



от 31.03.2015

г. Казань

№ 10-ПР

УТВЕРЖДАЮ

Председатель

Государственного комитета

Республики Татарстан

по тарифам

М.Р.Зарипов

ПРОТОКОЛ

заседания Правления

Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Присутствовали:

Председательствующий:

Зарипов М.Р., председатель Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

члены Правления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Белалеева Н.Р., и.о. начальника управления регулирования организаций коммунальной сферы – начальник отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Борисова Л.П., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

Симкачев Д.А., заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Шарафутдинова О.А., начальник отдела организации, контроля и сопровождения тарифных решений;

Штром А.Л., первый заместитель председателя Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам;

Зубова Н.Д., представитель Некоммерческого Партнерства «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам электроэнергетики);

от Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан:

Вечеров И.Б., представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов деятельности естественных монополий при Президенте Республики Татарстан;

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Русских Д.А., начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию;

Листровая О.Е., ведущий специалист отдела регулирования тарифов на электрическую энергию.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-16/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

Выступающий – Д.А.Русских

2. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

Выступающий – Д.А.Русских

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания».

Выступающий – Д.А.Русских

Рассмотрели:

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-16/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

В связи с вступлением в силу приказа ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э «О внесении изменений и дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении

заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э» (далее – Приказ), а также согласно письму ФСТ России от 10.03.2015 № 4-1325, Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) принято решение о приведении постановления Госкомитета от 12.12.2014 № 3-16/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год» в соответствии с формами, установленными Приказом.

Также согласно Приказу указанное постановление дополняется таблицей с указанием Балансовых показателей планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов).

При этом величина установленных тарифов остается неизменной.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) в проекте решения отсутствуют утвержденные понижающие коэффициенты (замечание КРУ ФСТ России в этой части не устранено), соответствующие изменения в постановление № 3-15/э не вносятся.

2) приложение к проекту решения об утверждении тарифов для населения и приравненных к нему категорий не соответствует приложению № 14 к приказу ФСТ России № 313-э.

Садыкова Э.Д. ответила:

1) понижающие коэффициенты были прописаны в примечаниях к приложениям постановления Госкомитета от 12.12.2014 № 3-16/э. Позиция Госкомитета по указанному вопросу направлена КРУ ФСТ России;

2) форма приложения, предложенная Госкомитетом, не противоречит законодательству (КРУ ФСТ России замечаний не имеет).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-16/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 6 членов Правления;

«против» - 1 член Правления (Зубова Н.Д.);

«воздержались» - 0.

Решили:

1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-16/э «Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год» следующие изменения:

приложение 1 и приложение 2 утвердить в редакции, согласно приложению 1;

дополнить приложением 3, согласно приложению 2.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

В связи с вступлением в силу приказа ФСТ России от 24.12.2014 № 2389-э «О внесении изменений и дополнений в Регламент установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающий порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденный приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э» (далее – Приказ), а также согласно письму ФСТ России от 10.03.2015 № 4-1356, Государственным комитетом Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) принято решение о приведении постановления Госкомитета от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» в соответствии с формами, установленными Приказом.

Также согласно Приказу указанное постановление дополняется таблицей с указанием Балансовых показателей планового объема полезного отпуска электрической энергии, используемые при расчете цен (тарифов), и таблицей с указанием размера экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Татарстан.

При этом величина установленных тарифов остается неизменной.

Дополнительно отмечаем, что уровни технологических потерь электроэнергии (%) по уровням напряжения ВН, СН1, СН2 и НН рассчитаны относительно отпуска электрической энергии в сеть соответствующих уровней напряжения за вычетом объемов переданной электрической энергии потребителям, непосредственно подключенным к шинам подстанций.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

- 1) не представлены расчеты;
- 2) величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии, превышает предельную величину, утвержденную в приложении № 6 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике;

3) таблица № 3 не соответствует приложению № 8.1 приказа ФСТ России № 313-э.

Русских Д.А. ответил:

1) по рассматриваемому вопросу расчетов нет, т.к. величина установленных тарифов не пересматривалась;

2) величина перекрестного субсидирования принята по фактическому значению.

Садыкова Э.Д. ответила:

3) форма приложения, предложенная Госкомитетом, не противоречит законодательству (КРУ ФСТ России замечаний не имеет).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» - 1 член Правления (Зубова Н.Д.);

«воздержались» - 0.

Решили:

2.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17 декабря 2014 г. № 3-18/э «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан на 2015-2019 годы» следующие изменения:

приложение 1 изложить в следующей редакции согласно приложению 3;

приложение 2 изложить в следующей редакции согласно приложению 4.

3. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания».

На основании заявления **ООО «Энерготранзит»** об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2015 год (письмо от 17.11.2014 № Исх № 01Т, вх. № 5775 от 17.11.2014) приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 28.11.2014 № 380 открыто тарифное дело, о чем организация своевременно уведомлена. Дополнительно направлялись запросы о доработке документов письмом от 01.12.2014 № 2-31/3603.

ООО «Энерготранзит» расположено по адресу: 420124, г. Казань, ул. Меридианная, д.1, помещение 10.

Руководитель организации – директор Чубуков Вячеслав Петрович.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Энерготранзит» за установлением тарифа на услуги по передаче электрической энергии обратилось впервые.

Расчет тарифов и форма представления предложений соответствует Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы), Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации № 1178 (далее – Постановление 1178) и Методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 06.08.2004 г. № 20-э/2 (далее – Методические указания).

В соответствии с п.23 Правил, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении тарифов.

Ответственность за достоверность информации несет сетевая организация. Документы представлены не в полном объеме, отсутствовали следующие документы:

1. Реестр потребителей электрической энергии (субабонентов) с указанием объемов и диапазона потребляемого напряжения.

Дополнительно в Госкомитет направлялись материалы по ремонту кабельных линий и восстановлению трансформаторных подстанций (письмо от 16.03.2015 № 3, вх. № 1035 от 16.03.2015)

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии по своим сетям основной вид экономической деятельности данной организации.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаются Госкомитетом в размере, обеспечивающем получение организацией в расчетном периоде регулирования необходимой валовой выручки по осуществлению регулируемой деятельности.

3. Анализ основных технико-экономических показателей, установленных на долгосрочный период регулирования:

Объем полезного отпуска электрической энергии на субабонентов заявлен в размере 19,765 млн.кВт.ч, заявленная мощность потребителей – 4,133 МВт, технологические потери 1,1810 млн.кВт.ч.

Госкомитетом произведен расчет норматива потерь электрической энергии в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.09.2014 № 674. Рассчитанный норматив составляет 6,12 % к отпуску электрической энергии в сеть (1,282 млн.кВт.ч.).

Таким образом, при расчете тарифов Госкомитетом принята величина потерь электрической энергии по предложению организации в размере 1,181 млн.кВт.ч.

Также в расчётах была учтена цена покупки потерь электроэнергии – 2008,04 руб./МВтч (1 полугодие) и – 1891,61 руб./МВтч (2 полугодие).

Объекты электросетевого хозяйства, участвующие в передаче электрической энергии приняты ООО «Энерготранзит» по договорам аренды:

- Договор аренды сетей электроснабжения № 82/14 от 24.10.2014 г. с ООО «Алиф Групп» (жилой комплекс «Чистое небо»)

- Договор аренды сетей электроснабжения № 34/14 АБТ от 24.10.2014 г. с ООО «Ак БАРС Техника» (территория «Старого аэропорта»)

- Договор аренды сетей электроснабжения № 83/СГ/2014 от 24.10.2014 г. с ООО «Солнечный город» (жилой комплекс «Солнечный город»).

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Значения по статьям затрат представлены в таблице 1.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность.

Прибыль организацией не запланирована.

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2015 год рассмотрены предоставленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, Постановлением 1178 и Методическим указанием.

На 2015 год приняты следующие значения по статьям затрат:

№ п/п	Наименование показателя	Предложение организации на 2015 год	Предложение ГКРТТ на 2015 год			Рост предложения ГКРТТ на 2015г к предложению организации 2014г.
			Год	1 полугодие	2 полугодие	
1	Подконтрольные расходы, в т.ч.:	16 934,10	14 222,28			0,84
2	Вспомогательные материалы, в т.ч.:	1 430,36	1 007,01			0,70
2.1.	оборудование и запчасти для ТО сетей	419,15	0,00			0,00
2.2.	инструменты и материалы для ТО сетей	174,34	170,14			0,98
2.3.	материалы для ремонтных работ	836,87	836,87			1,00
3	Затраты на оплату труда	4 989,30	3 144,59			0,63
4	Прочие затраты, в т.ч.:	10 514,44	10 070,68			0,96
4.1.	ремонтные работы	9 798,43	9 798,43			1,00
4.2.	услуги связи, информационное обслуживание, консультационные услуги, канцелярские принадлежности	668,01	224,25			0,34
4.3.	гсм	48,00	48,00			1,00
5	Объем условных единиц	1 048,64	1 048,64			1,00
6	Неподконтрольные расходы, в т.ч.:	5 395,60	4 799,70			0,89
7	Отчисления на социальные нужды	1 611,60	1 015,70			0,63
8	Арендная плата	3 784,00	3 784,00			1,00
9	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу электрической энергии	22 329,70	19 021,98	9 510,99	9 510,99	0,85
10	Полезный отпуск на субабонентов,	19,765	19,765	9,8825	9,8825	1,00

	млн.кВт.ч.					
11	Доля полезного отпуска на субабонентов, %	100,00	100,00	100,00	100,00	1,00
12	Заявленная мощность, МВт.	4,133	4,133	4,133	4,133	1,00
13	Ставка на содержание, руб./МВт в месяц	450 231,77	383 538,53	383 538,53	383 538,53	0,85
14	НВВ на оплату потерь	2 368,26	2 302,75	1 185,7476	1 116,9957	0,97
15	Средневзвешенный тариф покупки, руб./МВт.ч	2 005,30	1 949,83	2 008,04	1 891,61	0,97
16	Потери на субабонентов, млн.кВт.ч.	1,1810	1,1810	0,5905	0,5905	1,00
17	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии, руб./МВтч	119,82	116,51	119,98	113,03	0,97
18	Одноставочный тариф, руб./кВт.ч.	1,24958	1,07891	1,08239	1,07543	0,86
19	Затраты на 1 у.е.	21,29	18,14			

Согласно предложению ООО «Энерготранзит» на 2015 год размер необходимой валовой выручки (далее – НВВ), отнесенный на передачу электроэнергии составил 22 329,70 тыс.руб.

В соответствии с п. 12 Основ ценообразования Госкомитет при регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на текущий период регулирования применил метод экономически обоснованных расходов (затрат).

Согласно пункту 17 Правил к заявлению организации, осуществляющей регулируемую деятельность прилагают обосновывающие материалы, в том числе расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности с приложением экономического обоснования исходных данных (с указанием применяемых норм и нормативов расчета).

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2015 год приняты следующие значения по статьям затрат:

1. Вспомогательные материалы:

1.1. Затраты на приобретение оборудования и запасных частей для технического обслуживания электрических сетей ООО «Энерготранзит» в размере 419,15 тыс.руб. исключены из-за несоответствия данного оборудования оборудованию, участвующего в передаче электрической энергии;

1.2. Затраты на приобретение инструментов и материалов для технического обслуживания электрических сетей ООО «Энерготранзит» приняты в размере 170,14 тыс.руб, против предложения организации в размере 174,34 тыс.руб. Корректировка связана с пересчетом (в сторону снижения) численности персонала.

1.3. Затраты на материалы, необходимые для производства ремонтных работ приняты по предложению организации в размере 836,87 тыс.руб. согласно представленным сметным расчетам, ведомостям материалов, необходимых для проведения ремонтных работ.

2. Затраты на оплату труда приняты в размере 3 144,59 тыс.руб. против предложения организации в размере 4 989,30 тыс.руб. Расчет фонда оплаты труда произведен исходя из численности персонала 8 чел. (АУП - 3 чел, электромонтер – 5 чел.)

Расчет численности персонала произведен в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанных ОАО «ЦОТЭНЕРГО» и составляет 5 чел.

Исходя из вышеизложенного, Госкомитет принимает в расчет численность электромонтеров – 5 чел. со среднемесячной заработной платой электромонтера в размере 29 530 руб. (по предложению организации).

Госкомитет учитывая специфику деятельности сетевых организаций, кол-во рабочего персонала и объем электрических сетей (у.е.) принимает в расчет следующий административно – управленческий персонал: 0,75 ст. генерального директора, 0,75 ст. технического директора, 0,5 ст. экономиста. Заработная плата АУПа принята в соответствии со штатным расписанием.

3. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 1015,70 тыс.руб. (32,3% от ФОТ), согласно представленным подтверждающим документам.

Страховой взнос состоит из:

- страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию- 22%;
- страховые взносы на обязательное медицинское страхование - 5,1%;
- страховые взносы от несчастных случаев на производстве – 2,3%;
- страховые взносы на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности – 2,9%.

4. Аренда объектов электросетевого хозяйства принята в размере, предложенном организацией 3784,0 тыс.руб., согласно договорам аренды. В составе стоимости арендной платы учтены: амортизация сетей и налог на имущество.

5. В состав прочих затрат Госкомитет принимает:

5.1. Затраты по предложению организации:

- услуги связи в размере 5,3 тыс.руб.;
- информационное обслуживание в размере 62,71 тыс.руб.;
- канцелярские расходы в размере 24,14 тыс.руб.;
- ГСМ в размере 48,0 тыс.руб.

5.2. Затраты по предприятию аналогу (технические показатели: объем полезного отпуска, заявленная мощность, потери электрической энергии, у.е.):

- бухгалтерские услуги в размере 106 тыс.руб.;
- ЭЦП, ЕИАС составляют 10,3 тыс.руб.;
- услуги делопроизводства в размере 15,8 тыс.руб.

5.3. Затраты на ремонтные работы приняты по предложению организации в размере 9 798,43 тыс.руб. согласно представленным обосновывающим документам (акты осмотра трассы кабельных линий, локальные ресурсные сметные расчеты, ведомости объемов работ и ведомости ресурсов)

Таким образом, прочие расходы приняты в размере 10 070,68 тыс.руб.

Следовательно, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей для ООО «Энерготранзит» на 2015 год на субабонентов составила 19 021,98 тыс. руб. (без учета НДС).

Необходимая валовая выручка на оплату потерь составляет 2 302,75 тыс. руб.

Таким образом, экономически обоснованная сумма необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» на 2015 год составляет 21 324,73 тыс.руб.

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2015 год документарно не будут подтверждены ООО «Энерготранзит», то в соответствии с действующим законодательством данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

7. Анализ соответствия расчета тарифов и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования тарифов.

Расчеты тарифов соответствуют формам предоставления предложений согласно Методическим указаниям, а также Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, Правилам государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным Постановлением 1178.

8. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2015 г. № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям.

Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ООО «Энерготранзит», владеющих на основании представленных договоров аренды сетей электроснабжения (объекты электросетевого хозяйства представлены в аренду бессрочно) составляет 29,86 МВА.

ООО «Энерготранзит» владеет на основании представленных договоров аренды сетей электроснабжения (сети электроснабжения представлены в аренду бессрочно), 2 уровнями напряжения:

среднее второе напряжение (СН2);

низкое напряжение (НН).

Организация впервые обратилась за установлением тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии (843) 513-40-45.

Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: et-kazan.ru.

На основании изложенного, предлагается:

принять в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Энерготранзит» на 2015 год:

- заявленную мощность в размере 4,133 МВт;

- полезный отпуск в размере 19,765 млн.кВт.час;

- потери электрической энергии в размере 1,181 млн.кВт.час.

установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энерготранзит» в следующих размерах (без учета НДС):

Наименование сетевых организаций	с 01 января 2015 г. по 30 июня 2015 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	383 538,53	119,98	1,08239

Наименование сетевых организаций	с 01 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г.		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ООО «Энерготранзит»	383 538,53	113,03	1,07543

31 марта 2015 г. вопрос «О согласовании индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Правления согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует «против», т.к.:

1) согласно критериям отнесения организаций к сетевым, сетевая компания должна иметь свой сайт. Однако указанный адрес сайта не содержит никакой информации, даже наименования компании;

2) при отсутствии опубликованных предложений о размере тарифов или отличии предложенного размера тарифов от опубликованного орган регулирования отказывает в открытии дела об установлении тарифов;

3) не представлены обоснования расходов на ремонт основных средств (47% от НВВ);

4) не представлен расчет потерь электрической энергии;

5) отсутствуют обоснование отчислений от ФОТ в размере 32,3% (не представлен подтверждающий документ ФСС, обоснование в экспертном заключении отсутствует);

6) расчет тарифов произведен на полезный отпуск электрической энергии, что противоречит п. 52 Методических указаний № 20-э/2.

Русских Д.А. ответил:

1) Госкомитет рекомендует ООО «Энерготранзит» наполнить официальный сайт информацией;

2) предложения о размере тарифов ООО «Энерготранзит» опубликованы на официальном сайте Госкомитета.

3) для обоснования расходов на ремонт основных средств ООО «Энерготранзит» представлены акт осмотра трассы кабельных линий, локальные ресурсные сметные расчеты, ведомости объемов работ и ведомости ресурсов и сметный расчет.

Штром А.Л. добавил, что обоснования и расчеты по п.п. 3) – 6) отражены в заключении.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» - 1 член Правления (Зубова Н.Д.);

«воздержались» - 0.

Решили:

3.1. Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания» с календарной разбивкой согласно приложению 5.

Протокол вела

О.А.Шарафутдинова

Цены (тарифы)
на электрическую энергию для населения и приравненных
к нему категориям потребителей по Республике Татарстан на 2015 год с календарной разбивкой

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015г. по 31.12.2015г.
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3 (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
1.1	Однотарифный тариф	руб./кВтч	2,99	3,20
1.2	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,25	3,68
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	2,08
1.3	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			

	Пиковая зона	руб./кВтч	3,63	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,99	3,20
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	2,08
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. <2>			
2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,09	2,24
2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,27	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,45
2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,71
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,09	2,24
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,45

3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним (тарифы указаны с учетом НДС): исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. <3>			
3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,09	2,24
3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,27	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,45
3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,71
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,09	2,24
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,45
4	Потребители, приравненные к населению, за исключением указанных в пункте 5 (тарифы указаны с учетом НДС)			
4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,99	3,20
4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,25	3,68
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	2,08
4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>			
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,63	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,99	3,20
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	2,08
5	Потребители, приравненные к населению (тарифы указаны с учетом НДС)			

			для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительным и установками	для потребителей, находящихся в сельских населённых пунктах	для потребителей находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления и (или) электроотопительны ми установками	для потребителей, находящихся в сельских населённых пунктах
5.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. <4>					
5.1.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,09	2,09	2,24	2,24
5.1.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,27	2,27	2,57	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	1,45	1,45
5.1.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,53	2,71	2,71
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,09	2,09	2,24	2,24
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	1,45	1,45
5.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. <4>					
5.2.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,09	2,09	2,88	2,88
5.2.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,27	2,27	3,31	3,31
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	1,87	1,87
5.2.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					

	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,53	3,49	3,49
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,09	2,09	2,88	2,88
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	1,87	1,87
5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. <4>					
5.3.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,99	2,09	3,20	2,24
5.3.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,25	2,27	3,68	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	1,67	2,08	1,45
5.3.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,63	2,53	3,88	2,71
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,99	2,09	3,20	2,24
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	1,67	2,08	1,45
5.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности. <4>					
5.4.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,09	2,09	3,20	3,20
5.4.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	2,27	2,27	3,68	3,68
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	2,08	2,08
5.4.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	2,53	2,53	3,88	3,88
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,09	2,09	3,20	3,20
	Ночная зона	руб./кВтч	1,67	1,67	2,08	2,08
5.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. <4>					
5.5.1	Одноставочный тариф	руб./кВтч	2,99	2,09	3,20	2,24

5.5.2	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток <1>					
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВтч	3,25	2,27	3,68	2,57
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	1,67	2,08	1,45
5.5.3	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток <1>					
	Пиковая зона	руб./кВтч	3,63	2,53	3,88	2,71
	Полупиковая зона	руб./кВтч	2,99	2,09	3,20	2,24
	Ночная зона	руб./кВтч	2,39	1,67	2,08	1,45

<1> Интервалы тарифных зон суток (по месяцам календарного года) утверждаются Федеральной службой по тарифам.

<2> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, применен понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-15/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

<3> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения, проживающего в сельских населенных пунктах, применен понижающий коэффициент 0,7 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-15/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

<4> К ценам (тарифам) на электрическую энергию для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами для приготовления пищи и (или) электроотопительными установками, а также для приравненных к населению категорий потребителей, находящихся в сельских населенных пунктах, применены понижающие коэффициенты от 0,7 до 1 в соответствии с постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.12.2014 № 3-15/э «О применении понижающих коэффициентов к ценам (тарифам) на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей Республики Татарстан на 2015 год».

Балансовые показатели планового объема полезного отпуска электрической энергии,
используемые при расчете цен (тарифов) на электрическую энергию для населения
и приравненным к нему категориям потребителей по Республике Татарстан

№ п/п	Группы (подгруппы) потребителей	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии, млн. кВт.ч	
		с 01.01.2015 г. по 30.06.2015 г.	с 01.07.2015 г. по 31.12.2015 г.
1	Население и приравненные к ним, за исключением населения и потребителей, указанных в пунктах 2 и 3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях	1 075,33	1 032,30

	потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.		
2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии	192,52	175,91
3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного	392,34	366,91

	поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии		
4	Потребители, приравненные к населению:	90,30	113,96
4.1.	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства	53,50	78,07
4.2.	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	7,18	7,70
4.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	6,54	6,46
4.4.	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности	2,10	1,87
4.5.	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в	20,98	19,86

	целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности		
--	--	--	--

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям
сетевых организаций на территории Республики Татарстан, поставляемой
прочим потребителям с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Год	Диапазоны напряжения				
				Всего	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	7	8	9	10
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			1 полугодие				
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	-	290 423,71	440 450,57	854 100,16	1 355 789,93
			2016		354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2017		374 431,8	560 172,94	1 094 768,60	1 677 563,32
			2018		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2019		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	-	88,87	131,71	215,44	513,9
			2016		93,2	135,83	195,25	385,23
			2017		98,32	143,3	205,99	406,42
			2018		102,75	149,75	215,25	424,71
			2019		107,37	156,49	224,94	443,82
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	-	0,5655	0,96242	2,33491	2,69362
			2016		0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2017		0,64135	1,0915	2,64808	3,05539

			2018		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2019		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2015	2 631 119,60	2 369 444,05	-215 481,49	82 354,98	394 802,06
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2015	321,87	454,58	-179,81	73,54	612,94
2	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)			2 полугодие				
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	2015	-	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		374 431,8	560 172,94	1 094 768,60	1 677 563,32
			2017		391 281,23	585 380,73	1 144 033,19	1 753 053,67
			2018		408 888,89	611 722,86	1 195 514,69	1 831 941,08
			2019		427 288,89	639 250,39	1 249 312,85	1 914 378,43
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	-	93,2	135,83	195,25	385,23
			2016		98,32	143,3	205,99	406,42
			2017		102,75	149,75	215,25	424,71
			2018		107,37	156,49	224,94	443,82
			2019		112,2	163,53	235,06	463,79
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	-	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,64135	1,0915	2,64808	3,05539
			2017		0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2018		0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
			2019		0,73188	1,24559	3,0219	3,48671
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	2015	4 253 140,00	2 976 298,09	76 712,95	743 548,03	456 580,93

2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2015	525,91	599,97	60,39	554,69	885,80
-----	--	------------	------	--------	--------	-------	--------	--------

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)	1 полугодие				
1.1.1	Двухставочный тариф:					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	106,21	149,68	229,72	363,37
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указаны без учета НДС)	2 полугодие				
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	93,2	135,83	195,25	385,23
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан		Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	
	тыс. руб.		тыс. руб.			
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09		657 741,39	
		2016	19 179 608,80		-	
		2017	20 344 386,94		-	
		2018	21 435 411,57		-	
		2019	22 511 118,05		-	
2	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-	
		2016	179 051,71		-	
		2017	183 774,26		-	
		2018	188 650,63		-	

		2019	193 685,82	-
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08	-
		2016	6 739,71	-
		2017	6 861,72	-
		2018	6 987,70	-
		2019	7 117,79	-
4	ООО «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94	-
		2016	3 269,85	-
		2017	3 354,02	-
		2018	3 440,93	-
		2019	3 530,67	-
5	ОАО «ЕлАЗ»	2015	7 954,94	-
		2016	8 198,07	-
		2017	8 446,13	-
		2018	8 704,86	-
		2019	8 974,71	-
6	ООО «Химград»	2015	39 899,47	-
		2016	41 043,54	-
		2017	42 210,81	-
		2018	43 428,26	-
		2019	44 698,07	-
7	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	1 110,42	-
		2017	1 136,82	-
		2018	1 164,08	-
		2019	1 192,23	-
8	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-
		2016	1 767,10	-
		2017	1 804,76	-
		2018	1 843,65	-
		2019	1 883,80	-
9	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	998,79	-
		2017	1 023,40	-
		2018	1 048,82	-
		2019	1 075,06	-
10	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	21 864,55	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 257,58	-
		2017	5 345,35	-

		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	ОАО «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	22 797,96	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-
13	ООО «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	110 274,49	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90	-
		2016	230 553,05	-
		2017	231 865,21	-
		2018	233 220,10	-
		2019	234 619,13	-
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67	-
		2016	31 885,42	-
		2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	ООО «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	7 820,83	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 300,54	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал ОАО «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	11 475,68	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 883,51	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	ОАО «Казанское моторостроительное	2015	1 227,68	-
		2016	1 254,57	-

	производственное объединение»	2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	ООО «Аметист»	2015	840,85	-
		2016	864,15	-
		2017	887,52	-
		2018	911,65	-
		2019	936,57	-
22	ОАО «НПО «Государственный институт прикладной оптики»	2015	635,75	-
		2016	653,29	-
		2017	670,87	-
		2018	689,03	-
		2019	707,78	-
23	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 275,78	-
		2017	7 458,80	-
		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-
24	ПАО «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	76 645,71	-
		2017	77 490,25	-
		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
25	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»	2015	103,01	-
		2016	105,89	-
		2017	108,79	-
		2018	111,77	-
		2019	114,86	-
26	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 492,61	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
27	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	2015	360,61	-
		2016	369,07	-
		2017	377,56	-
		2018	386,33	-
		2019	395,39	-
28	ОАО «Татфлот»	2015	234,84	-
		2016	241,67	-
		2017	248,51	-
		2018	255,58	-
		2019	262,88	-
29	ООО «Савиново»	2015	10 044,51	-

		2016	10 203,89	-
		2017	10 363,76	-
		2018	10 528,83	-
		2019	10 699,28	-
30	ООО «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	2 888,39	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
31	ОАО «Завод «Электрон»	2015	730,51	-
		2016	751,64	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
32	ОАО «Татнефтепром-Зюлеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 194,43	-
		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
33	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	64 729,60	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
34	ООО «Жилстрой»	2015	1 846,93	-
		2016	1 867,07	-
		2017	1 887,28	-
		2018	1 908,14	-
		2019	1 929,68	-
35	ОАО «Казэнерго»	2015	396,19	-
		2016	404,49	-
		2017	412,82	-
		2018	421,42	-
		2019	430,30	-
36	ОАО «Теплоконтроль»	2015	190,65	-
		2016	197,08	-
		2017	203,64	-
		2018	210,48	-
		2019	217,62	-
37	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 495,70	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-
		2019	1 600,87	-

38	ООО «Перекрыватель»	2015	1 177,63	-
		2016	1 210,89	-
		2017	1 244,82	-
		2018	1 280,21	-
		2019	1 317,13	-
39	ООО «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	141 947,46	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-
40	ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 672,88	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
41	ООО «Минисервис-Агентство»	2015	1 213,35	-
		2016	1 241,81	-
		2017	1 270,85	-
		2018	1 301,14	-
		2019	1 332,74	-
42	ООО «Газпромэнерго»	2015	3 532,41	-
		2016	3 587,56	-
		2017	3 643,83	-
		2018	3 702,51	-
		2019	3 763,72	-
43	ОАО «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	924,57	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-
44	ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики»	2015	113,11	-
		2016	115,60	-
		2017	118,09	-
		2018	120,67	-
		2019	123,32	-
45	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 147,70	-
		2017	13 358,19	-
46	ООО «Энерготехснаб»	2015	5 449,25	-
ВСЕГО		2015	18 757 592,50	657 741,39
		2016	19 082 494,13	-
		2017	19 413 438,96	-
		2018	19 786 536,97	-
		2019	20 139 260,33	-

Таблица 2

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие				2 полугодие			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Татарстан:									
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн.кВт·ч	5222,98	1202,05	1481,24	3768,11	4971,76	1273,87	1690,17	3529,08
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									

1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Однотарифный тариф	млн.кВт·ч	3,461	1,101	109,984	950,314	3,352	1,087	106,752	920,05
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,024	0,008	0,757	6,542	0,002	0,001	0,077	0,660
	Ночная зона		0,010	0,003	0,325	2,804	0,001	0,0003	0,033	0,283
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-

1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;									
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,513	0,163	16,303	140,862	0,488	0,158	15,533	133,875
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,079	0,025	2,508	21,666	0,059	0,019	1,874	16,150
	Ночная зона		0,034	0,011	1,075	9,286	0,025	0,008	0,803	6,922
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
Ночная зона	-		-	-	-	-	-	-	-	

1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;										
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии										
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)										
	Однотарифный тариф	млн.кВт·ч	1,147	0,365	36,438	314,839	1,102	0,357	35,109	302,587	
	Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток										
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,090	0,029	2,86	24,709	0,063	0,02	2,011	17,331	
	Ночная зона		0,039	0,012	1,226	10,590	0,027	0,009	0,862	7,428	
	Однотарифный тариф, дифференцированный по трем зонам суток										
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-	
	1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:									
	1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства									
		Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
Однотарифный тариф		млн.кВт·ч	0,086	0,027	2,737	23,645	0,169	0,055	5,376	46,337	
Однотарифный тариф, дифференцированный по двум зонам суток											
Дневная зона (пиковая и полупиковая)		млн.кВт·ч	0,061	0,020	1,952	16,868	0,059	0,019	1,894	16,322	

	Ночная зона		0,026	0,008	0,837	7,230	0,025	0,008	0,812	6,995
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	0,016	0,005	0,495	4,28	0,018	0,006	0,56	4,826
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0,005	0,002	0,172	1,486	0,005	0,002	0,166	1,429
	Ночная зона		0,002	0,001	0,074	0,637	0,002	0,001	0,071	0,613
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-
	Полупиковая зона		-	-	-	-	-	-	-	-
	Ночная зона		-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации									
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)									
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	4,105				4,46			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток									
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	1,707				1,399			
	Ночная зона		0,732				0,6			
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток									
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-				-			
	Полупиковая зона		-				-			
	Ночная зона		-				-			

1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)			
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	2,104	1,871
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	0	0
	Ночная зона		0	0
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-
	Полупиковая зона		-	-
	Ночная зона		-	-
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.			
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)			
	Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	14,612	14,075
	Одноставочный тариф, дифференцированный по двум зонам суток			
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн.кВт·ч	4,456	4,050
	Ночная зона		1,910	1,736
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток			
	Пиковая зона	млн.кВт·ч	-	-
	Полупиковая зона		-	-
Ночная зона	-		-	

1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн.кВт·ч	5217,29	1200,24	1300,45	2 206,41	4966,27	1272,09	1515,32	2022,12
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	1941,84	281,71	480,17	811,47	1884,19	358,56	571,8	740,97
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:									
	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	2,12	0,2	73,75	642,26	2,01	0,19	73,44	605,39

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы
на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан,
поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указаны без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,08184	1,13038
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные			

	специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,32519	0,31682
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,32519	0,31682
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства.			

	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
			0,32519	0,32519	0,31682	0,31682
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений.					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
			0,32519	0,32519	0,85920	0,85920
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.					

	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
			1,08184	0,32519	1,13038	0,31682
	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности.					
1.4.4	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
			1,08184	0,32519	1,13038	0,31682
1.4.5	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к населению категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности					

	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	находящиеся в городских населенных пунктах в помещениях, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах
			0,32519		1,13038	

Приложение 4 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.03.2015 № 10-ПР

Долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтроль- ных расходов	Индекс эффективнос- ти подконтроль- ных расходов	Коэффициент эластичности подконтроль- ных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям)				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
			млн.руб.	%	%	ВН	СН-I	СН-II	НН		Показатель уровня качества осуществляе- мого технологичес- кого присоединения	Показатель уровня качества обслужива- ния потребителей услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	9 164 222,8	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,019059	1,0279	0,9651
		2016	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018703	1,0259	0,9501
		2017	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018350	1,0242	0,9351
		2018	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,018000	1,0228	0,9201
		2019	X	1	75	2,47	2,05	4,45	12,40	0,017660	1,0215	0,9051

Приложение 5 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 31.03.2015 № 10-ПР

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Энерготранзит» и ОАО «Сетевая компания»
со дня вступления в силу постановления по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой

(без учета НДС)

№ п/п	Наименования сетевых организаций	со дня вступления в силу постановления по 30 июня 2015 г.			с 01 июля 2015 г. по 31 декабря 2015 г.		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес	руб./МВт·ч	
1	ООО «Энерготранзит» - ОАО «Сетевая компания»	383 538, 53	119,98	1,08239	383 538, 53	113,03	1,07543