УТВЕРЖДАЮ
Председатель Правления
Департамента тарифного регулирования
Томской области
М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области по вопросам электроэнергетики

31.12.2015 № 44

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
	ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:
М.А.Крынин	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
О.Н.Касьянова	Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
М.Г.Пивнева	Председатель комитета регулирования естественных монополий
М.Г.Нечай	Представитель НП «Совет рынка»
С.А.Паньков *(право совещательного голоса)*	Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России
А.А.Давидович	СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.В.Блажко	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и утилизации ТБО

Кворум Правления имеется.

Организации были уведомлены о дате, времени и месте проведения заседания Правления путем оповещения через ФГИС ЕИАС ФСТ России и размещения информации на официальном сайте ДТР Томской области.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

И.Н.Разманова - ПАО «ТРК» (доверенность от 15.07.2015 № 272)

ВЫСТУПИЛА: М.Д.Вагина

По техническим причинам перерыв, объявленный на заседании Правления ДТР Томской области 29.12.2015, в рассмотрении вопросов продлился до 31.12.2015.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»:

- ООО «Горсети»;
- ООО «Энергонефть Томск»;
- ОАО «Томскгазпром»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «ИнвестГрадСтрой»;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «Академэлектросеть»;
- АО «Сибкабель»;
- Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Энергобаланс»;
- АО «Особые экономические зоны».

2. Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2016 год (ООО «Энергонефть Томск»).

3. Об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2016 год:
- ПАО «ТРК»;
- ООО «Горсети»;
- ООО «Энергонефть Томск»;
- ОАО «Томскгазпром»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «ИнвестГрадСтрой»;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «Академэлектросеть»;
- АО «Сибкабель»;
- Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Энергобаланс»;
- АО «Особые экономические зоны»;
- ООО «Электросети» (ИНН 7017279410);
- ООО «Электросети» (ИНН 7024035693);
- ОАО «Оборонэнерго».

4. Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2016 год.

5. Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год.

6. Об утверждении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год.

7. Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2016 год.

8. Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год (перечень организаций согласно прилагаемому списку).

9. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №40/396 от 08.11.2012 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

По вопросу (п.1) о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций»:

- ООО «Горсети»;
- ООО «Энергонефть Томск»;
- ОАО «Томскгазпром»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «ИнвестГрадСтрой»;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «Академэлектросеть»;
- АО «Сибкабель»;
- Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Энергобаланс»;
- АО «Особые экономические зоны»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 № 6/9(694) «О долгосрочных параметрах регулирования и необходимой валовой выручке для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» http://www.tomsk.gov.ru, 30.12.2014), изложив приложения 1, 2 в редакции приложений 1.1, 1.2 к настоящему протоколу, соответственно.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.2) об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2016 год (ООО «Энергонефть Томск»)

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 2 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя, согласно приложению 2.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.3) об утверждении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2016 год:

- ПАО «ТРК»;
- ООО «Горсети»;
- ООО «Энергонефть Томск»;
- ОАО «Томскгазпром»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «ИнвестГрадСтрой»;
- ООО «Томскнефтехим»;
- ООО «Академэлектросеть»;
- АО «Сибкабель»;
- Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования «Национальный исследовательский Томский политехнический университет»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Энергобаланс»;
- АО «Особые экономические зоны»;
- ООО «Электросети» (ИНН 7017279410);
- ООО «Электросети» (ИНН 7024035693);
- ОАО «Оборонэнерго»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2016 год согласно приложениям 3.1, 3.2 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.4) об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2016 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693), согласно приложению 4.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.5) об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 5 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) согласно приложению 5.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.6) об утверждении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 6 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), согласно приложению 6.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.7) об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2016 год

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 7 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 1 января 2016 года по 31 декабря 2016 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), согласно приложению 7.1 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.8) об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год (перечень организаций согласно прилагаемому списку)

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 8 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Установить с 01 января 2016 года по 31 декабря 2016 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5 к настоящему протоколу.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

По вопросу (п.9) О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №40/396 от 08.11.2012 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»

СЛУШАЛИ: М.Г.Пивневу. Текст доклада представлен в приложении 9 к настоящему протоколу.

РЕШИЛИ:
Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 08.11.2012 № 40/396 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» («Собрание законодательства Томской области», 15.11.2012, № 11/1(88)):

1) в названии, тексте и приложениях 1 и 2 к приказу слова «открытое акционерное общество» заменить словами «публичное акционерное общество»;

2) в приложении 2 к приказу строку:

«

2016	4 195 786,4

»

заменить строкой:

«

2016	3 942 339,7

».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА (заочное голосование)

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Нечай ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

Секретарь Правления А.А.Давидович

ПРИЛОЖЕНИЕ 1

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

1. ООО «Горсети»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Горсети» (ИНН 7017081040) на 2016-2019 гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- прочие неподконтрольные расходы

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2014 году экспертами исключено из НВВ 2016 года – 74 552,55 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (- 34511,61 тыс. руб.);
- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-40 040,94 тыс. руб.).

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2015	835 122,99	516 045,73	287 141,92	31 935,35
	2016	800 869,41	554 116,74	321 305,22	-74 552,55
	2017	928 111,84	619 771,96	308 339,88	
	2018	980 481,74	665 027,65	315 454,08	
	2019	1 044 149,68	713 262,87	330 886,81	

2) ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799) на 2016-2019 гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- прочие неподконтрольные расходы

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2014 году экспертами исключено из НВВ 2016 года – 40 365,92 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (- 136,18 тыс. руб.);

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-40 229,74 тыс. руб.).

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2015	1 199 049,59	446 989,82	761 264,04	-9 204,26
	2016	1 113 646,58	463 330,41	690 682,09	-40 365,92
	2017	1 175 621,08	482 090,66	693 530,42	
	2018	1 195 779,35	499 701,43	696 077,92	
	2019	1 217 129,03	517 955,52	699 173,51	

3. ООО «Томскгазпром»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722) на 2016-2019 гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «Томскгазпром» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- налоги.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые

за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ОАО «Томскгазпром» в 2014 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2014 года) экспертами включено в НВВ 2016 года – 3 974,89 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – 4 043,31 тыс. руб.;

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-68,42 тыс. руб.).

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «Томскгазпром»	2015	25 729,98	2 786,65	17 984,12	4 959,21
	2016	18 246,65	3 058,54	11 213,22	3 974,89
	2017	14 426,37	3 182,38	11 243,99	
	2018	14 571,51	3 298,63	11 272,88	
	2019	14 721,95	3 419,13	11 302,83	

4. ОАО «РЖД»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) на 2016-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- налоги.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ

ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;

- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» в 2014 году (по отклонениям, возникшим по результатам деятельности 2014 года) экспертами включено в НВВ 2016 года – 1 937,18 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (+ 341,34) тыс. руб.;

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (+ 1 595,84) тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45	9 805,82	6 419,10	-1 147,46
	2016	18 862,80	10 321,44	6 604,18	1 937,18
	2017	14 982,11	10 739,35	4 242,76	
	2018	15 271,26	11 131,66	4 139,60	
	2019	15 656,41	11 538,30	4 118,11	

5. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2016-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен

на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- налоги.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2014 году экспертами включено в НВВ 2016 года 135,55 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (+897,35) тыс. руб.;
- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-761,80) тыс. руб.

На основании вышеизложенного предлагается внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области № 6/9(694) от 26.12.2014 «О долгосрочных параметрах регулирования для территориальных сетевых организаций, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций».

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77	6 409,07	3 111,13	1 337,57
	2016	9 648,29	6 598,78	2 913,96	135,55
	2017	9 866,70	6 865,97	3 000,73	
	2018	10 195,11	7 116,78	3 078,33	
	2019	10 529,56	7 376,76	3 152,80	

6. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) на 2016-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды;
- оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»;
- амортизация основных средств.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2014 году экспертами исключено из НВВ 2016 года – 7 881,75 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (-19 286,28) тыс. руб.;
- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (+11 404,53) тыс. руб.

Данная сумма корректировки по результатам деятельности организации за 2014 год распределена равномерно экспертами до конца долгосрочного периода (на 2016-2019 гг.) – каждый год подлежит исключению 1 970, 44 тыс. руб. Кроме того, при установлении НВВ на 2015 год по результатам анализа Организации за 2013 год исключению из состава НВВ подлежала сумма в размере 12 177,0 тыс. руб., которая также была распределена экспертами на долгосрочный период 2015-2019 гг. (по 2 435,40 тыс. руб. ежегодно). Таким образом, к исключению из НВВ организации на 2016 год, а также в каждом последующем году долгосрочного периода подлежит сумма в размере 4 405,84 тыс. руб. (2435,40+1970,44).

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41	5 234,26	44 649,55	-2 435,40
	2016	29 566,01	5 338,95	28 632,90	-4 405,84
	2017	29 756,01	5 555,12	28 606,73	-4 405,84
	2018	29 899,15	5 758,05	28 546,93	-4 405,84
	2019	30 099,99	5 968,39	28 537,44	-4 405,84

7. ООО «Академэлектросеть»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Академэлектросеть»(ИНН 7017141443) на 2016-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Академэлектросеть» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Академэлектросеть» в 2014 году экспертами исключено из НВВ 2016 года – 1 250,70 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (+517,72) тыс. руб.;

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-1 768,41) тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Академэлектросеть»(ИНН 7017141443)	2015	3 697,33	2 326,64	1 374,60	-3,91
	2016	1 796,31	2 252,08	794,92	-1 250,70
	2017	3 190,98	2 343,27	847,71	
	2018	3 296,80	2 428,87	867,93	
	2019	3 406,74	2 517,60	889,15	

8. ЗАО «Сибкабель»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ЗАО «Сибкабель» (ИНН 7020012261) на 2016-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ЗАО «Сибкабель» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ЗАО «Сибкабель» в 2014 году экспертами включено в НВВ 2016 года 188,77 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (+3,33) тыс. руб.;

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (+185,44) тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ЗАО «Сибкабель» (ИНН 7020012261)	2015	549,92	424,59	153,98	-28,65
	2016	1 429,02	918,17	322,09	188,77
	2017	1 281,44	955,34	326,10	
	2018	1 281,15	990,24	290,90	
	2019	1 309,75	1 026,41	283,34	

9. ФГАОУ ВО «НИ ТПУ»

Регулирование организации осуществляется на второй долгосрочный период 2015-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (ИНН 7017155291) на 2015-2019гг.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» на 2016 год проводилась по следующим направлениям:

3. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2016 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2016-2019гг., принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития, подконтрольные расходы, принятые на 2016 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г.

4. Определение неподконтрольных расходов на 2016 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2014 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность. К экономически необоснованным расходам организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, относятся в том числе выявленные на основании данных статистической и бухгалтерской отчетности за год и иных материалов:

- расходы организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, в предыдущем периоде регулирования, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности этих организаций и покрытые за счет поступлений от регулируемой деятельности;
- учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) расходы, фактически не понесенные в периоде регулирования, на который устанавливались регулируемые цены (тарифы).

Регулирующие органы принимают меры по исключению из расчетов при установлении регулируемых

цен (тарифов) экономически необоснованных доходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» в 2014 году экспертами включена в НВВ 2016 года сумма в размере 278,51 тыс. руб., в том числе:

- Отклонение величины товарной выручки, полученной в результате осуществления регулируемой деятельности, от величины плановой товарной выручки, принятой при установлении индивидуальных тарифов на 2014 год, в том числе в связи с отклонением фактических объемов реализуемых товаров (услуг) от объемов, учтенных при установлении тарифов – (+366,35) тыс. руб.;

- Отклонение уровня фактических расходов, определяемых и принимаемых регулирующим органом в качестве включаемых в необходимую валовую выручку (с учетом документального подтверждения осуществления таких расходов), от установленного уровня – (-87,84) тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ФГАОУ ВО «НИ ТПУ» (ИНН 7017155291)	2015	591,52	297,96	104,73	188,83
	2016	704,53	349,49	76,53	278,51
	2017	443,27	363,64	79,63	
	2018	459,46	376,92	82,54	
	2019	476,25	390,69	85,56	

10. ООО «Томские электрические сети»

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2016-2018гг.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

1. Базовый уровень подконтрольных расходов определен экспертами на основании анализа представленных Организацией документов в размере 15 363,87 тыс. руб.

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов принимается в размере 1%.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят в размере 0,75.

4. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов

Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования 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 соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 7,84%.

5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного предлагается установить долгосрочные параметры регулирования для территориальной сетевой организации, в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

№, п/п	Наименование сетевой организации	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.	%	%	%			
10	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2016	15,36	1	75,0	7,84	0,1532	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	7,84	0,1509	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	7,84	0,1486	1,0000	0,8975

На основании долгосрочных параметров регулирования определен размер необходимой валовой выручки для ООО «Томские электрические сети».

Тыс. руб.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2016	20 346,26	15 363,87	4 982,39	-
	2017	21 059,30	15 985,96	5 073,34	-
	2018	21 728,64	16 569,92	5 158,72	-

11. ООО «Энергобаланс»

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2016-2018гг.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической

энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

1. Базовый уровень подконтрольных расходов определен экспертами на основании представленных Организацией документов в размере 14 707,08 тыс. руб.

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов принимается в размере 1%.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят в размере 0,75.

4. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования 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 соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,38%.

5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного предлагается установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Энергобаланс» на 2016-2018 гг.

Наименование сетевой организации	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.	%	%	%			
ООО «Энергобаланс» (ИНН 7017379728)	2016	14,71	1	75,0	8,38	0,0855	1,0000	0,8975
	2017	X	1	75,0	8,38	0,0842	1,0000	0,8975
	2018	X	1	75,0	8,38	0,0829	1,0000	0,8975

На основании долгосрочных параметров регулирования определен размер необходимой валовой выручки на 2016-2018 гг.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Энергобаланс» (ИНН 7017379728)	2016	24 714,22	14 707,08	10 007,15	-
	2017	25 424,30	15 302,57	10 121,74	-
	2018	26 090,88	15 861,57	10 229,31	-

12. АО «Особые экономические зоны»

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2016-2018гг.

Долгосрочные тарифы определяются на основе следующих долгосрочных параметров регулирования, которые в течение долгосрочного периода регулирования не меняются:

1) базовый уровень подконтрольных расходов;

2) индекс эффективности подконтрольных расходов;

3) коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов, определяемый в соответствии с методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утверждаемыми Федеральной службой по тарифам;

4) уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям;

5) уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг).

1. Базовый уровень подконтрольных расходов определен экспертами на основании представленных Организацией документов в размере 897,65 тыс. руб.

2. Индекс эффективности подконтрольных расходов принимается в размере 1%.

3. Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов принят в размере 0,75.

4. Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям.

В соответствии с п.38 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования 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 соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 5,21%.

5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с приказом Минэнерго России от 14.10.2013 № 718 «Об утверждении Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

На основании вышеизложенного предлагается установить долгосрочные параметры регулирования для АО «Особые экономические зоны» на 201-2018 гг.

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.	%	%	%			
0,90	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975
X	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975
X	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975

На основании долгосрочных параметров регулирования определен размер необходимой валовой выручки на 2016-2018 гг.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
АО «Особые экономические зоны» (ИНН 7703591134)	2016	2 006,42	897,65	1 108,78	
	2017	1 512,37	727,84	784,53	
	2018	1 539,54	754,43	785,11	

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1

"Приложение 1 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 26.12.2014 №6/9(694)

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНАВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

№, п/п	Наименование сетевой организации	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.	%	%	%			
1	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	2015	516,05	1	75,0	8,38	1,3289	1,0050	0,8975
		2016	X	1	75,0	8,38	1,3090	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,38	1,2894	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,38	1,2701	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	8,38	1,2510	1,0000	0,8975
2	ООО "Энергонефть Томск"	2015	446,99	1	75,0	7,47	0,0571	1,0000	0,8975

	(ИНН 7022010799)	2016	X	1	75,0	7,47	0,0562	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	7,47	0,0554	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	7,47	0,0546	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	7,47	0,0538	1,0000	0,8975
3	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	2015	2,79	1	75,0	8,13	0,0673	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	8,13	0,0663	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,13	0,0653	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,13	0,0643	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	8,13	0,0633	1,0000	0,8975
4	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	9,81	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	3,56	0,0000	1,0000	0,8975
5	ООО "ИнвестГрадСтрой"(ИНН 4205130008)	2015	6,41	1	75,0	8,36	0,4858	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	8,36	0,4785	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,36	0,4713	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,36	0,4642	1,0000	0,8975

		2019	X	1	75,0	8,36	0,4572	1,0000	0,8975
6	ООО "Томскнефтехим"(ИНН 7017075536)	2015	5,23	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	1,68	0,0000	1,0000	0,8975
7	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)	2015	2,33	1	75,0	5,50	0,0267	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	5,50	0,0263	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	5,50	0,0259	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	5,50	0,0255	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	5,50	0,0251	1,0000	0,8975
8	АО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)	2015	0,42	1	75,0	7,41	0,0533	1,0000	0,8975
		2016	X	1	75,0	7,41	0,0525	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	7,41	0,0517	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	7,41	0,0509	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	7,41	0,0501	1,0000	0,8975
9	Федеральное государственное	2015	0,30	1	75,0	3,22	1,3728	1,0000	0,8975

	автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)	2016	X	1	75,0	3,22	1,3522	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	3,22	1,3319	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	3,22	1,3119	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	3,22	1,2922	1,0000	0,8975
10	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2016	15,36	1	75,0	7,84	0,1532	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	7,84	0,1509	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	7,84	0,1486	1,0000	0,8975
11	ООО «Энергобаланс» (ИНН 7017379728)	2016	14,71	1	75,0	8,38	0,0855	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	8,38	0,0842	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	8,38	0,0829	1,0000	0,8975
12	АО «Особые экономические зоны» (ИНН 7703591134)	2016	0,90	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975
		2017	X	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	5,21	0,0000	1,0000	0,8975

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2

"Приложение 2 к приказу
Департамента тарифного регулирования
Томской области
от 26.12.2014 №6/9(694)

НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

№, п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	2015	835 122,99
		2016	800 869,41
		2017	928 111,84
		2018	980 481,74
		2019	1 044 149,68
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	2015	1 199 049,59
		2016	1 113 646,58
		2017	1 175 621,08
		2018	1 195 779,35
		2019	1 217 129,03
3	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	2015	25 729,98
		2016	18 246,65
		2017	14 426,37
		2018	14 571,51

		2019	14 721,95
4	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45
		2016	18 862,80
		2017	14 982,11
		2018	15 271,26
		2019	15 656,41
5	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77
		2016	9 648,29
		2017	9 866,70
		2018	10 195,11
		2019	10 529,56
6	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41
		2016	29 566,01
		2017	29 756,01
		2018	29 899,15
		2019	30 099,99
7	ООО "Академэлектросеть"(ИНН 7017141443)	2015	3 697,33
		2016	1 796,31
		2017	3 190,98
		2018	3 296,80
		2019	3 406,74
8	АО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)	2015	549,92
		2016	1 429,02
		2017	1 281,44
		2018	1 281,15
		2019	1 309,75
9	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего	2015	591,52

	образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)	2016	704,53
		2017	443,27
		2018	459,46
		2019	476,25
10	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2016	20 346,26
		2017	21 059,30
		2018	21 728,64
11	ООО «Энергобаланс» (ИНН 7017379728)	2016	24 714,22
		2017	25 424,30
		2018	26 090,88
12	АО «Особые экономические зоны» (ИНН 7703591134)	2016	2 006,42
		2017	1 512,37
		2018	1 539,54

"

ПРИЛОЖЕНИЕ 2

Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2016 год (ООО «Энергонефть Томск»).

В соответствии с п.63 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, органом исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов отдельно устанавливается тариф на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя.

Указанные тарифы устанавливаются в отношении сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель ОАО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тариф на услуги по передаче электрической энергии для ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2016 год представлен в следующей таблице:

№№ п/п	Показатели	Ед.изм.	1 полугодие	2 полугодие	год
1.	НВВ на содержание электрических сетей, относимое на оказание услуг по передаче электрической энергии сторонним потребителям	рублей	520 011 956,21	527 706 748,17	1 047 718 704,39
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	145 212 108,50	144 422 165,52	289 634 274,02
2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	1 957,44	1 922,78	1 940,00
2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	74,184788	75,111287	149,296074
3.	Энергия, мощность				
3.1.	полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч	917,820575	931,401876	1 849,222451
3.3.	полезный отпуск мощности	МВТ	213,962781	217,128860	215,545820
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,724787	0,721631	0,723197
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб/МВт мес.	405 064,18	405 064,18	405 064,18
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	158,21	155,06	156,62

НВВ организации, принимаемое в расчет «монотарифа» на 2016 год, принято в доле от общей величины НВВ на 2016 год, определенной при рассмотрении вопроса 1 повести заседания правления ДТР ТО, а именно доле полезного отпуска монопотребителю от общего объема полезного отпуска Организации., - 94,08%.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя [1]
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2016 по 30.06.2016	с 01.07.2016 по 31.12.2016
1	2	3	4	5
1	Тарифы для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск», которые оплачиваются монопотребителем ОАО «Томскнефть» ВНК (тарифы указаны без учета НДС) [2]			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	405 064,18	405 064,18
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	158,21	155,06
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,72479	0,72163

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии для сетевых организаций, обслуживающих преимущественно одного потребителя
		тыс. руб.
1	ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	1 047 718,70
Всего		1 047 718,70

[1] В соответствии с п. 15(4) Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, в случае если сетевая организация, к объектам электросетевого хозяйства которой присоединены энергопринимающие устройства потребителя, соответствует установленным Правительством Российской Федерации критериям отнесения территориальных сетевых организаций к сетевым организациям, обслуживающим преимущественно одного потребителя, потребитель оплачивает услуги по передаче электрической энергии указанной сетевой организации по установленному для нее тарифу и услуги по передаче электрической энергии прочим сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю. В случае если прочими сетевыми организациями, объекты электросетевого хозяйства которых используются для передачи электрической энергии такому потребителю, являются в том числе территориальные сетевые организации, оплата оказываемых ими услуг осуществляется по установленному на территории соответствующего субъекта Российской Федерации единому котловому тарифу на услуги по передаче электрической энергии.

[2] ООО «Энергонефть Томск» - территориальная сетевая организация, соответствующая критериям, указанным в Приложении № 3 к Основам ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. 1178.

Монопотребитель ОАО «Томскнефть» ВНК - ОАО «Томскнефть» ВНК или потребители, входящие с ОАО «Томскнефть» ВНК в одну группу лиц и (или) владеющие на праве собственности или ином законном основании энергопринимающими устройствами, которые используются ими в рамках единого технологического процесса, которому преимущественно предоставляет услуги по передаче электрической энергии сеть ООО «Энергонефть Томск».

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2016 год.

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, которые территориальные сетевые организации оказывают друг другу, то есть для взаиморасчетов пары сетевых организаций (далее - индивидуальные тарифы), определяются исходя из разности между тарифной выручкой сетевой организации - получателя услуги по передаче электрической энергии, получаемой ею от потребителей электрической энергии на всех уровнях напряжения, и необходимой валовой выручкой (с учетом расходов на оплату нормативных технологических потерь в сетях и средств, получаемых (оплачиваемых) от других сетевых организаций). В соответствии с п. 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Расчет двухставочного индивидуального тарифа предусматривает определение двух ставок:

- ставки на содержание электрических сетей в расчете на МВА (МВт) суммарной присоединенной (заявленной) мощности без разбивки по напряжениям;
- ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии на ее передачу в расчете на МВт·ч без разбивки по напряжениям.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на содержание электрических сетей является присоединенная (заявленная) мощность сетевой организации.

Базой для расчета ставки индивидуальных тарифов на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии является плановый сальдированный переток электроэнергии между сетевыми организациями.

Экспертами в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями были приняты:

- объем сальдо-перетока электрической энергии между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договором (проектом договора), заключенного между сетевыми организациями.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2016 год, приведена в таблице.

Параметры, принимаемые в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2016 год.

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
ООО "Энергобаланс"	5 474,81	24 714,22	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	9 784,341	9 680,896	19 465,237
			Заявленная мощность, МВт	4,334	4,256	4,295

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 191,363	1 200,166	2 391,529
ООО "Горсети"	257 698,77	800 869,41	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	663 068,556	626 780,352	1 289 848,908
			Заявленная мощность, МВт	194,066	189,731	191,899
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	60 913,033	72 013,230	132 926,263
ООО "ТНХК"	3 753,22	29 566,01	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	20 784,000	19 025,000	39 809,000
			Заявленная мощность, МВт	5,475	5,102	5,288
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	967,272	967,272	1 934,544
ЗАО "Сибкабель"	529,04	1 429,02	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	16 595	16 285	32 880
			Заявленная мощность, МВт	6,360	5,853	6,107
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	137,618	135,047	272,665
ООО "Энергонефть Томск"	18 225,29	65 927,88	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	878 131,0	891 125,0	1 769 256,0

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
			Заявленная мощность, МВт	205,666	206,517	206,092
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	4 668,1	4 726,4	9 394,5
ООО "Академэлектросеть"	3 766,09	3 896,42 (в т.ч. НВВ (содержание и потери) смежной сетевой организации -2100,11 тыс. руб.)	Сальдо-переток электроэнергии, тыс.кВтч	16 100,0	16 900,0	33 000,0
			Заявленная мощность, МВт	6,467	5,967	6,217
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 069,1	870,3	1 939,4
ООО "ИнвестГрадСтрой"	1 466,80	9 648,29	Сальдо-переток электроэнергии, тыс.кВтч	4 599,830	4 442,220	9 042,050
			Заявленная мощность, МВт	1,481	1,471	1,476
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	384,546	371,375	755,921
ООО "Электросети" ЗАТО Северск (Самусь)	4 815,53	20 310,76	Сальдо-переток электроэнергии, тыс.кВтч	7 941,0	7 559,0	15 500,0
			Заявленная мощность, МВт	2,045	1,947	1,996
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 271,370	1 210,180	2 481,550

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
ОАО "РЖД" филиал ЗСЖД	3 699,74	29 783, 73 (в т.ч. НВВ (содержание+потери) смежной сетевой организации - 10 920,9 тыс.руб	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	38 524,637	37 176,513	75 701,150
			Заявленная мощность, МВт	14,774	13,960	14,367
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	970,222	936,455	1 906,676
ООО "Электросети" (ИНН 7017279410) Томск	948,33	0,00569	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	991,690	902,599	1 894,289
			Заявленная мощность, МВт	0,496	0,451	0,474
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	216,769	197,295	414,065
ОАО "Томскгазпром"	1 377,99	18 246,65	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	13 213,0	12 607,0	25 820,0
			Заявленная мощность, МВт	3,313	3,155	3,234
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	376,017	333,872	709,889
ФГБОУ ВПО НИ ТПУ	1 043,66	704,53	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	7 414,835	6 840,883	14 255,718
			Заявленная мощность, МВт	1,922	1,946	1,934
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним	290,262	247,292	537,554

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
			потребителям (субабонентам), тыс.кВтч			
ООО "Томские электрические сети"	4 952,15	20 346,26	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	15 087,003	13 677,735	28 764,738
			Заявленная мощность, МВт	7,544	6,839	7,191
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 333,073	1 218,417	2 551,490
ООО "Оборонэнерго"	2 789,89	17 816,68	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	1 479,102	1 140,898	2 620,000
			Заявленная мощность, МВт	0,267	0,237	0,252
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	729,414	708,408	1 437,822
АО "ОЭЗ"	93,69	2 006,42	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	1 938,800	1 501,800	3 440,600
			Заявленная мощность, МВт	1,564	1,564	1,564
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	27,182	21,053	48,235
ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) по ЗАТО Северск	1 203,71	2 354,80	Сальдо-переток электрэнергии, тыс.кВтч	3 478,0	3622,0	7100,0

Наименование ТСО	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Показатель	1 полугодие	2 полугодие	2016 год
			Заявленная мощность, МВт	1,190	1,240	1,215
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	225,37	234,63	460,0

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области <*>

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2016 по 30.06.2016			с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	353 574,22	179,82	0,80072	341 860,32	220,92	0,84182
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	26 516,97	10,41	0,04767	26 798,47	10,20	0,04746
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	51 724,44	133,29	0,25795	50 156,89	101,41	0,20767
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2 614 209,66	965,30	3,79673	2 271 705,48	1 193,89	4,02532
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	162 694,12	68,33	0,44268	166 197,46	67,48	0,44193
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	552 356,00	163,64	1,23069	537 056,21	160,75	1,22779
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	584 237,08	166,19	1,08960	675 389,63	163,24	1,24997
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - АО «Сибкабель» (ИНН 7020012261)	18 900,55	16,23	0,05969	20 154,11	15,95	0,05941
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	552 356,00	163,64	1,23069	537 056,21	160,75	1,22779
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Томскгазпром» (ИНН 7019035722)	469 737,86	55,70	0,76239	470 639,05	50,92	0,75761
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ФГАОУ ВО НИ ТПУ (ИНН 7018007264)	31 776,48	76,63	0,12605	28 955,23	69,51	0,11893
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	848 057,12	313,39	1,62376	847 894,11	307,83	1,61820
ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443) - АО "Особые экономические зоны" (ИНН 7703591134)	120 485,10	27,44	0,61060	93 328,10	26,95	0,61012
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)-ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	417 115,09	181,60	1,43303	417 134,57	178,39	1,42982

<*> Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями
2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.2

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энерги для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2016 по 30.06.2016			с 01.07.2016 по 31.12.2016		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)		ставка за содержание электричес-ких сетей	ставка на оплату технологичес-кого расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Энергобаланс» (ИНН 7017379728)-ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	258 313,96	181,60	0,86813	260 267,02	178,39	0,86491
ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)-ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	2 546 785,98	181,60	7,82435	2 549 273,89	178,39	7,82114
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	161 557,72	144,57	0,47623	161 462,57	193,51	0,52517

<*> Примечание.

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель)».

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2016 год.

ООО «Электросети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год для пос. Самусь, пос. Орловка, д. Кижирово, д. Семиозёрки ЗАТО Северск (вх. № 6-362 от 29.04.2015, исх. № 323 от 29.04.2015) и с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2016 год для ЗАТО Северск, г. Северск (вх. № 6-362 от 29.04.2015, исх. № 324 от 29.04.2015).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыты дела (распоряжения об открытии дела № 6-361/3 и № 6-362/3 от 08.05.2015).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 234 966,54 тыс. руб., в том числе для г. Северск – 213 283,63 тыс. руб., объём полезного отпуска электроэнергии – 235 000,0 тыс. кВтч, для пос. Самусь, пос. Орловка, д. Семиозёрки и д. Кижирово – 21 682,92 тыс. руб., объем полезного отпуска электроэнергии – 15 500,0 тыс. кВтч.

В результате рассмотрения материалов дел размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 174 211,31 тыс. руб., в том числе для г. Северск – 153 900,55 тыс. руб., для пос. Самусь, пос. Орловка, д. Семиозёрки и д. Кижирово – 20 310,76 тыс. руб. Корректировка проведена по статьям основные и вспомогательные материалы, затраты на оплату труда, амортизация основных фондов, прочие затраты, прибыль на капитальные вложения, прибыль на поощрение, налог на прибыль. Объём полезного отпуска электрической энергии принят по данным Организации.

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ЗАТО Северск) на 2016 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97104	-	1,45088	2,66569	0,97104	-	1,45088	2,66569
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,74	-	228,94	238,16	92,74	-	228,94	238,16
	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,01180	-	0,01180	0,01180	0,58137	-	0,58137	0,58137

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.1

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693)

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97104	-	1,45088	2,66569	0,97104	-	1,45088	2,66569
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,74	-	228,94	238,16	92,74	-	228,94	238,16
	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,01180	-	0,01180	0,01180	0,58137	-	0,58137	0,58137

ПРИЛОЖЕНИЕ 5

Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год.

ОАО «ГЭС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении сбытовой надбавки на 2016 год (вх. № 6-360 от 29.04.2015, исх. № 42/453 от 29.04.2015).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-360/3 от 08.05.2015).

По предложению ОАО «ГЭС» необходимая валовая выручка составила 58 623 390 рублей, размер покупной электрической энергии 245 000 тыс. кВтч.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 50 645 262 руб. по статьям: материальные расходы, амортизационные отчисления, расходы на оплату труда, прочие расходы, внереализационные расходы, необходимая прибыль. Размер покупной электрической энергии принят по данным Организации.

На основании изложенного предлагается установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2016 год:

без учета НДС

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,15618	0,16524

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,30346	2,1284

без учета НДС

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка							
				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	
				01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,19203	0,51431	0,18107	0,48450	0,11463	0,30747	-	-
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,19203	0,51431	0,18107	0,48450	0,11463	0,30747	-	-
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,28060	0,69697	0,26460	0,65656	0,16751	0,41666	-	-
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		- дневная зона	руб./кВт·ч	0,21683	0,56545	0,20446	0,53267	0,12944	0,33804	-	-
		Трехставочный тариф									
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	32,73480	72,17928	30,86780	67,99497	19,54131	43,15066	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 5.1

Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии, поставляющего электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка для открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)

без учета НДС

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,15618	0,16524

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,30346	2,1284

без учета НДС

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка							
				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	
				01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016	01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,19203	0,51431	0,18107	0,48450	0,11463	0,30747	-	-
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток									
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,19203	0,51431	0,18107	0,48450	0,11463	0,30747	-	-
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,28060	0,69697	0,26460	0,65656	0,16751	0,41666	-	-
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток									
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		- дневная зона	руб./кВт·ч	0,21683	0,56545	0,20446	0,53267	0,12944	0,33804	-	-
		Трехставочный тариф									
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	0,12825	0,38281	0,12094	0,36061	0,07656	0,22885	-	-
		ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	32,73480	72,17928	30,86780	67,99497	19,54131	43,15066	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 6

Об утверждении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2016 год.

Предлагаемые к рассмотрению тарифы являются производными от ранее озвученных и принятых членами Правления тарифов на электрическую энергию для АО «СХК» и ОАО «ГЭС».

На основании изложенного предлагается установить тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2016 год:

без учета НДС

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4	5
	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)			
1	**Одноставочный тариф**			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726	1,77472
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,30346	2,1284
	ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)			
1	**Одноставочный тариф**			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726	1,77472
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,30346	2,1284

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.1

Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)

без учета НДС

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			01.01.2016-30.06.2016	01.07.2016-31.12.2016
1	2	3	4	5
	ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)			
1	**Одноставочный тариф**			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726	1,77472
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,30346	2,1284
	ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)			
1	**Одноставочный тариф**			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726	1,77472
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	0,30346	2,1284

ПРИЛОЖЕНИЕ 7

Предлагаемые к рассмотрению тарифы являются производными от ранее озвученных и принятых членами Правления тарифов на электрическую энергию для АО «СХК», ООО «Электросети» и ОАО «ГЭС». Данные тарифы устанавливаются: одноставочные и двухставочные тарифы, и дифференцированы по зонам суток и по группам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2016 год:

без учета НДС

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.	**Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
2.	**Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт мес	232,78139		232,78139	232,78139	249,06584		249,06584	249,06584
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт·ч								
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									

	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	399,21506		555,41039	1103,38936	399,21506		555,41039	1103,38936
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,09274		0,22894	0,23816	0,09274		0,22894	0,23816
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес	32,73480		32,73480	32,73480	72,17928		72,17928	72,17928
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес	30,86780		30,86780	30,86780	67,99497		67,99497	67,99497
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес	19,54131		19,54131	19,54131	43,15066		43,15066	43,15066
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес								
3.	**Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
3.1.	**- ночная зона,**									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.	**- полупиковая зона,**									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								

3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.	**- пиковая зона: в т.ч.**	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	3,57106		4,05090	5,26571	4,07300		4,55284	5,76765
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	3,55506		4,03490	5,24971	4,03259		4,51243	5,72724
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	3,45797		3,93781	5,15262	3,79269		4,27253	5,48734
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	2,31942		2,31942	2,31942	2,40499		2,40499	2,40499
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт ч								
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,28060		0,28060	0,28060	0,69697		0,69697	0,69697
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,26460		0,26460	0,26460	0,65656		0,65656	0,65656
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,16751		0,16751	0,16751	0,41666		0,41666	0,41666
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.	**Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток**									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,98014		3,45998	4,67479	3,48768		3,96752	5,18233
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,96777		3,44761	4,66242	3,45490		3,93474	5,14955

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,89275		3,37259	4,58740	3,26027		3,74011	4,95492
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,79227		1,79227	1,79227	1,95119		1,95119	1,95119
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,21683		0,21683	0,21683	0,56545		0,56545	0,56545
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,20446		0,20446	0,20446	0,53267		0,53267	0,53267
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12944		0,12944	0,12944	0,33804		0,33804	0,33804
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.1

Цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), без дифференциации по уровням напряжения (без учета НДС)

для открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.	**Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450

	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
2.	**Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес	232,78139		232,78139	232,78139	249,06584		249,06584	249,06584
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт·ч								
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	399,21506		555,41039	1103,38936	399,21506		555,41039	1103,38936
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,09274		0,22894	0,23816	0,09274		0,22894	0,23816
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес	32,73480		32,73480	32,73480	72,17928		72,17928	72,17928
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес	30,86780		30,86780	30,86780	67,99497		67,99497	67,99497
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес	19,54131		19,54131	19,54131	43,15066		43,15066	43,15066
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес								
3.	**Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств**									
3.1.	**- ночная зона,**									

	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.	**- полупиковая зона,**									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.	**- пиковая зона: в т.ч.**	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	3,57106		4,05090	5,26571	4,07300		4,55284	5,76765
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	3,55506		4,03490	5,24971	4,03259		4,51243	5,72724
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	3,45797		3,93781	5,15262	3,79269		4,27253	5,48734
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	2,31942		2,31942	2,31942	2,40499		2,40499	2,40499
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт ч								
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,28060		0,28060	0,28060	0,69697		0,69697	0,69697
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,26460		0,26460	0,26460	0,65656		0,65656	0,65656
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,16751		0,16751	0,16751	0,41666		0,41666	0,41666
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.	**Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток**									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569

4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,98014		3,45998	4,67479	3,48768		3,96752	5,18233
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,96777		3,44761	4,66242	3,45490		3,93474	5,14955
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,89275		3,37259	4,58740	3,26027		3,74011	4,95492
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,79227		1,79227	1,79227	1,95119		1,95119	1,95119
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,21683		0,21683	0,21683	0,56545		0,56545	0,56545
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,20446		0,20446	0,20446	0,53267		0,53267	0,53267
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,12944		0,12944	0,12944	0,33804		0,33804	0,33804
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								

ПРИЛОЖЕНИЕ 8

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год

В соответствии с Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 №20-э/2, расчет единых на территории субъекта Российской Федерации тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, для потребителей услуг по передаче электрической энергии (кроме сетевых организаций), независимо от того, к сетям какой сетевой организации они присоединены, производится на основе НВВ, рассчитанной для каждой сетевой организации, расположенной на территории субъекта Российской Федерации. Указанная НВВ дифференцируется по уровням напряжения.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории субъекта Российской Федерации устанавливаются одновременно в двух вариантах:

- двухставочный;
- одноставочный.

Для расчета единых (котловых) тарифов на территории субъекта Российской Федерации на каждом уровне напряжения суммируются НВВ всех сетевых организаций по соответствующему уровню напряжения.

Баланс электрической энергии и мощности, принятый в расчет единых (котловых) тарифов, сформирован на основании сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2016 год, утвержденного приказом ФСТ России от 25.06.2015 №249-э/1:

Баланс электрической энергии, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план					II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поступление эл.энергии в сеть , ВСЕГО	млн.кВт.ч	2609,41	2349,92	1370,40	1418,05	856,60	2506,89	2 260,27	1314,06	1 354,57	803,62
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	315,86	73,98	43,55	115,72	82,61	327,07	76,60	45,10	119,83	85,54
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	12,10	3,15	3,18	8,16	9,64	13,05	3,39	3,43	8,85	10,64
3	Расход электроэнергии на произв и хознужды	млн.кВт.ч	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 293,55	960,12	113,71	445,73	773,99	2179,83	921,49	109,13	431,12	718,08
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 656,33	960,10	113,71	416,28	166,24	1589,67	921,47	109,13	399,52	159,55
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	637,23	0,02	0,00	29,46	607,75	590,15	0,02	0,00	31,60	558,53

Баланс электрической мощности, принимаемый в расчет единых (котловых) тарифов:

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2016 план					II полугодие 2016 план				
			Всего	ВН	СН1	СН2	НН	Всего	ВН	СН1	СН2	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Поступление мощности в сеть , ВСЕГО	МВт	740,08	654,72	409,46	422,19	269,43	709,47	628,46	389,46	402,05	252,04
2	Потери в сети	МВт	88,83	20,81	12,25	32,55	23,23	91,48	21,43	12,61	33,51	23,92
2.1	то же в %	%		3,18	2,99	7,71	8,62		3,41	3,24	8,34	9,49
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	651,25	254,68	30,16	120,22	246,19	617,99	244,43	28,95	116,49	228,12
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	439,35	254,68	30,16	110,42	44,10	421,67	244,43	28,95	105,98	42,32
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	211,90	0,01	0,00	9,80	202,10	196,31	0,01	0,00	10,51	185,79

На основании принятых балансовых показателей и размера НВВ сетевых организаций на содержание и оплату потерь электрической энергии Департаментом были рассчитаны единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год.

Необходимо отметить, что на день утверждения единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2016 год, отсутствуют утвержденные в установленном порядке предельные максимальные и минимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2016 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой прочим потребителям
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{сод}+(S^{ПС}*Э^{ВН1}_{ПО})/Э^{ВН1}_{М}$	608 101,63	983 593,42	1 191 536,67	1 329 776,31
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{пот}*НТПЭ$	63,68	121,01	293,36	533,75
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,03150	1,68645	2,18975	2,65016
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 138 008,19	109 814,80	505 988,71	119 730,65	310 046,70	92 427,33
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	496,18	432,96	527,00	1 052,97	695,59	119,42
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф							
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{сод}+(S^{ПС}*Э^{ВН1}_{ПО})/Э^{ВН1}_{М}$	646 122,79	1 003 862,37	1 216 258,65	1 357 162,22
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{пот}*НТПЭ$	67,50	128,74	314,65	581,35
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,09584	1,72644	2,25039	2,74135
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 075 197,11	52 697,88	517 055,34	115 795,40	301 829,93	87 818,56
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	493,25	216,48	561,11	1 061,06	700,10	122,30

<*> $Т^{ФСК}_{сод}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·мес.;

$Т^{ФСК}_{пот}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч.;

$Э^{ВН1}_{ПО}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·ч.;

$Э^{ВН1}_{м}$ - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·мес.;

$S^{ПС}$ – ставка перекрестного субсидирования на 2016 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч;

НТПЭ – норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, %.

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.2

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения			
			ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:					
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие			
1.1.1	Двухставочный тариф					
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	276 968,13	321 995,67	723 558,30	980 438,95
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	63,68	121,01	293,36	533,75
1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,50449	0,63348	1,46424	2,40492
1.2	Экономически обоснованных единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	293 559,55	337 181,97	741 581,13	1 011 327,49
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	67,50	128,74	314,65	581,35
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,53472	0,66539	1,51689	2,50899

№ п/п	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области	Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение
		тыс. руб.	тыс. руб.
1	ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	3 942 339,74	58 162,11
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)	65 927,88	-
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	800 869,41	13 313,80
4	ОАО "Томскгазпром" (ИНН 7019035722)	18 246,65	-
5	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	18 862,80	-
6	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	9 648,29	-
7	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	29 566,01	-

8	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)	1 796,31	-
9	ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)	0,00569	-
10	АО "Сибкабель" (ИНН 7020012261)	1 429,02	-
11	Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего образования "Национальный исследовательский Томский политехнический университет" (ИНН 7018007264)	704,53	-
12	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)	20 310,76	-
13	ООО "Энергобаланс" (ИНН 7017379728)	24 714,22	-
14	АО "Особые экономические зоны" (ИНН 7703591134)	2 006,42	-
15	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	17 816,68	-
16	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	20 346,26	-
Всего		**4 974 584,99**	**71 475,91**

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.3

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН-I	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области в соответствии с приложением № 1 настоящего приказа:											
1	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	253,64	960,12	113,71	445,73	773,99	243,43	921,49	109,13	431,12	718,08
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:											
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	5,02	66,59	-	-	-	6,16	62,68
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:											
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	12,94	359,02	-	-	-	11,96	335,71
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:											

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;												
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	0,01	-	2,97	179,30	-	0,01	-	2,81	158,12
1.1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:												
1.1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	8,34	1,99	-	-	-	10,54	1,48
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей в объемах фактического потребления населения и приравненных к нему категорий потребителей и объемах электроэнергии, израсходованной на места общего пользования в целях потребления на коммунально-бытовые нужды граждан и не используемой для осуществления коммерческой (профессиональной) деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч		0,01	-	0,20	0,85		0,01	-	0,12	0,55
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности												
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	253,64	960,10	113,71	416,28	166,24	243,43	921,47	109,13	399,52	159,55
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	61,62	254,68	30,16	120,22	246,19	59,15	244,43	28,95	116,49	228,12
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:												

	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	-	0,01	-	9,80	202,10	-	0,01	-	10,51	185,79
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	61,62	254,68	30,16	110,42	44,10	59,15	244,43	28,95	105,98	42,32

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.4

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче
электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей
на 2016 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:			
	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:			

	исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;			
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.			
	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие, огороднические или дачные некоммерческие объединения граждан - некоммерческие организации, учрежденные гражданами на добровольных началах для содействия ее членам в решении общих социально-хозяйственных задач ведения садоводства, огородничества и дачного хозяйства. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	0,65083	0,79387

ПРИЛОЖЕНИЕ 8.5

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)
на 2016 год

(тарифы указываются без учета НДС)

№ п/п	Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Расшифровка составляющих цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6
	Двухставочный тариф				
1.1	ставка на содержание электрических сетей $Т^{вн1}_{сод}$		руб./МВт·мес.	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{сод}+(S^{ПС}*Э^{ВН1}_{ПО})/Э^{ВН1}_{М}$	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{сод}+(S^{ПС}*Э^{ВН1}_{ПО})/Э^{ВН1}_{М}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $Т^{вн1}_{пот}$		руб./МВт·ч	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{пот}*НТПЭ$	$Т^{ВН1}=Т^{ФСК}_{пот}*НТПЭ$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$Т^{ФСК}_{сод}$	ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, для субъектов Российской Федерации	руб./МВт·мес.	144 686,52	152 648,99
2.2	$S^{ПС}$	ставка перекрестного субсидирования на территории Томской области	руб./МВт·ч	432,96	216,48
2.3	$К_i$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования на территории Томской области	%	-	50

2.4	$Т^{ФСК}_{пот}$	ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на территории Томской области потребителем услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети	руб./МВт·ч	$T_{i,m} = \frac{S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}}{V^{факт_э/э}_{i,m}}$	$T_{i,m} = \frac{S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}}{V^{факт_э/э}_{i,m}}$
2.5	*НТПЭ*	норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети для соответствующего класса напряжения, утвержденный		-	-
		330 кВ и выше	%	-	-
		220 кВ и ниже	%	4,70	4,70

$Э^{ВН1}_{ПО}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·ч.;

$Э^{ВН1}_{М}$ - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2016 года, МВт·мес.;

$Т^{ФСК}_{сод}$- ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2016 год, утвержденная приказом ФСТ России от 09.12.2014 №297-э/3, руб./МВт·мес.;

$Т^{ФСК}_{пот}$ - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемая в соответствии с пунктом 80 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

$S^{факт_ЕНЭС}_{i,m-1}$ - стоимость электрической энергии и мощности для целей определения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной общероссийской) электрической сети, определяемая коммерческим оператором оптового рынка в в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, для месяца m-1:

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, стоимости потерь электрической энергии, учтенных в ценах на электрическую энергию в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, рассчитанных для субъектов оптового рынка, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к суммарной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, определенного для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, цен, сложившихся по результатам конкурентного отбора мощности для зоны свободного перетока, к которой относится i-й субъект Российской Федерации, с учетом сезонного коэффициента и ежегодной индексации цен, осуществляемой в соответствии с утвержденными Правительством Российской Федерации Правилами индексации цены на мощность, и рассчитанной на год поставки мощности прогнозной величины суммы превышения обязательств покупателей в ценовой зоне над требованиями поставщиков в ценовой зоне (требований поставщиков над обязательствами покупателей), рублей;

- в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, - исходя из определенных в соответствии с порядком, установленным Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, суммарной стоимости электрической энергии, приобретенной организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью на оптовом рынке в целях компенсации потерь электрической энергии, с использованием понижающего коэффициента, применяемого к указанной стоимости в случае несоблюдения этой организацией суммарного объема и сроков проведения ремонтов объектов электросетевого хозяйства, согласованных в установленном порядке с системным оператором, и стоимости мощности, определяемой исходя из объема мощности, установленного для указанной организации, индикативных цен на мощность, регулируемых цен (тарифов) на мощность, рублей;

Vфакт_э/эi,m - объем потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети для месяца m в отношении i-го субъекта Российской Федерации, который отнесен к ценовым либо неценовым зонам оптового рынка электрической энергии и мощности, рассчитанный коммерческим оператором оптового рынка исходя из объема фактических потерь электрической энергии в электрических сетях единой национальной (общероссийской) электрической сети, определенного на 10 число месяца, следующего за расчетным, и отнесенного на i-й субъект Российской Федерации, МВт·ч.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9

О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области №40/396 от 08.11.2012 «О долгосрочных параметрах регулирования деятельности открытого акционерного общества «Томская распределительная компания» с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 28.04.2015 № 1.3/2349 на корректировку необходимой валовой выручки на 2016 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами в 7 томах на 3152 страницах.

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2016 год должно составить 5 031 072 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 469 374,58 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 2 799 186,17 тыс. руб.,

расходы ранее не учтенные при тарифном регулировании – 84 689,33 тыс. руб.,

корректировка НВВ на 2016 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2014 году – 677 821,92 тыс. руб.

В результате рассмотрения представленных ПАО «ТРК» расчетов и документов, НВВ на содержание на 2016 год определено в размере 3 942 339,74 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы - 1 491 237,00 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 2 705 32,18 тыс. руб.,

корректировка НВВ на 2016 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2014 году – (-254 229,44) тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов, определенная экспертами на 2016 год, выше предложения ПАО «ТРК», поскольку коэффициент индексации, применяемый экспертами, выше коэффициента индексации, предлагаемого организацией, за счет изменения (увеличения) ИПЦ 2016/2015 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2016-2018 гг. (от октября 2015 года).

Предложение организации в части неподконтрольных расходов на 2016 год скорректировано экспертами по статьям расходов: оплата услуг ОАО «ФСК», плата за аренду имущества и лизинг, налоги, отчисления на социальные нужды, налог на прибыль, выпадающие доходы от технологического присоединения, амортизация основных средств, прибыль на капитальные вложения.

По результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2014 году подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» на 2016 год сумма 254 229,44 тыс. руб.

Смета затрат на установление необходимой валовой выручки ПАО «ТРК» на 2016 год представлена в приложении 9.1 к настоящему протоколу.

ПРИЛОЖЕНИЕ 9.1

Публичное акционерное общество "Томская распределительная компания"

Смета затрат на установление необходимой валовой выручки на 2016 год

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	2016 год
2	**Подконтрольные расходы**		
2.1	Материальные затраты	тыс. руб.	252 453,14
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	105 319,35
2.1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	136 806,25
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	43 319,59
2.1.2	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	115 646,89
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	61 999,76
2.2	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	860 857,83
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	3 537,95
2.3	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс. руб.	346 754,05
2.3.1	Ремонт основных фондов	тыс. руб.	-
2.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс. руб.	248 520,08
2.3.2.1	Услуги связи	тыс. руб.	16 251,26
2.3.2.2	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс. руб.	38 697,69
2.3.2.3	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс. руб.	-
2.3.2.4	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	2 383,62
2.3.2.5	Транспортные услуги	тыс. руб.	-
2.3.2.6	Прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	191 187,51
2.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс. руб.	19 400,64
2.3.4	Расходы на подготовку кадров	тыс. руб.	6 208,75
2.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	5 618,08
2.3.6	Расходы на страхование	тыс. руб.	15 721,14
2.3.7.	Другие прочие расходы	тыс. руб.	4 712,98
2.3.8.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс. руб.	46 572,40
2.4.	Электроэнергия на хоз. нужды		31 171,98
	ИТОГО подконтрольные расходы	**тыс. руб.**	**1 491 237,00**
	в т.ч. ремонт	тыс. руб.	108 857,30
3	**Неподконтрольные расходы**		
3.1	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"" с учетом стоимости нагрузочных потерь, учтенных в ценах на э/э на оптовом рынке	тыс. руб.	1 626 312,47
3.2	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс. руб.	5 847,60
3.3	Налоги, всего, в том числе:	тыс. руб.	46 483,33
3.3.1	плата за землю	тыс. руб.	4 911,52
3.3.2	налог на имущество	тыс. руб.	40 682,00
3.3.3	прочие налоги и сборы	тыс. руб.	889,81
3.4	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс. руб.	261 700,78
3.5	Прочие неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-
3.6	Налог на прибыль	тыс. руб.	181 825,88

3.7	Недополученные доходы/экономия средств, в том числе:	тыс. руб.	58 162,11
3.7.1	от технологического присоединения	тыс. руб.	58 162,11
3.8	Источники финансирования ИПР, в т.ч.:	тыс. руб.	525 000,00
3.8.1	Амортизация основных средств	тыс. руб.	323 632,93
3.8.2	Прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	201 367,07
3.9	**ИТОГО неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**2 705 332,18**
4.	**ИТОГО подконтрольные и неподконтрольные расходы**	**тыс. руб.**	**4 196 569,18**
5.	***Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка, в том числе:***	***тыс. руб.***	***-254 229,44***
5.1.	Корректировка НВВ на 2016 год по результатам анализа деятельности ПАО "ТРК" в 2014 году	тыс. руб.	-254 229,44
6.	**ИТОГО необходимая валовая выручка на содержание**	**тыс. руб.**	**3 942 339,74**