



от 17 декабря 2014 г.

№ 44-ПР

г. Казань

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:

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

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

Симкачев Д.А., заместитель председателя 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;

Садыкова Э.Д., начальник юридического отдела;

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

Биктимиров Р.Г., заместитель руководителя управления Федеральной антимонопольной службы по Республике Татарстан (по вопросам электроэнергетики);

Зубова Н.Д., представитель НП «Совет рынка» (по вопросам электроэнергетики);

от Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам:

Биктимирова А.С., ведущий консультант отдела регулирования и контроля платы за технологическое присоединение;

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

Мартынова Е.В., начальник отдела регулирования тарифов теплоснабжающих организаций;

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

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

Чуклина Т.Н., заместитель начальника отдела регулирования тарифов на тепловую энергию в комбинированной выработке;

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

от Аппарата Кабинета Министров Республики Татарстан

Лернер Г.Я., помощник первого заместителя Премьер министра Республики Татарстан;

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

Вечеров И.Б., представитель;

от министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан

Фролов А.М., заместитель министра;

от исполнительного комитета Агрызского муниципального района:

Авдеев А.С., руководитель;

от ОАО «Сетевая компания»

Назарова Н.А., заместитель генерального директора по экономике – начальник Управления по экономике;

Нугуманова С.Н., начальник отдела тарифной политики;

от ОАО «Татэнергосбыт»

Гимазетдинова И.Р., заместитель директора по экономике и финансам;

Грачева Е.Ю., начальник ОРЭЭ;

Мухутдинова Э.Х., начальник отдела ценообразования;

Шайхутдинов А.Ф., заместитель начальника отдела ОЗЭМ;

Юдин А.В., начальник отдела ОПиКПЭЭ;

ООО «Тепло», ООО «Теплосбыт»

Тимофеев Н.В., учредитель;

Аухатшин И.Г., директор;

ООО «ЭнТиКомпания»

Валеев М.М., финансовый директор.

Повестка дня:

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнерго», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан.

Выступающий – Д.А.Русских

2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан.

Выступающий – Д.А.Русских

3. 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 2015 год

Выступающий – К.В.Дмитриева

4. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год.

Выступающий – Е.В.Мартынова

5. Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения.

Выступающий – И.А.Устинова

6. Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год.

Выступающий – А.С.Биктимирова

Рассмотрели:

1. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об

установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратилось **ОАО «Татэнергосбыт»** (далее – Общество), по вопросу установления сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт» на 2015 год.

Общество расположено по адресу: 420126, Казань, пр. Ямашева, д.57а.

Руководитель организации – директор Рифнур Хайдарович Сулейманов.

Регулирование тарифов осуществляется Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Правила), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Постановление № 1178), Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.11.2012 №703.

1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Тарифное дело представлено в Госкомитет письмом от 24.04.2014 исх. № 101-05/1079 (вх. от 24.04.2014 №1943). Тарифное дело дополнялось документами, представленными письмами от 25.06.2014 № 101-05/1679 и от 24.11.2014 №101-05/3140.

Оценка достоверности данных, приведенных в предложениях об установлении сбытовой надбавки на электрическую энергию.

Обществом представлены расчеты в объеме разработочных таблиц методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков электрической энергии, утвержденных приказом ФСТ России от 30 октября 2012 г. № 703-э (далее – Методические указания).

К таблицам в качестве обоснований приложены следующие материалы:

- 1). Отраслевое тарифное соглашение Общества на 2014 - 2015г.;
- 2). Коллективный договор на 2014 - 2015г;
- 3). Штатное расписание на 2014г;
- 4). Обосновывающие документы по затратам на осуществление хозяйственной деятельности на 2015г.;
- 5). Сведения о численности, заработной плате и движении работников по форме П-4 за 2013 год, подтверждение специализированного оператора связи;
- 6). Бухгалтерская отчетность за 2013 год (бухгалтерский баланс, отчет о финансовых результатах, отчет об изменениях капитала, отчет о движении денежных средств, пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах), положение по учетной политике Общества на 2014г. (с внесением дополнений) в целях бухгалтерского и налогового учета.

Данные, приведенные в предложениях об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность информации несет ОАО «Татэнергосбыт».

2. Оценка финансового состояния организации, осуществляющей регулируемую деятельность.

Согласно представленным в тарифном деле бухгалтерским отчетам и формам статистической отчетности ОАО «Татэнергосбыт» показывает положительные финансовые результаты.

3. Анализ основных технико-экономических показателей:

Основные технико-экономические показатели за 2013-2015 гг. представлены в таблице:

№п/п	Показатели (в части, относящейся на электрическую энергию)	Ед. изм.	2013	2014	2015	Отклонение 2014/2015 %
1	Объем полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям (план), в.ч.	млн. кВтч.	18 060,836	17 282,9	16868,459	97,6
1.1	Население	млн кВтч.	3 245,217	3356,58	3437,166	102,4
1.2	Прочие потребители	млн. кВтч.	12 874,015	12 138,46	11920,721	98,2
1.3	Покупка потерь	млн.кВтч.	1 941,604	1 787,86	1510,572	84,49

4. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям и сравнительный анализ динамики расходов.

ОАО «Татэнергосбыт» произведен расчет сбытовой надбавки на электрическую энергию на 2015 год исходя из необходимой валовой выручки (далее – НВВ) в размере 1 983 789,2 тыс. руб. в т.ч.:

- Расходы на реализацию, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 1 643 419,3 тыс. руб. с ростом к уровню 2014 года на 23,4%.

- Внереализационные расходы, относимые на услуги Гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль в размере 280 598,3 тыс. руб. со снижением к уровню 2014года на 24,1%.

- Необходимая прибыль в размере 59 771,6 тыс. руб. с ростом к уровню 2014года на 22,1%.

Госкомитетом рассмотрены представленные ОАО «Татэнергосбыт» расчеты, и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации Правительства

Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Методическими указаниями по расчету сбытовой надбавки.

Рост тарифов (цен) и сбытовых надбавок в 2015 году будет предусмотрен с 1 июля. В соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016-2017 годов, (далее – Прогноз) индексы-дефляторы следующие:

- электрическая энергия –108,9%;
- индексы потребительских цен – 106,7%;

Объемы полезного отпуска электрической энергии потребителям ОАО «Татэнергосбыт» приняты на основании утвержденного сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2015 год.

Для расчета сбытовой надбавки на 2015 год применен метод экономически обоснованных расходов (затрат). Значения по статьям затрат Общества с разбивкой по периодам:

Смета расходов для расчета сбытовой надбавки ОАО «Татэнергосбыт» на 2015 год

№ п/п	Наименование показателя	Установлено ГКРТТ на 2014 год	Предложение ОАО «Татэнергосбыт» на 2015 год	Установлено ГКРТТ на 2015 год	Рост установленного ГКРТТ на 2015 год к уровню установленного ГКРТТ на 2014 год, %
1.	Материальные расходы	36,24	40,24	39,05	7,8%
2.	Амортизационные отчисления	29,33	30,71	30,71	4,7%
3.	Расходы на оплату труда	756,98	931,63	870,46	14,9%
3.1.	Оплата труда	594,23	716,18	665,49	11,9%
3.2.	Отчисления на страховые взносы	162,74	215,45	204,97	25,9%
4.	Прочие расходы	509,10	640,84	558,71	9,7%
4.1.	Ремонт основных средств	20,32	22,83	21,68	6,7%
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в том числе:	93,96	111,57	107,09	13,9%
4.2.1.	- услуги связи	24,27	34,59	32,73	34,8%
4.2.2.	услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	17,26	19,02	18,41	6,7%
4.2.3.	- юридические и информационные услуги	49,45	54,67	52,76	6,7%
4.2.4.	- аудиторские и консультационные услуги	2,98	3,28	3,18	6,7%
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	2,59	3,24	3,14	21%
4.4.	Арендная плата	50,84	56,1	54,25	6,7%
4.5.	Расходы на подготовку кадров	2,51	2,79	2,68	6,7%
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	2,18	2,54	9,92	355%
4.7.	Расходы на страхование	0,34	8,29	0,36	6,7%
4.8.	Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей) и другие прочие	326,62	422,38	348,50	6,7%
4.8.1	В том числе услуги по перепрограммированию приборов учета		11,23	0	
4.8.2	Съем показаний приборов учета		43,3		
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством РФ	9,75	11,09	11,10	13,81%
5.	Итого расходы, связанные с реализацией (п.1 + п.2 + п.3 + п.4)	1 331,64	1 643,42	1 498,93	12,5%
6.	Внерезервные расходы всего, в том числе:	369,49	280,6	243,90	-34%
6.1.	убытки прошлых лет	137,49	11,9	11,90	-91,3%
6.2.	Проценты по обслуживанию кредитов		36,7		
6.3.	резерв по сомнительным долгам	232,00	232,0	232,00	0,00%
7.	Налоги и платежи за счет прибыли	7,28	13,46	10,80	48,27%
7.1.	- налог на прибыль	1,31	5,66	4,40	235,83%
7.2.	- прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	5,97	7,8	6,40	7,13%

8.	Прибыль на нужды организации	41,67	46,31	44,50	6,80%
8.1.	расходы на социальные нужды	6,55	7,06	7,00	6,86%
8.2.	прибыль на прочие цели, в том числе:	35,12	39,26	37,50	6,79%
8.2.1.	расходы, учитываемые в целях налогообложения	32,07	35,6	34,20	6,66%
8.2.2.	прочие расходы из чистой прибыли	3,05	3,7	3,30	8,20%
9.	Необходимая прибыль (п.7+п.8)	48,95	59,77	55,30	12,97%
10.	Необходимая валовая выручка (п.5+п.6+п.9)	1 750,08	1 983,8	1 798,13	2,75%

4.1. Затраты на оплату труда.

Фонд оплаты труда (далее - ФОТ) заявлен ОАО «Татэнергосбыт» в размере 716 184,6 тыс.руб., с ростом к ФОТ, утвержденному на 2014 год на 20%.

Госкомитетом фонд заработной платы принят в сумме 665 487,95 тыс.руб. с ростом к установленному уровню 2014 года на 12%, в связи с усложнением алгоритмов расчета, с возложением полной материальной ответственности на сотрудников, связанной с приемом платежей от населения, возрастанием требований потребителей к сотрудникам, непосредственно занятых обслуживанием населения. Расчет произведен исходя из численности 1180 чел., согласно представленному штатному расписанию.

Отчисления на социальные нужды приняты с учетом регрессных ставок в размере 30,08% от ФОТ и составляют 204 970,3 тыс. руб.

4.2. Материальные расходы приняты в сумме 39 053,6 тыс.руб. с ростом к уровню 2014 года на 107,8% в том числе:

- Затраты на материалы приняты в сумме 15 679,6 тыс. руб. с ростом на индекс потребительских цен 6,7% и со снижением от предложенных на 1 186,6 тыс.руб. или 7%.

- Расходы на покупную электро- и тепловую энергию на хозяйственные нужды приняты в сумме 23 373,98 тыс.руб., по предложению организации.

4.3. Амортизационные отчисления приняты в размере 30 706,1 тыс.руб. – по предложению организации, согласно представленным подтверждающим документам.

4.4. Прочие расходы заявлены в сумме 640 840,3 тыс. руб. Приняты в сумме 558 712,4 тыс.руб. со снижением от заявленных на 82 127,9 тыс.руб. или на 13%, согласно представленным обосновывающим материалам, в том числе:

- расходы на ремонт основных средств приняты в сумме 21 681,2 тыс.руб. вместо заявленных 22 833,6 тыс.руб.;

- услуги связи приняты в сумме 32 731,4 тыс. руб. со снижением от заявленных на 1 859,4 тыс.руб.;

- услуги вневедомственной охраны и коммунальные расходы приняты в сумме 18 413,1 тыс.руб. со снижением от заявленных на 604 тыс.руб.;

- юридические и информационные услуги приняты в сумме 52 762,1 тыс. руб. с учетом организации расчетов по социальной норме, но со снижением от заявленных на 1 912,7 тыс.руб.;

- аудиторские и консультационные услуги приняты в сумме 3 182,5 тыс.руб. исходя из уровня 2014 года с учетом индекса 1,067;

- расходы на командировки и представительские расходы приняты в сумме 3 137,8 тыс. руб. со снижением от представленного расчета на 2015 год на 102,9 тыс.руб.;

- расходы на подготовку кадров приняты в сумме 2 675,1 тыс. руб., с ростом 106,7% к уровню 2014г.;

- арендная плата принята в сумме 54 245,95 тыс.руб. со снижением от заявленных на 1 852,7 тыс.руб.;

- расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда приняты в сумме 9 925 тыс.руб. согласно Федерального закона №426-ФЗ от 28.12.2013 с поправками от 23.06.2014 «О специальной оценке условий труда»;

- расходы на страхование приняты в сумме 360 тыс. руб., со снижением от заявленных на 7 929,7 тыс.руб.;

- расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований, расходы на соблюдение стандартов по качеству обслуживания потребителей и другие прочие расходы приняты в сумме 348 498,3 тыс.руб. в пределах индекса потребительских цен.

Из предложений организации полностью исключены:

- расходы по съему показаний приборов учета в размере 43 300 тыс.руб.

- расходы по перепрограммированию приборов учета в размере 11 230 тыс.руб.

Итого расходы приняты в сумме 1 498 930,3 тыс.руб. со снижением от заявленных на 144 488,9 тыс.руб.

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика приняты в сумме 243 900 тыс. руб., против заявленных организацией в размере 280 598,3 тыс.руб., в том числе:

- убытки прошлых лет – 11 900 тыс. руб.;

- резерв по сомнительным долгам – 232 000 тыс. руб. на основании представленных организацией обосновывающих документов.

Проценты по обслуживанию кредитов не принимаются в связи с отсутствием материалов, подтверждающих недостаточность размера оборотных средств.

5. Анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования организаций, осуществляющих регулируемую деятельность и сравнительный анализ динамики расходов

Необходимая прибыль заявлена Обществом в сумме 59 771,6 тыс.руб. с ростом к уровню 2014 года на 22%.

Госкомитетом необходимая прибыль принята в сумме 55 300 тыс.руб. Статья «прибыль» включает в себя расходы на социальные нужды, прибыль на прочие цели (услуги банков), налог на прибыль и прочие налоги.

Таким образом, экономически обоснованная необходимая валовая выручка составляет 1 798 130,3 тыс. руб. с ростом к уровню 2014 года на 2,7% и со снижением от заявленной организацией на 185 658,9 тыс.руб.

6. Анализ соответствия расчета сбытовой надбавки и формы представления предложений нормативно-методическим документам:

Расчет сбытовой надбавки представлен согласно приложений к Методическим указаниям. Обосновывающие к расчету сбытовой надбавки материалы, представлены в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 1178 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации».

На основании изложенного предлагается установить сбытовую надбавку электрической энергии на 2015 год для ОАО «Татэнергосбыт» в размере (без учета НДС):

с 1 января по 30 июня 2015 года:

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка, без учета НДС					
		тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
				до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%		
1	ОАО «Татэнергосбыт»	0,2692	0,3940	э(м) 6,32%×Ц j	э(м) 5,86%×Ц j	э(м) 3,99%×Ц j	э(м) 2,36%×Ц j

с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года:

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка, без учета НДС					
		тарифная группа «население» и приравненные к ней категории потребителей	тарифная группа «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании»	потребители всех тарифных групп, за исключением потребителей групп «население» и «организации, оказывающие услуги по передаче электрической энергии, приобретающие ее в целях компенсации потерь в сетях, принадлежащих данным организациям на праве собственности или ином законном основании» (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
				до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
руб./кВт·ч	руб./кВт·ч	%	%	%	%		
1	ОАО «Татэнергосбыт»	0,3512	0,1769	э(м) 4,71%×Ц j	э(м) 4,36%×Ц j	э(м) 2,97%×Ц j	э(м) 1,76%×Ц j

16 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует против, т.к. не представлены расчеты сбытовых надбавок, в экспертном заключении отсутствует анализ фактических данных, расшифровка затрат по статьям.

Русских Д.А. ответил, что расчеты были предоставлены для ознакомления в виде шаблона (таблица Excel).

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления;

«воздержался» один член Правления – (Биктимиров Р.Г.);

«против» – один член Правления (Зубова Н.Д.).

Решили:

1. Установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территории Республики Татарстан, согласно приложению 1.

2. Слушали:

Русских Д.А. доложил о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

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 2015 год и долгосрочный период до 2019 года.

В соответствии с пп. «б» пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 953 «О внесении изменений в основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и принятии тарифных решений» с 1 января 2015 г. тарифы устанавливаются исходя из пункта 11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике вышеуказанного постановления (с календарной разбивкой исходя из неперевышения величины тарифов в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих тарифов во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на 2015 год:

Балансовые показатели электроэнергии и мощности:

№	Параметр	Ед. изм.	Величина
1.	Поступление электроэнергии в сеть	млн.кВтч	24 652,55
2.	Технологические потери электроэнергии всего, в т.ч.:	млн.кВтч	1 817,58
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	млн.кВтч	1 637,08
2.2.	смежные сетевые организации	млн.кВтч	180,59
3.	Полезный отпуск электроэнергии всего, в т.ч.	млн.кВтч	22 834,97
3.1.	полезный отпуск населению и приравненным категориям потребителей	млн.кВтч	3 439,58
4.	Заявленная мощность потребителей	млн.кВт	3 535,35
4.1.	заявленная мощность населению и приравненным к населению категориям потребителей	млн.кВт	699,67
5.	Потери мощности	млн.кВт	263,41
6.	ЧЧИМ населения		4 915

В расчете котловой необходимой валовой выручки на оплату технологических потерь электроэнергии учтена прогнозная ставка на покупку потерь на розничном рынке в размере 1 950,3 руб./МВтч., рассчитанная исходя из:

- прогнозной среднегодовой цены на энергию в размере 1 661,7 руб./МВтч. На 1 полугодие 2015 года стоимость энергии принята на уровне 2 полугодия 2014 года – 1 611,1 руб./МВтч, 2 полугодие 2015 года с ростом 6% (прогноз роста цены на электроэнергию НП «Совет рынка» на 2 полугодия 2015 года для 1 ценовой зоны) к уровню 2 полугодия 2014 года – 1 712,3 руб./МВтч;

- сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на потери сетевых организаций 1 полугодия 2015 года в размере 0,394 руб./кВтч, 2 полугодия 2015 года – 0,1769 руб./кВтч.

Котловой объем технологических потерь электроэнергии сформирован как сумма технологических потерь всех смежных сетевых организаций Республики Татарстан, рассчитанных в соответствии с пунктом 38 Постановления № 1178 как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год, а также в соответствии с приказом

Минэнерго России от 30.09.2014 № 674 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии по электрическим сетям территориальных сетевых организаций».

Объем технологических потерь электроэнергии ОАО «Сетевая компания» рассчитан в соответствии с вышеуказанными нормативно-правовыми актами и составляет на 2015 год 8,05% от поступления электроэнергии в сеть (20 327 300,500 тыс.кВтч.) или 1 637 075, 351 тыс.кВтч.

Объем технологических потерь смежных сетевых организаций учтен на 2015 год в размере 180 594,7 тыс.кВтч.

Котловая необходимая валовая выручка на оказание услуг по передаче электроэнергии по Республике Татарстан установлена в размере 22 301,328 млн. руб., в том числе:

№	Параметр	Величина, млн.руб.
1.	НВВ котловая всего, в т.ч.:	22 301,328
2.	на содержание сетей всего, в т.ч.:	18 756,494
2.1.	ОАО «Сетевая компания»	17 738,509
2.2.	смежные сетевые организации	1 017,985
3.	на оплату потерь всего, в т.ч.:	3 544,8336
3.1.	ОАО «Сетевая компания»	3 192,687
3.2.	смежные сетевые организации	352,146

Согласно протоколу от 12.02.2014 № 3-р рабочего совещания Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам регулирование ОАО «Сетевая компания» в расчетном долгосрочном периоде регулирования осуществляется методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с применением долгосрочных параметров регулирования, долгосрочный период - 5 лет: 2015-2019 гг.

Ввиду отсутствия «Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов», утвержденных ФСТ России, базовый уровень подконтрольных расходов на первый год долгосрочного периода регулирования рассчитан методом экономически обоснованных расходов в соответствии с Методическими указаниями №98-э с учетом фактических данных 2013 года.

ОАО «Сетевая компания» ведет отдельный учет доходов и расходов в соответствии с приказом Министерства энергетики РФ 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».

На 2016-2019 гг. необходимая валовая выручка на содержание сетей сформирована следующим образом:

- подконтрольные расходы – методом долгосрочной индексации с применением долгосрочных параметров регулирования;

- неподконтрольные расходы – методом экономически обоснованных расходов.

По статьям затрат необходимая валовая выручка на содержание сетей на базовый, на 2015 год, установлена в следующих размерах:

1. Подконтрольные расходы на базовый год (2015) долгосрочного периода регулирования сформированы методом экономически обоснованных расходов и учтены в размере 9 164,223 млн. руб.

Подконтрольные расходы на оказание услуг по передаче электроэнергии сформированы в соответствии с утвержденными в компании производственными программами с учетом фактических данных за 2013 год с учетом индекса потребительских цен.

Расходы на оплату труда рассчитаны исходя из:

- численности персонала в размере 6 903 чел.;
- минимальной тарифной ставки рабочего 1 разряда, соответствующей Отраслевому тарифному соглашению, заключенному между ОАО «Сетевая компания» и Татарстанским республиканским комитетом Общественного Объединения «Всероссийский Электропрофсоюз», в размере 9 840 руб.;
- дефлятора по заработной плате в размере 6,7% в соответствии с прогнозом Министерства экономического развития РФ от 18.09.2014;
- средней фактической заработной платы за 2013 год по данным раздельного учета в размере 45 874,4 руб.

№ п/п	Показатель	Величина, тыс. руб.
1.	Сырье, основные материалы, ГСМ	49 664,17
2.	Вспомогательные материалы	499 676,77
3.	Работы и услуги производственного характера	90 379,36
4.	Энергия на хозяйственные нужды	102 057,42
5.	Затраты на оплату труда	4 054 655,71
6.	Прочие затраты всего, в том числе:	4 146 909,10
6.1.	Целевые средства на НИОКР	8 373,44
6.2.	Средства на страхование	39 512,01
6.3.	Плата за предельно допустимые выбросы (сбросы)	8 427,52
6.4.	Отчисления на ремонтные нужды	1 160 000,00
6.6.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции, всего:	2 930 596,13
6.6.1.	Внереализационные расходы (Регистрация прав собственности на недвижимость, оплата прочим спец. организациям (ГАИ, БТИ, оценщикам) после принятия к учету объектов основных средств	138 710,00

6.6.2.	Прочие (затраты на техническое обслуживание и содержание оборудования, услуги связи, транспортные расходы, командировочные расходы, расходы будущих периодов, госпошлина (кроме судебных, связанных с межеванием и регистр.недвижимости, НМА, постановки на учет в ГАИ), общехозяйственные расходы, вознаграждения за изобретения и рац.предложения, нотариально-юридические услуги, расходы на рекламу, разработка экологической документации и пр.)	2 791 886,13
7.	Расходы из прибыли:	220 880,26
7.1.	Прибыль на социальное развитие (по Отраслевому тарифному соглашению)	206 887,11
7.2.	Прибыль на прочие цели (услуги банка).:	13 993,15
Всего подконтрольных расходов		9 164 222,8

2. Неподконтрольные расходы сформированы методом экономически обоснованных расходов и учтены в размере 8 575,384 млн. руб.:

№ п/п	Показатель	Размер, тыс. руб.
1.	Отчисления на социальные нужды	1 135 303,60
2.	Амортизация основных средств	3 677 395,43
3.	Прочие затраты всего, в том числе:	689 927,75
3.1.	Плата ОАО «ФСК ЕЭС»	168 105,27
3.2.	Водный налог	24,35
3.3.	Непроизводственные расходы (налоги и другие обязательные платежи и сборы)	314 635,35
3.3.1.	Плата за землю	63 830,68
3.3.2.	Налог на имущество	248 247,65
3.3.3.	Налог с владельцев автотранспорта	2 557,03
3.4.	Другие затраты, относимые на себестоимость продукции (арендная плата):	207 162,77
4.	Расходы из прибыли:	2 226 721,78
4.1.	- Прибыль на развитие производства, в том числе:	1 740 000,00
4.2.	- Налог на прибыль	486 721,78
5.	Лизинг	152 911,00
6.	Прочие неподконтрольные расходы (теплоэнергия)	35 383,36
7.	Недополученный по независящим причинам доход (в т.ч. ИП)	657 741,39
8.	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление	-1 098,0
Всего неподконтрольных расходов		8 575 384,3

Неподконтрольные расходы сформированы с учетом следующих факторов:

1) Отчисления на социальные нужды учтены в размере 28% от фонда оплаты труда.

2) Амортизация основных средств учтена исходя из фактической первоначальной и остаточной стоимости основных средств компании на начало 2015 года и с учетом ввода основных средств согласно утвержденной Министерством энергетики России инвестиционной программы компании.

3) Плата ОАО «ФСК ЕЭС» учтена исходя из объема заявленной мощности ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 90,6 МВт и ставки на содержание сетей ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, утвержденный приказом ФСТ России от 27.11.14 №276-э/1.

4) Расходы на уплату водного налога, налога на землю, налога на имущества и земельного налога учтены исходя из ставок по видам налога, утвержденных Налоговым кодексом Российской Федерации.

5) Прибыль на развитие производства учтена в соответствии с утвержденным приказом Минэнерго РФ от 09.09.2014 № 585 размером инвестиционной составляющей в тарифе на 2015 год и с учетом положений п.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).

6) Налог на прибыль рассчитан исходя из налоговой ставки 20% к прибыли, направляемой на развитие производства и прибыли на социальное развитие.

7) Недополученный доход рассчитан исходя из расходов на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (льготной категории заявителей) и заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

8) 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 2013 год.

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания» по статьям затрат на 2015 год, в сравнении с утвержденной на 2014 год:

Структура необходимой валовой выручки ОАО «Сетевая компания»

№ п/п	Статья затрат	Утверждено на 2014 год, тыс.руб.	Предложение ОАО «Сетевая компания» на 2015 г., тыс.руб.	Предложение Госкомитета на 2015 год, тыс.руб.	Отклонение к 2014 г., %	Отклонение к предложению ОАО «Сетевая компания», %
1	Сырье, основные материалы, ГСМ	46 545,60	89 257,30	49 664,17	106,7%	55,6%
2	Вспомогательные материалы	449 556,50	518 224,30	499 676,77	111,1%	96,4%
3	Работы и услуги производственного характера	65 960,00	67 303,60	90 379,36	137,0%	134,3%
4	Энергия на хозяйственные нужды	133 562,10	108 036,20	102 057,42	76,4%	94,5%
5	Затраты на оплату труда	3 437 533,70	4 497 521,80	4 054 655,71	118,0%	90,2%
6	Прочие затраты всего	3 927 221,40	4 165 846,60	4 146 909,11	105,6%	99,5%
7	Расходы из прибыли	207 010,50	202 344,30	220 880,26	106,7%	109,2%
Всего подконтрольных расходов		8 267 389,80	9 648 534,10	9 164 222,80	110,8%	95,0%
8	Отчисления на социальные нужды	962 509,40	1 367 246,60	1 135 303,60	118,0%	83,0%
9	Амортизация основных средств	3 080 788,60	3 525 493,90	3 677 395,42	119,4%	104,3%
10	Прочие затраты	610 028,80	675 096,40	689 927,75	113,1%	102,2%
11	Расходы из прибыли	2 037 243,50	2 393 169,84	2 226 721,78	109,3%	93,0%
12	Лизинг	0,00	152 911,00	152 911,00		100,0%
13	Прочие неподконтрольные расходы (теплоэнергия)	0,00	35 383,36	35 383,36		100,0%
14	Недополученный по независящим причинам доход	623 394,80	664 768,60	657 741,39	105,5%	98,9%
Всего неподконтрольных расходов		7 313 965,10	8 814 069,70	8 575 384,30	117,2%	97,3%
15	Доходы от возмещения по актам за бездоговорное потребление			-1 098		
Итого НВВ на содержание сетей		15 581 354,90	18 462 603,80	17 738 509,09	113,8%	96,1%

Долгосрочные параметры регулирования установлены на долгосрочный период регулирования 2015-2019 годы (приложение 3):

1) Базовый уровень подконтрольных расходов утвержден на уровне подконтрольных расходов компании на 2015 год.

2) Уровень технологических потерь электроэнергии рассчитан с учетом положений п.38 Постановления № 1178 как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год. На 2016-2019гг. уровень потерь установлен на уровне потерь 2015 года в размере 8,05%.

3) В связи с отсутствием действующих методических указаний по определению индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам, индекс эффективности подконтрольных расходов установлен на минимальном уровне – 1 %.

4) Максимальная возможная корректировка необходимой валовой выручки, осуществляемая с учетом достижения установленного уровня надежности и качества услуг установлена с учетом положений п.5 приказа ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг».

5) Показатели надежности и качества оказываемых услуг утверждены в соответствии с предложениями ОАО «Сетевая компания».

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по соответствующему уровню напряжения установлены на базе предельных уровней тарифов на услуги по передаче электроэнергии по Республике Татарстан, предложенных письмом ФСТ России на 2015 год приказом от 04.12.2014 № 12-295 с учетом увеличения их на величину расходов на инвестиции и налога на прибыль на инвестиции ОАО «Сетевая компания».

В тарифах на услуги по передаче электроэнергии учтен размер перекрестного субсидирования в размере 6 884,3 млн. руб.

Размер перекрестного субсидирования сформирован по тарифной группе «население» и приравненным к населению потребителям исходя из объемов электроэнергии и мощности, учтенный по данной группе потребителей в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по Республике Татарстан на 2015 год и тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии для группы потребителей «население».

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

1) с 1 января по 31 декабря 2015 года конечный тариф для населения устанавливается на уровне 2 полугодия 2014 года, с 1 июля 2014 года с ростом 107 %;

2) Индикативная цена на электроэнергию и мощность для тарифной группы «население» и приравненных к нему категорий потребителей рассчитана исходя из индикативных цен на электроэнергию и мощность, предложенных письмом ФСТ России на 2015 год приказом от 04.12.2014 № 12-295 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 2015 год в размере:

- 1 полугодие 2015 года - 1 144,2 руб./МВтч;

- 2 полугодие 2015 года – 1 227,37 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 01.07.2015 утвержден в размере 0,31682 руб./кВт·ч.

4) Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электроэнергии для указанных помещений оплачивают электроэнергию учетом понижающего коэффициента 0,9. Тариф на передачу электроэнергии для данной группы потребителей с 01.07.2015 утвержден в размере 0,8592 руб./кВт·ч.

На основании изложенного, Госкомитетом предлагается установить:

- единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан с 1 января 2015 года по 31 декабря 2019 года с календарной разбивкой согласно приложению 2.

- долгосрочные параметры регулирования для ОАО «Сетевая компания», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальной сетевой организации, на 2015 – 2019 годы согласно приложению 3.

- необходимую валовую выручку ОАО «Сетевая компания» (без учета оплаты потерь) на 2015 - 2019 годы согласно приложению 4.

16 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали

предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Биктимиров Р.Г. спросил, учтены ли в тарифе затраты на перепрограммирование счетчиков, т.к. эти затраты не должны взиматься с потребителей, а должны быть учтены в тарифе.

Штром А.Л. ответил, что в Госкомитет поступало обращение по данному вопросу от ОАО «Татэнергосбыт». Оснований для включения затрат на перепрограммирование счетчиков на сегодняшний день у Госкомитета нет, т.к. существует только проект постановления Правительства Российской Федерации. Если проект будет принят, то Госкомитетом в следующем периоде регулирования при формировании тарифов будут учтены затраты на перепрограммирование счетчиков как выпадающие расходы.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан».

Форма голосования открытая:

«за» – семь членов Правления;

«воздержался» один член Правления – (Биктимиров Р.Г.);

«против» – один член Правления (Зубова Н.Д.).

Решили:

2. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям сетевых организаций на территории Республики Татарстан, согласно приложениям 2 – 4.

3. Слушали:

Дмитриева К.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «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 2015 год».

Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) рассмотрел обращение **ОАО «Сетевая компания»** по вопросу установления ставок платы и стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» на 2015 год.

Расчет ставок платы за технологическое присоединение и расчет стандартизированных тарифных ставок выполнены в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования), Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Прогнозное количество заявок составляет 2 296 штук при плановой присоединяемой мощности 375 408 кВт.

Плановые экономически обоснованные расходы ОАО «Сетевая компания» на выполнение мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям для целей расчета размера платы за технологическое присоединение определены путем расчета необходимой валовой выручки (далее - НВВ) в соответствии с Приложением 3 Методических указаний. Расчет НВВ выполнен с разбивкой по уровням напряжения и диапазонам присоединяемой мощности.

В состав НВВ включены расходы на выполнение следующих мероприятий по технологическому присоединению:

а) подготовка и выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

б) проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

в) осмотр (обследование) присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника устройств;

г) осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата;

д) разработка сетевой организацией проектной документации и выполнение технических условий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – «последняя миля»).

Расходы по мероприятиям «последней мили» на регулируемый период рассчитаны на основании стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС).

Расчеты СТС произведены исходя из сметных расчетов стоимости строительства по видам оборудования и основных материалов, используемых в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей.

Сметные расчеты стоимости строительства составлены в соответствии с требованиями пункта 9 Методических указаний в ценах 2001 года.

Перечень стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)
(руб./кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4пт}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

Расчет стандартизированной тарифной ставки « C_1 ».

ОАО «Сетевая компания» представило предложения по СТС « C_1 » в трех вариантах:

1. « C_1 » при необходимости выполнения работ по строительству мероприятий «последней мили»;

2. « C_1 » при отсутствии работ по строительству мероприятий «последней мили» (с учетом стоимости типовых материалов, используемых при выполнении мероприятий некапитального характера, для осуществления сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям);

3. « C_1 » с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС « C_1 »:

1. Методические указания не предусматривают установление СТС « C_1 » с учетом стоимости типовых материалов. Следовательно, Госкомитетом отклонено предложение ОАО «Сетевая компания» по установлению « C_1 » при отсутствии работ по строительству мероприятий «последней мили» (с учетом стоимости типовых материалов, используемых при выполнении мероприятий некапитального характера).

2. Пунктом 18 Правил определен перечень заявителей, для технологического присоединения энергопринимающих устройств которых не

требуется привлечение органа федерального государственного энергетического надзора. В связи с чем, Госкомитетом рассчитаны СТС «С₁» с учетом и без учета указанного мероприятия.

3. «С₁» с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) в связи с отсутствием заявок на временное технологическое присоединение на 2015 год и заявок на технологическое присоединение передвижных энергопринимающих устройств Госкомитетом приняты в размере «С₁» для постоянной схемы электроснабжения.

Проанализировав представленные расчеты предлагает установить СТС «С₁» на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8 900 кВт с учетом требований пункта 18 Правил.

Корректировка СТС «С₁»:

руб./кВт (без учета НДС)

Структура стандартизированной тарифной ставки	Предложение ОАО «Сетевая компания»	Предложение Госкомитета
С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») ^{<1>} :	227	216
С _{1.1.} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	98	98
С _{1.2.} – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	55	55
С _{1.3.} – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального энергетического надзора присоединяемых устройств	29 ^{<2>}	29 ^{<2>}
С _{1.4.} – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	45	34

^{<1>} Стандартизированная тарифная ставка «С₁» применяется при присоединяемой максимальной мощности до 8 900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

^{<2>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Размер НВВ на одно технологическое присоединение составляет 35 242,95 рубля, в т.ч.:

- размер затрат на оплату труда – 10 024,16 руб.

- страховые взносы в фонды – 3 047,43 руб.;

- накладные расходы – 16 810,64 руб. (167,7% к основной заработной плате основных производственных рабочих, в том числе общепроизводственные расходы - 59,9%, общехозяйственные расходы - 107,8%);

- эксплуатация машин – 5 360,72 руб.

Расчет СТС «С₁» выполнен в ценах 2015 года.

Ставки представлены в приложении 5.

По запросу Госкомитета ОАО «Сетевая компания» представила обоснование размера накладных расходов и порядка их отнесения на деятельность по технологическому присоединению.

Включение величины накладных расходов в расчет ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания» осуществлено в отношении мероприятий по технологическому присоединению, не учитывающих работы по строительству объектов электросетевого хозяйства, а именно:

- на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором;

- на проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;

- осмотр присоединяемых устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств;

- осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям.

В соответствии с разделом III «Порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике», утвержденного Приказом Минэнерго России от 13.12.2011 №585 (далее – Порядок ведения раздельного учета):

- расходы, непосредственно связанные с производством продукции (работ, услуг) – прямые расходы, относимые на конкретный вид производимой продукции (работ, услуг), распределяются по соответствующим видам деятельности.

К прямым расходам в калькуляции стоимости услуг технологического присоединения отнесены заработная плата основных производственных рабочих, отчисления с заработной платы – страховые взносы в фонды, расходы на содержание и эксплуатацию оборудования – эксплуатация транспорта;

- расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на производство конкретного вида производимой продукции (работ, услуг) – накладные расходы (общепроизводственные и общехозяйственные расходы), распределяются по видам деятельности в соответствии с п.12 Порядка ведения раздельного учета.

С учетом требований вышеуказанного приказа в ОАО «Сетевая компания» на 2014 год утверждена «Методика планирования, учета затрат и калькулирования себестоимости продукции (работ, услуг) ОАО «Сетевая компания» (приказ №336 от 31.12.2013 года). Методикой определен порядок распределения накладных расходов между видами деятельности. Распределение накладных расходов осуществляется пропорционально заработной плате основного производственного персонала, что соответствует п.12 Порядка ведения раздельного учета.

В состав накладных расходов отнесены расходы общепроизводственного и общехозяйственного характера.

К общепроизводственным расходам отнесены расходы по обслуживанию и управлению производственными структурными подразделениями. Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности.

К общехозяйственным расходам отнесены расходы на содержание аппарата управления, не связанные непосредственно с производственным процессом и расходы по сотрудникам, чья деятельность косвенно связана как с оказанием услуг по передаче электроэнергии, так и с оказанием услуг по технологическому присоединению. К данной группе расходов относятся также расходы по содержанию структурных подразделений филиалов, деятельность которых связана с организацией и руководством процессами оказания услуг. Аппарат управления опосредованно участвует в каждом из мероприятий, проводимых в компании в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей к электрическим сетям, а именно проводит методологическую работу, участвует в принятии технических решений по выбору схем присоединения потребителей, обеспечивает внедрение программных продуктов и поддержание их в надлежащем состоянии в целях оперативного осуществления процедур технологического присоединения, участвует в расчетах стоимости технологического присоединения.

Данные расходы нельзя напрямую отнести к расходам по определенному виду деятельности, в связи с чем, они также как и общепроизводственные расходы распределяются при калькулировании себестоимости услуг пропорционально заработной плате основного производственного персонала.

Расчет величины накладных расходов произведен следующим образом:

1) локальным нормативным актом (приказ ОАО «Сетевая компания» №336 от 31.12.2013 года) установлена база для распределения размера

общепроизводственных и общехозяйственных расходов (заработная плата основного производственного персонала).

Весь персонал в компании распределен:

- на персонал, который является непосредственным исполнителем работ, то есть персонал, который напрямую по характеру выполнения работ можно отнести на оказание услуг по передаче электрической энергии, оказание услуг технологического присоединения, прочих видов услуг;

- персонал, который, в силу исполнения своих должностных обязанностей, напрямую на виды деятельности не относится, такие, как мастер участка, начальник районных электрических сетей, главный инженер районных электрических сетей и т.д.

2) определена общая величина расходов, относимых в состав общепроизводственных, общехозяйственных расходов, исходя из потребностей и производственных планов компании, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров компании на 2014 год.

3) определена величина накладных расходов в процентах к заработной плате всего производственного персонала, непосредственного участвующего в передаче электрической энергии, оказании услуг технологического присоединения, оказании прочих услуг.

Расчет стандартизированных тарифных ставок по мероприятиям «последней мили» («С₂» - «С₄»).

Госкомитетом проведен анализ представленных ОАО «Сетевая компания» локальных смет по строительству мероприятий «последней мили и актов выполненных работ.

Согласно письму ОАО «Сетевая компания» от 25.11.2014 №101-21/84/кт-5859/132кт произведен анализ расходов и доходов за технологическое присоединение по ставкам платы, действовавшим в 2013 год и действующих 2014 годах.

ОАО «Сетевая компания» на 2015 год представило предложения по стандартизированной тарифной ставке С₁, С₂, С₃, С₄ с разбивкой по маркам и сечениям кабеля (проводов), мощностям трансформаторных подстанций с уточнением объемов работ по строительству (на основании актов выполненных работ).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₂» - «С₄».

1. Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству ВЛ, акты выполненных работ за 2013-2014 года, представленные ОАО «Сетевая компания».

Госкомитетом проанализированы стоимость применяемых проводов и опор согласно коммерческим предложениям. Стоимость, предложенная ОАО «Сетевая компания», соответствует средней стоимости по коммерческим предложениям.

Исходя из проведенного анализа, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству воздушных линий электропередачи со снижением относительно предложения ОАО «Сетевая компания» в среднем на 3,5 %.

Ставки представлены в приложении 6.

2. Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству КЛ, акты выполненных работ за 2013 год, представленные ОАО «Сетевая компания».

По предложению ОАО «Сетевая компания» увеличены сечения используемых кабелей на заданных уровнях напряжения, по сравнению с предложенными в 2013-2014 гг.:

1) по КЛ 0,4 кВ предлагаемые сечения:

- от 95 до 240 мм (в 2013 г.);
- от 150 до 240 мм (в 2014 г.);
- от 16 до 240 мм (2015 г.).

2) по КЛ 6-10 кВ:

- от 95 до 240 мм (в 2013 г.);
- от 120 до 500 мм (в 2014 г.);
- от 50 до 630 мм (2015 г.).

В качестве обоснования стоимости кабеля и концевых элементов, предложенных ОАО «Сетевая компания», представлены коммерческие предложения ОАО «Таткабель», ЗАО «МЗЭИ», ООО «Камский кабель», ЭТМ Казань.

Исходя из проведенного анализа, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству кабельных линий электропередачи (в траншее) со снижением относительно предложения ОАО «Сетевая компания» в среднем на 4 %. Ставки представлены в приложении 6.

3. Госкомитетом проанализированы локальные сметные расчеты по строительству КЛ методом ГНБ, акты выполненных работ, представленные ОАО «Сетевая компания», а также коммерческие предложения организаций, оказывающих услуги по ГНБ и организаций-поставщиков материалов (труб, кабелей и пр.).

Исходя из проведенного анализа, Госкомитет предлагает установить СТС по строительству кабельных линий электропередачи методом ГНБ со снижением относительно предложения ОАО «Сетевая компания» в среднем на 5%.

4. Госкомитетом на 2014 г. отдельно предусмотрены СТС на установку пунктов секционирования (установка реклоузеров) и проанализирована их стоимость по поставщикам данного оборудования (в сети Интернет). Стоимость работ по данному пункту принята по предложению ОАО «Сетевая компания», т.к. соответствует среднерыночной. На основании фактических данных (за последние 3 года) по строительству указанных пунктов, расчет СТС производился исходя из средней присоединяемой мощности на заданных уровнях напряжения. Ставки представлены в приложении 6.

5. Госкомитетом проанализированы локальные и сводные сметные расчеты по строительству трансформаторных подстанций, представленные ОАО «Сетевая компания», акты выполненных работ по объектам аналогам и коммерческие предложения на трансформаторы ТМГ (СУ).

В качестве обоснования стоимости оборудования, предложенного ОАО «Сетевая компания», представлены коммерческие предложения ООО «Тольятинский Трансформатор» и ООО «ТехЭлектроКомплект» (представительство Минского электротехнического завода им. Козлова).

Ставки представлены в приложении 6.

Согласно п. 10 Методических указаний с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

На основании вышесказанного Госкомитетом установлены стандартизированные тарифные ставки $C_{2(3тр,3гнб,4пс,4тп)}$ со снижением на 50%, представленные в Приложении 7.

Плата за технологическое присоединение посредством применения СТС определяется по формуле:

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

где:

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

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

$L_{2(3тр, 3гнб)}$ – 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.

Формула представлена в приложении 38.

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:

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

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

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

Расчет ставок за единицу максимальной мощности

Ставки за единицу максимальной мощности (далее – ставки) определены исходя из рассчитанных стандартизированных тарифных ставок на покрытие расходов на строительство воздушных и кабельных линий, строительство подстанций и фактических средних данных (о присоединенных объемах максимальной мощности, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за 2011-2013 годы, а также плана на 2015 год.

Расчет ставок по строительству воздушных линий электропередачи (далее – ВЛ) произведен исходя из средней фактической длины построенных ВЛ протяженностью 110,07 км и объемом максимальной присоединенной мощностью 11 904,18 кВт.

Расчет ставок по строительству кабельных линий электропередачи (далее – КЛ) произведен исходя из средней фактической длины построенных КЛ протяженностью 199,12 км и объемом максимальной присоединенной мощностью 30 937,52 кВт в траншее и 29 360,22 кВт методом ГНБ.

Ставки на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования и трансформаторных подстанций приняты равными СТС «С_{4пс}» и «С_{4тп}» соответственно, согласно пункту 25 Методических указаний.

Ставки представлены в приложении 8.

Плановые экономически обоснованные расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению приведены к ценам 2015 года с применением индексов изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Татарстан к единичным расценкам 2001 года, рекомендуемых Министерством регионального развития Российской Федерации.

Ставки за единицу максимальной мощности определены исходя из рассчитанных стандартизированных тарифных ставок по следующим сечениям и номиналам оборудования в соответствии с диапазонами максимальной мощности:

Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
Строительство воздушных линий	СИП 3*70+54,6	СИП 3*95+1*95	СИП 3*120+1*95	СИП-3 1*70	СИП-3 1*95	СИП-3 1*120
Строительство кабельных линий в траншеях	АВБбШв-1-4*70	АВБбШв-1-4*150	АВБбШв-1-4*240	АПвПг-1*70	АПвПг-1*120	АПвПг-1*240
Строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	АВБбШв-1-4*70	АВБбШв-1-4*150	АВБбШв-1-4*240	АПвПг-1*70	АПвПг-1*120	АПвПг-1*240
Строительство пунктов секционирования	реклоузер					
Строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	КТП 250 кВА	БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА	КТП 250 кВА	БКТП 1000 кВА	БКТП 2500 кВА

Также согласно п. 10 Методических указаний Госкомитетом установлены ставки за единицу максимальной мощности со снижением на 50%, представленные в приложении 9.

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 приложении 2 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.

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, которые необходимо осуществить в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению (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 $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с приложением 2 к настоящему 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).

В расчет НВВ включены затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к одному источнику питания по 3 категории надежности энергоснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с пунктом 29 Методических указаний следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

В расчет ставок платы не включены планируемые затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

С 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})}$) для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})} = P + (\leq 1/2) * (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)}$$

2. Расчет выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в том же периоде регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение, регулирующим органом в тариф на оказание услуг по передаче электроэнергии включаются выпадающие доходы сетевой организации от

присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно.

Расчет размера выпадающих доходов ОАО «Сетевая компания» выполнен в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными Приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1.

Расчет выпадающего дохода по технологическому присоединению потребителей с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно выполнен исходя из соответствующих диапазону мощности планового объема мощности и длины линий на 2015 год с применением стандартизированных тарифных ставок на 2015 год по соответствующим сечениям и номиналам оборудования (СИП 2 3*16+25, СИП 3 1*35, АВБШв-1-4*16, АПвПг-1*50, КТПН 25 кВА).

Величина выпадающих доходов по технологическому присоединению потребителей с присоединенной мощностью до 15 кВт включительно составит 615 799,32 тыс. руб. (без учета НДС), в т.ч. величина выпадающих доходов, рассчитанная в соответствии с Приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1, составит 253 345,97 тыс. руб., экономически обоснованные расходы на присоединение потребителей с присоединенной мощностью до 15 кВт, превышающие объем средств, подлежащих компенсации сетевой организации согласно п.87 Основ ценообразования, составят 362 453,35 тыс. руб.

Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение с 1 октября 2015 года, рассчитанный в соответствии с Приказом ФСТ от 11.09.2014 №215-э/1, составит 41 942,07 тыс. руб. (без учета НДС).

Расчет выпадающих доходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно выполнен исходя из соответствующих диапазону мощности плановых объемов мощности и длины линий на 2015 год с применением стандартизированных тарифных ставок на 2015 год по сечениям и номиналам оборудования, принятым для расчета ставок платы за единицу максимальной мощности в диапазоне до 150 кВт, в расчете на 4 квартал 2015 года (годовая сумма разделена на 4). Выпадающие доходы представлены в приложении 39.

Госкомитет рассмотрел обращения следующих сетевых организаций по вопросу установления стандартизированных тарифных ставок (далее – СТС) и формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к своим электрическим сетям, расположенным на территории Республики Татарстан, на 2015 год:

- **ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»;**
- **ОАО «Российские железные дороги»;**
- **ООО «Газпром энерго»;**
- **филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»;**

- ООО «КАМАЗ-Энерго»;
- ООО «Казанская энергетическая компания»;
- ПАО «Нижнекамскнефтехим»;
- ООО «Предприятие электрических сетей» (г.Набережные Челны);
- ООО «Предприятие электрических сетей –НК» (г.Нижнекамск);
- ОАО «СК «Татфлот»;
- ОАО «Татнефть»;
- ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»;
- ЗАО «Электросетевая компания»;
- ООО «Электроэнергосервис».

Расчет СТС выполнен в соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее – Правила), приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания).

Расчеты СТС по мероприятиям «последней мили», представленные сетевыми организациями, произведены исходя из сметных расчетов стоимости строительства по видам оборудования и основных материалов, используемых в целях осуществления технологического присоединения объектов заявителей.

Перечень устанавливаемых Госкомитетом стандартизированных тарифных ставок:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3гнб}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения (далее – ГНБ) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (руб./кВт).

$C_{4\text{тп}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (руб./кВт).

1. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга».

Прогнозное количество заявок составляет 9 штук при плановой присоединяемой мощности 15 581 кВт.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» не проводились.

ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Согласно представленным материалам, предложение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» по «С₁» составляет 13,39 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

1. Согласно предложению ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения составляет 57 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности по сетевым организациям в размере 43 часов.

2. В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты инженера ЭТЛ (2 часа) в размере 821,67 рубля.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	Предложение ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по

Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)		технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,11	3,5	3,5
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,04	2,9	2,9
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств ^{<1>}	-	-	1,1
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	7,23	5,2	5,2
ИТОГО	13,38	11,6	12,7

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом

присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не поступало.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 10,11.

Выпадающие доходы ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Согласно п. 10 Методических указаний с 1 октября 2015 года размер включаемых в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 50 процентов от величины указанных расходов.

На основании вышесказанного Госкомитетом установлены стандартизированные тарифные ставки С₂(Зтр,3гнб,4пс,4тп) со снижением на 50% для заявителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств до 150 кВт.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

2. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям Приуральского филиала ООО «Газпром энерго», расположенным на территории Республики Татарстан.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей Приуральским филиалом ООО «Газпром энерго» (далее – ООО «Газпром энерго») не проводились и не планируется в текущем году.

ООО «Газпром энерго» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям согласно п.16 Методических указаний.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. В связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение» из расчета фонда оплаты труда работников исключены: доплата за ночное время, единовременные выплаты к праздничным датам, материальная помощь, районный коэффициент-15%, очередной и дополнительный отпуск, вознаграждение по итогам года - 13%, хозяйственные расходы -25%, услуги банка - 0,19%, страхование, расходы на охрану труда - 3,48%, так как учтены в тарифе на услуги по передаче электрической энергии;

2. Продолжительность выполнения работ по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, принята согласно средней продолжительности выполнения указанных работ по аналогичным сетевыми организациями (67 часов);

3. Транспортные расходы приняты в размере 32 000 рублей на одно присоединение (четыре поездки) из расчета стоимости за 1 км пробега автомобиля 8 рублей и расстояния 1000 км (приблизительное расстояние (туда и обратно) от г.Уфа до объектов ООО «Газпром энерго», находящихся на территории Республики Татарстан);

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице 2:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «Газпром энерго»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)			
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	99	67	67
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	49	27	27

С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <2>	0	-	3
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	42	33	33
ИТОГО	190	127	130

<2> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «Газпром энерго» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

От организации поступили предложения по установлению:

- ставки С₂ проводом марки АС-50 уровне напряжения 0,4 кВ в размере 181 143 руб./км (в ценах 2001 года) и проводом марки АС-95 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 192 373,61 руб./км (в ценах 2001 года);

В сметах по строительству ВЛ не верно учтено количество провода на 1 км линии, учтены только одностоечные опоры (отсутствуют анкерные двух-, трехстоечные), не в полном объеме учтены работы по подвеске провода. Акты

выполненных работ в обосновании фактических объемов не предоставлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

- ставки C_3 кабелям марки АВВГ 4*70-1 на уровне напряжения 0,4 кВ в размере 185 634,45 руб./км и кабелем марки ААБл 3*50 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 210 848,27 руб./км.

В сметах по строительству КЛ не верно применены расценки на монтаж соединительных муфт, не учтены работы по монтажу концевых муфт, концевые и соединительные муфты. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не предоставлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

- ставки C_4 по установке КТП 100 кВА в размере 1704 руб./кВ и установке КТП 400 кВА в размере 450 руб./кВт.

В сметах по установке КТП не в полном объеме учтены работы (монтаж контура заземления, земляные работы) и материалы (фундаментные блоки, металл для заземления) по установке КТП. Стоимость оборудования (КТП и трансформатора) не подтверждена. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не предоставлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 12, 13.

Выпадающие доходы ООО «Газпром энерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

3. Расчет стандартизированной тарифной ставки « C_1 » за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Российские железные дороги», расположенным на территории Республики Татарстан.

ООО «Энергопромсбыт» в лице «Желдорэнерго» на основании распоряжения первого вице-президента ОАО «РЖД» В.Н.Морозова от 06.03.2013 № 587р осуществляет функции по технологическому присоединению сторонних потребителей к электрическим сетям ОАО «РЖД».

В период с 2012 по 2014 гг. ОАО «РЖД» не осуществляло нового строительства в целях технологического присоединения к электрическим сетям

на территории Республики Татарстан. В период с 01.08 2013 по 1.08.2014 имеется 2 договора на технологическое присоединение с общей величиной максимальной заявленной мощностью 2 035 кВт.

Прогнозное количество заявок на 2015 год отсутствует.

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

«Желдорэнерго» представило расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению только по выполнению мероприятиям по технологическому присоединению, согласно пункту 16 Методических указаний (стандартизированная тарифная ставка - С₁) (за исключением п. «б» и «в»).

Госкомитетом проведена корректировка трудозатрат на выполнение работ по указанным мероприятиям (предложение «Желдорэнерго» составляет 58,5 часов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, Госкомитетом указанное время составляет 45 часов согласно объектам аналогам).

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице 3:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ОАО «Российские железные дороги»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	16,00	14,5	14,5
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	9,05	8	8
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом	1,11	-	1,1

органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <3>			
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	5,77	4,7	4,7
ИТОГО	31,92	27,2	28,3

<3> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ОАО «РЖД» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

От организации поступили предложения по установлению:

- ставки С₂ проводом марки СИП2 3x240+1x95 уровне напряжения 0,4 кВ в размере 340 854 руб./км, проводом марки СИП3 1x35-20 и СИП3 1x50-20 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 197 084 руб./км и 205 792 руб./км соответственно.

В сметах по строительству ВЛ-0,4 кВ не в полном объеме учтены количество опор, по строительству ВЛ-10 кВ не в полном объеме учтены работы по подвеске провода, также не учтены лимитированные затраты (перевозка рабочих, производство работ в зимнее время, временные здания и

сооружения) и проектно-изыскательские работы. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не предоставлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

- ставки C_3 кабелям марки ААБл 3*240 на уровне напряжения 0,4 кВ в размере 557 850 руб./км, кабелем марки СБ2ЛУ 3*240 на уровне напряжения 0,4 кВ в размере 706 723 руб./км. и кабелем марки ААБЛУ 3*25 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 234 692 руб./км.

В сметах по строительству КЛ 6-10 не верно применены расценки на монтаж соединительных и концевых муфт (расценка принята для кабеля до 1 кВ), концевые и соединительные муфты (муфты приняты для кабеля до 1 кВ), не учтены работы и материал по защите кабеля, также не учтены лимитированные затраты (перевозка рабочих, производство работ в зимнее время, временные здания и сооружения) и проектно-изыскательские работы. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены.

- ставки $C_{4ТП}$ по установке КТП 25 кВА в размере 2 221 руб./кВт (без стоимости трансформатора), КТП 160кВА в размере 1071 руб./кВт), КТП 250 кВА в размере 1 554 руб./кВт, КТП 1000 кВА в размере 451 руб./кВт.

В сметах по установке КТП не верно применены расценки на монтаж КТП. Стоимость оборудования (КТП и трансформатора) не подтверждена. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

- ставки $C_{4ПС}$ по установке реклоузера в размере 258 078 руб./шт

Стоимость оборудования не подтверждена. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены. Не учтены проектно-изыскательские работы.

Ставки C_2 , C_3 , $C_{4ТП}$ и $C_{4ПС}$ предложены в ценах 2001 года.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 14, 15.

Выпадающие доходы ОАО «РЖД» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

4. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго», расположенным на территории Республики Татарстан.

Прогнозное количество заявок составляет 13 штук при плановой присоединяемой мощности 2056 кВт, из них 7 заявок с присоединяемой мощностью до 15 кВт включительно на общую мощность 25,17 кВт.

Проведены следующие корректировки:

1. Согласно п. 21 Методических указаний СТС «С₁» установлена с разбивкой по мероприятиям в соответствии с п.16 Методических указаний;

2. из расчета фонда оплаты труда работников исключено «вознаграждение по итогам года».

Госкомитетом проведена корректировка трудозатрат на выполнение работ по указанным мероприятиям (предложение «Желдорэнерго» составляет 166,05 часов на осуществление мероприятий по технологическому присоединению, Госкомитетом указанное время составляет 62 часов согласно объектам аналогам).

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	58,2	27	27
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	35,9	22	22
	С _{1.3} - организации в	14	-	6

осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <4>			
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	63,1	27	27
ИТОГО	171,2	77	83

<4> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ОАО «Оборонэнерго» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

	Предложения ОАО «Оборонэнерго»	Предложения Госкомитета
Наименование мероприятия	С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км:	
ВЛ 0,4-1кВ		

СИП 2 3*16+25-0,6/1,0	337 269,29	269 905,70
СИП 2 3*25+54,6-0,6/1,0	346 746,12	286 963,68
СИП 2 3*50+54,6+1*16	385 144,48	313 710,87
СИП 2 3*70+54,6+1*16	422 349,71	317 507,21
СИП 2 3*95+54,6	426 925,22	348 743,25
СИП2 3*120+1*95	447 007,26	367 013,57
ВЛ6-10 кВ		
АС 35	293 192,96	312 462,60
АС 50	294 073,99	323 977,73
АС70	294 073,99	343 822,96
АС95	294 073,99	370 528,29
АС120	294 073,99	391 598,54
СИПЗ 1*50	404 091,21	443 963,61
СИП-3 1*70	436 633,42	478 597,65
СИПЗ 1*95	477 303,18	507 369,17
СИП-3 1*120	509 651,61	513 191,01
	С _{зтр} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий, руб./км:	
КЛ 0,4-1кВ в траншее		
АВБбШв-1-4*16	114 912,43	186 320,74
АВБбШв-1-4*25	120 131,21	187 203,21
АВБбШв-1-4*35	126 166,52	191 879,11
АВБбШв-1-4*50	137 474,89	208 775,90
АВБбШв-1-4*70	151 916,59	230 014,64
АВБбШв-1-4*95	169 224,53	246 217,24
АВБбШв-1-4*120	183 270,80	262 716,91
АВБбШв-1-4*185	228 866,83	324 511,82
АВБбШв-1-4*150	223 962,75	325 915,53
АВБбШв-1-4*240	264 751,17	327 649,20
КЛ 6-10 кВ в траншее		
АПвПг -1*50	305 791,49	406 350,97
АПвПг -1*70	267 485,68	408 861,35
АПвПг -1*120	376 381,67	440 825,49
АПвПг -1*185	468 780,40	541 721,12
АПвПг -1*240	438 644,10	582 226,10
	С _{4тп} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт :	
КТП		
КТПН 25 кВА	10 713,79	5 962,43
КТПН 40 кВА	5 704,26	3 850,66
КТПН 63 кВА	4 315,63	2 616,68
КТПН 100 кВА	2 754,07	1 709,37
КТПН 160 кВА	1 753,33	1 168,92

БКТП 160 кВА	3 935,16	4 105,91
КТПН 250 кВА	1 165,50	863,51
БКТП 250 кВА	2 552,37	2 787,32
КТПН 40 кВА	779,01	618,88
БКТП 400 кВА	1 667,80	1 777,70
КТПН 630 кВА	538,61	504,25
БКТП 630 кВА	1 235,50	1 224,50
БКТП 1000 кВА	913,42	864,61
БКТП 1250 кВА	704,24	744,04

В сметах по строительству ВЛ 6-10 (провод АС) не правильно учтено количество провода. Акты выполненных работ по Республике Татарстан в обосновании фактических объемов не представлены.

В сметах по строительству КЛ 6-10 не правильно определено количество кабеля, объемы работ не подтверждены актами выполненных работ, стоимость применяемых материалов не подтверждена. Акты выполненных работ Республики Татарстан в обосновании фактических объемов не представлены.

Ставки C_2 , C_3 , $C_{4ТП}$ предложены в ценах 2001 года.

Выпадающие доходы ОАО «Оборонэнерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 16, 17.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

5. Расчет стандартизированной тарифной ставки « C_1 » за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго».

Организация за установлением ставок платы обратилась впервые. Максимально-разрешенная мощность в сеть ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 462,915 МВт (на собственные нужды – 17,213 МВт, 445,702 МВт – распределена по потребителям, присоединенным к электрическим сетям). За период 2012-2014 год к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго» осуществлено 5 технологических присоединений (с присоединяемой мощностью до 8900 кВт) общей максимальной мощностью 12 265 кВт.

Строительство объектов электросетевого хозяйства ООО «КАМАЗ-Энерго» не осуществлялось.

Технологическое присоединение заявителей с мощностью до 15 кВт включительно за последние три года не осуществлялось и на 2015 год не планируется, заявок не поступало.

На 2015 год запланировано 3 технологических присоединения на объем максимальной присоединяемой мощностью 2 500 кВт.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

1. Согласно материалам ООО «КАМАЗ-Энерго» необходимая валовая выручка (далее – НВВ) на 1 технологическое присоединение по предложению составила 29 990 руб. В расчет НВВ включена заработная плата специалистов, задействованных при выполнении мероприятий согласно пункту 16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в») и стандартизированная тарифная ставка - С₁ составит 33,49 руб./кВт.

2. Госкомитетом проведена корректировка трудозатрат на выполнение работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения согласно п.16 Методических указаний (предложение ООО «КАМАЗ-Энерго» составляет 144 часа на осуществление мероприятий по технологическому присоединению), Госкомитетом указанное время составляет 48 часов согласно объектам аналогам.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁»:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «КАМАЗ-Энерго»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)			
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,52	4,6	4,6
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1,25	1	1
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <5>	1,25	-	1
	С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение	2,98	4,5	4,5

	коммутационного аппарата			
	ИТОГО	12	10,1	11,1

<5> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «КАМАЗ-Энерго» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «КАМАЗ-Энерго» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 18, 19.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

6. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Казанская энергетическая компания».

Организация за установлением ставок платы обратилась впервые.

Технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «КЭК» в предыдущее годы не осуществлялось. Заявок на технологическое присоединение на 2015 год не имеется.

Согласно представленным материалам, затраты ООО «КЭК» на 1 присоединение составляют 589 200 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

1. В связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение», расходы на мероприятия необходимые для осуществления технологического присоединения приняты согласно трудозатратам Инженера по технологическому присоединению по фактической часовой занятости (26 часов) при часовой тарифной ставке – 190,95 руб./час.

2. Затраты по статье «Прочие расходы (транспортные расходы на ГСМ)» в размере 30 270 рублей исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение». Затраты на статью «Материалы» в размере 40 050 рублей также исключены из состава платы за технологическое присоединение. Указанные затраты учитываются в тарифах по основному виду деятельности организации.

3. Рентабельность (5% от выполняемых работ) исключена из состава платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 Методических указаний.

4. Размер оплаты труда и отчисления на социальные нужды (30,4%) приняты по предложению организации согласно штатному расписанию.

5. Мощность для расчета СТС принята согласно средней присоединяемой мощности по аналогичным электросетевым организациям согласно заявкам на 2015 год.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «КЭК»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой	158	5	5

организацией технических условий заявителю			
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	59	2	2
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <б>	0	-	1
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	93	3	3
ИТОГО	310	10	11

<б> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «КЭК» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «КЭК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 20, 21.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

7. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям НПА «Нижнекамскнефтехим».

Организация за установлением ставок платы обратилась впервые.

ОАО «Нижнекамскнефтехим» для обеспечения технической возможности технологического присоединения за последние три года не осуществлялось строительство объектов электросетевого хозяйства. В период с 2011-2014 год было осуществлено технологическое присоединение 12 заявителей с общей максимальной присоединенной мощностью 6 840,55 кВт. Заявок на технологическое присоединение на 2015 год не поступало. Мероприятия по строительству «последней мили» осуществлялись силами заявителя.

Согласно представленным материалам, затраты ОАО «Нижнекамскнефтехим» на технологическое присоединение составляют 116 261 руб. (без учета НДС) и следовательно, предложение по «С₁» составляет 53,3 руб./кВт (без учета НДС).

1. При расчете СТС расходы на осуществление мероприятий п.16 Методических указаний приняты по фактической (часовой) занятости персонала.

2. На осуществление мероприятий по технологическому присоединению предложение ОАО «Нижнекамскнефтехим» составляет 95 часа. Госкомитетом продолжительность работа по технологическому присоединению принята в размере 40 часов, что соответствует продолжительности указанных работ по аналогичным сетевым организациям.

3. В связи с отсутствием заявок на 2015 год плановая присоединяемая мощность принята равной средней фактической присоединенной мощности за 3 года - 1 591 кВт и количество заявок принято равным среднему количеству присоединенных абонентов за 3 года- 2 заявки.

4. Заработная плата и отчисления на социальные нужды (30,7%) приняты по предложению организации.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁»:

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению НПА «Нижнекамскнефтехим»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии	при необходимости
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная			

ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)		необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	8,7	4,6	4,6
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4,9	2	2
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <7>	5,7	-	1,4
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	34	5	5
ИТОГО	53,3	11,6	13

<7> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У НПА «Нижекамскнефтехим» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок C_2 , C_3 , C_4 , C_5 не заявлено.

Выпадающие доходы НПА «Нижекамскнефтехим» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 22, 23.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

8. Расчет стандартизированной тарифной ставки « C_1 » за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина.

Организация за установления СТС обратилась впервые.

Прогнозное количество заявок на 2015 год отсутствует.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ОАО «Татнефть» не проводились.

Согласно представленным материалам, предложение ОАО «Татнефть» за одно технологическое присоединение составляет 32 015,4 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки:

1. При расчете затрат по мероприятиям «подготовка и выдача технических условий заявителю» и «проверка выполнения заявителем технических условий» использовались фактические трудозатраты ведущего инженера (146 руб./чел. час) и услуги автотранспорта (416 руб./машино-час).

Согласно предложению ОАО «Татнефть» общая продолжительность работ указанным мероприятиям составляет 20 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным сетевым организациям. Продолжительность работ принята равной средней продолжительности по сетевым организациям в размере 22,8 часов.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 12 маш./час до 6 маш./час.

2. В калькуляции мероприятий в ОАО «Татнефть» учтены общехозяйственные расходы (средний размер составляет 13,55%) в размере 1 944,4 руб. и расходы из прибыли, включающие в себя расходы по социальным гарантиям согласно коллективным договорам и другие расходы, осуществляемые из прибыли ОАО «Татнефть», в размере 717,5 рублей.

Раздельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности «технологическое присоединение» ОАО «Татнефть» не ведется, и указанные расходы учтены основными видами деятельности ОАО «Татнефть», в соответствии с учетной политикой организации. В связи с чем, Госкомитетом данные расходы исключены.

3. В расчете затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств» Госкомитетом учтены трудозатраты ведущего инженера в размере 577,4 рубля (4 часа) и транспортные расходы (2 час) 832 рублей. Предложение ОАО «Татнефть» - трудозатраты ведущего инженера (4 часа) в размере 577,4 рубля и транспортные расходы (4 час) 1 664 рублей.

5. Услуги по выполнению фактических действий по присоединению сетей потребителей к сетям ОАО «Татнефть» оказывает УК «Татнефть-Энергосервис». Согласно калькуляции, представленной ОАО «Татнефть», затраты на указанное мероприятие составляют 15 004 руб.

Основные видами деятельности ООО УК «Татнефть-Энергосервис» являются предоставление услуг по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов, аренда строительных машин и оборудования, аренда прочих машин и оборудования научного и промышленного назначения.

На основании изложенного, при расчете затрат на «Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата» использовались фактические трудозатраты электромонтера 5 разряда и электрогазосварщика 5 разряда с тарифной часовой ставкой 93,5 руб./чел.час. каждый и услуги автотранспорта.

Исключены плановые накопления в размере 1 968,32 рублей, так как согласно Методическим указаниям, данные расходы не учитываются в составе платы за технологическое присоединение.

Также исключены накладные расходы в размере 3 309,60 рублей, затраты на материалы в размере 7 061,3 рублей, относящиеся к основным видам деятельности ООО УК «Татнефть-Энергосервис».

На основании изложенного ставка за одно технологическое присоединение на 2015 составляет 8 303 рублей (без участия должностного лица Росстехнадзора) и 9 352 рублей (с участием должностного лица Росстехнадзора).

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁»:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ОАО «Татнефть» им.Шашина	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)	За одно присоединение		
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3 921,31	10	10
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1 901,32	5	
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <8>	1 901,34	-	3
	С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1 730,66	4	4
	ИТОГО	9 454,63	18	22

<8> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по

постоянной схеме электроснабжения по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

От организации поступили предложения по установлению:

- ставки С₂ проводом АС 70/11 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 262 817 руб./км;

В сметах на строительство ВЛ не в полном объеме учтены материалы, не учтены проектно-изыскательские работы, стоимость применяемых материалов не подтверждена. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены.

- ставки С₃ кабелям марки ВВГ 4x16 уровне напряжения 0,4 кВ в размере 598 027,7 руб./км и кабелем марки АПвПу-6-3*120/16 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 1 057 007,15 руб./км.

- ставки С_{4ТП} по установке КТП 25 кВА в размере 2 221 руб./кВт без стоимости трансформатора, КТП 160 кВА в размере 1071 руб./кВт

Стоимость применяемых материалов и оборудования не подтверждена. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 24, 25.

Выпадающие доходы ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

9. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей».

Прогнозное количество заявок составляет 37 штук при плановой присоединяемой мощности 7 782 кВт (в т.ч. 4 заявителя с присоединяемой мощностью до 15 кВт (льготное технологическое присоединение)).

Расчет СТС производился исходя из присоединяемой общей мощности 7 747 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ, 6 кВ и 35 кВ для 33 заявителей.

Согласно Методическим указаниям, затраты на технологическое присоединение 4 заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт (льготное технологическое присоединение) исключены из состава СТС.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ООО «ПЭС» не проводились.

ООО «ПЭС» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Согласно представленным материалам, затраты ООО «ПЭС» на 1 технологическое присоединение составляют 26 861 руб. (без учета НДС) и следовательно, предложение по «С₁» составляет 122 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁».

1. Согласно предложению ООО «ПЭС» общая продолжительность работ по мероприятиям «Подготовка и выдача технических условий заявителю», «Проверка выполнения заявителем технических условий» и «Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети» составляет 87,5 часов.

Госкомитетом проанализирована продолжительность выполнения указанных мероприятий по аналогичным смежносетевым организациям Республики Татарстан. Продолжительность работ принята в размере 57,5 часов.

Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 4 маш./час до 3 маш./час.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁»:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «ПЭС»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	43,05	31	31
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения	27,11	13	13

заявителем технических условий			
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <9>	8,20	-	2
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	42,85	30	30
ИТОГО	121,22	74	76

<9> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «ПЭС» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «ПЭС» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 26, 27.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

10. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Предприятие электрических сетей-НК».

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ООО «ПЭС-НК» не проводились.

ООО «ПЭС-НК» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности. Прогнозное количество заявок составляет 11 штук при плановой присоединяемой мощности 1 146 кВт.

Согласно представленным материалам, предложение ООО «ПЭС-НК» по «С₁» составляет 110 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»

1. По предложению ООО «ПЭС-НК» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения, в соответствии с п.16 Методических указаний (кроме п. «б» и «в»)) принята равной средней продолжительности по аналогичным сетевым организациям размере 30 часов. Следовательно, пересмотрено также время использования автомобиля с 16 маш./час до 13 маш./час.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁»:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «ПЭС-НК»	По предложению Госкомитета	
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	46	34	34

заявителю			
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	14	16	16
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <10>	3	-	2
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	50	28	28
ИТОГО	113	78	80

<10> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «ПЭС-НК» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

От организации поступили предложения по установлению:

- ставки С₂ проводом марки СИП2 3x120+1x95 уровне напряжения 0,4 кВ в размере 268 542 руб./км и СИП3 1x120-20 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 326 138 руб./км;

В сметах не учтены проектно-изыскательские работы. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены.

- ставки С₃ кабелям марки ААШвУ 3*120 на уровне напряжения 0,4 кВ в размере 227 800 руб./км, и кабелем марки АСБУ 3*185 на уровне напряжения 6-10 кВ в размере 234 692 руб./км.

- ставки $C_{4ТП}$ по установке КТП 160кВА в размере 913 руб./кВт, КТП 250 кВА в размере 629,88 руб./кВт, КТП 400 кВА в размере 428,11 руб./кВт, КТП 630 кВА в размере 326,37 руб./кВт и КТП 1000 кВА в размере 283,74 руб./кВт.

В сметах не учтены проектно-изыскательские работы. Акты выполненных работ в обосновании фактических объемов не представлены.

- ставки $C_{4ПС}$ по установке реклоузера в размере 258 078 руб./шт.

Ставки C_2 , C_3 , $C_{4ТП}$ и $C_{4ПС}$ предложены в ценах 2001 года.

Выпадающие доходы ООО «ПЭС-НК» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 28, 29.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

11. Расчет стандартизированной тарифной ставки « C_1 » за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ОАО «СК «Татфлот».

Организация за установления СТС обратилась впервые.

Заявки на технологическое присоединение на 2015 год отсутствуют.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ОАО «СК «Татфлот» не проводились.

Согласно представленным материалам, предложение ОАО «СК «Татфлот» по « C_1 » составляет 63,89 руб./кВт (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС « C_1 »:

1. Общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения принята 26 часов, что соответствует средней продолжительности мероприятий по технологическому присоединению аналогичных сетевых организаций.

2. Раздельный учет расходов и доходов по регулируемому виду деятельности «технологическое присоединение» ОАО «СК «Татфлот» не ведется, в соответствии с учетной политикой организации. В связи с чем, расчет СТС осуществлен на основании фактической занятости начальника-главного энергетика в мероприятиях для осуществления технологического присоединения (трудозатраты в размере – 157,5 руб./чел.час и отчисления на страховые взносы в размере 30,8% от ФОТ).

3. Произведен перерасчет затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты начальника-главного энергетика (2 часа) в размере 412,03рубля.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ОАО «СК «Татфлот»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)			
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	12,78	4	4
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	12,78	2	2
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <11>	12,78	-	1
	С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	25,55	3	3
	ИТОГО	63,89	9	10

<11> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощностью до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ОАО «СК «Татфлот» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ОАО «СК «Татфлот» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 30, 31.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

12. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж».

Организация за установления СТС обратилась впервые.

Заявки на технологическое присоединение на 2015 год отсутствуют.

За последние 3 года мероприятия по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения заявителей ООО «ТранзитЭнергоМонтаж» (далее – ООО «ТЭМ») не проводились.

В 2014 году осуществлено технологическое присоединение 1 заявителя с максимальной разрешенной мощностью 1490 кВт на уровне напряжения 10. Расчет произведен по индивидуальному проекту в связи с отсутствием мощности на объектах электросетевого хозяйства ООО «ТЭМ». Ранее

технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ТЭМ» не осуществлялось.

Согласно представленным материалам, затраты ООО «ТЭМ» на 1 присоединение составляют 4 340 руб. (без учета НДС).

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

1. В связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение», расходы на мероприятия необходимые для осуществления технологического присоединения приняты согласно трудозатратам Главного энергетика по фактической часовой занятости (27,5 часов) при часовой тарифной ставке - 104 руб./час.

Общехозяйственные расходы (энергия на хоз. нужды, услуги связи, расходы на услуги банков, вспомогательные материалы) в размере 526 рублей исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием отдельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение».

Размер оплаты труда и отчисления на социальные нужды (32,3%) приняты по предложению организации.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «ТЭМ»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)			
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	3	3
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1	1	1
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <12>	1	-	1
	С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение	6	6	6

	коммутационного аппарата			
	ИТОГО	12	10	11

<12> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «ТЭМ» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «ТЭМ» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 32, 33.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

13. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ЗАО «Электросетевая компания».

Организация для установления ставок обратилась впервые.

ЗАО «Электросетевая компания» в соответствии с учредительными документами осуществляет деятельность по передаче электрической энергии. Раздельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение» не осуществляется. За предыдущие два года технологическое присоединение заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт (льготное технологическое присоединение) не осуществлялось, выпадающие доходы отсутствуют.

Прогнозное количество заявок на технологическое присоединение на 2015 год составляет 2 штуки суммарной максимальной мощностью 925 кВт (125 кВт и 800 кВт).

ЗАО «Электросетевая компания» представило предложения по «С₁» исходя из калькуляции затрат по мероприятиям, прогнозного количества заявок и плановой присоединяемой мощности.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»

1. Согласно предложению ЗАО «Электросетевая компания» общая продолжительность работ по мероприятиям для осуществления технологического присоединения согласно п.16 Методических указаний составляет 43,5 часов. Госкомитетом продолжительность указанных работ принята по предложению организации.

2. Накладные расходы в размере 9 432,15 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием раздельного учета по виду деятельности «Технологическое присоединение».

3. Согласно п. 20 Основ ценообразования налог на прибыль в размере 10 840,76 руб. исключен из состава платы за технологическое присоединение.

4. Транспортные расходы в размере 2 438,1 руб. исключены из состава платы за технологическое присоединение в связи с отсутствием обосновывающих материалов по утвержденной часовой тарифной ставке применяемого автотранспорта. (договор аренды на оказание транспортных услуг № 69-П-14 от 01.08.2014 между ООО «Автоцентр ЕАС» и ЗАО «Электросетевая компания».

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставке «С₁» представлена в таблице:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ЗАО «Электросетевая компания»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в»)) (руб./кВт)		при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для

		присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	13,53	9	9
С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5,81	4	4
С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <13>	5,81	-	2
С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	18,21	4	4
ИТОГО	43,36	17	19

<13> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ЗАО «Электросетевая компания» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «ТЭМ» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт

включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложении 36, 37.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

14. Расчет стандартизированной тарифной ставки «С₁» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям ООО «Электро-Энергосервис»

Организация для установления ставок обратилась впервые.

Основной деятельностью ООО «Электро-Энергосервис» является обслуживание и ремонт электроэнергетического оборудования, также ведется деятельность по передаче электрической энергии. На правах аренды предприятие владеет ПС 110 кВ.

Технологическое присоединение к электрическим сетям за последние 2 года не производилось. Максимальная мощность силовых трансформаторов составляет 9 500 кВт, подсоединено потребителей на максимальную мощность 5940 кВт. На данный момент заявок на технологическое присоединение на 2015 год не поступало. Резерв мощности составляет 3 560 кВт. Строительство объектов электросетевого хозяйства не осуществлялось.

Госкомитетом проведены следующие корректировки СТС «С₁»:

1. Согласно представленным материалам, затраты ООО «Электро-Энергосервис» на 1 присоединение составляют 14 720,25 руб. (без учета НДС). В расчет затрат включена заработная плата специалистов, задействованных при выполнении мероприятий согласно пункту 16 Методических указаний (за исключением п. «б» и «в»)) и стандартизированная тарифная ставка - С₁ составит 12,63 руб./кВт.

2. Организацией не заявлены затраты на участие в осмотре присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя должностного лица органа федерального государственного энергетического надзора.

3. На осуществление мероприятий по технологическому присоединению предложение ООО «Электро-Энергосервис» составляет 24 часа. Госкомитетом продолжительность работа по технологическому присоединению принята в размере 23,3 часа, что соответствует продолжительности указанных работ по аналогичным сетевым организациям.

Госкомитетом произведены корректировки на соответствие п.16 Методических указаний.

1. Плановая рентабельность в размере 15,1% исключена из состава платы за технологическое присоединение согласно приложению 3 Методических указаний.

2. В соответствии с требованиями Правил и Методических указаний, дополнительно произведены расчеты затрат на покрытие расходов связанных с выполнением мероприятия «Осмотр присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору при участии сетевой организации и собственника таких устройств». В расчете учтены трудозатраты инженера 1 категории (4 часа) и затраты на автотранспорт (2 часа) в размере 1 627,13 рубля.

Итоговое предложение Госкомитета по стандартизированной тарифной ставки «С₁» представлена в таблице:

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Виды стандартизированных тарифных ставок	По предложению ООО «Электро-Энергосервис»	По предложению Госкомитета	
			при отсутствии необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации	при необходимости привлечения должностного лица федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору для осмотра присоединяемых устройств в присутствии сетевой организации
1.	С ₁ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б» и «в») (руб./кВт)			
	С _{1.1} - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	6,90	4	4
	С _{1.2} - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3,75	3	3
	С _{1.3} - организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств <14>	0	-	2
	С _{1.4} - осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата	1,98	3	3
	ИТОГО	12,63	10	12

<14> Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения

энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

СТС «С₁» для указанных сетевых организаций применяется для расчета платы за технологическое присоединение заявителей с присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

Стандартизированные тарифные ставки «С₁» рассчитаны в ценах 2015 г.

У ООО «Электро-Энергосервис» отсутствуют фактические данные по мероприятиям «последней мили» и плановые расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства. Предложений по установлению ставок С₂, С₃, С₄, С₅ не заявлено.

Выпадающие доходы ООО «Электро-Энергосервис» от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно не заявлены, так как технологическое присоединение заявителей указанной категории не осуществлялось.

Согласно п. 9.1 Методических указаний расчет ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) производился исходя из среднестатистических данных по сетевым организациям Республики Татарстан. Ставки за единицу максимальной мощности представлены в приложениях 34, 35.

В целях обеспечения равных условий возможности выбора оптимальных технических решений для технологического присоединения, а также руководствуясь разъяснениями ФСТ России, Госкомитет произвел расчет СТС по мероприятиям «последней мили» исходя из представленных материалов (локальных сметных расчетах) и среднестатистических данных по аналогичным сетевым организациям Республики Татарстан.

Ставки представлены в приложениях 5, 6, 7, 38.

Плата за технологическое присоединение посредством применения СТС определяется по формуле:

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

где:

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

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

L_2 (3тр, 3 гнб) – 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.

3) 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:

$$P_ч = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

$P_ч$ - 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.

4) 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:

$$P_н = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * ... * I_{n/2}, \text{ где:}$$

$P_н$ - плата, рассчитанная в ценах года исполнения мероприятий по технологическому присоединению сетевой организацией, если срок выполнения мероприятий является нечетным, где:

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

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

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

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, указанным в приложении 2 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.

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

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

где:

A_i – ставка за единицу максимальной мощности на заявленном уровне напряжения по мероприятиям, которые необходимо осуществить в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам согласно выданным сетевой организацией технических условий, за исключением мероприятий $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с приложением 2 к настоящему постановлению (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 $A_{2.2.}$, $A_{2.3.}$, $A_{3.2.}$, $A_{3.3.}$ в соответствии с приложением 2 к настоящему 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;

k - 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).

В расчет НВВ включены затраты сетевой организации на выполнение мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к одному источнику питания по 3 категории надежности энергоснабжения.

В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется в соответствии с пунктом 29 Методических указаний следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}), \text{ (руб.)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист 2}}$ - расходы на мероприятия «последней мили», определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

В расчет ставок платы не включены планируемые затраты на технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно.

С 1 октября 2015 года в случае если Заявитель при технологическом присоединении своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за

технологическое присоединение $(P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})})$ для указанных Заявителей определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150\text{кВт})} = P + (\leq 1/2) * (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

На основании вышеизложенного предлагается установить стандартизированные тарифные ставки, ставки платы за единицу максимальной мощности и формулы платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2015 год, согласно приложениям 5 – 39.

12 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании 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 2015 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Выступили:

Зубова Н.Д. отметила, что согласно директиве НП «Совет рынка» голосует против, т.к. в заключении отсутствует анализ фактических расходов за прошедшие периоды, в том числе по видам деятельности, расшифровки расходов, включенных в НВВ.

Шакирзянова И.Х. ответила, что акты выполненных работ, сметы и прочие имеющиеся в тарифном деле материалы были предоставлены для ознакомления Зубовой Н.Д. Все имеющиеся в тарифном деле данные включить в экспертное заключение не представляется возможным.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «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 2015 год».

Форма голосования открытая:

«за» – восемь членов Правления;

«против» – один член Правления (Зубова Н.Д.).

Решили:

3. Установить стандартизированные тарифные ставки, ставки за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций на 2015 год, согласно приложениям 5 – 39.

4. Слушали:

Мартынова Е.В. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год».

На основании заявления **ООО «Теплосбыт»** об установлении тарифов на тепловую энергию, производимую в режиме некомбинированной выработки на 2015 год, приказом Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) от 02.06.2014 г. № 193 «Об открытии дела об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосбыт» потребителям, на 2015 год и назначении уполномоченного по делу» открыто тарифное дело № 20-154/тэ.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и на основании заявления ООО «Теплосбыт» при установлении тарифов на тепловую энергию на 2015 год применять метод экономически обоснованных расходов (затрат), о чем организация своевременно уведомлена.

ООО «Теплосбыт» расположено по адресу: РТ, Агрызский муниципальный район, г. Агрыз, ул. Гагарина, д. 54.

Руководитель организации – Директор Аухатшин Ильнур Габдульфатович.

Организация применяет общую систему налогообложения.

Организация занимается производством и передачей тепловой энергии (отопление и горячее водоснабжение).

Источником теплоснабжения являются 9 котельных, из которых: 8 эксплуатируются по договору аренды с ООО «Тепловые сети» от 01.01.2014 г. № б/н и 1 котельная по договору аренды муниципального имущества от 01.08.2014 г. № 014-016.

Средняя загруженность котельных – 77,7%. Протяженность тепловых сетей составляет 18179 м. в двухтрубном исчислении, диаметр сетей – 25-219 мм, год прокладки – 2000-2009 гг., способ прокладки – бесканальный, тип изоляции – пенополиуретан.

Баланс производства тепловой энергии (Гкал):

№ п/п	Наименование показателей	Факт 2013 г.	Утверждено ГКРТТ на 2014г.	Предложение организации на 2015 г.	Принято ГКРТТ на 2015г.	Отклонение к 2014 (%)
1	Выработка тепловой энергии	50967,55	57567,0	60095,01	67831,01	117,83
2	собственные нужды котельных	927,55	1378,0	1435,76	1435,76	104,19
3	Потери	2382,0	2676,0	2793,25	2793,25	104,38
4	Полезный отпуск, в т.ч.:	47658,0	53513,0	55866,0	63602,0	118,85
4.1	население	37870,0	33745,0	41730,0	46654,0	138,25

4.2	бюджетные потребители	6582,0	9957,0	7929,0	9078,0	91,17
4.3	прочие потребители	3206,0	9811,0	6207,0	7870,0	80,22

При расчете тарифов на 2015 год приняты следующие показатели:

- выработка тепловой энергии – 67831,01 Гкал;
- собственные нужды котельных – 1435,76 Гкал (2,1%) - приняты по предложению организации;
- потери тепловой энергии – 2793,25 Гкал (4,1%) – приняты по предложению организации;
- полезный отпуск – 63602,0 Гкал (93,8%), в т.ч. реализуется:
 - населению – 46654,0 Гкал (73,4%);
 - бюджетные потребители – 9078,0 Гкал (14,3%);
 - прочим потребителям – 7870,0 Гкал (12,3%).

Справочно: на 2015 год полезный отпуск принят с увеличением на 18,9% к утвержденному уровню 2014 года: 1 полугодие 2015 года принято с учетом факта 1 полугодия 2014 года, второе полугодие принято по предложению организации, в том числе:

- полезный отпуск по группе «население» увеличился на 12909,0 Гкал (38,3%), в связи с увеличением объемов оказываемых услуг по горячему водоснабжению, а также в связи с подключением новых многоквартирных жилых домов;
- снижение объемов отпуска по бюджетным потребителям на 879,0 Гкал (8,8%), по прочим потребителям на 1941 Гкал связано с установкой приборов учета тепловой энергии;

По итогам финансово-хозяйственной деятельности в сфере теплоснабжения, согласно фактическим отчетным данным, представленным в отдел мониторинга за 2013 год, организацией отражен убыток в сумме 20 023,1 тыс. руб., при утвержденной сумме прибыли 384,01 тыс. руб., это связано с превышением фактических расходов над плановыми на 19 372,25 тыс.руб. вследствие увеличения затрат по следующим статьям:

- расходы на топливо на 4 003,1 тыс.руб. - Необходимо отметить, что в тарифе на 2013 год был учтен расчетный объем газа при групповой норме расхода условного топлива 167,9 кг.у.т./Гкал. Организация отражает фактическое потребление газа с расходом условного топлива 213 кг.у.т./Гкал., что не подтверждается техническими характеристиками эксплуатируемого оборудования;
- вода на технологические цели - превышение на 387,9 тыс.руб. – в связи с увеличением объемов воды на 12,3 тыс.м³;
- расходы на ремонт – на 11 883 тыс.руб. – справочно: организацией не представлены подтверждающие документы на данную сумму;
- ФОТ цехового персонала с соц. отчислениями превышение на 1 124,4 тыс.руб.;
- ФОТ АУП с соц. отчислениями – на 3 507,65 тыс.руб.;
- арендная плата – на 715,7 тыс.руб.;
- прочие общехозяйственные расходы – на 1 124,5 тыс.руб.

Экономия сложилась по следующим статьям:

- электроэнергия на технологические цели – 1 471,55 тыс.руб.;
- ФОТ производственных рабочих с соц. отчислениями – 735,76 тыс.руб.

Организация не имеет утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы на 2015 год.

Данные, приведенные в предложениях об установлении тарифов на тепловую энергию, при правильности подбора теплоснабжающей организацией исходной информации, можно оценить как достоверные. Ответственность за достоверность данных несет организация.

Необходимая валовая выручка по представленному проекту организации на 2015 год составила 78263,96 тыс. руб. Предложенный организацией проект тарифов на тепловую энергию на 2015 год составил:

- с 1 января – 1339,20 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом на 114,2% к тарифу, утвержденному с 01.07.2014 г.;

- с 1 июля – 1468,48 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 109,7% к I полугодью 2015 года.

Выступили:

Мартынова Е.В. отметила, что 12 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. По итогам рассмотрения остались открытыми следующие вопросы:

- об объемах потребления электрической энергии;
- о расходах на текущее обслуживание газового оборудования;
- о сумме аренды по договору аренды основных средств.

По поручению Аппарат Кабинета Министров Республики Татарстан Госкомитет в рамках установления тарифов на теплоснабжение для ООО «Теплосбыт» на 2015 год 16.12.2014 провел на рабочее совещание по вопросу снабжения электрической энергией объектов теплоснабжения города Агрыза с участием помощника Первого заместителя Премьер-министра Республики Татарстан Лернер Г.Я., заместителя министра строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Республики Татарстан Сайфутдинова М.М., руководителя Исполнительного комитета Агрызского муниципального района Авдеева А.С., финансового директора ООО «Эн Ти компани» Валеева М.М., начальника отдела тарифной политики ГБУ «Центр экономических и социальных исследований Республики Татарстан при Кабинете Министров Республики Татарстан» Павловой Ю.В.

На рабочем совещании было принято решение:

1) принять объем электрической энергии в размере 2117 тыс. кВт.ч согласно данным, представленным ОАО «Татэнергосбыт»;

2) заявленную сумму 3748,17 тыс. руб. по договору аренды от 01.01.2014 б/н с ООО «Тепловые сети» не принимать, т.к. срок действия договора аренды котельного оборудования между ООО «Теплосбыт» и ООО «Тепловые сети» заканчивается 31 января 2015 года. По данному договору организацией не

представлены подтверждающие документы о пролонгации на 2015 год, также не представлены подтверждающие документы об оплате по данному договору за 2014 год.

Валеев М.М. спросил, почему аренда не принята.

Мартынова Е.В. пояснила, что аренда основных производственных фондов принята в сумме 25,76 тыс. рублей в соответствии с представленным договором аренды муниципального имущества от 01.08.2014 № 014-016.

Валеев М.М. заметил, что эта сумма по 1 котельной, а у ООО «Теплосбыт» есть ещё 8 котельных. Писем о расторжении договора аренды котельного оборудования между ООО «Теплосбыт» и ООО «Тепловые сети» организация не получала.

Садыкова Э.Д. пояснила, что ООО «Теплосбыт» подавая заявление об установлении тарифов на тепловую энергию обязано подтвердить возможность осуществления своей деятельности, т.е. предоставить документы, которыми подтверждаются либо права собственности на имущество, с помощью которого оказывается регулируемый вид деятельности, либо иные документы, которые подтверждают право пользования (в данном случае договор аренды). Поскольку организация заявляется на тариф 2015 года, то регулятор должен быть уверен, должен быть уверен, что регулируемая организация, на протяжении всего 2015 года будет иметь возможность осуществлять свою деятельность.

У ООО «Теплосбыт» договор заканчивается 31 января 2015 года. Подтверждающих документов о намерении продлевать договор в Госкомитете нет. К данному договору можно было приложить дополнительное гарантийное соглашение от арендодателя, что договор будет действовать в 2015 году. Госкомитет неоднократно встречался с ООО «Теплосбыт» и эту позицию до вас доводили, но никаких подтверждающих документов не получили.

Борисова Л.П. отметила, что вопрос по аренде поднимался в рамках рабочего совещания по вопросу снабжения электрической энергией объектов теплоснабжения города Агрыза, проведенного Госкомитетом по поручению Аппарат Кабинета Министров Республики Татарстан 16.12.2014. Подняв документы, Госкомитет увидел, что прямого договора с ОАО «Татэнергосбыт» у ООО «Теплосбыт» нет. Выяснилось, что ООО «Теплосбыт» оплачивает электрическую энергию вместо арендодателя ООО «Тепловые сети». Возникает вопрос, не являются ли данные платежи возмещением арендной платы. Кроме того, у ООО «Теплосбыт» идут судебные разбирательства о возмещении затрат, которые организация несёт по погашению задолженности ООО «Тепловые сети» за газ в счёт арендной платы.

Таким образом, Госкомитет предполагает, что арендная плата покрывается за счет оплаты долгов ООО «Тепловые сети» за электрическую энергию.

Борисова Л.П. отметила, что и газ и электроэнергия приняты с ростом и по объёмам и по суммам, т.е. Госкомитетом учтены все договора и платёжные документы организации.

Фролов А.М. предложил платежи за аренду исключить, но отметил, что

имущественный комплекс ООО «Теплосбыт» находится в плохом состоянии из-за решений прошлых лет об искусственном снижении тарифов на тепловую энергию, принятых предыдущей администрацией.

Фролов А.М. обратился к Госкомитету с предложением рассмотреть возможность учесть средства в сумме 3 748 тыс. рублей в строке «ремонт» на поддержание теплоснабжающего оборудования в рабочем состоянии.

Тимофеев Н.В. отметил, что ООО «Теплосбыт» настаивает на аренде, т.к. если не будет предусмотрена эта статья, то арендодатель планирует подать на организацию в суд на расторжение договорных отношений на основании того, что в тарифе не предусмотрены платежи за аренду котельного имущества.

Зарипов М.Р. отметил, что договор в том виде в каком он представлен в тарифном деле Госкомитет принять не может.

Учредителем ООО «Тепловые сети» в доле 50 % является Министерство земельных и имущественных отношений Республики Татарстан и продолжение взаимоотношений по аренде объектов будет рассмотрено с учетом мнения обоих учредителей.

Зарипов М.Р. поручил отделу технического аудита и инвестиционных программ провести проверку ООО «Теплосбыт» в части достоверности представляемой информации по технологическому оборудованию.

Садыкова Э.Д. отметила, что постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» установлено обязательное требование ведения отдельного учета в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности. При этом, Ч. 2 ст. 14.6 КоАП установлена административная ответственность за нарушение установленного порядка ценообразования. Таким образом, отсутствие указанного отдельного учета является нарушением установленного порядка ценообразования, то есть, административным правонарушением и влечет за собой наложение административного штрафа на юридических лиц - до ста тысяч рублей.

Садыкова Э.Д. отметила, что постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» установлено обязательное требование ведения отдельного учета в организациях, осуществляющих регулируемые виды деятельности. Ч. 2 ст. 14.6 КоАП установлена административная ответственность за нарушение установленного порядка ценообразования. Отсутствие указанного отдельного учета является административным правонарушением и влечет наложение административного штрафа на граждан в размере пяти тысяч рублей; на должностных лиц - пятидесяти тысяч рублей или дисквалификацию на срок до трех лет; на юридических лиц - ста тысяч рублей.

Зарипов М.Р. предложил:

- уполномоченному по делу предусмотреть сумму 3 748 тыс. руб. по статье ремонт;
- ООО «Теплосбыт» перезаключить договор аренды;
- Исполнительному комитету Агрызского муниципального района представить в Госкомитет гарантийное письмо о согласии с тарифом.

Уполномоченным по делу об установлении тарифов на тепловую энергию, поставляемую ООО «Теплосбыт», рассмотрены представленные расчеты и проведена оценка экономической обоснованности затрат в соответствии с Федеральным законом от 27.07.2010 №190-ФЗ «О теплоснабжении», с главой 25 Налогового Кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» и Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 13.06.2013 № 760-э.

В соответствии с параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2015 год и на плановый период 2016 и 2017 годов, одобренного на заседании Правительства Российской Федерации 26.09.2014г., применяются следующие индексы-дефляторы:

- природный газ с 1 июля – 107,5%;
- электрическая энергия – 108,9%;
- индекс потребительских цен – 106,7%;
- индекс цен промышленных производителей – 104,9%.

Значения по статьям затрат ООО «Теплосбыт» с календарной разбивкой на 2015 год:

№ п/п	Наименование показателей, статей затрат ООО "Теплосбыт"	Ед.изм.	Производство и передача тепловой энергии									
			Утверждено ГКРТТ на 2014 год			Предложение организации на 2015 год			Утверждено ГКРТТ на 2015 год			
			Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	I-е полугодие	II-е полугодие	Год	Отклонение к 2014г. (среднегодовые), %	I-е полугодие	II-е полугодие
1	Является ли организация плательщиком НДС	да, нет		да	да		да	да			да	да
2	Выработано	Гкал	57 567,00	31 188,80	26 378,20	60 095,01	31 402,86	28 692,15	67 831,01	117,83	35 272,13	32 558,88
3	Собственные нужды котельных	Гкал	1 378,00	826,80	551,20	1 435,76	750,26	685,50	1 435,76	104,19	746,60	689,16
5	Потери	Гкал	2 676,00	1 446,00	1 230,00	2 793,25	1 459,60	1 333,65	2 793,25	104,38	1 452,49	1 340,76
5.1	Горячая вода	Гкал	2 676,00	1 446,00	1 230,00	2 793,25	1 459,60	1 333,65	2 793,25	104,38	1 452,49	1 340,76
6	Полезный отпуск теплоэнергии	Гкал	53 513,00	28 916,00	24 597,00	55 866,00	29 193,00	26 673,00	63 602,00	118,85	33 073,04	30 528,96
6.1	Горячая вода	Гкал	53 513,00	28 916,00	24 597,00	55 866,00	29 193,00	26 673,00	63 602,00	118,85	36 929,00	26 673,00
7	Топливо на технологические цели, всего, в том числе:	тыс.руб.	37 993,75	20 020,69	17 973,06	42 703,39	21 813,70	20 889,69	48 813,32	128,48	24 500,90	24 312,43
7.1	Газ природный	тыс.руб.	37 993,75	20 020,69	17 973,06	42 703,39	21 813,70	20 889,69	48 813,32	128,48	24 500,90	24 312,43
7.1.1	Объем газа	тыс.м3	8 476,85	4 466,85	4 010,00	9 500,00	4 964,00	4 536,00	10 717,30	126,43	5 573,00	5 144,30
7.1.2	Цена газа	руб./тыс.м3	4 482,06	4 482,06	4 482,06	4 495,09	4 394,38	4 605,31	4 554,63	101,62	4 396,36	4 726,09
8	Сырье, основные материалы, в том числе:	тыс.руб.	930,68	469,98	460,69	1 105,46	580,01	525,45	926,91	99,60	526,15	400,76
8.1	Вода на технологические цели	тыс.руб.	640,81	314,11	326,70	726,76	384,05	342,71	535,54	83,57	278,43	257,10
8.1.1	Объем воды	тыс.м3	19,58	10,58	9,00	19,58	10,58	9,00	17,81	90,96	9,26	8,55
8.1.2	Тариф	руб./м3	32,73	29,70	36,30	37,12	36,30	38,08	30,07	91,88	30,07	30,08
8.2	Вспомогательные материалы (химреагенты)	тыс.руб.	16,28	8,14	8,14	98,75	48,13	50,63	98,75	606,44	98,75	0,00
8.3	Водоотведение	тыс.руб.	273,59	147,73	125,85	279,94	147,83	132,12	292,63	106,96	148,97	143,66
8.3.1	Объем стоков	тыс.м3	11,75	6,35	5,41	11,76	6,35	5,41	11,76	100,07	6,12	5,64
8.3.2	Тариф	руб./м3	23,28	23,28	23,28	23,80	23,28	24,42	24,88	106,89	24,36	25,45
9	ФОТ производственных рабочих	тыс.руб.	7 619,46	3 139,40	4 480,06	11 513,33	5 619,00	5 894,33	8 129,96	106,70	4 227,58	3 902,38
10	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	2 301,08	948,10	1 352,98	3 477,03	1 696,94	1 780,09	2 455,25	106,70	1 276,73	1 178,52
11	Электроэнергия на технологические цели	тыс.руб.	5 304,10	2 865,95	2 438,15	5 454,99	2 864,52	2 590,47	9 273,75	174,84	4 822,35	4 451,40
11.1	Количество электроэнергии	тыс.кВт.ч.	1 315,50	710,80	604,70	1 315,50	710,80	604,70	2 117,00	160,93	1 100,84	1 016,16
12	Расходы по содержанию и эксплуатации оборудования в том числе:	тыс.руб.	3 240,38	2 904,21	336,18	1 522,62	300,00	1 222,62	5632,84	173,83	1 355,00	4277,84
12.2	Затраты на ремонт	тыс.руб.	3 240,38	2 904,21	336,18	1 522,62	300,00	1 222,62	5632,84	173,83	1 355,00	4277,84
13	Аренда (лизинг) основных производственных фондов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	1 200,00	600,00	600,00	25,76	0,00	0,00	25,76
16	Общепроизводственные (цеховые) расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	1 783,39	599,23	1 184,17	4 776,95	2 461,52	2 315,43	2 255,79	126,49	1 130,66	1 125,12
16.1	Фонд оплаты труда	тыс.руб.	1 229,18	375,75	853,43	1 706,82	833,00	873,82	1 311,54	106,70	682,00	629,54
16.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	371,21	113,48	257,74	515,46	251,57	263,89	396,08	106,70	205,96	190,12
16.7	Расходы на охрану труда	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	614,70	300,00	314,70	80,06	0,00	0,00	80,06
16.8	Прочие расходы	тыс.руб.	183,00	110,00	73,00	1 939,97	1 076,95	863,02	468,11	255,80	242,70	225,41

17	Общехозяйственные расходы, всего, в т.ч.:	тыс.руб.	1 882,29	1 293,75	588,54	6 410,19	3 109,58	3 300,61	1 815,97	96,48	880,49	935,48
17.1	Фонд оплаты труда АУП	тыс.руб.	1 031,71	769,39	262,32	958,93	468,00	490,93	1 100,83	106,70	572,43	528,40
17.2	Отчисления на соц. нужды	тыс.руб.	311,58	232,36	79,22	289,60	141,34	148,26	332,45	106,70	172,88	159,58
17.10	Арендная плата	тыс.руб.	240,00	120,00	120,00	348,48	174,24	174,24	348,48	145,20	100,98	247,50
17.13	Прочие расходы	тыс.руб.	299,00	172,00	127,00	4 813,18	2 326,00	2 487,18	34,20	11,44	34,20	0,00
18	Всего расходов по полной себестоимости	тыс.руб.	61 055,12	32 241,30	28 813,83	78 163,96	39 045,26	39 118,70	79329,55	129,93	38 719,86	40609,69
19	Внереализационные расходы	тыс.руб.	40,00	20,00	20,00	100,00	50,00	50,00	50,00	125,00	50,00	0,00
20	Прибыль, (-) убыток	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	НВВ	тыс.руб.	61 095,12	32 261,30	28 833,83	78 263,96	39 095,26	39 168,70	79379,55	129,93	38 769,86	40609,69
24	Тариф	руб./Гкал	1 141,69	1 115,69	1 172,25	1 400,92	1 339,20	1 468,48	1248,07	109,32	1 172,25	1330,20
					105,1%	122,7%	114,2%	109,7%	109,3%	0,00	100,0%	113,5%

Справочно:

1. Расходы на топливо для технологических целей приняты в сумме 48813,32 тыс. руб., рост к уровню 2014 года – 128,5%.

Объем газа принят расчетный в количестве 10717,30 тыс.м³. Среднегодовая цена газа принята, исходя из прогнозной оптовой цены газа на 2015 год, с учетом услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и снабженческо-сбытовых услуг в соответствии с 4-5 группами потребителей, с учетом факта 9 месяцев 2014 года и шаблона по топливу в размере 4554,63 руб./тыс.м³ (без учета НДС).

2. Расходы на сырье и материалы приняты в сумме 926,91 тыс. руб., со снижением к уровню 2014 года – 99,6%, в том числе:

- расходы на воду для технологических целей приняты в сумме 535,54 тыс. руб., объем воды принят в размере 17,81 тыс. м³ – по расчету отдела технического аудита и тарифам ООО «Водоканал» с учетом индексации;

- вспомогательные материалы (химреагенты) приняты в сумме – 98,75 тыс. руб. – по предложению организации;

- расходы на водоотведение приняты в сумме 292,63 тыс. руб. Объем стоков принят по предложению организации 11,76 тыс.м³ и тарифам ООО «Водоканал» с учетом индексации;

3. Фонд оплаты труда производственных рабочих принят в сумме 8129,96 тыс. руб., с ростом к уровню 2014 года – 106,7%.

Численность ППП принята в количестве 47 шт. ед. на уровне 2014 года: операторы котельных – 38 чел., слесарь по ремонту оборудования – 3 чел., слесарь КИПиА – 2 чел., слесарь по обслуживанию тепловых сетей – 4 чел. Среднемесячная заработная плата составит – 14414,82 руб.

4. Отчисления на социальные нужды приняты в размере 30,2% от фонда заработной платы рабочего персонала в сумме 2455,25 тыс. руб.

5. Расходы на электрическую энергию на технологические цели приняты в сумме 9273,75 тыс. руб., рост к уровню 2014 года – 174,8%.

Объем электроэнергии принят расчетный – 2117 тыс. кВт.ч. по представленным данным ОАО «Татэнергосбыт» (письмо от 15.12.2014 №130Э-12/3392). Организация применяет одноставочный тариф (СН2), средняя цена 1 кВт.ч. электроэнергии на 2015 год принята на уровне среднегодового тарифа 2014 года с учетом индексации.

6. Затраты на ремонт приняты с учетом отраженных данных в статистической отчетности, представленной в Госкомитет за 9 месяцев 2014 года, а также по результату решения Правления Госкомитета в сумме 5632,84 тыс. руб., в том числе:

- фонд оплаты труда ремонтного персонала с соц. отчислениями принят в сумме 730,35 тыс. руб. (численность 3 шт. ед., среднемесячная заработная плата 15581,76 руб.);

- расходы на материалы в сумме 1043,61 тыс. руб.;

- услуги сторонних организаций в соответствии с представленным сметным расчетом в сумме 3858,88 тыс.руб., в том числе:

ремонт сетей теплоснабжения и ГВС на участке от котельной по 2-й пер.Гагарина – М.Горького,10 в сумме 2692,08 тыс.руб.;

ремонт сетей теплоснабжения и ГВС на участке от колодца Т2 до МДОУ №9 в сумме 1166,80 тыс.руб.;

Мероприятия по реконструкции (модернизации) и капитальному ремонту основных средств производственного оборудования, заявленные организацией не приняты. В соответствии с Гражданским Кодексом данные работы выполняются собственником оборудования за счет арендных платежей.

7. Аренда основных производственных фондов принята в сумме 25,76 тыс. руб. в соответствии с представленным договором аренды муниципального имущества от 01.08.2014 № 014-016.

Заявленная сумма 3748,17 тыс. руб. по договору аренды от 01.01.2014 № б/н с ООО «Тепловые сети» не принята.

Срок действия договора аренды котельного оборудования между ООО «Теплосбыт» и ООО «Тепловые сети» заканчивается 31 января 2015г. По данному договору организацией не представлены подтверждающие документы о пролонгации на 2015 год, не представлены подтверждающие документы об оплате по данному договору за 2014 год.

8. Общепроизводственные (цеховые) расходы приняты в сумме 2255,79 тыс. руб., рост к уровню 2014 года 126,5%, в том числе:

- фонд оплаты труда цехового персонала принят в сумме 1311,54 тыс. руб. на уровне 2014 года с учетом индексации. Численность принята на уровне 2014 года в количестве 7 шт. ед., среднемесячная заработная плата – 15613,51 руб.;

- соц. отчисления приняты в сумме 332,45 тыс. руб. (30,2% от ФОТ);

- расходы на охрану труда приняты в сумме 80,06 тыс. руб., согласно представленным документам;

- прочие общепроизводственные расходы приняты в сумме 468,11 тыс. руб., с ростом к уровню 2014 года 255,8%, в том числе:

Наименование статей расходов	тыс. руб.
Тех.обслуживание газового оборудования и КИПиА оборудования котельных	198,23
Проверка дымоходов	60,0
ГСМ	125,88
Аттестация рабочих мест	84,0
ИТОГО	468,11

Расходы на тех. обслуживание газового оборудования и оборудования КИПиА приняты на 2015 год на основании аналогичных заключенных договоров теплоснабжающих организаций Республики Татарстан и учтенных в тарифах на 2015 год.

Заявленная сумма по техническому обслуживанию котельных по договорам с ООО «ГеоПромКомплект» на сумму 1779,66 тыс. руб. не принята, так как данные договоры заключены без соблюдения конкурсных процедур, что является нарушением действующего законодательства (Федеральный закон от

18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»).

9. Общехозяйственные расходы приняты в сумме 1815,97 тыс. руб., со снижением к уровню 2014 года 96,5%, в том числе:

- фонд оплаты труда АУП с отчислениями принят в сумме 1433,29 тыс. руб. с ростом к уровню 2014 года – 106,7%. Численность принята на уровне 2014 года в количестве 5 единиц, среднемесячная заработная плата – 18347,17руб.;

- арендная плата 348,48 тыс. руб. – принята по предложению организации;

- прочие общехозяйственные расходы в сумме 34,20 тыс. руб. – приняты расходы на обучение персонала.

Услуги по договору с ООО «Эн Ти Компани» в сумме 4652,0 тыс. руб. не приняты к расчету, так как данный договор заключен без соблюдения конкурсных процедур.

10. Внебюджетные расходы (услуги банка) приняты в сумме 50,00 тыс. руб.

В случае если учтенные расходы при расчете тарифов на 2015 год документально не будут подтверждены ООО «Теплосбыт», то в соответствии с п. 9 «Основ ценообразования в сфере теплоснабжения», утвержденным постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 данные расходы будут исключены из НВВ в следующем периоде регулирования как экономически необоснованные доходы.

11. Величина годовой суммы НВВ для расчета тарифов на 2015 год принята в размере 79 379,55 тыс. руб.

Рекомендации:

1. В целях снижения расходов на энергоносители организации рекомендовано разработать мероприятия и утвердить в установленном порядке программу энергосбережения и энергоэффективности на 2015-2016 годы.

2. В соответствии с п.10 постановления Правительства Российской Федерации от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» ООО «Теплосбыт» необходимо вести отдельный учет доходов и расходов по регулируемым видам деятельности, а так же по прочим - не регулируемым видам деятельности. Привести бухгалтерский учет в соответствие с требованиями законодательства.

3. При представлении документов для формирования тарифа на 2016 год необходимо представить режимные карты по эксплуатации котлов в соответствии с п. 5.3.7. Приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 24 марта 2003 г. № 115 «Об утверждении правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок».

Предлагается установить тарифы на тепловую энергию на 2015 год, поставляемую ООО «Теплосбыт» потребителям в размере:

- с 1 января 2015 года – 1172,25 руб./Гкал (без учета НДС) на уровне действующего тарифа на 31.12.2014г.;

- с 1 июля по 31 декабря 2015 года – 1330,20 руб./Гкал (без учета НДС) с ростом 113,5% к I полугодию 2015 года.

Тарифы для населения:

с 1 января 2015 года – 1383,26 руб./Гкал (с учетом НДС);

- с 1 июля 2015 года по 31 декабря 2015 года – 1569,64 руб./Гкал (с учетом НДС).

12 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

4. Установить тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям, на 2015 год, согласно приложению 40.

5. Слушали:

Устинова И.А. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) обратился **ООО «Теплосбыт»** по вопросу установления тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения в г. Агрыз на 2015 год.

На основании заявления организации об установлении тарифов на горячую воду на 2015 год приказом Госкомитета от 12.12.2014 № 402 «Об открытии дел об установлении тарифов на питьевую воду, водоотведение, техническую воду, транспортировку воды, транспортировку сточных вод, горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения на 2015 год и назначении уполномоченных по делам» открыто тарифное дело № 26/ 466.

В соответствии с пунктом 9 статьи 32 Федерального закона от 07.12.2011 № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» тарифы в сфере горячего водоснабжения могут быть установлены в виде двухкомпонентных тарифов с использованием компонента на холодную воду и компонента на тепловую

энергию в порядке, определенном основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными Правительством Российской Федерации.

Порядок установления двухкомпонентных тарифов на горячую воду определен Основами ценообразования в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Расчет тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения для ОАО «Теплосбыт» выполнен в соответствии с разделом VIII.III. «Расчет тарифов на горячую воду» Методических указаний по расчету регулируемых тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 27.12.2013 №1746-э (далее – Методические указания).

Организация применяет общую систему налогообложения.

Компонент на холодную воду.

Согласно пункту 111 Методических указаний компонент на холодную воду принимается равным тарифу на холодную воду, установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 13 мая 2013 г. № 406 «О государственном регулировании тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения».

Для ООО «Теплосбыт» компонент на холодную воду принят на уровне тарифа на питьевую воду, установленного для ООО «Водоканал» постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 14.11.2014 № 10-36/кс:

с 01.01.2015 – в размере 30,07 руб./куб.м;

с 01.07.2015 – в размере 30,08 руб./куб.м .

Организация применяет упрощенную систему налогообложения

Компонент на тепловую энергию.

Согласно пункту 113 Методических указаний компонент на тепловую энергию принимается равным тарифу на тепловую энергию (мощность), установленному и применяемому в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 г. № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения».

Для ООО «Теплосбыт» тариф на тепловую энергию на 2015 год установлен постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 17.12.2014 № 5-/тэ:

с 01.01.2015 – в размере 1172,25 руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1383,26 руб./Гкал (с учетом НДС);

с 01.07.2015 – в размере 1330,20руб./Гкал (без учета НДС), для населения – 1569,64 руб./Гкал (с учетом НДС).

Анализ экономической обоснованности расходов по отдельным статьям (группам расходов) и обоснованности расчета объема отпуска товаров, работ, услуг, анализ экономической обоснованности величины прибыли, необходимой для эффективного функционирования регулируемой организации,

сравнительный анализ динамики необходимой валовой выручки, в том числе расходов по отдельным статьям (группам расходов), прибыли регулируемой организации и их величины по отношению к предыдущим периодам регулирования и по отношению к другим регулируемым организациям, осуществляющим регулируемые виды деятельности в сфере водоснабжения и (или) водоотведения в сопоставимых условиях, обоснование причин и ссылки на правовые нормы, на основании которых орган регулирования тарифов принимает решение об исключении из расчета тарифов экономически не обоснованных расходов, учтенных регулируемой организацией в предложении об установлении тарифов, расчеты экономически обоснованных расходов (недополученных доходов) в разрезе статей затрат, а также расчеты необходимой валовой выручки и размера тарифов, содержатся в экспертных заключениях по установлению тарифов на питьевую воду для ООО «Водоканал» и тепловую энергию для ООО «Теплосбыт», учитываемых в расчете тарифов на горячую воду для данной организации.

По итогам рассмотрения обоснованности расчета финансовых потребностей, необходимых для реализации производственной программы, предлагается установить:

№ п/п	Наименование организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м.		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал.	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1	ООО «Теплосбыт» (организация применяет общую систему налогообложения)				
	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,48	35,49	1383,26	1569,64
	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,07	30,08	1172,25	1330,20

Справочно: Платеж за горячую воду при отсутствии приборов учета составит: с 01.01.2015 -122,63 руб. за 1 куб. м. (с учетом НДС).

с 01.07.2015 -134,38 руб. за 1 куб. м. (с учетом НДС) рост к первому полугодью 109,6% исходя из установленных компонентов и количества тепловой энергии, необходимого для подогрева кубического метра воды из расчета 0,063 Гкал/м³.

15 декабря 2014 г. вопрос «О согласовании тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения» был рассмотрен на заседании Согласительной комиссии. Члены Согласительной комиссии согласовали предлагаемые тарифы и рекомендовали рассмотреть вопрос на заседании Правления Госкомитета.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении тарифов на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения».

Форма голосования открытая:
«за» – единогласно.

Решили:

5. Установить тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения, согласно приложению 41.

6. Слушали:

Биктимирова А.С. доложила о проекте постановления Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам (далее – Госкомитет) «Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год».

В Государственный комитет Республики Татарстан по тарифам обратилось **ООО «Газпром трансгаз Казань»** по вопросу установления специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год для всех групп потребителей (кроме населения).

ООО «Газпром трансгаз Казань» расположено по адресу: Казань, ул. А.Кутуя, д. 41.

Руководитель организации – Генеральный директор Кантюков Рафкат Абдулхаевич.

Расчет специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации (далее - спецнадбавка) произведен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 03 мая 2001 г. № 335 «О порядке установления специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации» и приказом Федеральной службы по тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4 «Об утверждении Методики определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации».

На 2014 год спецнадбавка была установлена постановлением Государственного комитета Республики Татарстан по тарифам от 19.12.2012 № 4-2/э в размерах:

- с 1 января 2013 года – 22,47 руб. за 1000 куб.м. (на утвержденном уровне 2 полугодия 2014 года);

- с 1 июля 2013 года – 30,68 руб. за 1000 куб.м. (с ростом к уровню 1 полугодия 2013 года 136,5%).

Госкомитетом расчеты произведены в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям для финансирования программ газификации, утвержденной приказом Федеральной службы по

тарифам от 21 июня 2011г. № 154-э/4, исходя из прогнозных на период регулирования объемов транспортировки газа, и с учетом Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год.

По проекту Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год, финансируемой за счет специальных надбавок к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» объем финансирования составит 406,4 млн.рублей (с учетом НДС), рост объема финансирования к 2014 году – 133,7%.

Прогнозный объем транспортировки газа промышленным потребителям (кроме населения) на 2015 год составляет 11 826,13 млн.куб.м., в том числе в 1 полугодии – 6102,2 млн.куб.м., во 2 полугодии – 5 723,97 млн.куб.м.

На основании изложенного предлагается установить спецнадбавку в следующих размерах:

с 1 января 2015 года – 30,68 руб. за 1000 куб.м., на уровне 2 полугодия 2014 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 24,54 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки – 6,14 руб. за 1000 куб.м.

с 1 июля 2015 года – 42,51 руб. за 1000 куб.м., с ростом 136,8% к уровню 1 полугодия 2015 года, в том числе:

- на финансирование программы газификации – 34,01 руб. за 1000 куб.м;
- дополнительные налоговые платежи, возникающие от введения спецнадбавки – 8,50 руб. за 1000 куб.м.

Голосовали за утверждение постановления Госкомитета «Об установлении размеров специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год».

Форма голосования открытая:

«за» – единогласно.

Решили:

6.1. Установить размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год, согласно приложению 42.

Протокол вела

О.А. Шарафутдинова

Приложение 1 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии
ОАО «Татэнергосбыт», поставляющего электрическую энергию (мощность)
на розничном рынке на территории Республики Татарстан,
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года с календарной разбивкой
(тарифы указаны без НДС)

Таблица 1

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	ОАО «Татэнергосбыт»	0,2692	0,3512

Таблица 2

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	ОАО «Татэнергосбыт»	0,3940	0,1769

Таблица 3

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Республике Татарстан	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа «прочие потребители» в виде формулы на розничном рынке на территории Республики Татарстан	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
		СН _{до 150 кВт} = = $\frac{per}{\Delta} \times K \times \Delta_j^{(M)}$ = $6,32\% \times \Delta_j^{(M)}$	СН _{до 150 кВт} = = $\frac{per}{\Delta} \times K \times \Delta_j^{(M)}$ = $4,71\% \times \Delta_j^{(M)}$
1.	ОАО «Татэнергосбыт»		

	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 5,86\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{от 150 кВт до 670 кВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 4,36\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$
	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 3,99\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 2,97\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$
	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 2,36\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$	$\begin{aligned} & \text{СН}_{\text{не менее 10 МВт}} = \\ & = \text{ДП} \times \overset{\text{рег}}{K} \times \overset{\text{э (м)}}{Ц} = \\ & = 1,76\% \times \overset{\text{э (м)}}{Ц}_j \end{aligned}$

$\overset{\text{э (м)}}{Ц}_{j,k}$ – j-ый вид цены на электрическую энергию и (или) мощность k-го гарантирующего

поставщика, руб./кВт·ч. или руб./кВт, указанный в пункте 16 Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующего поставщика, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 30.10.2012 № 703-э;

$\text{ДП}_{i,k}$ – доходность продаж, определяемая в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 30 октября 2012 г. № 703-э, и указанная в отношении i-ых подгрупп группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 4

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Доходность продаж для группы «прочие потребители», (ДП) ^{<1>}							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	ОАО «Татэнергосбыт»	13,45	14,26	12,47	13,22	8,49	9,00	5,02	5,32

K_k^{per} - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, определяемый в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом Федеральной службой по тарифам от 30.10.2012 № 703-э, и указанный в отношении группы «прочие потребители» k-го гарантирующего поставщика в таблице:

Таблица 5

№ п/п	Наименование организации в Республике Татарстан	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, (K^{per}) ^{<1>}	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
1.	ОАО «Татэнергосбыт»	0,47	0,33

^{<1>} Данные значения указываются в формуле.

Приложение 2 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям 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	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	Прочие потребители (тарифы указаны без учета НДС)										
1.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,56550	0,96242	2,33491	2,69362	0,60791	1,03460	2,51003	2,89611
			2016	0,60791	1,0346	2,51003	2,89611	0,64135	1,09150	2,64808	3,05539
			2017	0,64135	1,09150	2,64808	3,05539	0,67021	1,14062	2,76725	3,19289
			2018	0,67021	1,14062	2,76725	3,19289	0,70036	1,19195	2,89177	3,33657
			2019	0,70036	1,19195	2,89177	3,33657	0,73188	1,24559	3,02190	3,48671
1.2.	Двухставочный тариф										
1.2.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	2015	290,42371	440,45057	854,10016	1 355,79	354,91166	530,96961	1037,69536	1590,10741
			2016	354,91	530,97	1 037,70	1 590,11	374,43	560,17	1 094,77	1 677,56
			2017	374,43	560,17	1 094,77	1 677,56	391,28	585,38	1 144,03	1 753,05
			2018	391,28	585,38	1 144,03	1 753,05	408,89	611,72	1 195,51	1 831,94
			2019	408,89	611,72	1 195,51	1 831,94	427,29	639,25	1 249,31	1 914,38
1.2.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./кВт·ч	2015	0,08887	0,13171	0,21544	0,5139	0,09320	0,13583	0,19525	0,38523
			2016	0,09320	0,13583	0,19525	0,38523	0,09832	0,14330	0,20599	0,40642
			2017	0,09832	0,14330	0,20599	0,40642	0,10275	0,14975	0,21525	0,42471
			2018	0,10275	0,14975	0,21525	0,42471	0,10737	0,15649	0,22494	0,44382
			2019	0,10737	0,15649	0,22494	0,44382	0,11220	0,16353	0,23506	0,46379
2	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указаны с учетом НДС)										
2.1	Население, за исключением указанного в пунктах 2.2 и 2.3										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	1,08184				1,13038			
			2016	1,13038				1,20386			
			2017	1,20386				1,27007			
			2018	1,27007				1,33992			
			2019	1,33992				1,41362			

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	2015	0,32519		0,31682
			2016	0,31682		0,33742
			2017	0,33742		0,35598
			2018	0,35598		0,37556
			2019	0,37556		0,39621
2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,32519		0,31682
			2016	0,31682		0,33742
			2017	0,33742		0,35598
			2018	0,35598		0,37556
			2019	0,37556		0,39621
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 2.5					
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	1,08184		1,13038
			2016	1,13038		1,20386
			2017	1,20386		1,27007
			2018	1,27007		1,33992
			2019	1,33992		1,41362
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	2015	0,32519	0,32519	0,31682
			2016	0,31682	0,31682	0,33742
			2017	0,33742	0,33742	0,35598
			2018	0,35598	0,35598	0,37556
			2019	0,37556	0,37556	0,39621
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	2015	0,32519	0,32519	0,85920
			2016	0,31682	0,31682	0,91505
			2017	0,33742	0,33742	0,96537

			2018	0,35598	0,35598	1,01847	1,01847				
			2019	0,37556	0,37556	1,07448	1,07448				
2.5.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13038	0,31682				
			2016	1,13038	0,31682	1,20386	0,33742				
			2017	1,20386	0,33742	1,27007	0,35598				
			2018	1,27007	0,35598	1,33992	0,37556				
			2019	1,33992	0,37556	1,41362	0,39621				
2.5.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	0,32519	0,32519	1,13038	1,13038				
			2016	0,31682	0,31682	1,20386	1,20386				
			2017	0,33742	0,33742	1,27007	1,27007				
			2018	0,35598	0,35598	1,33992	1,33992				
			2019	0,37556	0,37556	1,41362	1,41362				
2.5.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай). Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности										
	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	2015	1,08184	0,32519	1,13038	0,31682				
			2016	1,13038	0,31682	1,20386	0,33742				
			2017	1,20386	0,33742	1,27007	0,35598				
			2018	1,27007	0,35598	1,33992	0,37556				
			2019	1,33992	0,37556	1,41362	0,39621				
Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		тыс.руб.	2015	Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
				ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
				2 369 404,37	-215 488,44	82 340,5	394 863,18	2 976 298,09	76 712,95	743 548,03	456 580,93
№ п/п	Наименование сетевой организации, с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан				Год	Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Республике Татарстан тыс.руб.					
1	ОАО «Сетевая компания»				2015	17 738 509,09					
					2016	19 179 608,80					
					2017	20 344 386,94					
					2018	21 435 411,57					
					2019	22 511 118,05					
2	ОАО «Татнефть» имени В.Д.Шашина				2015	174 343,61					

		2016	179 051,71
		2017	183 774,26
		2018	188 650,63
		2019	193 685,82
3	Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	6 618,08
		2016	6 739,71
		2017	6 861,72
		2018	6 987,70
		2019	7 117,79
4	ООО «Электро-Энергосервис»	2015	3 185,94
		2016	3 269,85
		2017	3 354,02
		2018	3 440,93
		2019	3 530,67
5	ОАО «ЕЛАЗ»	2015	7 954,94
		2016	8 198,07
		2017	8 446,13
		2018	8 704,86
		2019	8 974,71
6	ООО «Химград»	2015	39 899,47
		2016	41 043,54
		2017	42 210,81
		2018	43 428,26
		2019	44 698,07
7	ОАО «СМП-Нефтегаз»	2015	1 084,10
		2016	1 110,42
		2017	1 136,82
		2018	1 164,08
		2019	1 192,23
8	ОАО «Производственное объединение «Завод имени Серго»	2015	1 729,56
		2016	1 767,10
		2017	1 804,76
		2018	1 843,65
		2019	1 883,80
9	ЗАО «ЧЕЛНЫВОДОКАНАЛ»	2015	974,25
		2016	998,79
		2017	1 023,40
		2018	1 048,82
		2019	1 075,06
10	ОАО «Казанский завод компрессорного машиностроения»	2015	21 013,39

		2016	21 864,55
		2017	22 732,96
		2018	23 638,72
		2019	24 583,42
11	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	2015	5 170,07
		2016	5 257,58
		2017	5 345,35
		2018	5 435,98
		2019	5 529,57
12	ОАО «Оборонэнерго»	2015	22 305,28
		2016	22 797,96
		2017	23 292,16
		2018	23 802,45
		2019	24 329,36
13	ООО «Предприятие электрических сетей»	2015	107 488,00
		2016	110 274,49
		2017	113 069,53
		2018	115 955,61
		2019	118 935,68
14	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	2015	229 244,90
		2016	230 553,05
		2017	231 865,21
		2018	233 220,10
		2019	234 619,13
15	Горьковская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»	2015	31 236,67
		2016	31 885,42
		2017	32 476,07
		2018	33 116,93
		2019	33 778,66
16	ООО «Казанская энергетическая компания»	2015	7 620,73
		2016	7 820,83
		2017	8 021,54
		2018	8 228,79
		2019	8 442,79
17	ОАО «Международный аэропорт «Казань»	2015	1 269,9
		2016	1 300,54
		2017	1 331,28
		2018	1 363,02
		2019	1 395,79
18	Казанский авиационный завод им. С.П.Горбунова - филиал ОАО «Туполев»	2015	11 059,78

		2016	11 475,68
		2017	11 900,02
		2018	12 342,61
		2019	12 804,23
19	ОАО «Казанский завод синтетического каучука»	2015	1 826,28
		2016	1 883,51
		2017	1 940,91
		2018	2 000,18
		2019	2 061,39
20	ОАО «Казанское моторостроительное производственное объединение»	2015	1 227,68
		2016	1 254,57
		2017	1 281,54
		2018	1 309,39
		2019	1 338,14
21	ООО «Аметист»	2015	840,85
		2016	864,15
		2017	887,52
		2018	911,65
		2019	936,57
22	ОАО «НПО «Государственный институт прикладной оптики»	2015	635,75
		2016	653,29
		2017	670,87
		2018	689,03
		2019	707,78
23	ОАО «Химический завод им. Л.Я. Карпова»	2015	7 093,32
		2016	7 275,78
		2017	7 458,80
		2018	7 647,77
		2019	7 842,90
24	ПАО «Нижекамскнефтехим»	2015	75 803,76
		2016	76 645,71
		2017	77 490,25
		2018	78 362,30
		2019	79 262,75
25	ОАО «Азнакаевское предприятие тепловых сетей»	2015	103,01
		2016	105,89
		2017	108,79
		2018	111,77
		2019	114,86
26	ОАО «Альметьевский трубный завод»	2015	2 423,59

		2016	2 492,61
		2017	2 561,85
		2018	2 633,34
		2019	2 707,16
27	ОАО «Альметьевские тепловые сети»	2015	360,61
		2016	369,07
		2017	377,56
		2018	386,33
		2019	395,39
28	ОАО «Татфлот»	2015	234,84
		2016	241,67
		2017	248,51
		2018	255,58
		2019	262,88
29	ООО «Савиново»	2015	10 044,51
		2016	10 203,89
		2017	10 363,76
		2018	10 528,83
		2019	10 699,28
30	ООО «Савиново-Челны»	2015	2 867,69
		2016	2 888,39
		2017	2 909,15
		2018	2 930,60
		2019	2 952,73
31	ОАО «Завод «Элекон»	2015	730,51
		2016	751,64
		2017	772,84
		2018	794,72
		2019	817,32
32	ОАО «Татнефтепром-Зюзеевнефть»	2015	6 995,87
		2016	7 194,43
		2017	7 393,60
		2018	7 599,26
		2019	7 811,61
33	ООО «Предприятие электрических сетей – НК»	2015	62 769,29
		2016	64 729,60
		2017	66 695,93
		2018	68 726,30
		2019	70 822,80
34	ООО «Жилстрой»	2015	1 846,93

		2016	1 867,07
		2017	1 887,28
		2018	1 908,14
		2019	1 929,68
35	ОАО «Казэнерго»	2015	396,19
		2016	404,49
		2017	412,82
		2018	421,42
		2019	430,30
36	ОАО «Теплоконтроль»	2015	190,65
		2016	197,08
		2017	203,64
		2018	210,48
		2019	217,62
37	ФКП «Казанский государственный казенный пороховой завод»	2015	1 461,86
		2016	1 495,70
		2017	1 529,64
		2018	1 564,68
		2019	1 600,87
38	ООО «Перекрыватель»	2015	1 177,63
		2016	1 210,89
		2017	1 244,82
		2018	1 280,21
		2019	1 317,13
39	ООО «КАМАЗ-Энерго»	2015	138 054,79
		2016	141 947,46
		2017	145 852,10
		2018	194 772,90
		2019	198 936,02
40	ЗАО «Инвестиционно-строительная компания «Тандем»	2015	4 565,87
		2016	4 672,88
		2017	4 780,23
		2018	4 891,07
		2019	5 005,52
41	ООО «Минисервис-Агентство»	2015	1 213,35
		2016	1 241,81
		2017	1 270,85
		2018	1 301,14
		2019	1 332,74
42	ООО «Газпромэнерго»	2015	3 532,41

		2016	3 587,56
		2017	3 643,83
		2018	3 702,51
		2019	3 763,72
43	ОАО «Нижекамскшина»	2015	889,26
		2016	924,57
		2017	960,59
		2018	998,16
		2019	1 037,35
44	ОАО «Казанское научно-производственное объединение вычислительной техники и информатики»	2015	113,11
		2016	115,60
		2017	118,09
		2018	120,67
		2019	123,32
45	ЗАО «Электросетевая компания»	2015	12 937,86
		2016	13 147,70
		2017	13 358,19
46	ООО «Энерготехснаб»	2015	5 449,25
ВСЕГО		2015	18 757 592,50
		2016	19 082 494,13
		2017	19 413 438,96
		2018	19 786 536,97
		2019	20 139 260,33

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

№ п/п	Наименование сетевой организации в Республике Татарстан	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)	Уровень качества реализуемых товаров (услуг)	
								Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
			млн.руб.	%	%	млн.кВт·ч			
1	ОАО «Сетевая компания»	2015	9 164 222,8	1	75	1 367 075,35	0,019059	1,0279	0,9651
		2016	X	1	75	1 367 075,35	0,018703	1,0259	0,9501
		2017	X	1	75	1 367 075,35	0,018350	1,0242	0,9351
		2018	X	1	75	1 367 075,35	0,018000	1,0228	0,9201
		2019	X	1	75	1 367 075,35	0,017660	1,0215	0,9051

Приложение 4 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Необходимая валовая выручка ОАО «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	ОАО «Сетевая компания»	2015	17 738 509,09
		2016	19 179 608,80
		2017	20 344 386,94
		2018	21 435 411,57
		2019	22 511 118,05

Стандартизированные тарифные ставки (C_1) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (кроме подпунктов «б» и «в»):

руб./кВт (без учета НДС)

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Стандартизированная тарифная ставка (C_1) в разбивке по мероприятиям, руб./кВт:			
		$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	$C_{1.3}$ – участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального надзора присоединяемых устройств ^{<1>}	$C_{1.4}$ – осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата
1.	ОАО «Сетевая компания»	98	55	29	34
2.	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	3,5	2,9	1,1	5,2
3.	ОАО «РЖД»	14,5	8	1,1	4,7
4.	ООО «Газпром энерго»	67	27	3	33
5.	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	27	22	6	27
6.	ООО «КАМАЗ-Энерго»	4,6	1	1	4,5
7.	ООО «Казанская»	5	2	1	3

	энергетическая компания»				
8.	ОАО «Нижнекамскнефтехим»	4,6	2	1,4	5
9.	ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина	10	5	3	4
10.	ООО «ПЭС»	31	13	2	30
11.	ООО «ПЭС-НК»	34	16	2	28
12.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	3	1	1	6
13.	ОАО «СК «Татфлот»	4	2	1	3
14.	ООО «Электро-Энергосервис»	4	3	2	3
15.	ЗАО «Электросетевая компания»	9	4	2	4

Примечания:

1. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) применяется при присоединяемой максимальной мощности до 8 900 кВт на уровне напряжения до 35 кВ по постоянной схеме электроснабжения, при временном технологическом присоединении, а также при перераспределении ранее присоединенной мощности.

2. Стандартизированная тарифная ставка (C_1) рассчитана в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы за технологическое присоединение к расположенным на территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций ^{<1>} с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

1. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
СИП2 3*16+25	269 905,70
СИП2 3*25+54,6	286 963,68
СИП2 3*35+54,6	293 423,76
СИП2 3*50+54,6	313 710,87
СИП2 3*70+54,6	317 507,21
СИП2 3*95+1*95	348 743,25
СИП2 3*120+1*95	367 013,57
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС):
АС 35	312 462,60
АС 50	323 977,73
АС70	343 822,96
АС 95	370 528,29
АС 120	391 598,54
АС 150	513 455,03
СИП 3 1*35	437 916,00
СИП 3 1*50	443 963,61
СИП 3 1*70	478 597,65
СИП 3 1*95	507 369,17
СИП 3 1*120	513191,01

2. $C_{3тр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
АВБбШв-1-4*16	189 112,97
АВБбШв-1-4*25	215 714,54
АВБбШв-1-4*35	224 901,79
АВБбШв-1-4*50	238 661,33

АВБбШв-1-4*70	259 477,29
АВБбШв-1-4*95	275 071,43
АВБбШв-1-4*120	290 510,11
АВБбШв-1-4*185	355 748,32
АВБбШв-1-4*150	322 308,51
АВБбШв-1-4*240	413 890,64
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС):
ААБл -10 3*50	293 529,82
ААБл -10 3*70	328 368,58
ААБл -10 3*95	341 952,92
ААБл -10 3*120	387 502,33
ААБл -10 3*150	423 463,33
ААБл -10 3*185	437 355,74
ААБл -10 3*240	508 777,51
АПвПг -1*50	423 721,13
АПвПг -1*70	479 536,79
АПвПг -1*120	508 910,21
АПвПг -1*150	553 152,88
АПвПг -1*185	575 519,22
АПвПг -1*240	646 229,06
АПвПг -1*500	811 641,75
АПвПг -1*630	952 034,90

3. С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
АВБбШв-1-4*16	2 198 602,02
АВБбШв-1-4*25	2 226 022,67
АВБбШв-1-4*35	2 234 912,45
АВБбШв-1-4*50	2 248 530,12
АВБбШв-1-4*95	2 284 564,85
АВБбШв-1-4*70	2 269 131,48
АВБбШв-1-4*120	2 300 281,19
АВБбШв-1-4*150	2 328 983,29
АВБбШв-1-4*185	2 362 078,34
АВБбШв-1-4*240	2 490 762,23
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС):
ААБл -10 3*50	2 950 763,30
ААБл -10 3*70	2 985 235,35
ААБл -10 3*95	2 988 677,32
ААБл -10 3*120	3 041 731,24
ААБл -10 3*150	3 077 327,55
ААБл -10 3*185	3 091 073,72
ААБл -10 3*240	3 161 743,64

АПвПг -1*50	3 125 010,43
АПвПг -1*70	3 147 903,27
АПвПг -1*120	3 396 766,78
АПвПг -1*150	3 440 543,74
АПвПг -1*185	3 358 794,44
АПвПг -1*240	3 532 640,04
АПвПг -1*500	10 344 815,57
АПвПг -1*630	10 509 569,00

4. $C_{4\text{тп}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт(без учета НДС):
КТПН 25 кВА	5 962,43
КТПН 40 кВА	3 850,66
КТПН 63 кВА	2 616,68
КТПН 100 кВА	1 709,37
КТПН 160 кВА	1 168,92
БКТП 160 кВА	4 105,91
КТПН 250 кВА	863,51
БКТП 250 кВА	2 787,32
КТПН 400 кВА	618,88
БКТП 400 кВА	1 777,70
КТПН 630 кВА	504,25
БКТП 630 кВА	1 224,50
БКТП 1000 кВА	864,61
БКТП 1250 кВА	744,04
БКТП 1600 кВА	621,63
БКТП 2500 кВА	739,73

5. $C_{4\text{пс}}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС):
Установка реклоузера с установкой опор	1 161,91
Установка реклоузера на существующие опоры	1 063,90

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Приложение 7 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4) для расчета платы
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно к расположенным на
территории Республики Татарстан электрическим сетям сетевых организаций^{<1>}
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

1. C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий:

Марка провода	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
СИП2 3*16+25	134 952,85
СИП2 3*25+54,6	143 481,84
СИП2 3*35+54,6	146 711,88
СИП2 3*50+54,6	156 855,43
СИП2 3*70+54,6	158 753,60
СИП2 3*95+1*95	174 371,63
СИП2 3*120+1*95	183 506,79
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС):
АС 35	156 231,30
АС 50	161 988,86
АС70	171 911,48
АС 95	185 264,15
АС 120	195 799,27
АС 150	256 727,52
СИП 3 1*35	218 958,00
СИП 3 1*50	221 981,80
СИП 3 1*70	239 298,82
СИП 3 1*95	253 684,59
СИП 3 1*120	256595,51

2. $C_{3гр}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи в траншее в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
АВБбШв-1-4*16	94 556,49
АВБбШв-1-4*25	107 857,27
АВБбШв-1-4*35	112 450,9

АВБбШв-1-4*50	119 330,67
АВБбШв-1-4*70	129 738,65
АВБбШв-1-4*95	137 535,72
АВБбШв-1-4*120	145 255,06
АВБбШв-1-4*185	161 154,26
АВБбШв-1-4*150	177 874,16
АВБбШв-1-4*240	206 945,32
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км (без учета НДС):
АПвПг -1*50	211 860,56
АПвПг -1*70	239 768,40
АПвПг -1*120	254 455,11
АПвПг -1*150	276 576,44
АПвПг -1*185	287 759,61
АПвПг -1*240	323 114,53
АПвПг -1*500	405 820,88
АПвПг -1*630	476 017,45
ААБл-10 3*50	146 764,91
ААБл-10 3*70	164 184,29
ААБл-10 3*95	170 976,46
ААБл-10 3*120	193 751,17
ААБл-10 3*150	211 731,66
ААБл-10 3*185	218 677,87
ААБл-10 3*240	254 388,75

3. С_{згнб} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации^{<1>} на строительство кабельных линий электропередачи методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 1 км линий:

Марка кабеля	на уровне напряжения 0,4-1 кВ, руб./км (без учета НДС):
АВБбШв-1-4*16	1 099 301,01
АВБбШв-1-4*25	1 113 011,33
АВБбШв-1-4*35	1 117 456,22
АВБбШв-1-4*50	1 124 265,06
АВБбШв-1-4*95	1 142 282,42
АВБбШв-1-4*70	1 134 565,74
АВБбШв-1-4*120	1 150 140,60
АВБбШв-1-4*150	1 164 491,64
АВБбШв-1-4*185	1 181 039,17
АВБбШв-1-4*240	1 245 381,12
	на уровне напряжения 6-10 кВ, руб./км
АПвПг -1*50	1 562 505,21
АПвПг -1*70	1 573 951,64
АПвПг -1*120	1 698 383,39
АПвПг -1*150	1 720 271,87
АПвПг -1*185	1 679 397,22
АПвПг -1*240	1 766 320,02

АПвПг -1*500	5 172 407,79
АПвПг -1*630	5 254 784,50
ААБл-10 3*50	1 475 381,65
ААБл-10 3*70	1 492 617,68
ААБл-10 3*95	1 494 338,66
ААБл-10 3*120	1 520 865,62
ААБл-10 3*150	1 538 663,77
ААБл-10 3*185	1 545 536,86
ААБл-10 3*240	1 580 871,82

4. $C_{4тп}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство подстанций:

Тип трансформаторной подстанции	руб./кВт (без учета НДС):
КТПН 25 кВА	2 981,21
КТПН 40 кВА	1 925,33
КТПН 63 кВА	1 308,34
КТПН 100 кВА	854,68
КТПН 160 кВА	584,46
БКТП 160 кВА	2 052,96
КТПН 250 кВА	431,75
БКТП 250 кВА	1 393,66
КТПН 400 кВА	309,44
БКТП 400 кВА	888,85
КТПН 630 кВА	252,12
БКТП 630 кВА	612,25
БКТП 1000 кВА	432,31
БКТП 1250 кВА	372,02
БКТП 1600 кВА	310,81
БКТП 2500 кВА	369,87

5. $C_{4пс}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации ^{<1>} на строительство пунктов секционирования:

Наименование оборудования	руб./кВт (без учета НДС):
Установка реклоузера с установкой опор	580,96
Установка реклоузера на существующие опоры	531,95

Примечание. Стандартизированные тарифные ставки (C_2 , C_3 , C_4), установленные настоящим приложением, рассчитаны в ценах 2001 года.

^{<1>} Под сетевыми организациями в настоящем приложении понимаются сетевые организации, указанные в приложении 1 к настоящему постановлению.

Приложение 8 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 (включительно) кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	98,00					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,27	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55

A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	55,00					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	29,00					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	34,00					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 9 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «Сетевая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	98,00	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	55,00	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	29,00	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	34,00	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 10 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)					
		до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3,5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов	6 326,06					

	секционирования						
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2,9					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1,1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5,2					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 11 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3,5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		2,9
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		1,1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		5,2

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 12 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	67					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	27					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	3					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	33					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 13 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ООО «Газпром энерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	67	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		27
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		3
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		33

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 14 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «РЖД»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	14,5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1,1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4,7

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 15 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям ОАО «РЖД» с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	14,5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	8	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1,1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4,7	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 16 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	27					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2..}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	22					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	6					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	27					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
филиала «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	27	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 163,03	3 163,03
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70

A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	22
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	6
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	27

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 18 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,6					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4,5					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 19 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
ля расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ООО «КАМАЗ-Энерго»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,6	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 163,03	3 163,03
A _{3.5}	строительство КТП, РТП	2 943,70	2 943,70

	уровнем напряжения до 35 кВ		
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4,5	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 20 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Казанская энергетическая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Казанская энергетическая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	5	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 22 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

Услов- ные обоз- наче- ния	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,6					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2..}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2..}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	2					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1,4					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 23 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно к
электрическим сетям ПАО «Нижнекамскнефтехим»
с 1 октября 2015 по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4,6	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		2
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		1,4
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		5

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 24 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	5					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	3					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 25 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ОАО «Татнефть» имени В.Д. Шашина
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	10	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		5
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		3
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		4

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 26 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	31					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	30					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 27 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	31	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения	14 125,14	17 180,26

	(ГНБ)		
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 163,03	3 163,03
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	13	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	30	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 28 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей - НК»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	28					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Предприятие электрических сетей - НК»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ	6-10 кВ
		до 150 (включительно) кВт	до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	34	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		16
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		28

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 30 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ОАО «СК «Татфлот»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55

	(ГНБ)						
A _{3,4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					
A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	2					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 31 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих
устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно
к электрическим сетям ОАО «СК «Татфлот»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		2
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		1
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 32 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55

	горизонтально-направленного бурения (ГНБ)						
A _{3,4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					
A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 33 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	3	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально- направленного бурения	14 125,14	17 180,26

	(ГНБ)		
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	3 163,03	3 163,03
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	1	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	1	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	6	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 34 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям ООО «Электро-Энергосервис»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Условные обозначения	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включительно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55
A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					

A _{3,5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	3					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	3					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 35 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной
мощностью до 150 кВт включительно к электрическим сетям
ООО «Электро-Энергосервис»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Усл. обознач.	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	4	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий		3
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}		2
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети		3

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение 36 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Электросетевая компания»
с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года

руб./кВт (без учета НДС)

Услов- ные обоз- наче- ния.	Наименование мероприятия	до 1 кВ			6-10 кВ		
		до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт	до 150 кВт	от 150 до 670 кВт	от 670 (включит ельно) до 8 900 кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9					
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:						
A _{2.1}	строительство воздушных линий	618,33	681,42	756,04	688,13	774,06	805,85
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншее	296,08	348,54	380,78	463,77	541,95	655,72
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	1 977,52	2 029,68	2 170,67	2 405,24	2 893,92	2 933,95
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	442,82					
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	412,12	508,59	1 012,07	412,12	508,59	1 012,07
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:						
A _{3.1}	строительство воздушных линий	8 833,24	9 734,55	10 800,58	9 830,49	11 057,98	11 512,15
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншее	4 229,77	4 979,21	5 439,67	6 625,22	7 742,09	9 367,39
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	28 250,26	28 995,41	31 009,52	34 360,51	41 341,68	41 913,55

A _{3.4}	строительство пунктов секционирования	6 326,06					
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	5 887,40	7 265,60	14 458,19	5 887,40	7 265,60	14 458,19
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4					
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2					
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4					

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
ЗАО «Электросетевая компания»
с 1 октября 2015 года по 31 декабря 2015 года

Условные обозначения	Наименование мероприятия	руб./кВт (без учета НДС)	
		до 1 кВ до 150 (включительно) кВт	6-10 кВ до 150 (включительно) кВт
A ₁	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	9	
A ₂	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»:		
A _{2.1}	строительство воздушных линий	309,17	344,07
A _{2.2}	строительство кабельных линий в траншеях	148,04	231,89
A _{2.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	988,76	1 202,62
A _{2.4}	строительство пунктов секционирования	221,41	221,41
A _{2.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	206,06	206,06
A ₃	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»:		
A _{3.1}	строительство воздушных линий	4 416,62	4 915,25
A _{3.2}	строительство кабельных линий в траншеях	2 114,89	3 312,61
A _{3.3}	строительство кабельных линий методом горизонтально-направленного бурения (ГНБ)	14 125,14	17 180,26
A _{3.4}	строительство пунктов	3 163,03	3 163,03

	секционирования		
A _{3.5}	строительство КТП, РТП уровнем напряжения до 35 кВ	2 943,70	2 943,70
A ₄	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	4	
A ₅	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации ^{<1>}	2	
A ₆	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	4	

Примечание. Ставки за единицу максимальной мощности рассчитаны в ценах 2015 года.

^{<1>} Данная ставка не применяется при расчете платы за технологическое присоединение для:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт;

- заявителей в целях временного технологического присоединения, предусмотренного разделом VII Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г.;

- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

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:

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

где:

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

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

$L_{2(3тр, 3 гнб)}$ – 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.

5) 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:

$$Pч = P/2 * I_1 * ... * I_n + P/2 * I_1 * .. * I_{n/2},$$

где:

P_q - 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.

б) 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:

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

где:

P_n - 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 приложении 2 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 приложении 2 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 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 приложении 2 к настоящему 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;

k - 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).

Приложение 39 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Выпадающие доходы сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 15 кВт включительно и до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение

№ п/п	Наименование организации	Размер выпадающих доходов сетевых организаций от технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью	
		до 15 кВт включительно	до 150 кВт включительно (за 4 квартал 2015 года)
1.	ОАО «Сетевая компания»	615 799 318	41 942 070
2.	ОАО «ОЭЗ ППТ «Алабуга»	0	0
3.	ООО «Газпром энерго»	0	0
4.	ОАО «РЖД»	0	0
5.	Филиал «Волго-Вятский» ОАО «Оборонэнерго»	0	0
6.	ООО «КАМАЗ-Энерго»	0	0
7.	ООО «Казанская энергетическая компания»	0	0
8.	ОАО «Нижнекамскнефтехим»	0	0
9.	ООО «ПЭС»	0	0
10.	ООО «ПЭС-НК»	0	0
11.	ОАО «СК «Татфлот»	0	0
12.	ОАО «Татнефть»	0	0
13.	ООО «ТранзитЭнергоМонтаж»	0	0
14.	ООО «Электро-Энергосервис»	0	0
15.	ЗАО «Электросетевая компания»	0	0

Приложение 40 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Тарифы на тепловую энергию (мощность),
поставляемую ООО «Теплосбыт» потребителям,
на 2015 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, регулируемой организации, вид тарифа	Год	Вода	Отборный пар давлением				Острый и редуцированный пар
				от 1,2 до 2,5 кг/см ²	от 2,5 до 7,0 кг/см ²	от 7,0 до 13,0 кг/см ²	свыше 13,0 кг/см ²	
Агрызский муниципальный район								
1	ООО «Теплосбыт»							
1.1	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1172,25	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1330,20	-	-	-	-	-
1.2	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*							
	Одноставочный, руб./Гкал	с 01.01.2015 по 30.06.2015	1383,26	-	-	-	-	-
		с 01.07.2015 по 31.12.2015	1569,64	-	-	-	-	-

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

Приложение 41 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Тарифы на горячую воду в закрытых системах горячего водоснабжения,
поставляемую ООО «Теплосбыт», на 2015 год с календарной разбивкой

№ п/п	Наименование муниципального образования, организации, осуществляющей горячее водоснабжение	Тариф на горячую воду в закрытой системе горячего водоснабжения (двухкомпонентный)			
		Компонент на холодную воду, руб./куб.м		Компонент на тепловую энергию, руб./Гкал	
		с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015	с 01.01.2015 по 30.06.2015	с 01.07.2015 по 31.12.2015
	Агрызский муниципальный район				
1	ООО «Теплосбыт»				
1.1	Население (тарифы указаны с учетом НДС)*	35,48	35,49	1383,26	1569,64
1.2	Иные потребители (тарифы указаны без учета НДС)	30,07	30,08	1172,25	1330,20

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

Приложение 42 к протоколу
заседания Правления
Государственного комитета
Республики Татарстан
по тарифам
от 17 декабря 2014 г. № 44-пр

Размеры специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ООО «Газпром трансгаз Казань» для финансирования Программы газификации Республики Татарстан на 2015 год, с календарной разбивкой

Наименование газораспределительной организации Республики Татарстан	Год	Размер специальной надбавки, руб. за 1000 куб.м (без учета НДС)
ООО «Газпром трансгаз Казань»	с 01.01.2015 по 30.06.2015	30,68
	с 01.07.2015 по 31.12.2015	42,51