



30.12.2015

г. Казань

№ 48 - 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 Ассоциации «Некоммерческое Партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной

торговли электрической энергией и мощностью» (по вопросам электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Гайнуллина Т.В., начальник отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

Гайнутдинова Л.И., ведущий консультант отдела регулирования тарифов на транспортные услуги и услуги связи;

Дмитриева К.В., ведущий советник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

Кубашева Э.Э., заместитель начальника отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

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

Устинова И.А., заместитель начальника отдела регулирования тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и утилизации ТБО;

Шакирзянова И.Х., начальник отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

от ОАО «Сетевая компания»:

Фардиев И.Ш., генеральный директор;

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

Янборисов А.М., начальник юридического отдела.

Повестка дня:

1. О внесении изменений в Постановление 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»

Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны

Выступающий – Л.И.Гайнутдинова

3. Разное

3.1. О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год»

Выступающий – К.В.Дмитриева

3.2. О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2013 № 5-53/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на долгосрочный период регулирования»

Выступающий – Э.Э.Кубашева

3.3. О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам

Выступающий – И.А.Устинова

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «О внесении изменений в Постановление 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».

На основании Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Постановление № 1178), приказов Федеральной службы по тарифам от 06.08. 2004 № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э), произведен расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Татарстан на 2016 год.

На территории Республики Татарстан котлодержателем услуг по передаче электрической энергии является ОАО «Сетевая компания». Данная организация представила в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет), письмом от 30.04.2015 №101т-16/38кт-1996/57кт (вх. № 2332 ДСП от 30.04.2015), заявление об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год.

ОАО «Сетевая компания» расположено по адресу: 420094, г. Казань, ул. Бондаренко, 3.

Руководитель организации – Генеральный директор Фардиев Ильшат Шаехович.

Реквизиты организации: ИНН 1655049111, КПП 165701001, ОКПО 05373591, ОКУД 0710002.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Для ОАО «Сетевая компания» 2016 год является вторым годом второго долгосрочного периода регулирования. Следовательно, тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются на основе долгосрочных параметров регулирования на 2015-2019 годы, методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ).

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э, долгосрочные тарифы определяются на основе долгосрочных параметров регулирования. Постановлением Госкомитета от 17.12.2014 № 3-18/э для ОАО «Сетевая компания» установлены следующие долгосрочные параметры:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов, млн.руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов, %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии, %				Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества осуществляемого технологического присоединения
				ВН	СН-I	СН-II	НН			
2015	9164222,8	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,019059	1,0279	0,9651
2016	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,018703	1,0259	0,9501
2017	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,01835	1,0242	0,9351
2018	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,018	1,0228	0,9201
2019	х	1	75	2,47	2,05	4,45	12,4	0,01766	1,0215	0,9051

Согласно п.6 Методических указаний № 98-э долгосрочные параметры регулирования устанавливаются на долгосрочный период регулирования, в течении которого они не пересматриваются.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2016 год (Таблица 1) произведен исходя из суммарной (котловой) НВВ сетевых организаций Республики Татарстан и следующих балансовых показателей электроэнергии и мощности:

№	Параметр	Ед. изм.	Величина
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	24 655,14
2.	Технологические потери электроэнергии всего, в т.ч.:	млн.кВтч	1 777,51
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	млн.кВтч	1 595,58
2.2.	смежные сетевые организации	млн.кВтч	181,93
3.	Полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.	млн.кВтч	22 877,64
3.1.	полезный отпуск населению и приравненным категориям потребителей	млн.кВтч	3 504,11
4.	Заявленная мощность потребителей	млн.кВт	3 535,36
4.1.	заявленная мощность населению и приравненным к населению категориям потребителей	млн.кВт	499,77
5.	Потери мощности	млн.кВт	258,25
6.	ЧЧИМ населения		7 011,45

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 1 января по 30 июня				с 1 июля по 31 декабря			
			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
1	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)									
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,60791	1,03460	2,51003	2,89611	0,63831	1,05925	2,53513	3,01195
1.2.	Двухставочный тариф									
1.2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./ кВт·мес	354,91166	530,96961	1037,69536	1590,10741	366,62759	533,15062	1 095,85240	1 630,60326
1.2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./ кВт·ч	0,0932	0,13583	0,19525	0,36476	0,09952	0,14498	0,21122	0,41937
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)									
2.1.	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31006				1,42667			
2.2.	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,4965				0,55464			
2.3.	Население, проживающее в сельских населенных пунктах									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,4965				0,55464			
2.4.	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5									
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31006				1,42667			
2.5.	Приравненные к населению категории потребителей		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			

2.5.1.	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					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,4965	0,4965	0,55464	0,55464
2.5.2.	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					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,03887	1,03887	1,42667	1,42667
2.5.3.	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31006	0,4965	1,42667	0,55464
2.5.4.	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 целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,31006	0,4965	1,42667	1,42667

В расчете котловой необходимой валовой выручки на оплату технологических потерь электроэнергии по ОАО «Сетевая компания» учтена прогнозная ставка на покупку потерь на розничном рынке в размере 2 023,73 руб./МВтч, в том числе:

- прогнозная среднегодовая цена на энергию в размере 1 891,27 руб./МВтч. На 1 полугодие 2016 года стоимость энергии принята с ростом в 3,6% к уровню 2 полугодия 2015 года – 1870,32 руб./МВтч, 2 полугодие 2016 года 1 911,36 руб./МВтч (в соответствии с прогнозом НП «Совет рынка», опубликованном на официальном сайте организации);

- сбытовая надбавка гарантирующего поставщика на потери сетевых организаций 1 полугодия 2016 года в размере 0,1769 руб./кВтч, 2 полугодия 2015 года – 0,0888 руб./кВтч.

- цена покупки потерь электроэнергии – 2 047,22 руб./МВтч (1 полугодие) и – 2 000,66 руб./МВтч (2 полугодие).

Котловой объем технологических потерь электроэнергии сформирован в соответствии с п. 38 Основ ценообразования как сумма технологических потерь всех смежных сетевых организаций Республики Татарстан, рассчитанных на основании установленных уровней технологического расхода (потерь) электрической энергии и прогнозных объемов поступления электрической энергии в сеть на 2016 год.

Таким образом, объем технологических потерь электроэнергии ОАО «Сетевая компания» составляет на 2016 год 1 595,58 млн.кВтч. Объем технологических потерь смежных сетевых организаций учтен на 2016 год в размере 181,93 млн.кВтч.

Котловая НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, предлагаемая Госкомитетом к установлению, составляет 24 549,48 млн. руб., в том числе:

№	Параметр	Величина, млн.руб.
1.	НВВ котловая всего, в т.ч.:	24 549,48
2.	на содержание сетей всего, в т.ч.:	20 965,05
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	19 781,02
2.2.	смежные сетевые организации	1 184,02
3.	на оплату потерь всего, в т.ч.:	3 584,42
3.1.	ОАО «Сетевая компания»	3 229,02
3.2.	смежные сетевые организации	355,41

НВВ на оказание услуг по передаче электроэнергии смежными сетевыми организациями Республики Татарстан на 2016 год установлена постановлениями Госкомитета от 10.12.2015 №№ 3-10/э, 3-11/э, 3-12/э, 3-13/э, 3-14/э, 3-15/э.

Расчет НВВ на содержание ОАО «Сетевая компания» представлен ниже.

В соответствии с п.23 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением № 1178, экспертное заключение состоит из следующих разделов:

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

ОАО «Сетевая компания» ведет отдельный учет доходов и расходов в соответствии с приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 19.09.2011 № 585 «Об утверждении порядка ведения отдельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в энергетике».

Госкомитетом направлялись письма от 22.09.2015 № 2-31/2568, от 16.11.2015 № 2-31/3159 с запросом дополнительных обосновывающих материалов.

Дополнительные материалы от ОАО «Сетевая компания» поступили в адрес Госкомитета письмами с входящими номерами от 05.10.2015 № 4644, от 26.11.2015 № 5780, от 07.12.2015 № 5961, от 11.12.2015 № 6047.

Все дополнительные материалы представлены по данным отдельного учета и можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность несет сетевая организация.

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулирующую деятельность.

Оказание услуг по передаче электрической энергии для ОАО «Сетевая компания» является основным видом деятельности.

Согласно представленной бухгалтерской отчетности и данным отдельного учета за 2014 год прибыль от передачи электроэнергии составляет 2 622,59 тыс.руб.

3. Анализ основных технико-экономических показателей за 2 предшествующих года, текущий год и расчетный период регулирования:

Показатели	Ед.изм.	2013 факт	2014 факт	2015 прогноз	2016 прогноз
Объем полезного отпуска электроэнергии на субабонентов	млн.кВтч.	18 568,79	19 026,27	19 621,44	18 645,0
Заявленная (расчетная) мощность	МВт	2 895,19	2 896,63	2 807,05	2 800,3
Технологические потери электрической энергии	млн.кВтч.	1 444,26	1 491,15	1 500,3	1 595,6

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов.

Госкомитетом рассмотрены предоставленные ОАО «Сетевая компания» предложения об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год и проведена оценка затрат в соответствии Постановлением № 1178 и Методическими указаниями.

Согласно предложению ОАО «Сетевая компания» на 2016 год, представленному 30.04.2015, размер НВВ, отнесенный на передачу электроэнергии составлял 25 841 245,0 тыс.руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 9 528 573,7 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 13 086 131,5 тыс.руб.
- НВВ на оплату потерь – 3 227 397,6 тыс.руб.

Необходимо отметить, что на момент подачи заявления (апрель 2015 года), индекс потребительских цен (далее – ИПЦ) на 2016 год, определенный Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на период 2016-2018 годы (далее - прогноз СЭР), опубликованным на официальном сайте Минэкономразвития России 26.09.2014, составлял 104,4 %. На основании указанной величины ИПЦ организация рассчитала величину подконтрольных расходов.

Рассмотрев предоставленные материалы, Госкомитетом проведена оценка экономической обоснованности расходов, включаемых в НВВ на услуги по передаче электрической энергии, в результате на 2016 год приняты следующие значения по статьям затрат в нижеуказанных размерах:

4.1. Подконтрольные расходы

На 2015 год подконтрольные расходы установлены в размере 9 164 222,79 тыс.руб., в том числе:

- 1) сырьё, основные материалы, ГСМ – 49 664,17 тыс.руб.;
- 2) вспомогательные материалы – 499 676,77 тыс.руб.;
- 3) работы и услуги производственного характера – 90 379,36 тыс.руб.;
- 4) энергия на хозяйственные нужды – 102 057,42 тыс.руб.;
- 5) затраты на оплату труда – 4 054 655,71 тыс.руб.;
- 6) прочие затраты – 4 146 909,10 тыс.руб.;
- 7) расходы из прибыли – 202 880,26 тыс.руб.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования Госкомитетом приняты следующие значения параметров расчета тарифов:

- ИПЦ на 2016 год (в соответствии с прогнозом МЭР, опубликованном 26.10.2015 на официальном сайте Минэкономразвития России) – 107,4%;
- индекс изменения количества активов, который на 2016 год составил 0,8%, который рассчитан исходя из увеличения количества условных единиц (далее – у.е.) на 2 496 у.е. (0,8%) с 312 149 до 314 645 у.е.;
- индекса эффективности подконтрольных расходов – 1%.
- коэффициент эластичности затрат по росту активов – 0,75.

На основании указанных параметров и в соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э рассчитан итоговый коэффициент индексации подконтрольных расходов, который составил 106,96%.

Таким образом подконтрольные расходы на 2016 год приняты в размере 9 802 382,54 тыс.руб., в том числе:

- 1) сырьё, основные материалы, ГСМ – 53 122,59 тыс.руб.;
- 2) вспомогательные материалы – 534 472,25 тыс.руб.;
- 3) работы и услуги производственного характера – 96 673,02 тыс.руб.;
- 4) энергия на хозяйственные нужды – 109 164,29 тыс.руб.;
- 5) затраты на оплату труда – 4 337 005,69 тыс.руб.;
- 6) прочие затраты – 4 435 683,23 тыс.руб.;
- 7) расходы из прибыли – 236 261,47 тыс.руб.

4.2. Неподконтрольные расходы:

Неподконтрольные расходы по предложению организации составили 13 085 273,73 тыс.руб., в т.ч.:

№ п/п	Показатель	Размер, тыс. руб.
1.	Отчисления на социальные нужды	1 231 031,29
2.	Амортизация основных средств	4 050 985,85
3.	Прочие затраты всего, в том числе:	1 520 114,83
3.1.	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	897 994,4
3.2.	Водный налог	27,68
3.3.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	399 531,75
3.3.1.	Плата за землю	60 167,51
3.3.2.	Налог на имущество	336 573,15
3.3.3.	Налог с владельцев автотранспорта	2 791,09
3.4.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции (арендная плата):	222 561,01
4.	Расходы из прибыли:	4 829 869,75
4.1.	Прибыль на развитие производства	2 230 000,00
4.2.	Налог на прибыль	983 525,57
4.3.	Дивиденды по акциям	1 404 479,77
4.4.	Услуга по созданию технической возможности перетока мощности	211 864,41
5.	Лизинг	108 392,74
6.	Расходы на теплоэнергию	36 837,73
7.	Недополученный по независящим причинам доход	1 308 899,32
8.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	-857,78
Всего неподконтрольных расходов		13 085 273,73

4.2.1. Отчисления на социальные нужды учтены в размере 1 266 405,66 тыс.руб. Расчет произведен исходя из применения страхового взноса в размере 29,2 % от фонда оплаты труда.

4.2.2. Согласно дополнительным материалам (вх. №6047 от 11.12.2015) ОАО «Сетевая компания» представила уточненные данные по статье «Амортизация основных средств» согласно которым размер амортизационных отчислений составляет 4 162 061,07 тыс.руб. Госкомитетом проведен анализ фактической первоначальной и остаточной стоимости основных средств организации, метода и сроков начисления амортизационного износа, а также ввод основных средств согласно утвержденной Министерством энергетики России инвестиционной программы компании. По результатам анализа представленных документов затраты на амортизацию принимаются в размере 4 062 061,07 тыс.руб.

4.2.3. Плата ОАО «ФСК ЕЭС» учтена в размере 161 631,58 тыс.руб. против предложения организации 897 994,40 тыс.руб. Расчет произведен исходя из объема заявленной мощности ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 90,6 МВт и ставки на содержание сетей ОАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год, утвержденный приказом ФАС России от 30.11.15 № 1184/15-ДСП.

4.2.4. Расходы на уплату водного налога, налога на землю, налога на имущество и транспортного налога учтены исходя из ставок по видам налога, утвержденных Налоговым кодексом Российской Федерации.

4.2.5. Арендная плата принята по предложению организации в размере 222 561,01 тыс.руб. Размер арендной платы подтвержден представленными договорами аренды.

4.2.6. Прибыль на развитие производства рассчитана в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных Постановлением № 1178, и с учетом положений пункта 11 Методических указаний №98-э «размер инвестиционной составляющей не может превышать 12% от необходимой валовой выручки на содержание сетей без учета расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли и налога на прибыль на капитальные вложения, расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемых ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы», расходов на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям территориальных сетевых организаций, расходов, связанных с арендой объектов электросетевого хозяйства, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в том числе по договорам финансовой аренды (лизинга)».

На основании изложенного прибыль на развитие производства принята в размере 2 035 000,00 тыс.руб.

4.2.7. Налог на прибыль принят в размере 303 096,00 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования, исходя из фактических данных за 2014 год, указанных в бухгалтерской отчетности и формах раздельного учета.

4.2.8. Затраты на лизинг приняты по предложению организации в размере 108 392,74 тыс.руб. исходя из представленных договоров.

4.2.9. Прочие неподконтрольные приняты в размере 260 814,4 тыс.руб.

По данной статье учтены:

- расходы на теплоэнергию в размере 36 837,73 тыс.руб.;
- внереализационные расходы, связанные с разногласиями, урегулирование которых влечет уменьшение экономических выгод компании в размере 223 976, 67тыс.руб.

4.2.10. Предложения организации о включении в НВВ расходов на выплату дивидендов в размере 1 404 479,77 тыс. руб. не приняты. Размер дивидендов по акциям рассчитан как 30% от чистой прибыли в соответствии с Законом № 208-ФЗ и статьей 6 закона Закон РТ от 27.11.2014 №107-ЗРТ «О бюджете Республики Татарстан на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов».

4.2.11. Предложения организации о включении в НВВ расходов по договору на оказание услуги по созданию технической возможности по перетоку мощности через КРУЭ-2 220 кВ ОАО «ТАНЕКО» в размере 211 864,4 тыс. руб. не приняты в связи с отсутствием на 30.12.2015 заключенного договора.

4.2.10 Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно, а так же до 150 кВт включительно.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования, регулирующим органом при установлении регулируемых цен (тарифов) в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации связанные с выполнением организационно-технических мероприятий при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с Основами ценообразования в размере не более 550 рублей, а так же строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт. ОАО «Сетевая компания» направила предложения по включению выпадающих доходов в тариф на передачу электроэнергии.

Расчет размера выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» выполнен в соответствии с Приказом №215-э/1.

Величина выпадающего дохода по предложению ОАО «Сетевая компания», связанного с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей подлежащая включению в тариф на передачу электроэнергии составляет:

- максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно составляет 424 133,28 тыс.руб.,
- максимальной мощностью не превышающей 150 кВт включительно составляет 171 923,610 тыс.руб.,
- экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации 563 911,12 тыс.руб.

Кроме того в соответствии с абз. 10 п.7 Основ ценообразования экономически обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам за 2014 год составил 420 086,05 тыс. руб.

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс.руб.(без НДС)	В т.ч. по бумажным расходам	В т.ч. по кап. строю	Предложение Госкомитета
1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1	596 065,888	- 27 364,04	623 429,93	596 065,888

1.1.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1 (до 15кВт)	424 133,278	-27 364,04	451 497,32	424 133,278
1.2.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение, подлежащих включению в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии на 2016 год, определяемые в соответствии с МУ №215-э/1 (до 150 кВт)	171 932,610	-	171 932,610	171 932,610
2.	Отклонение фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение "льготных заявителей" от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2014 год, включаемых в состав тарифа на оказание услуг по передаче электрической энергии в соответствии с абз 14 п 87 ППР 1178 с учетом индексов дефляторов на строительство (1,057 и 1,049)	563 911,124	-	563 911,124	563 911,124
3.	Экономически обоснованный недополученный доход сетевой организацией при осуществлении технологического присоединения по независимым от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам за 2014 год с учетом индексов-дефляторов ИПЦ (1,154 и 1,074) и строительство (1,057 и 1,049), в соответствии с абз 10 п.7 ППР 1178	420 086,050	149 969,09	270 116,96	-
4.	ИТОГО величина выпадающего дохода для включения в тариф на передачу э/э на 2016 год (п.1.+п.2.+п.3.)	1 580 063,064	122 605,05	1 457 458,01	1 159 977,012

На основании вышеизложенного, Госкомитет предлагает:

- включить в тариф на передачу выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) планируемые на 2016 год в размере 424 133,28 тыс.руб.

- включить в тариф на передачу выпадающие доходы ОАО «Сетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт (включительно), не включаемых в состав платы за технологическое присоединение, планируемые на 2016 год в размере 171 923,610 тыс.руб.

- включить в тариф на передачу экономически обоснованные расходы, превышающие объем средств, подлежащих компенсации фактического размера расходов за предыдущий период регулирования, не включаемого в состав платы за технологическое присоединение «льготных заявителей» от величины выпадающего дохода, выделенного в тарифе на передачу э/э на 2014 год, 563 911,124 тыс.руб.

Таким образом, общая величина недополученных доходов принята в размере 1 159 977,01 тыс.руб.

4.2.11. В соответствии с п.81 Постановления № 1178 из необходимой валовой выручки на содержание сетей исключены дополнительные доходы, возникшие вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии с лиц, осуществляющих бездоговорное потребление электрической энергии за 2014 год в размере 857,78 тыс.руб.

На основании изложенного неподконтрольные расходы принимаются в размере 9 978 641,12 тыс.руб.

Итого экономически обоснованная НВВ ОАО «Сетевая компания» на оказание услуг по передаче электроэнергии на 2016 год составляет 23 010 047,46 тыс.руб. в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 9 802 382,54 тыс.руб.;
- неподконтрольные расходы – 9 978 641,12 тыс.руб.
- НВВ на оплату потерь – 3 229 023,79 тыс.руб.

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

ОАО «Сетевая компания» заявила к учету следующие статьи затрат, относящиеся к прибыли (Таблица 1.21.3. к Методическим указаниям № 20-э/2):

- прибыль на социальное развитие в размере 215 112,52 тыс. руб.;
- прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 14 549,48 тыс. руб.;
- прибыль на развитие производства (капитальные вложения) в размере 2 230 000 тыс. руб.;
- налог на прибыль в размере 983 525,57 тыс. руб.;
- дивиденды по акциям в размере 1 404 479,77 тыс. руб.

Затраты по статьям «Прибыль на социальное развитие» и «Прибыль на прочие цели» относятся к неподконтрольным расходам и приняты с учетом индекса (1,0696) в следующем размере:

- прибыль на социальное развитие в размере 221 293,9 тыс. руб.;
- прибыль на прочие цели (услуги банка) в размере 14 967,57 тыс. руб.;

Прибыль на развитие производства принята в размере 12% от НВВ на содержание сетей в соответствии с пунктом 38 Основ ценообразования и составляет 2 035 000,00 тыс. руб.

Налог на прибыль принят в размере 303 096,00 тыс.руб. в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования.

Таким образом, экономически обоснованная величина прибыли принята в размере 2 574 357,47 тыс.руб. со снижением от предложения организации на 2 273 309,88 тыс.руб. (46,9%).

6. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой валовой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице 2:

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания»

№ п/п	Статья затрат	Утверждено на 2015 год, тыс. руб.	Предложение ОАО «Сетевая компания» на 2016 г., тыс.руб.	Предложение Госкомитета на 2016 год, тыс.руб.	Отклонение к 2015 г., %	Отклонение к предложению ОАО «Сетевая компания», %
1	Сырье, основные материалы, ГСМ	49 664,17	51 638,72	53 122,59	106,96%	102,87%
2	Вспомогательные материалы	499 676,77	519 542,90	534 472,25	106,96%	102,87%
3	Работы и услуги производственного характера	90 379,36	93 972,66	96 673,02	106,96%	102,87%
4	Энергия на хозяйственные нужды	102 057,42	106 115,02	109 164,29	106,96%	102,87%
5	Затраты на оплату труда	4 054 655,71	4 215 860,58	4 337 005,69	106,96%	102,87%
6	Прочие затраты всего	4 146 909,10	4 311 781,77	4 435 683,23	106,96%	102,87%
7	Расходы из прибыли	220 880,26	229 662,01	236 261,47	106,96%	102,87%
Всего подконтрольных расходов		9 164 222,79	9 528 573,66	9 802 382,54	106,96%	102,87%
8	Отчисления на социальные нужды	1 135 303,60	1 231 031,29	1 266 405,66	111,55%	102,87%
9	Амортизация основных средств	3 677 395,43	4 050 985,85	4 062 061,07	110,46%	100,27%
10	Прочие затраты	689 927,75	1 520 114,83	783 752,02	113,60%	51,56%
11	Расходы из прибыли	2 226 721,78	3 213 525,57	2 338 096,00	105,00%	72,76%
12	Лизинг	152 911,00	108 392,74	108 392,74	70,89%	100,00%
13	Прочие неподконтрольные расходы (в т.ч. теплоэнергия)	35 383,36	1 653 181,91	260 814,41	737,11%	15,78%
14	Недополученный по независящим причинам доход	657 741,39	1 308 899,32	1 159 977,01	176,36%	88,62%
Всего неподконтрольных расходов		8 575 384,30	13 086 131,52	9 979 498,91	116,37%	76,26%
15	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	- 1 098,01	- 857,78	- 857,78	78,12%	100,00%
Итого НВВ на содержание сетей		17 738 509,09	22 613 847,40	19 781 023,67	111,51%	87,47%

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

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены в рамках предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, установленных приказом ФАС России от 25.12.2015 № 1342/15 с учетом увеличения их на величину расходов на капитальные вложения из прибыли ОАО «Сетевая компания».

Тарифы на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население» установлены исходя из следующих факторов:

1) с 1 января по 31 декабря 2016 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2015 года, с 1 июля 2015 года с ростом 107,2 %;

2) Индикативная цена на электроэнергию и мощность населения и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность на 2016 год, установленных приказом ФАС России от 18.12.2015 № 1263/15 и объемов потребления тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей, учтенных в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан и учтена на 2016 год в размере:

- 1 полугодие 2016 года – 1 042,32 руб./МВтч;

- 2 полугодие 2016 года – 1 126,21 руб./МВтч.

3) Население, проживающее в сельских населенных пунктах, а также население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками оплачивают электроэнергию с учетом понижающего коэффициента 0,7. Тариф на передачу электроэнергии для данной группы потребителей с 01.07.2016 утвержден в размере 554,64 руб./МВтч.

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.

8.1. Суммарная установленная мощность силовых трансформаторов ОАО «Сетевая компания», участвующих в передаче электрической энергии составляет 24 857,9 МВА.

8.2. ОАО «Сетевая компания» владеет линиями электропередач, участвующими в передаче электрической энергии:

- высокое напряжение (ВН) – 6 867,3 км;

- среднее первое напряжение (СН1) – 3 392,5 км;

- среднее второе напряжение (СН2) – 27 671,5 км;

- низкое напряжение (НН) – 30 721,3 км.

8.3. За 3 предшествующих расчетных периода регулирования Госкомитетом в отношении ОАО «Сетевая компания» не применялись понижающие коэффициенты, позволяющие обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для указанной организации, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг.

8.4. Выделенный абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии 8-800-2000-878.

8.5. Официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет»: www.gridcom-rt.ru.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается:

1. Установить скорректированные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года с календарной разбивкой согласно таблице 1.

2. Установить необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2016 год в размере 19 781 023,67 тыс. руб.

14 декабря 2015 г. вопрос «О внесении изменений в Постановление 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 индивидуальном порядке» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемую плату и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве Ассоциации «НП Совет рынка» голосует «против», т.к. проект решения, расчёты, экспертное заключение представлены не были.

Штром А.Л. ответил, что материалы к заседанию Правления по вопросу установления единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (экспертное заключение, проект постановления) были направлены в адрес Зубовой Н.Д. и Ассоциации «РП Совет рынка» электронной почтой 11.12.2015, рассмотрены на заседании Согласительной комиссии 14.12.2015 и вынесены на рассмотрение Правления после утверждения ФАС России предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в Постановление 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».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;
«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики
(Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);
«воздержались» – 0.

Решили:

1.1. Внести 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» следующие изменения:

дополнить пунктом 4 следующего содержания:

«Определить выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт (включительно) и до 150 кВт (включительно), планируемые на 2016 год, учтенные при расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, в размере 596 056,89 тыс.руб.»;

пункты 4, 5 считать соответственно пунктами 5, 6;

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему протоколу;

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

2. Слушали:

Гайнутдинова Л.И. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны».

С заявлением по вопросу об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г. Набережные Челны (далее – тарифы) в Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратились перевозчики – МУП «Электротранспорт» и ООО «Электротранспорт» (далее – перевозчик).

Уполномоченный по делу об установлении указанных тарифов, назначенный приказом председателя Госкомитета от, при подготовке настоящего экспертного заключения руководствовался следующими законодательными и нормативными документами:

постановлением Правительства Российской Федерации от 07.03.1995 №239 «О мерах по упорядочению государственного регулирования цен (тарифов)»;

Законом Республики Татарстан от 12.10.2006 № 70-ЗРТ «Об организации пассажирских перевозок, осуществляемых автомобильным и наземным электрическим транспортом общего пользования на территории Республики Татарстан»;

Положением о Государственном комитете Республики Татарстан по тарифам, утвержденным постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 15.06.2010 № 468;

постановлением Кабинета Министров Республики Татарстан от 07.04.2005 №161 «Об утверждении Порядка предоставления единого месячного социального проездного билета и единого месячного детского социального проездного билета в Республике Татарстан»;

Порядком рассмотрения дел об установлении тарифов на перевозки пассажиров и багажа всеми видами общественного транспорта в городском, включая метрополитен, пригородном и междугородном сообщении на территории Республики Татарстан, утвержденным приказом Госкомитета от 11.06.2013 № 159 (далее – Порядок).

Местонахождение перевозчиков:

ООО «Электротранспорт»

423803, РТ, г. Набережные Челны, ул. С.Титова, д.59

Генеральный директор – Шамсутдинов Рашид Бадгиевич.

МУП «Электротранспорт»

423803, РТ, г. Набережные Челны, ул. С.Титова, д.59

Генеральный директор – Шамсутдинов Рашид Бадгиевич.

ЭЛЕКТРОТРАНСПОРТ

Перевозчиком обслуживаются 14 трамвайных маршрутов, утвержденных заказчиком перевозок – Исполнительным комитетом муниципального образования города Набережные Челны.

Действующий в настоящее время тарифы установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 12.07.2012 № 7-8/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования в городском сообщении в г. Набережные Челны» в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельные максимальные тарифы разовой поездки и провоза одного места багажа (в рублях)			
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования		
		На 1 поездку	На 5 поездок	На 50 и более поездок
Трамвай	15	14	14	12

Перевозчик предлагает установить тарифы в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельные максимальные тарифы разовой поездки и провоза одного места багажа (в рублях)		
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования	
		На 1 поездку ¹	На 50 и более поездок ²
Трамвай	20	18	15

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

необходимость капитального ремонта трамвайных путей, контактных сетей;

необходимость обновления парка подвижного состава (из 115 ед. пассажирского подвижного состава 100 исчерпали амортизационный ресурс, 87 %);

тариф не изменялся с июля 2012 года;

ростом тарифов на энергоносители.

В соответствии с Общим заказом на 2015 год, утвержденным Исполнительным комитетом г. Набережные Челны (далее-Общий заказ), объем перевезенных пассажиров составит 25 080,19 тыс.пассажиров, из них пассажиров льготных категорий – 5 513,31 тыс.пассажиров, 21% в общем объеме пассажиров.

По прогнозу перевозчика на 2015 год доходы от перевозки пассажиров и багажа составят 400 133,00 тыс.рублей, расходы – 458 968,00 тыс.рублей. При этом прогнозируется убыток в размере 58 835,00 тыс.рублей при стоимости 1 поездки 15 рублей.

Средняя заработная плата работников ООО «Электротранспорт» за 2015 год составляет 18 054 рублей в месяц.

Себестоимость перевозки одного пассажира трамваями в 2015 году по прогнозу предприятия составит 18,3 рублей.

Уполномоченным по делу ведущим консультантом Л.И. Гайнутдиновой рассмотрены представленные перевозчиком фактические расходы 2015 год и прогноз расходов на 2016 год, проведена оценка их экономической обоснованности в соответствии с Порядком и отраслевым прогнозом инфляции Минэкономразвития России на 2016 год и плановый период 2017-2018 годов.

По результатам рассмотрения проведена корректировка следующих статей затрат:

затрат на техобслуживание и ремонт, общепроизводственные, вспомогательные и общехозяйственные расходы приняты в соответствии с данными бухгалтерского учета за 9 месяцев 2015 года.

В результате чего общая сумма затрат 2015 года уменьшилась на 7 964,00 тыс.рублей и составила 451 004,06 тыс.рублей, себестоимость перевозки одного пассажира составит 17,9 рублей.

Объем перевезенных пассажиров в соответствии с общим заказом на 2016 год, утвержденным Исполнительным комитетом г. Набережные Челны составит

25 672,9 тыс. пассажиров, из них пассажиров льготных категорий – 6 016,6 тыс. пассажиров

С учетом проведенных корректировок статей затрат за 2015 год и в соответствии с индексом потребительских цен, рекомендованным Минэкономразвития России на 2016 год, затраты на 2016 год скорректированы на сумму 26 255,00 тыс.рублей и составили 480 116,65 тыс.рублей.

Сумма доходов составит 513 331,40 тыс.рублей при стоимости 1 поездки 20 рублей.

При увеличении действующих тарифов при приобретении билета в салоне транспортного средства за наличный расчет до 20 рублей и при оплате проезда билетами длительного пользования за одну поездку до 18 рублей, при оплате проезда на 50 и более поездок до 15 рублей, прогнозируется прибыль в размере 33 214,00 тыс. рублей (с учетом финансовой помощи ОАО «КАМАЗ»), позволяющий продолжить программу обновления подвижного состава.

Себестоимость перевозки одного пассажира трамваями в 2016 году составит 18,7 рублей. При этом среднее увеличение составляет 25,3%.

Натуральные и финансовые показатели предприятия приведены в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	2015 год прогноз		2016 год		2016/2015 ГКРТТ
			перевозчик	ГКРТТ	перевозчик	прогноз ГКРТТ	
1.	Объем перевезенных пассажиров всего	тыс.чел.	25 080,1	25 080,1	25 672,9	25 672,9	100,4%
	в т.ч.						
	- пассажиров с платным проездом	тыс.чел.	19 566,8	19 566,8	19 656,3	19 656,3	100%
	- пассажиров льготных категорий по ЕСПБ	тыс.чел.	5 513,3	5 513,3	6 016,6	6 016,6	109,1%
2.	Доходы от перевозки пассажиров и багажа всего: в т.ч.	тыс.руб.	400 133,0	400 133,0	446 293,0	513 331,4	128,3%
	- бюджетные компенсации	тыс.руб.	32 125,0	32 125,0	72 200,0	90 249,6	111,0%
	- Транспортная работа ОАО «Камаз»	тыс.руб.	30 000,0	30 000,0	30 000,0	30 000,0	100,0%
3.	Затраты на перевозку пассажиров и багажа всего	тыс.руб.	458 968,0	451 004,0	506 372,0	480 116,6	106,4%
	в т.ч.	тыс.руб.					
	- заработная плата	тыс.руб.	115 377,6	115 377,6	134 852,0	123 915,5	107,4%
	- страховые взносы	тыс.руб.	32 313,2	32 313,2	37 758,5	34 704,3	107,4%
	- электроэнергия	тыс.руб.	72 137,9	72 137,9	81 352,8	77 692,6	107,7%
	- смазочные материалы	тыс.руб.	867,0	867,0	896,1	906,88	104,6%
	- техническое обслуживание и ремонт трамваев	тыс.руб.	37 195,3	19 983,3	39 647,2	21 522,0	107,7%
	- амортизационные отчисления	тыс.руб.	7 516,1	7 516,1	7 107,0	7 107,00	
	- заработная плата без водителей, кондукторов, общехоз. и общепроиз. персонала	тыс.руб.	75 924,8	75 924,8	83 311,9	81 543,3	107,4%
	- страховые взносы от заработной платы без водителей, кондукторов,	тыс.руб.	21 357,2	21 357,2	23 327,3	22 937,6	107,4%

	общехозяйственного и общепроизводственного персонала						
	- прочие прямые расходы	тыс.руб.	35 280,9	35 280,9	35 849,0	34 343,3	107,4%
	в т.ч. лизинговые платежи	тыс.руб.	26 953,0	26 953,0	24 773,9	24 773,9	
	- общепроизводственные расходы	тыс.руб.	28 980,6	26 386,9	29 638,1	28 339,6	107,4%
	-общехозяйственные расходы	тыс.руб.	32 017 0	30 957,6	32 631,7	33 248,4	107,4%
	- вспомогательное производство	тыс.руб.	13 414,5	12 901,1	13 721,3	13 855,8	107,4 %
4.	Финансовые результаты с учетом компенсации	тыс.руб.	-58 835,0	- 50 871,0	- 60 079,0	33 214,7	
5.	Затраты на перевозку одного пассажира	руб.	18,3	17,9	19,7	18,7	104,0%

АВТОМОБИЛЬНЫЙ ТРАНСПОРТ

Перевозчиком обслуживаются 6 автобусных маршрутов, утвержденных заказчиком перевозок – Исполнительным комитетом муниципального образования города Набережные Челны.

Действующий в настоящее время тарифы установлены постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.03.2014 №7-2/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом общего пользования в городском сообщении в г.Набережные Челны Республики Татарстан» в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельные максимальные тарифы разовой поездки и провоза одного места багажа (в рублях)		
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования	
		На 1 поездку ¹	На 50 и более поездок ²
Автобус	17	16	15

Перевозчик предлагает установить тарифы в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельные максимальные тарифы разовой поездки и провоза одного места багажа (в рублях)		
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования	
		На 1 поездку ¹	На 50 и более поездок ²
Автобус	20	18	15

Увеличение тарифов обусловлено следующими причинами:

парк автобусов представлен автобусами марки НефАЗ на газомоторном топливе в количестве 190 единиц, приобретенными в лизинг сроком на 5 лет;

инфляционными процессами общего характера, в том числе: ростом цен на горюче-смазочные материалы, шины и запасные части.

МУП «Электротранспорт» осуществляет деятельность по перевозке пассажиров автобусами с 5 сентября 2015 года, в связи с чем прогноз

показателей его деятельности на 2016 год базируется на расходах, произведенных в IV квартале 2015 года.

В соответствии с Общим заказом на 2015 год, утвержденным Исполнительным комитетом г. Набережные Челны (далее-Общий заказ), объем перевезенных пассажиров в 4 квартале 2015 года прогнозируется в размере 2 млн.пассажиров.

По прогнозу перевозчика на 2015 год доходы от перевозки пассажиров и багажа составят 34 761,0 тыс.рублей, сумма убытков в 2015 году прогнозируется более 130 млн.рублей, в том числе более 117 млн.рублей за счет лизинговых платежей, 13 млн.рублей – за счет превышения себестоимости перевозки над выручкой от оплаты проезда по действующим тарифам.

Средняя заработная плата работников МУП «Электротранспорт» за 2015 год составляет 20 727,0 рублей в месяц.

Себестоимость перевозки одного пассажира в 2015 году по прогнозу предприятия составит 79,7 рублей без учета лизинговых платежей.

В соответствии с федеральной программой общество получило субсидию на приобретение указанных автобусов в 4 квартале 2015 года из бюджета Российской Федерации и из бюджета Республики Татарстан – 546 617,9 тыс. рублей, которая зачислена в счет оплаты лизинговых платежей в 2015 году. Следовательно затраты общества на лизинг в части аванса в сумме 546 617,9 тыс. рублей были полностью компенсированы субсидиями бюджетов Российской Федерации и Республики Татарстан и поэтому затраты по статье «лизинговые платежи» в 2015 году исключены.

В результате чего общая сумма затрат 2015 года с учетом уточнения графика лизинговых платежей уменьшилась на 649 275,5 тыс.рублей и составила 62 783,4 тыс.рублей, при этом прогнозируется убыток в размере 31 058,9 тыс.рублей при стоимости 1 поездки 17 рублей.

В соответствии с Общим заказом на 2016 год, утвержденным Исполнительным комитетом г. Набережные Челны (далее-Общий заказ), объем перевезенных пассажиров прогнозируется в размере 28 млн.пассажиров.

Госкомитетом принята информация о том, что на городские маршруты из 190 полученных автобусов будут использоваться только 142 автобусов. Другие 48 автобусов будут использованы на заказные маршруты как прочая деятельность предприятия. В соответствии с изложенным проведены расчеты транспортной работы исключительно на 142 автобусов (в т.ч. лизинговые платежи).

Следовательно проведена корректировка всех статей затрат в соответствии с количеством принятых автобусов.

С учетом проведенных корректировок статей затрат за 2016 год и в соответствии с индексом потребительских цен, рекомендованным Минэкономразвития России на 2016 год, затраты на 2016 год скорректированы на сумму 72 038,7 тыс.рублей и составили 447 828,9 тыс.рублей.

Сумма доходов составит 447 823,1 тыс.рублей при стоимости 1 поездки 20 рублей.

При увеличении действующих тарифов при приобретении билета в салоне транспортного средства за наличный расчет до 20 рублей и при оплате проезда билетами длительного пользования за одну поездку до 18 рублей, при сохранении оплаты проезда на 50 и более поездок в размере 15 рублей, в результате планируется безубыточная деятельность, позволяющая осуществлять оплату лизинговых платежей по утвержденному графику.

Себестоимость перевозки одного пассажира в 2016 году составит 18,6 рублей.

Натуральные и финансовые показатели предприятия приведены в таблице:

№ п/п	Наименование показателей	Един. измер.	2015 год прогноз		2016 год	
			перевозчик	ГКРТТ	перевозчик	прогноз ГКРТТ
1.	Объем перевезенных пассажиров всего	тыс.чел.	2 074,8	1 898,0	28 188,5	24 045,6
	в т.ч.					
	- пассажиров с платным проездом	тыс.чел.	1 822,0	1 629,8	20 157,8	18 537,9
	- пассажиров льготных категорий по ЕСПБ	тыс.чел.	252,7	268,1	7 670,7	5 507,7
2.	Доходы от перевозки пассажиров и багажа всего: в т.ч.	тыс.руб.	34 761,0	31 724,4	519 868,0	447 823,1
	от оплаты проезда и багажа пассажирами	тыс.руб.	30 969,5	27 702,5	404 808,0	365 208,0
	от оплаты проезда пассажирами льготных категорий по ЕСПБ	тыс.руб.	3 791,4	4 021,8	115 060,0	82 615,1
3.	Затраты на перевозку пассажиров и багажа всего	тыс.руб.	712 058,8	62 783,3	519 867,6	447 828,9
	в т.ч.	тыс.руб.				
	- заработная плата	тыс.руб.	18 480,0	18 480,0	168 168,0	124 035,6
	- страховые взносы	тыс.руб.	5 636,4	5 636,4	51 291,2	37 830,9
	- автомобильное топливо	тыс.руб.	10 521,2	10 521,2	42 340,3	41 216,5
	- смазочные материалы	тыс.руб.	547,9	547,9	840,0	861,0
	- техническое обслуживание и ремонт автобусов	тыс.руб.	243,0	243,0	4 500,5	3 363,2
	- износ и ремонт авторизины	тыс.руб.	-	-	423,1	428,3
	- амортизационные отчисления	тыс.руб.	-	-	-	-
	- прочие прямые расходы	тыс.руб.	667 926,0	18 650,5	211 317,0	203 190,8
	в т.ч. лизинговые платежи	тыс.руб.	664 245,4	15 000,0	180 088,8	180 088,8
	-					
	общепроизводственные расходы	тыс.руб.	1 148,4	1 148,4	8 023,4	7 424,4
	-общехозяйственные	тыс.руб.	7 555,8	7 555,8	32 964,1	29 478,3

	расходы					
4.	Финансовые результаты с учетом компенсации	тыс.руб.	-677 297,8	-31 058,9	0,27	-5,8
5.	Затраты на перевозку одного пассажира	руб.	79,7	33,1	18,4	18,6

Исходя из вышеизложенного Госкомитет предлагает установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом общего пользования в городском сообщении в г. Набережные Челны в следующих размерах:

Вид транспорта	Предельные максимальные тарифы разовой поездки и провоза одного места багажа (в рублях)		
	При приобретении билета в салоне транспортного средства	При оплате проезда билетами длительного пользования	
		На 1 поездку ¹	На 50 и более поездок ²
Трамвай	20	18	15
Автобус	20	18	15

29 декабря 2015 г. вопрос «О согласовании предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые стандарты и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

2.1. Установить предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

2.2. Признать утратившим силу:

пункт 1 постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 31.05.2012 № 7-8/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа наземным электрическим транспортом общего пользования в г.Набережные Челны»;

пункт 1 постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 06.03.2014 № 7-2/т «Об установлении предельных максимальных тарифов на перевозки пассажиров и багажа автомобильным транспортом

общего пользования в городском сообщении в г.Набережные Челны Республики Татарстан».

3.1. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Госкомитета «Об установлении О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год».

Основанием для внесения изменений в постановление от 11.12.2015 № 6-146/тп Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам является техническая ошибка.

В связи с чем, проектом постановления вносятся поправки технических ошибок:

1. Внести изменения в строку 6 пункта 4 Приложения 2, изложив строку 6 в следующей редакции:

*«АВБбШв-1-4*70»;*

2. Внести изменения в строку 7 пункта 4 Приложения 2, изложив строку 6 в следующей редакции:

*«АВБбШв-1-4*95»;*

3. Внести изменения в строку 6 пункта 4 Приложения 3, изложив строку 6 в следующей редакции:

*«АВБбШв-1-4*70»;*

4. Внести изменения в строку 7 пункта 4 Приложения 3, изложив строку 6 в следующей редакции:

*«АВБбШв-1-4*95».*

5. Внести изменения в абзац 3 пункта 1 Приложения 36, изложив 3 абзац в следующей редакции:

« $C_{1(2,3тр,Засфальт,Згиб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 1 - 3 настоящего постановления;

6. Внести изменения в абзац 3 пункта 2 Приложения 36, изложив абзац 3 в следующей редакции:

« A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложениях 4 - 35 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт)».

7. Внести изменения в абзац 3 пункта 3 Приложения 36, изложив абзац 3 в следующей редакции:

« A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложениях 4 - 35 к настоящему

постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт)»;

8. Внести изменения в абзац 5 пункта 3 Приложения 36, изложив абзац 5 в следующей редакции:

«n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией техническим условиям, за исключением мероприятий A_{2.2}, A_{2.3}, A_{3.2}, A_{3.3} указанных в приложениях 4 - 35 к настоящему постановлению»;

На основании вышеизложенного предлагается внести соответствующие изменения в приложения 2, 3 постановления Госкомитета от 11.12.2015 №6-146/тп и изложить приложение 36 в новой редакции согласно следующему:

Формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формуле:

$$P = (C_{1.1} + C_{1.2} + C_{1.3} + C_{1.4}) * N + (C_2 * L_2 * Z_{вл}) + (C_{3тр} * L_{3тр} * Z_{кл}) + (C_{3асфальт} * L_{3асфальт} * Z_{кл}) + (C_{3гнб} * L_{3гнб} * Z_{кл}) + (C_{4пс} * N * Z_{пр}) + (C_{4тп} * N * Z_{пр}),$$

где:

$C_{1(2,3тр,3асфальт,3гнб,4пс,4тп)}$ – стандартизированные тарифные ставки, установленные приложениями 1 - 3 настоящего постановления;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

L_2 (3тр,3асфальт,3гнб) – длина воздушных и кабельных линий электропередач (км);

$Z_{вл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке воздушной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{кл}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ по прокладке кабельной линии электропередачи, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение;

$Z_{пр}$ – индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ на прочие объекты, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации, на квартал, предшествующий кварталу, в котором утверждается плата за технологическое присоединение.

1) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является четным (кратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{ч}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{ч}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является четным;

I - прогнозный индекс-дефлятор по подразделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития РФ на соответствующий год;

n - год выполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией.

2) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, при этом срок является нечетным (некратным двум), плата, рассчитанная в ценах года утверждения платы, индексируется следующим образом:

$$P_{\text{н}} = P/2 * I_1 * \dots * I_n + P/2 * I_1 * \dots * I_{n/2},$$

где:

$P_{\text{н}}$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

$$I_{n/2} = (I_n + 100) / 2.$$

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложениях 4 - 35 к настоящему постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям, согласно выданным сетевой организацией технических условий.

3. В случае прокладки кабельной линии электропередачи частично в траншее и частично методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ), плата за реализацию данных мероприятий определяется по формуле:

$$P = \sum_{i=1}^n A_i * N + P_{\text{ГНБ}}$$

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложениях 4 - 35 к постановлению, которые необходимо осуществить сетевой организации согласно выданным техническим условиям (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

n – количество необходимых мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2,2}$, $A_{2,3}$, $A_{3,2}$, $A_{3,3}$ указанных в приложениях 4 – 35 к постановлению;

$P_{\text{ГНБ}}$ - стоимость мероприятий по строительству кабельной линии электропередачи методом горизонтально-направленного бурения и определяется по формуле:

$$P_{\text{ГНБ}} = ((A_{2,2} + A_{3,2}) * m + (A_{2,3} + A_{3,3}) * k) * N,$$

$$m + k = 1$$

где:

$A_{2,2}$ и $A_{3,2}$ – ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий в траншее (руб./кВт);

$A_{2,3}$ и $A_{3,3}$ - ставки за единицу максимальной мощности по разработке проектной документации и строительству кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (руб./кВт);

m – доля протяженности кабельной линии, прокладываемой в траншее, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

к - доля протяженности кабельной линии, прокладываемой методом горизонтально-направленного бурения, в общей протяженности кабельной линии электропередачи;

N – объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год».

Форма голосования открытая:

«за» – 7 членов Правления;

«против» – 1 член Правления по вопросам электроэнергетики (Зубова Н.Д., представитель Ассоциации «НП Совет Рынка»);

«воздержались» – 0.

Решили:

3.1.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 6-146/тп «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2016 год» следующие изменения:

в пункте 4 приложения 2:

в строке 7 слова «АВБбШв-1-4*95» заменить словами «АВБбШв-1-4*70»;

в строке 8 слова «АВБбШв-1-4*70» заменить словами «АВБбШв-1-4*95»;

в пункте 4 приложения 3:

в строке 7 слова «АВБбШв-1-4*95» заменить словами «АВБбШв-1-4*70»;

в строке 8 слова «АВБбШв-1-4*70» заменить словами «АВБбШв-1-4*95»;

в приложении 3б:

в абзаце 4 пункта 2 цифру «2» заменить цифрами «4-35»;

в абзаце 4 пункта 3 цифру «2» заменить цифрами «4-35»;

в абзаце 6 пункта 3 цифру «2» заменить цифрами «4-35».

3.2. Слушали:

Кубашева Э.Э. доложила о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2013 № 5-53/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на долгосрочный период регулирования».

Основанием для внесения изменений в постановление от 18.12.2013 № 5-53/тэ Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам является техническая ошибка, в связи с чем предлагается внести в приложение следующие изменения:

подпункт 5.1 пункта 5 изложить в следующей редакции:

«5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1217,79	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	1262,43	-	-	-	-	-	-
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1262,43	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1347,66	-	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1347,66	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1407,81	-	-	-	-	-	-»

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2013 № 5-53/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на долгосрочный период регулирования».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.2.1. Внести в приложение к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 18.12.2013 № 5-53/тэ «Об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на долгосрочный период регулирования» следующие изменения:

подпункт 5.1 пункта 5 изложить в следующей редакции:

«5.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2014 по 30.06.2014	1217,79	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2014 по 31.12.2014	1262,43	-	-	-	-	-	-
	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1262,43	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	1347,66	-	-	-	-	-	-
	с 01.01.2016 по 30.06.2016	1347,66	-	-	-	-	-	-
	с 01.07.2016 по 31.12.2016	1407,81	-	-	-	-	-	-»

3.3. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Госкомитета «О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Основанием для внесения изменений в постановления Госкомитета от 11.12.2015 № 10-38/кс и от 16.12.2015 № 10-40/кс являются технические ошибки, в связи с чем предлагается:

1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 10-38/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год» следующее изменение:

в столбце 1 пункта 10 слова «Открытое акционерное общество «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»* заменить словами «Общество с ограниченной ответственностью «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»*.

2. Внести в пункт 21 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2015 № 10-40/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2016 год» следующие изменения:

подпункты 21.3.5 – 21.3.10 изложить в следующей редакции:

«21.3.5	водоотведения особо загрязненных сточных вод					104,62	108,93				
21.3.6	водоотведения поверхностных сточных вод в хозяйственно-бытовую канализацию					10,12	10,69				
21.3.7	водоотведения поверхностных сточных вод					3,25	3,54				
21.3.8	водоотведения промышленных сточных вод					38,44	43,88				
21.3.9	водоотведения химических сточных вод					148,16	148,16				
21.3.10	водоотведения шламовых сточных вод					7,02	8,07				»

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «О внесении изменений в отдельные постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

3.3.1. Внести в постановление Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 11.12.2015 № 10-38/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение и транспортировку сточных вод на 2016 год» следующее изменение:

в столбце 1 пункта 10 слова «Открытое акционерное общество «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»* заменить словами «Общество с ограниченной ответственностью «Новошешминское многоотраслевое производственное предприятие жилищно – коммунального хозяйства»*.

3.3.2. Внести в пункт 21 к постановлению Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 16.12.2015 № 10-40/кс «Об установлении тарифов на питьевую воду, техническую воду, водоотведение, транспортировку холодной воды и транспортировку сточных вод на 2016 год» следующие изменения:

подпункты 21.3.5 – 21.3.10 изложить в следующей редакции:

«21.3.5	водоотведения особо загрязненных сточных вод					104,62	108,93				
21.3.6	водоотведения поверхностных сточных вод в хозяйственно- бытовую канализацию					10,12	10,69				
21.3.7	водоотведения поверхностных сточных вод					3,25	3,54				
21.3.8	водоотведения промышленных сточных вод					38,44	43,88				
21.3.9	водоотведения химических сточных вод					148,16	148,16				
21.3.10	водоотведения шламовых сточных вод					7,02	8,07				»

Протокол вела

О.А. Шарафутдинова

Приложение № 1
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.12.2015 № 48-пр

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	x	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		374 431,80	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	x	88,87	131,71	215,44	513,9
			2016		93,20	135,83	195,25	364,76
			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	x	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362

			2016		0,60791	1,03460	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.	2016	2 009 236,12	1 996 134,44	-1 299 039,64	848 944,87	463 196,45
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2016	121 029,49	170 023,51	-673 391,51	386 144,11	631 704,28
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	x	354 911,66	530 969,61	1 037 695,36	1 590 107,41
			2016		366 627,59	533 150,62	1 095 852,40	1 630 603,26
			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	x	93,20	135,83	195,25	364,76
			2016		99,52	144,98	211,22	419,37
			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	x	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611
			2016		0,63831	1,05925	2,53513	3,01195
			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.	2016	3 824 506,91	2 633 803,46	-867 280,02	1 603 212,82	454 770,66
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	2016	219 458,21	230 165,54	-385 073,44	557 410,23	531 566,44

Таблица 1

**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	Год	Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8
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.	2015	79 067,77	555 271,84	813 773,95	1 062 436,84
			2016	184 888,15	1 204 361,12	651 551,25	958 403,13
			2017	93 078,65	653 666,08	957 975,99	1 250 703,37
			2018	100 524,94	705 959,37	1 034 614,07	1 350 759,64
			2019	108 566,94	762 436,12	1 117 383,19	1 458 820,41
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2015	106,21	149,68	229,72	363,37
			2016	93,20	135,83	195,25	364,76
			2017	125,04	176,22	270,43	427,77
			2018	135,05	190,31	292,06	461,99
			2019	145,85	205,54	315,43	498,95
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,28276	0,93166	2,03255	2,70782
			2016	0,51943	2,07799	1,51942	2,34242
			2017	0,33290	1,09675	2,39273	3,18766
			2018	0,35953	1,18449	2,58415	3,44267
			2019	0,38830	1,27925	2,79088	3,71808
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.	2015	91 361,13	495 293,25	789 032,16	1 028 831,23
			2016	136 462,05	918 224,06	538 442,17	1 099 036,82
			2017	107 550,32	583 059,21	928 848,66	1 211 140,12
			2018	116 154,35	629 703,95	1 003 156,55	1 308 031,33
			2019	125 446,70	680 080,27	1 083 409,08	1 412 673,84
	- ставка на оплату		2015	93,2	135,83	195,25	385,23

1.2.1.2	технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	2016	99,52	144,98	211,22	419,37
			2017	109,72	159,90	229,85	453,49
			2018	118,49	172,69	248,24	489,77
			2019	127,97	186,51	268,10	528,95
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,30117	0,97347	1,98168	2,64721
			2016	0,41196	1,71820	1,37512	2,79837
			2017	0,32828	1,06108	2,16003	2,88546
			2018	0,35454	1,14597	2,33283	3,11630
			2019	0,38290	1,23765	2,51946	3,36560
№ 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		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		
			тыс. руб.		тыс. руб.		
1	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09		657 741,39		
		2016	19 781 023,67		1 159 977,01		
		2017	20 344 386,94		-		
		2018	21 435 411,57		-		
		2019	22 511 118,05		-		
2	Публичное акционерное общество «Татнефть» имени В.Д.Шашина	2015	174 343,61		-		
		2016	187 774,49		-		
		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	7 105,66		-		
		2017	6 861,72		-		
		2018	6 987,70		-		
		2019	7 117,79		-		
4	Общество с ограниченной ответственностью «Электро-ЭнергоСервис»	2015	3 185,94		-		
		2016	3 722,87		-		
		2017	3 354,02		-		
		2018	3 440,93		-		
		2019	3 530,67		-		
5	Открытое акционерное общество «ЕЛАЗ»	2015	7 954,94		-		
		2016	8 121,37		-		
		2017	8 446,13		-		
		2018	8 704,86		-		

		2019	8 974,71	-
6	Общество с ограниченной ответственностью «Химград»	2015	39 899,47	-
		2016	42 841,15	-
		2017	42 210,81	-
		2018	43 428,26	-
		2019	44 698,07	-
7	Открытое акционерное общество «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10	-
		2016	2 240,12	-
		2017	1 136,82	-
		2018	1 164,08	-
		2019	1 192,23	-
8	Акционерное общество «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56	-
		2016	1 790,37	-
		2017	1 804,76	-
		2018	1 843,65	-
		2019	1 883,80	-
9	Общество с ограниченной ответственностью «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25	-
		2016	994,84	-
		2017	1 023,40	-
		2018	1 048,82	-
		2019	1 075,06	-
10	Открытое акционерное общество «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39	-
		2016	22 516,42	-
		2017	22 732,96	-
		2018	23 638,72	-
		2019	24 583,42	-
11	Общество с ограниченной ответственностью «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07	-
		2016	5 384,61	-
		2017	5 345,35	-
		2018	5 435,98	-
		2019	5 529,57	-
12	Открытое акционерное общество «Оборонэнерго»	2015	22 305,28	-
		2016	23 365,22	-
		2017	23 292,16	-
		2018	23 802,45	-
		2019	24 329,36	-
13	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00	-
		2016	114 020,04	-
		2017	113 069,53	-
		2018	115 955,61	-
		2019	118 935,68	-
14	Акционерное общество	2015	229 244,90	-

	«ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2016	282 847,66	-
		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	33 020,04	-
		2017	32 476,07	-
		2018	33 116,93	-
		2019	33 778,66	-
16	Общество с ограниченной ответственностью «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73	-
		2016	23 148,68	-
		2017	8 021,54	-
		2018	8 228,79	-
		2019	8 442,79	-
17	Открытое акционерное общество «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9	-
		2016	1 334,57	-
		2017	1 331,28	-
		2018	1 363,02	-
		2019	1 395,79	-
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова – филиал открытого акционерного общества «Туполев»	2015	11 059,78	-
		2016	12 219,15	-
		2017	11 900,02	-
		2018	12 342,61	-
		2019	12 804,23	-
19	Открытое акционерное общество «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28	-
		2016	1 905,57	-
		2017	1 940,91	-
		2018	2 000,18	-
		2019	2 061,39	-
20	Открытое акционерное общество «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68	-
		2016	1 276,91	-
		2017	1 281,54	-
		2018	1 309,39	-
		2019	1 338,14	-
21	Акционерное общество «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32	-
		2016	7 494,87	-
		2017	7 458,80	-
		2018	7 647,77	-
		2019	7 842,90	-
22	Публичное акционерное общество «Нижнекамскнефтехим»	2015	75 803,76	-
		2016	55 244,22	-
		2017	77 490,25	-

		2018	78 362,30	-
		2019	79 262,75	-
23	Открытое акционерное общество «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59	-
		2016	2 592,10	-
		2017	2 561,85	-
		2018	2 633,34	-
		2019	2 707,16	-
		24	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново»	2015
2016	10 640,20			-
2017	10 363,76			-
2018	10 528,83			-
2019	10 699,28			-
25	Общество с ограниченной ответственностью «Савиново-Челны»	2015	2 867,69	-
		2016	3 019,13	-
		2017	2 909,15	-
		2018	2 930,60	-
		2019	2 952,73	-
26	Акционерное общество «Завод «Элекон»	2015	730,51	-
		2016	778,80	-
		2017	772,84	-
		2018	794,72	-
		2019	817,32	-
27	Открытое акционерное общество «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87	-
		2016	7 204,51	-
		2017	7 393,60	-
		2018	7 599,26	-
		2019	7 811,61	-
28	Общество с ограниченной ответственностью «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29	-
		2016	66 778,56	-
		2017	66 695,93	-
		2018	68 726,30	-
		2019	70 822,80	-
29	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86	-
		2016	1 573,71	-
		2017	1 529,64	-
		2018	1 564,68	-
		2019	1 600,87	-
30	Общество с ограниченной ответственностью «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79	-
		2016	143 848,48	-
		2017	145 852,10	-
		2018	194 772,90	-
		2019	198 936,02	-

31	Акционерное общество «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87	-
		2016	4 839,24	-
		2017	4 780,23	-
		2018	4 891,07	-
		2019	5 005,52	-
32	Приуральский филиал общества с ограниченной ответственностью «Газпромэнерго»	2016	67 347,83	-
		2017	68 621,50	-
		2018	69 872,01	-
		2019	71 178,11	-
		2020	72 542,27	-
33	Публичное акционерное общество «Нижекамскшина»	2015	889,26	-
		2016	936,69	-
		2017	960,59	-
		2018	998,16	-
		2019	1 037,35	-
34	Закрытое акционерное общество «Электросетевая компания»	2015	12 937,86	-
		2016	13 337,29	-
		2017	13 358,19	-
35	Общество с ограниченной ответственностью «Энерготранзит»	2016	22 756,59	-
		2017	23 427,23	-
		2018	24 092,50	-
ВСЕГО		2015	18 756 494,48	657 741,39
		2016	20 965 045,63	1 159 977,01
		2017	21 399 456,94	-
		2018	22 542 480,12	-
		2019	23 642 122,66	-

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 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	6693,71	1196,99	1299,49	2222,85	6541,72	1315,19	1534,41	2073,28
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)

Одноставочный тариф	млн.кВт·ч	3,466	1,103	119,147	951,725	3,342	1,083	106,436	917,326
Одноставочный 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
Одноставочный 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									
	Планный 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)										
	Одноставочный тариф		млн.кВт·ч	1,147	0,365	36,438	314,839	1,102	0,357	35,109	302,587
	Одноставочный 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
	Одноставочный 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)										
	Одноставочный тариф		млн.кВт·ч	0,086	0,027	2,737	23,645	0,169	0,055	5,376	46,337
	Одноставочный 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	6687,91	1195,15	1115,30	631,30	6 536,12	1313,38	1356,28	538,09
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	1958,84	321,71	440,17	764,47	1 909,19	375,56	552,80	747,98
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	0,20	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, предоставляемой 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	Год	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны без учета НДС)				

1.1	<p>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.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.</p>				
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,31006
			2016	1,31006	1,42667
			2017	1,42141	1,53939
			2018	1,53939	1,65638
			2019	1,65638	1,78227
1.2	<p>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</p>				

	<p>энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.</p>				
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650
			2016	0,49650	0,55464
			2017	0,53870	0,58341
			2018	0,58341	0,62775
			2019	0,62775	0,67546
1.3	<p>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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте^{<1>}.</p>				
	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p>	<p>руб./кВт·ч</p>	2015	0,32519	0,49650
			2016	0,49650	0,55464
			2017	0,53870	0,58341
			2018	0,58341	0,62775
			2019	0,62775	0,67546
1.4	<p>Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71 (1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.11.2011 № 1178 и указанных в пункте 1.5</p>				

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	1,31006		
			2016	1,31006	1,42667		
			2017	1,42141	1,53939		
			2018	1,53939	1,65638		
			2019	1,65638	1,78227		
1.5	Приравненные к населению категории потребителей		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 установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками	находящиеся в сельских населенных пунктах	
1.5.1	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .				
			2015	0,32519	0,32519	0,49650	0,49650
			2016	0,49650	0,49650	0,55464	0,55464
			2017	0,53870	0,53870	0,58341	0,58341
			2018	0,58341	0,58341	0,62775	0,62775
2019	0,62775	0,62775	0,67546	0,67546			
1.5.2	Одноставочный тариф (в том числе	руб./кВт·ч	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .				
			2015	0,32519	0,32519	1,03887	1,03887
			2016	1,03887	1,03887	1,42667	1,42667

	дифференцированный по двум и по трем зонам суток)		2017	1,12717	1,12717	1,22072	1,22072
			2018	1,22072	1,22072	1,31350	1,31350
			2019	1,31350	1,31350	1,41332	1,41332
1.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации.						
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650
			2016	1,31006	0,49650	1,42667	0,55464
			2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341
			2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775
			2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546
1.5.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погребя, 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. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте ^{<1>} .						
Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,31006	0,49650	
		2016	1,31006	0,49650	1,42667	1,42667	
		2017	1,42141	0,53870	1,53939	0,58341	
		2018	1,53939	0,58341	1,65638	0,62775	
		2019	1,65638	0,62775	1,78227	0,67546»	

^{<1>} - 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.

Приложение № 2
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.12.2015 № 48-пр

Необходимая валовая выручка открытого акционерного общества «Сетевая компания»
(без учета оплаты потерь) на 2015-2019 годы

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс.руб.
1.	Открытое акционерное общество «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 781 023,67
		2017	20 344 386,94
		2018	21 435 411,57
		2019	22 511 118,05»

Приложение № 3
к протоколу заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан по тарифам
от 30.12.2015 № 48-пр

Предельные максимальные тарифы на перевозки пассажиров и багажа
общественным транспортом в городском сообщении в г.Набережные Челны

Вид транспорта	Предельный максимальный тариф разовой поездки и провоза одного места багажа (руб.)		
	при приобретении билета в салоне транспортного средства	при оплате проезда билетом длительного пользования	
		на 1 поездку ¹	на 50 и более поездок ²
Трамвай	20	18	15
Автобус	20	18	15

<1> при оплате проезда билетом длительного пользования для проезда в городском сообщении, предоставляющим право на совершение поездок в пределах фиксированной суммы;

<2> при оплате проезда билетом длительного пользования для проезда в городском сообщении, предоставляющим право на фиксированное количество поездок в течение указанного срока.

Примечание. Оплата стоимости провоза багажа осуществляется отдельно от оплаты стоимости проезда.