

VII. Анализ экономической обоснованности расходов (с учетом собственного потребления)

Расчет коэффициента индексации		2017			
Показатели	Единица измерения	2016 утв.	Предложения организации	По расчету экспертной группы	

инфляция	%	6,40%		4,00%
индекс эффективности операционных расходов	%	1,00%		1,00%
количество активов	у.е.	462,3	462,3	462,3
индекс изменения количества активов	%	0,00%		0,00%
коэффициент эластичности затрат по росту активов		0,75		0,75
итого коэффициент индексации		1,053		1,030

Расчет подконтрольных расходов

№ п/п	Пояснители	Единица измерения	2016 утп.	2017	
				Предполагаемая организация	По расчету экспертной группы
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	1 203,99	1 268,23	1 239,63
1.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	180,19	189,80	185,52
1.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	1 023,80	1 078,43	1 054,11
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 545,92	4 869,26	1 591,68
1.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 253,74	3 861,13	1 290,85
1.3.1	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	387,22	1 360,95	398,68
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	126,87	892,85	130,63
1.3.2.1	услуг связи	тыс.руб.	0,00	27,39	0,00
1.3.2.2	Расходы на услуги инженерно-технической охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	4,89	5,82	5,04
1.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	6,53	14,94	6,72
1.3.2.5	Транспортные услуги	тыс.руб.	3,58	3,51	3,69
1.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	111,87	841,19	115,18
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	11,29	59,81	11,62
1.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	1,48	21,46	1,52
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	0,00	40,34	0,00
1.3.6	расходы на страхование	тыс.руб.	3,92	8,71	4,04
1.3.7	Другие прочие расходы	тыс.руб.	722,97	1 477,01	744,37
1.4	Электронергия на хол. нужды	тыс.руб.	0,00	49,28	0,00
1.5	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	46,77	49,27	48,15
1.5.1	расходы на обслуживание заемных средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.5.2	расходы по коллективным договорам	тыс.руб.	46,77	49,27	48,15
1.5.3	прочие расходы из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	4 050,42	10 097,17	4 170,32

Расчет неподконтрольных расходов

№ п/п	Пояснители	Единица измерения	2016 утп.	2017	
				Предполагаемая организация	По расчету экспертной группы
2.1	Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.2	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	547,30	0,00

2.3	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.3.1	в т.ч. электросетевое оборудование		0,00	0,00	0,00
2.4	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	45,41	57,50	57,50
2.4.1	плата за землю	тыс.руб.	18,72	31,70	31,70
2.4.2	Налог на имущество	тыс.руб.	17,00	18,10	18,10
2.4.3	Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	9,69	7,70	7,70
2.5	Страховые взносы во внебюджетные фонды	тыс.руб.	490,06	1 543,60	504,56
2.6	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.7	Налог на прибыль	тыс.руб.	11,69	55,34	8,00
2.8	Выплатившие доходы по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
2.9	Амортизация ОС	тыс.руб.	187,52	405,30	187,52
2.10	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	0,00	172,10	0,00
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	734,68	2 781,14	757,59

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 год	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
3	Выплатившие доходы за исключением выплативших доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
4	Экономия средств	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
5	Корректировка	тыс.руб.	-3,00	0,00	3,60
6	Избыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2016 год	2017	
				Предложения организации	По расчету экспертной группы
7	Итого НВВ на содержание сетей	тыс.руб.	4 782,11	12882,42	4931,51

Долгосрочные параметры регулирования ОАО Самарский завод «ЭКРАН» установлены приказом Министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Самарской области от 28.11.2014 № 406 «Об установлении долгосрочных параметров для территориальных сетевых организаций Самарской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

По расчету ОАО Самарский завод «ЭКРАН» расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2017 год должны составить 12882,42 тыс.руб.

Анализ затрат:

Подконтрольные расходы.

- *Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 185,52 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Работы и услуги производственного характера.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1054,11 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Расходы на оплату труда.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1591,68 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с

учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Прочие расходы.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 1290,85 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

- *Подконтрольные расходы из прибыли.* Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье в сумме 48,15 тыс. руб. с учетом коэффициента индексации, определенного с учетом ИПЦ, индекса эффективности операционных расходов и индекса изменения количества активов.

Таким образом, по расчету экспертной группы подконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 4170,32 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы.

- *Налоги.* Расходы по данной статье заявлены организацией в размере 57,50 тыс. руб. Экспертная группа считает возможным принять затраты по данной статье на уровне, заявленном организацией.

- *Страховые взносы во внебюджетные фонды.* По расчету экспертной группы расходы по данной статье должны составить 504,56 тыс. рублей или 31,7% от принятых затрат на оплату труда (с учетом расходов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний 1,7%).

- *Налог на прибыль.* В результате анализа бухгалтерской отчетности расходы по данной статье приняты экспертной группой в размере 8,00 тыс. руб.

- *Амортизация.* Заявленная величина составила 405,30 тыс. руб. В результате анализа расходы по данной статье приняты экспертной группой на уровне утвержденного на 2016 год в размере 187,52 тыс. руб.

Таким образом, по расчету экспертной группы неподконтрольные расходы на 2017 год с учетом корректировки составят 757,59 тыс. руб.

- *Корректировка.* В соответствии с приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-з/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» величина корректировки составляет 3,60 тыс. руб.

По расчету экспертной группы экономически обоснованные расходы, необходимые для осуществления регулируемого вида деятельности на 2017 год с учетом корректировки необходимой валовой выручки составят 4931,51 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы:

2017 год – 4170,32 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 757,59 тыс. руб.

Так как ОАО Самарский завод «ЭКРАН» осуществляет передачу электрической энергии сторонним потребителям и для собственного потребления, распределение указанных расходов между суббонентами и организацией производится пропорционально отпуску (передаче) электрической энергии.

По расчету экспертной группы расходы ОАО Самарский завод «ЭКРАН» с учетом доли передачи электрической энергии сторонним потребителям:

подконтрольные расходы:

2017 год – 381,58 тыс. руб.

неподконтрольные расходы:

2017 год – 69,32 тыс. руб.

В расчет тарифов принимаются расходы на покупку технологического расхода (потери) электрической энергии 103,79 тыс. руб.

В целях установления единых (котловых) тарифов в рамках предельных уровней, установленных приказом ФАС России, экспертной группой проведена корректировка (оптимизация) необходимой валовой выручки территориальных сетевых организаций региона.

В результате необходимая валовая выручка ОАО Самарский завод «ЭКРАН», принимаемая в расчет тарифов на 2017 год, составит 435,69 тыс. руб.

ИТОГО НВВ из содержания сетей на 2017 год			
№ п/п	Показатели	Единица измерения	По расчету экспертной группы
1	НВВ из содержания сетей	тыс.руб.	434,31
2	Корректировка НВВ (оптимизация)	тыс.руб.	-18,82
3	НВВ из содержания сетей с учетом корректировки (оптимизация)	тыс.руб.	435,69

VIII. Заключение

1. Расчет тарифов и формы представления предложений по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО Самарский завод «ЭКРАН» соответствуют нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

2. Экспертная группа департамента тарифного регулирования принимает в расчет тарифов на 2017 год валовую выручку, необходимую для осуществления регулируемого вида деятельности ОАО Самарский завод «ЭКРАН»:

ОАО Самарский завод «ЭКРАН»	Год	НВВ сетевой организации без учета оплаты потерь
	тыс. руб.	
	2017	435,69

На основе долгосрочных параметров регулирования и планируемых значений параметров расчета тарифов, определяемых на долгосрочный период регулирования, регулирующие органы рассчитывают необходимую валовую выручку регулируемой организации на каждый год очередного долгосрочного периода регулирования.

3. Гарантирующие поставщики и энергосбытовые организации заключают с сетевыми организациями договоры оказания услуг по передаче электрической энергии в отношении точек поставки на розничном рынке обслуживаемых ими потребителей. Услуги по передаче электрической энергии, оказываемые в интересах обслуживаемых ими потребителей, оплачиваются по единым (котловым) тарифам, установленным приказом Министерства.

4. Экспертной группой департамента тарифного регулирования расчет индивидуальных межсетевых тарифов выполнен в соответствии с требованиями методических указаний на основании показателей Таблицы N П1.30 (с разбивкой на I и II полугодие) на 2017 год (Прилагается).

5. На основании вышеизложенного, экспертная группа департамента тарифного регулирования предлагает установить следующие индивидуальные тарифы для взаиморасчетов ОАО Самарский завод «ЭКРАН» со смежными сетевыми организациями:

С 01.01.2017

Наименование сетевых организаций	Двухсторонний тариф	Односторонний тариф
----------------------------------	---------------------	---------------------

	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	руб./кВт*ч
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	
ОАО Самарский завод «ЭКРАН» - филиал ПАО «МРСК Волга» («Самарские распределительные сети»)	1249446,27	355,31	2,25642

С 01.07.2017

Наименование сетевых организаций	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	Ставка за содержание сетей	Ставка за оплату технологического расхода (потери)	
	руб./МВт*мес	руб./МВт.ч.	руб./кВт*ч
ОАО Самарский завод «ЭКРАН» - филиал ПАО «МРСК Волга» («Самарские распределительные сети»)	1300506,42	375,47	2,35423

6. В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 06.07.1998 № 700 «О ведении раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности в энергетике» ОАО Самарский завод «ЭКРАН» необходимо ведение раздельного учета затрат по регулируемому виду деятельности (производство электрической энергии (мощности); производство тепловой энергии; услуги по передаче электрической энергии (мощности); сбыт (реализация) электрической энергии).

Вопросов у членов коллегии по выступлению Смурыгиной Т.О. не возникло.

Гаршина А.А. предложила установить предложенные НВВ и межсетевые тарифы.

Вопрос у членов коллегии по предложению Гаршиной А.А. не возникло.

«ЗА»: Агаджанов В.Б., Винокурова Н.В., Гаршина А.А.,

Маслов В.В., Мокшин Ю.А., Смурыгина Т.О.

«ПРОТИВ»: Большаков А.А. (особое мнение прилагается)

«ВОЗДЕРЖАЛИСЬ»: