



**ПРОТОКОЛ**  
**заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области**

28.12.2016

№ 44

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

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

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

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

О.П.Зайцева - ПАО «ТРК» (доверенность от 13.04.2016 № 61)

И.Н.Разманова – ПАО «ТРК»

В.М.Афанасьева – ООО «Горсети»

Представители Западно-Сибирской дирекции по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» (без доверенности)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 9):**

1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год
2. 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»
3. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2017 год
4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2017 год
5. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2017 год

6. 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»
7. Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельными электростанциями ООО «Орловка», на 2017 год: п. Центральный; п. Дружный.
8. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети электроснабжения поселка СНТ «Стрижи», находящегося в окрестностях села Черная Речка Томского района Томской области, по индивидуальному проекту
9. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет ООО «Карьероуправление», в Заречном сельском поселении Томского района Томской области, по индивидуальному проекту

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год

**ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина.

Приказом Минэнерго России от 23.12.2016 №1399 акционерное общество «Оборонэнергосбыт» признано утратившим статус гарантирующего поставщика в границах всех зон деятельности, расположенных на территории соответствующих субъектов Российской Федерации с 01.01.2017 года, в том числе на территории Томской области. Таким образом, сбытовая надбавка для АО «Оборонэнергосбыт» не устанавливается.

**РЕШИЛИ:**

**1.1.** Снять с повестки дня рассмотрение вопроса об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**1.2.** Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.01.2015 № 2/7 «Об изменении границ зон деятельности гарантирующих поставщиков открытое акционерное общество «Оборонэнергосбыт» и открытое акционерное общество «Томская энергосбытовая компания»» (Официальный интернет-портал «Электронная Администрация Томской области» <http://www.tomsk.gov.ru>, 29.01.2015):

1) признать утратившим силу пункт 1.

**1.3.** Внести изменения в приказ Департамента тарифного регулирования и государственного заказа Томской области от 21.07.2011 № 40/219 «О присвоении статуса гарантирующего поставщика и определении границ зоны деятельности открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» (филиал «Сибирский»)» («Собрание законодательства Томской области», 29.07.2011, № 7/2(72) часть II):

1) признать утратившим силу пункт 3.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 2 Повестки дня 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»

**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.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 3 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2017 год

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799), обслуживающей преимущественно одного потребителя:

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии для сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя <sup>1</sup>				
на 2017 год				
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2017 по 30.06.2017	с 01.07.2017 по 31.12.2017
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) <sup>2</sup>			
1.1	Двухставочный тариф			
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	425 558,41	432 545,36
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	159,00	174,47
1.2	Одноставочный тариф			
		руб./кВт·ч	0,76200	0,77747
№ 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)	1 100 308,93		
Всего		1 100 308,93		

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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».

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 4 Повестки дня об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2017 год

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2017 год согласно приложениям 3.1, 3.2 к настоящему протоколу.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 5 Повестки дня об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2017 год

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 4.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.5.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 6 Повестки дня 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 5 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 публичного 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 приложении 2 к приказу строку:

«

2017	4 402 800,82
------	--------------

»

заменить строкой:

«

2017	4 104 115,9
------	-------------

».

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**



По вопросу пункта 7 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельными электростанциями ООО «Орловка», на 2017 год: п. Центральный; п. Дружный

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 01 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы:

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 (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)  
для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения  
Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	40,32	40,32

2.

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 (НДС не предусмотрен)

для общества с ограниченной ответственностью «Орловка» (ИНН 7004007708)  
для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения  
Верхнекетского района

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Однотарифный тариф	руб./кВт·ч	32,50	32,50

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 8 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети электроснабжения поселка СНТ «Стрижи», находящегося в окрестностях села Черная Речка Томского района Томской области, по индивидуальному проекту

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети электроснабжения Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», расположенного по адресу: Томская область, Томский район, окрестности села Черная Речка, присоединяемых по уровню напряжения 10 кВ, максимальной мощностью 400,00 кВт категория надежности III (третья), к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту:

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, без НДС, (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, без НДС, (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 585,05	400,00	3,96
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х
3.1	Строительство воздушных линий	379 630,00	400,00	949,08
3.2	Строительство кабельных линий	0,00	0,00	0,00
3.3	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00	0,00
3.4	Строительство пунктов комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 525,54	400,00	6,31
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 525,54	400,00	6,31
7	Итого	386 266,13		965,66

2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя Садовое некоммерческое товарищество «Стрижи», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 1 970 302,76 руб. (без НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 9 Повестки дня об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет ООО «Карьероуправление», в Заречном сельском поселении Томского района Томской области, по индивидуальному проекту

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

**РЕШИЛИ:**

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона «Центральный», расположенного по адресу: Томская область, Томский район, Зареченское сельское поселение, по заявке общества с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление», присоединяемых по уровню напряжения 10 кВ, максимальной мощностью 3000,00 кВт, категория надежности II (вторая), к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту:

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, без НДС, (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию, без НДС, (руб./кВт)
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 585,05	3 000,00	0,53
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	0,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х
3.1	Строительство воздушных линий	2 338 735,00	3 000,00	779,58
3.2	Строительство кабельных линий	2 094 071,00	3 000,00	698,02
3.3	Строительство пунктов секционирования	16 933 303,00	3 000,00	5 644,43
3.4	Строительство пунктов комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00	0,00
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00	0,00
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 525,54	3 000,00	0,84
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	0,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 525,54	3 000,00	0,84
7	Итого	21 372 745,13		7 124,24

2. Плановые расходы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970), связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям по индивидуальному проекту заявителя общество с ограниченной ответственностью «Группа компаний «Карьероуправление», не включаемые в плату за технологическое присоединение, составляют 16 697 240,41 руб. (без НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

Секретарь Правления

A handwritten signature in blue ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

А.А.Давидович

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 третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индекса потребительских цен на 2017 год, принятого в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. снижены с 619 771,96 тыс. руб. до 592 700,03 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с величины 308 339,88 до 316 688,93 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2015 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ – **26 981,66** тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в составе НВВ 2017 года учтена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2015 году (- 13 490,83 тыс. руб.). Сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» в 2015 году в размере (- 13 490,83 тыс. руб.) будет учтена в последующие периоды регулирования.

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» в части 2017 года.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:		
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2017	895 898,14	592 700,03	316 688,93	-13 490,83

## 2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с 482 090,66 тыс. руб. до 489 020,34 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств.

Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с величины 693 530,42 до 702 806,48 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2015 году экспертами выявлена сумма к изъятию из НВВ – 76 512,02 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в составе НВВ 2017 года учтена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2015 году (- 25 504,01 тыс. руб.) Сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2015 году в размере (- 51 008,02 тыс. руб.) будет учтена в последующие периоды регулирования.

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) тыс. руб.	в том числе:		
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2017	1 166 322,80	489 020,34	702 806,48	-25 504,01

### 3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. снижены с 10 739,35 тыс. руб. до 10 635,11 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с величины 4 242,76 до 8 131,65 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» в 2015 году экспертами дополнительно включено в НВВ 2017 года – 2 100,60 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.
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2017	20 867,36	10 635,11	8 131,65	2 100,60

### 4. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. снижены с 6 865,97 тыс. руб. до 6 839,84 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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



Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с величины 3 000,73 до 3 433,99 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2015 году экспертами исключено из НВВ 2017 года – 1 060,60 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)	2017	9 213,23	6 839,84	3 433,99	- 1 060,60

#### 5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с 5 555,12 тыс. руб. до 5 953,26 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с величины 28 606,73 до 36 039,45 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2015 году экспертами выявлена сумма к включению в НВВ 2017 года – 4 712,31 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в составе НВВ 2017 года учтена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в 2014-2015 гг. (- 2 835,07 тыс. руб.). Сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» в 2014-2015гг. в размере (- 5 670,14 тыс. руб.) будет учтена в последующие периоды регулирования.

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.
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	2017	39 157,65	5 953,26	36 039,45	-2 835,07

#### 6. ООО «Академэлектросеть»

Регулирование организации осуществляется на третий год второго долгосрочного периода 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 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Академэлектросеть» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. снижены с 2 343,27 тыс. руб. до 2 334,35 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств.

Неподконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. снижены с величины 847,71 до 843,98 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2015 году. Согласно п.7 Основ ценообразования: при установлении регулируемых цен (тарифов) регулирующие органы принимают меры, направленные на исключение из расчетов экономически необоснованных расходов (расходов) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность полученных в предыдущем периоде регулирования.

По результатам анализа деятельности ООО «Академэлектросеть» в 2015 году экспертами дополнительно включено в НВВ 2017 года – 53,87 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.
ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	2017	3 232,19	2 334,35	843,98	53,87

## 7. ООО «Томские электрические сети»

Регулирование организации осуществляется на второй год первого долгосрочного периода 2016-2018 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2017 год.

В соответствии с Методическими указаниями № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2017 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2017 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей (принято дополнительное имущество по договорам аренды), а также в связи с уточнением индексов потребительских цен на 2017 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2017 год Приказом ДТР ТО № 6/9(694) от 26.12.2015 г. увеличены с 15 985,96 тыс. руб. до 24 798,55 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2017 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Неподконтрольные расходы на 2017 год приняты в размере 31 583,42 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.
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2017	56 381,97	24 798,55	31 583,42	-

## 8. ООО «Сибирская электросеть»

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2017-2019гг.

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 15 277,76 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 10,49%.

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 «Сибирская электросеть» на 2017-2019 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)	
							млн. руб.	%
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2017	15,28	1	75,0	10,49	0,2629	1,0000	0,8975
	2018	X	1	75,0	10,49	0,2590	1,0000	0,8975
	2019	X	1	75,0	10,49	0,2551	1,0000	0,8975

На основании долгосрочных параметров регулирования размер необходимой валовой выручки на 2017-2019 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 «Сибирская электросеть» (ИНН 70174015640)	2017	25 295,71	15 277,76	10 017,94	-
	2018	26 590,99	15 729,98	10 861,01	-
	2019	27 161,77	16 195,59	10 966,18	-

## 9. АО «Оборонэнерго»

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2017-2019 гг.

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 10 763,47 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 13,02%.

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 «Оборонэнерго» на 2017-2019 гг.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов млн. руб.	Индекс эффективности подконтрольных расходов %	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов %	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень 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
ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	10,76	1	75,0	13,02	0,1140	1,0000	0,8975
	2018	X	1	75,0	13,02	0,1123	1,0000	0,8975
	2019	X	1	75,0	13,02	0,1106	1,0000	0,8975

На основании долгосрочных параметров регулирования размер необходимой валовой выручки на 2017-2019 гг.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:		
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка тыс. руб.
ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	14 883,47	10 763,47	4 119,99	-
	2018	15 491,28	11 082,07	4 409,21	-
	2019	16 094,56	11 410,10	4 684,46	-

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.1  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

"Приложение 1 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 года № 6/9(694)									
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЛЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ 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)	
			млн. руб.	%	%	%		Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети	Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг
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" (ИНН 7022010799)	2015	446,99	1	75,0	7,47	0,0571	1,0000	0,8975
		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 "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

4	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
5	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
6	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
7	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
8	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2017	15,28	1	75,0	10,49	0,2629	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	10,49	0,2590	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	10,49	0,2551	1,0000	0,8975
9	ОАО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	10,76	1	75,0	13,02	0,1140	1,0000	0,8975
		2018	X	1	75,0	13,02	0,1123	1,0000	0,8975
		2019	X	1	75,0	13,02	0,1106	1,0000	0,8975

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.2  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

			"Приложение 2 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2014 года № 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	895 898,14
		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	1 166 322,80
		2018	1 195 779,35
		2019	1 217 129,03
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45
		2016	18 862,80
		2017	20 867,36
		2018	15 271,26
		2019	15 656,41
4	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77
		2016	9 648,29
		2017	9 213,23
		2018	10 195,11
		2019	10 529,56
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41
		2016	29 566,01
		2017	39 157,65
		2018	29 899,15
		2019	30 099,99
6	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)	2015	3 697,33
		2016	1 796,31
		2017	3 232,19
		2018	3 296,80
		2019	3 406,74
7	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2016	20 346,26
		2017	56 381,97
		2018	21 728,64
8	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	2017	25 295,71
		2018	25 747,93
		2019	26 213,53
9	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	14 883,47
		2018	15 491,28
		2019	16 094,56
			"



Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2017 год

В соответствии с.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 на 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, обслуживающих преимущественно одного потребителя. На территории Томской области сетевой организацией, которая соответствует данным критериям, является ООО «Энергонефть Томск» (монопотребитель ОАО «Томскнефть ВНК»).

Расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск», обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2017 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 монопотребителю	рублей	546 377 679,93	553 931 253,95	1 100 308 933,87
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	144 070 898,25	160 273 495,53	304 344 393,77
2.1.	Цена покупки потерь	руб./МВтч	1 964,68	2 166,62	2 066,09
2.2.	Объем потерь электрической энергии	млн.кВтч	73,3303	73,9740	147,3043
3	Энергия, мощность				
3.1.	Полезный отпуск электроэнергии	млн.кВтч	906,1021	918,6288	1824,7309
3.2.	Полезный отпуск мощности	МВт	213,9846	213,4386	213,7116
4.	Расчет среднегодовых тарифов				
4.1.	Одноставочный тариф ((1.1+2) / 2.1)	руб./кВт.ч	0,76200	0,77747	
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей (1.1/2.3)	руб/МВт мес.	425 558,41	432 545,36	
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии (2./2.1)	руб./МВт.ч	159,00	174,47	

НВВ ООО «Энергонефть Томск» на 2017 год определено экспертами в размере 1 166 322,80 тыс. руб. (рассмотрено при обсуждении вопроса 2 Повестки заседания Правления ДТР Томской области). Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет трех источников: тариф на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя (монотариф), индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (ПАО «ТРК» - ООО «Энергонефть»), и тариф на услуги по передаче электрической энергии (транзит).

Величина НВВ, учитываемая в расчете монотарифа, определена экспертами пропорционально полезному отпуску электрической энергии в соответствии с плановым балансом, предоставленным организацией на 2017 год (94,34% - потребление ОАО «Томскнефть ВНК»), и составила 1 100 308,9 тыс. руб. Объемы полезного отпуска электрической энергии и мощности приняты, соответственно, 1824,7309 млн. кВтч и 213,7116 МВт.

Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2017 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 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 между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договором, заключенным между сетевыми организациями (проектом договора).

Объемы сальдо-перетоков электрической энергии и величины заявленной мощности согласованы между смежными 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 2017 год, приведена в таблице.

*Параметры, принимаемые в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2017 год.*

Наименование ТСО	НВВ на содержание, тыс. руб.	НВВ на потери, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2017 год
ООО "Сибирская электросеть"	25 295,71	9087,343	Поступление в сеть, тыс.кВтч	13 665,942	13 512,341	27 178,283
			Поступление в сеть,МВт	7,660	7,706	7,683
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 895,084	1 835,991	3 731,075
ООО "Горсети"	895 898,14	275 996,13	Поступление в сеть, тыс.кВтч	669 952,623	633 287,670	1 303 240,293
			Поступление в сеть,МВт	194,696	190,347	192,522
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	60 978,420	72 090,533	133 068,953

Наименование ТСО	НВВ на содержание, тыс. руб.	НВВ на потери, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2017 год
ООО "ТНХК"	39 157,65	5 155,231	Поступление в сеть, тыс.кВтч	18 315,180	17 569,756	35 884,936
			Поступление в сеть,МВт	5,219	4,924	5,071
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 247,846	1 247,846	2 495,691
ООО "Энергонефть Томск"	47 824,3	16 817,2	Поступление в сеть, тыс.кВтч	854 500,203	641 113,558	1 495 613,762
			Поступление в сеть,МВт	203,877	150,639	177,258
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	4 027,46	4 109,85	8 137,31
ООО "Академэлектросеть"	3 232,19	3 623,43	Поступление в сеть, тыс.кВтч	14 100,000	14 450,000	28 550,000
			Поступление в сеть,МВт	5,237	5,367	5,302
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	940,000	820,000	1 760,000
ООО "ИнвестГрадСтрой" (РЖД+ТРК)	9 213,23	1 588,73	Поступление в сеть, тыс.кВтч	4 641,972	4 558,028	9 200,000
			Поступление в сеть,МВт	1,428	1,407	1,418
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	384,560	384,560	769,120
ООО "Электросети" ЗАТО Северск (Самусь)	16 912,87	4 572,09	Поступление в сеть, тыс.кВтч	8 133,000	7 867,000	16 000,000
			Поступление в сеть,МВт	2,645	2,559	2,602
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 170,346	1 132,054	2 302,400
ОАО "РЖД" филиал ЗСЖД	20 867,36	3 866,6	Поступление в сеть, тыс.кВтч	39 239,008	17 996,426	57 235,434
			Поступление в сеть,МВт	14,852	8,417	11,635
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	984,826	921,624	1 906,450
ОАО "Востокгазпром"	30 110,81	5 105,02	Поступление в сеть, тыс.кВтч	15 814,000	14 749,000	30 563,000
			Поступление в сеть,МВт	3,916	3,699	3,807
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 280,934	1 194,669	2 475,603
ООО "Томские электрические сети"	56 381,97	5 616,94	Поступление в сеть, тыс.кВтч	13 951,326	13 202,427	27 153,753
			Поступление в сеть,МВт	6,976	6,601	6,788
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	1 394,827	1 327,666	2 722,493

Наименование ТСО	НВВ на содержание, тыс. руб.	НВВ на потери, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2017 год
ООО "Оборонэнерго" от ПАО «ТРК» (Колпашево+Нелюбино)	148,83	23,67	Поступление в сеть, тыс.кВтч	0,809	0,720	1,529
			Поступление в сеть, МВт	0,305	0,288	0,296
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	6,212	5,292	11,504
ООО "Оборонэнерго", от ОАО "Востокгазпром"	14 734,63	2 343,42	Поступление в сеть, тыс.кВтч	3 827,000	3 183,000	7 010,000
			Поступление в сеть, МВт	0,902	0,783	0,843
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	615,03	523,90	1138,93
ООО «СКС» (УСН)	18 831,98	8 273,61	Поступление в сеть, млн.кВтч	7,965	7,688	15,653
			Поступление в сеть, МВт	3,765	3,635	3,700
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	0,783	0,821	1,604
ООО "Электросети" (ИНН 7017279410) (УСН)	0,01	2 355,11	Поступление в сеть, млн.кВтч	3,792	3,708	7,500
			Поступление в сеть, МВт	1,378	1,347	1,362
			Потери в электрической сети, в т.ч. относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), тыс.кВтч	223,747	233,003	456,750

На основании вышеизложенного предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2017 год.

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	394 248,41	178,82	0,86626	381 186,82	246,64	0,93408
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	23 239,49	9,26	0,04253	21 460,02	13,89	0,04414
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	50 801,49	130,98	0,24419	50 801,45	122,95	0,23616
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	43 032,25	15,09	0,11243	40 558,83	15,92	0,11327
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	200 701,81	181,34	0,63713	155 781,03	199,98	0,63713
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестрадстрой» (ИНН 4205130008)	542 559,19	162,76	1,16420	540 699,18	182,80	1,18424
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестрадстрой» (ИНН 4205130008)	542 559,19	162,76	1,16420	540 699,18	182,80	1,18424
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 320 636,35	166,02	2,42395	1 332 639,10	183,08	2,42395
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	1 056 882,45	159,14	1,72943	1 007 315,36	175,50	1,69128
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	541 715,31	282,72	1,33977	541 607,76	311,77	1,36883
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 486 352,91	315,74	2,41769	1 424 114,44	356,61	2,45855
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	51 269,64	181,34	0,33516	45 060,76	199,98	0,33516
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	267 056,83	181,34	1,07948	257 031,92	199,98	1,07948

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч		руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	424 197,40	452,13	1,65522	424 088,17	607,75	1,81085
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	0,61	271,38	0,27138	0,61	357,62	0,35762

&lt;\*&gt;Примечание:

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
- 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).

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

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
1	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	394 248,41	178,82	0,86626	381 186,82	246,64	0,93408
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	23 239,49	9,26	0,04253	21 460,02	13,89	0,04414
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Академэлектросеть» (ИНН 7017141443)	50 801,49	130,98	0,24419	50 801,45	122,95	0,23616
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	43 032,25	15,09	0,11243	40 558,83	15,92	0,11327
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	200 701,81	181,34	0,63713	155 781,03	199,98	0,63713
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	542 559,19	162,76	1,16420	540 699,18	182,80	1,18424
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	542 559,19	162,76	1,16420	540 699,18	182,80	1,18424
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ОАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 320 636,35	166,02	2,42395	1 332 639,10	183,08	2,42395
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	1 056 882,45	159,14	1,72943	1 007 315,36	175,50	1,69128
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	541 715,31	282,72	1,33977	541 607,76	311,77	1,36883
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 486 352,91	315,74	2,41769	1 424 114,44	356,61	2,45855
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	51 269,64	181,34	0,33516	45 060,76	199,98	0,33516
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	267 056,83	181,34	1,07948	257 031,92	199,98	1,07948

<\*> Примечание.

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

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

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2017 по 30.06.2017			с 01.07.2017 по 31.12.2017		
	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф
	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	
	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт·ч	руб./кВт·ч
<b>1</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>7</b>
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	424 197,40	452,13	1,65522	424 088,17	607,75	1,81085
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	0,61	271,38	0,27138	0,61	357,62	0,35762

<\*> Примечание.

- Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии применяются для взаиморасчетов между сетевыми организациями Томской области.
- 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)».

Об утверждении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2017 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 2017 год, утвержденного приказом ФАС России от 17 ноября 2016 года № 1601/16-ДСП:

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2017 план					II полугодие 2017 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	2 567,83	2 340,21	1 377,43	1 428,71	852,01	2 475,84	2 255,67	1 288,71	1 336,95	788,49
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	315,87	75,92	42,93	114,78	82,23	297,71	71,56	40,47	108,19	77,50
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	12,30	3,24	3,12	8,03	9,65	12,02	3,17	3,14	8,09	9,83
3	Расход электроэнергии на произв и хозяйжды	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	2 251,96	908,25	112,02	461,92	769,78	2 178,12	916,10	110,77	440,27	710,98
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 613,08	908,24	111,61	426,38	166,85	1 585,05	916,03	110,71	406,94	151,37
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	638,89	0,01	0,41	35,55	602,93	593,08	0,07	0,06	33,34	559,62

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

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2017 план					II полугодие 2017 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	745	680	424	435	272	734	670	402	414	255
2	Потери в сети	МВт	104	25	14	38	27	100	24	14	36	26
2.1	то же в %	%		4	3	9	10		4	3	9	10
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителям услуг	МВт	640	241	30	125	245	634	253	30	123	229
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	428	241	30	113	44	437	253	30	111	42
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	213	0	0	12	201	198	0	0	11	187



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 2017 год.

Единые (котловых) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2017 год, соответствуют предельным максимальным и минимальным уровням тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год, утвержденным

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.1  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой прочим потребителям на 2017 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	$T^{ВН1} = T^{ФСК_{сод}} + (S^{ПС} * \Delta_{ВН1}^{ПО}) / \Delta_{ВН1}^{М}$	646 122,79	1 003 862,37	1 216 258,65	1 357 162,22
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК_{пот}} * НТПЭ$	67,50	127,65	292,68	533,21
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,09508	1,72417	2,22699	2,69161
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 081 434,10	53 519,27	508 756,75	114 476,88	316 053,64	88 627,56
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	480,22	216,48	560,15	1 021,94	684,21	115,13
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	$T^{ВН1} = T^{ФСК_{сод}} + (S^{ПС} * \Delta_{ВН1}^{ПО}) / \Delta_{ВН1}^{М}$	717 031,24	1 137 691,65	1 378 173,82	1 508 015,48
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	$T^{ВН1} = T^{ФСК_{пот}} * НТПЭ$	70,28	132,92	320,12	598,75
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,25743	1,98541	2,58546	3,13125
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 247 635,34	-	619 882,62	137 013,87	386 927,13	103 811,72
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	572,80	-	676,66	1 236,94	878,83	146,01
<p>&lt;*&gt; <math>T^{ФСК_{сод}}</math> - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть на 2017 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·мес.;</p> <p><math>T^{ФСК_{пот}}</math> - ставка тарифа на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети на 2017 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч.;</p> <p><math>\Delta_{ВН1}^{ПО}</math> - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт·ч.;</p> <p><math>\Delta_{ВН1}^{М}</math> - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт·мес.;</p> <p><math>S^{ПС}</math> - ставка перекрестного субсидирования на 2017 год, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, руб./МВт·ч.;</p> <p>НТПЭ - норматив потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, в соответствии с Приложением № 5 к настоящему приказу, %.</p>								

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.2  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2017 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.	293 904,55	358 940,33	750 172,57	1 023 161,08
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	67,50	127,65	292,68	533,21
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,53492	0,69903	1,50936	2,48842
1.2	Экономически обоснованные 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.	308 305,15	377 662,37	799 716,87	1 099 629,22
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт·ч	70,28	132,92	320,12	598,75
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт·ч	0,58073	0,74793	1,65618	2,72264
№ 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)		4 104 115,95		58 530,96		
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)		46 382,07		3,10		
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)		895 898,14		15 004,38		
4	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)		20 867,36		-		
5	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)		9 213,23		-		
6	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)		39 157,65		-		
7	ООО "Академэлектросеть" (ИНН 7017141443)		3 232,19		-		
8	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693)		16 912,87		-		
9	ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)		56 381,97		18 667,54		
10	ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)		25 295,71		-		
11	АО "Оборонэнерго"(ИНН 7704726225)		14 883,47		-		
12	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296 )		30 110,81		-		
Всего			5 262 451,42		92 205,98		

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.3  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2017 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													
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	247,23	908,25	112,02	461,92	769,78	0,00	916,10	110,77	440,27	710,98	
1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей:												
Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3:													
1.1.1	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 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	млн. кВт·ч	-	-	-	4,14	58,15	-	-	-	4,10	55,78	
1.1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к исполнителям 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 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	млн. кВт·ч	-	-	0,38	12,14	352,71	-	-	-	13,98	334,35	
1.1.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: 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	млн. кВт·ч	-	0,01	-	8,20	189,81	-	0,07	-	4,28	167,10	
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	млн. кВт·ч	-	-	-	11,07	1,33	-	-	-	10,98	1,44	
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	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации	млн. кВт·ч	-	-	-	-	0,93	-	-	-	-	0,94	
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему	млн. кВт·ч	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.1.4.5	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай), некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности	млн. кВт·ч	-	-	0,03	-	-	-	-	0,06	-	-	
1.2	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн. кВт·ч	247,23	908,24	111,61	426,38	166,85	-	916,03	110,71	406,94	151,37	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	МВт	60,91	240,74	29,72	124,86	245,17	-	252,45	30,53	123,25	228,22	
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей: Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам)	МВт	-	0,00	0,14	11,85	200,94	-	0,02	0,02	11,11	186,51	
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	60,91	240,74	29,58	113,02	44,23	0,00	252,43	30,51	112,14	41,71	

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.4  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2017 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	0,72413	0,77073
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	0,72413	0,77073
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	0,72413	0,77073
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	0,72413	0,77073
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	0,72413	0,77073
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	0,72413	0,77073
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. 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	0,72413	0,77073

ПРИЛОЖЕНИЕ 4.5  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 28.12.2016 № 44

Цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1) на 2017 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 $T_{\text{сод}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·мес.	$T_{\text{ВН1}}^{\text{ФСК}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} \cdot (S_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}} / \Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}) \cdot \Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}$	$T_{\text{ВН1}}^{\text{ФСК}} = T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}} \cdot (S_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}} / \Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}) \cdot \Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}$
1.2	ставка на оплату технологического расхода (потерь) $T_{\text{пот}}^{\text{ВН1}}$		руб./МВт·ч	$T_{\text{ВН1}}^{\text{ФСК}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} \cdot \text{НТПЭ}$	$T_{\text{ВН1}}^{\text{ФСК}} = T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}} \cdot \text{НТПЭ}$
2	Составляющие цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по уровню напряжения (ВН1)		Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
2.1	$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$	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.	155 541,58	-
2.2	$S_{\text{ПЧ}}^{\text{ПС}}$	ставка перекрестного субсидирования на территории Томской области	руб./МВт·ч	216,48	-
2.3	$K_{\text{с}}$	коэффициент снижения ставки перекрестного субсидирования на территории Томской области	%	-	-
2.4	$T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}}$	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	$T_{i, m} = \frac{S_{i, m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_{i, m}^{\text{факт\_э/э}}}$	$T_{i, m} = \frac{S_{i, m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}}{V_{i, m}^{\text{факт\_э/э}}}$
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	-
$\Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}$ - объем полезного отпуска электрической энергии потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт·ч;					
$\Delta_{\text{ПЧ}}^{\text{ВН1}}_{\text{М}}$ - объем мощности потребителей на уровне напряжения ВН1 за отчетный месяц 2017 года, МВт·мес.;					
$T_{\text{сод}}^{\text{ФСК}}$ - 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.;					
$T_{\text{пот}}^{\text{ФСК}}$ - 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					
$S_{i, m-1}^{\text{факт\_ЕНЭС}}$ - 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 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 прогнозируемой 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 суммарной 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;					
$V_{i, m}^{\text{факт\_э/э}}$ - 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.					

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

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 27.04.2016 № 01/2798 на корректировку необходимой валовой выручки на 2017 год, рассчитанной с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на услуги по передаче электрической энергии с приложенными документами и расчетами в 13 томах на 5 093 страницах.

По предложению ПАО «ТРК» НВВ на содержание ПАО «ТРК» на 2017 год должно составить 4 269 322,6 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 600 954,8 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 2 739 432,0 тыс. руб.,

корректировка НВВ на 2017 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2015 году – (- 71 064,1) тыс. руб.

В результате рассмотрения представленных ПАО «ТРК» расчетов и документов, НВВ на содержание на 2017 год определена в размере 4 104 115,9 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы - 1 553 259,2 тыс. руб.,

неподконтрольные расходы – 2 705 222,4 тыс. руб.,

сумма, принимаемая к учету в состав НВВ на 2017 год по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2015 году – (- 154 365,7) тыс. руб.

Сумма подконтрольных расходов, определенная экспертами на 2017 год, ниже предложения ПАО «ТРК», поскольку коэффициент индексации, применяемый экспертами, ниже коэффициента индексации, предлагаемого организацией, за счет изменения (уменьшения) ИПЦ 2017/2016 в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2017-2019 гг. (от октября 2016 года), а также за счет меньшего значения индекса изменения количества активов.

Предложение организации в части неподконтрольных расходов на 2017 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 2015 году подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» на 2017 год сумма 240 864,9 тыс. руб. В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», в составе НВВ 2017 года учтена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2015 году 154 365,7 тыс. руб. Сумма корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2015 году в размере 86 499,2 тыс. руб. будет учтена в последующие периоды регулирования.

Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией  
ООО «Орловка» (ИНН 7004007708), на 2017 год

1. Для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год, исх. № б/н от 15.12.2016 г. (вх. № 6-901 от 15.12.2016 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Орловского сельского поселения на 2017 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов. Тариф устанавливается впервые.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2017 год составляет 8 015,08 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 181,68 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 44,12 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 7 324,68 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 181,68 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2017 год для потребителей ООО «Орловка» составит 40,32 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	8 015,08	7 324,68	-690,40
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	181,68	181,68	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	44,12	40,32	-3,80

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2017 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год, экспертами на 2017 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2016 год в размере 8,61%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2017 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 24.11.2016 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
Индекс потребительских цен		2016/2015 – 107,1 2017/2016 – 104,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	8,61%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,3551

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;
- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена на основании договора на поставку нефтепродуктов, заключенный с ООО «СНП» и счета на оплату в размере 34 880,00 руб./тн. (с учетом НДС). Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2017 год принята экспертами на основании утвержденного приказом от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России значения на 2016 год, в размере 522,00



г.у.т./кВт·ч (0,3551 кг/кВт·ч). Организацией на 2017 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2017 год составляет 3 055,65 тыс. руб., численность – 9,0 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 293,01 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2015 год отсутствуют, так как предприятие регулируется впервые.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2017 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Дружный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2017 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 324,63	3 662,31	3 662,31
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	181,68	90,84	90,84
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	40,32	40,32	40,32

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически несвязанных с ЕНЭС.

2. Для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района

ООО «Орловка» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифов на электрическую энергию на 2017 год, исх. № б/н от 15.12.2016 г. (вх. № 6-900 от 15.12.2016 г.). По результатам проведения предварительной экспертизы Департаментом было открыто дело на установление тарифов на электрическую энергию для потребителей Орловского сельского поселения на 2017 год.

ООО «Орловка» применяет упрощенную систему налогообложения, с объектом налогообложения – доходы, уменьшенные на величину расходов. Тариф устанавливается впервые.

По предложениям организации ООО «Орловка»: НВВ на 2017 год составляет 10 155,86 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии – 282,38 тыс. кВт·ч, среднегодовой тариф на электрическую энергию в размере 35,97 руб./кВт·ч.

В результате рассмотрения материалов дела величина НВВ, заявленная организацией, была скорректирована экспертами и составила 9 177,01 тыс. руб., полезный отпуск электрической энергии принят в размере 282,38 тыс. кВт·ч, среднегодовая величина тарифа на электроэнергию на 2017 год для потребителей ООО «Орловка составит 32,50 руб./кВт·ч.

Показатели	Ед. изм.	Предложение Предприятия	Предложение Экспертов	Отклонение
НВВ	тыс. руб.	10 155,86	9 177,01	-978,85
Полезный отпуск электрической энергии	тыс. кВт·ч	282,38	282,38	0,00
Среднегодовая величина тарифа на электроэнергию	руб. /кВт·ч	35,97	32,50	-3,47

Величина полезного отпуска электрической энергии на 2017 год определена на уровне предложения организации.

Поскольку на момент установления тарифа отсутствуют утвержденные в Минэнерго России нормативы технологических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям на 2017 год, экспертами на 2017 год нормативы технологических потерь приняты на основании плана, утвержденного на 2016 год в размере 9,59%.

Основные показатели, используемые в расчете тарифов на электрическую энергию на 2017 год, представлены в следующей таблице (прогноз МЭР, одобренный Правительством РФ 24.11.2016 г.):

Основные показатели	Ед. изм.	Величина показателя
Среднегодовые индексы, в т.ч.:		
Индекс потребительских цен		2016/2015 – 107,1 2017/2016 – 104,7
Процент технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям (к отпущенной электроэнергии с шин)	%	9,59%
Удельный расход топлива на отпущенную электроэнергию	кг/кВт·ч	0,37143

Корректировка НВВ произошла по следующим статьям:

- Сырье, основные материалы и вспомогательные материалы экспертами – принято на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Топливо на технологические цели – цена дизельного топлива определена на основании договора на поставку нефтепродуктов, заключенный с ООО «СНП» и счета на оплату в размере 34 880,00 руб./тн. (с учетом НДС). Величина удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией на 2017 год принята экспертами на основании утвержденного приказом от 06.08.2015 № 549 Минэнерго России значения на 2016 год, в размере 546,00 г.у.т./кВт·ч (0,37143 кг/кВт·ч). Организацией на 2017 год расчет нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии дизельной электростанцией не направлялся на утверждение в Минэнерго России.

- Оплата труда и отчисления на социальные нужды – расчет проведен согласно нормативной численности. Фонд оплаты труда на 2017 год составляет 3 146,93 тыс. руб., численность – 9,20 чел., среднемесячная оплата труда на 1 работника – 28 504,80 руб./мес.;

- Прочие расходы - приняты на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Прибыль на выплаты социального характера – принята на основании обосновывающих документов и расчетов;

- Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов и исключением экономически необоснованных расходов (доходов) по результатам анализа деятельности за предыдущий период - 2015 год отсутствуют, так как предприятие регулируется впервые.

Согласно п. 11(1) Основ Ценообразования, регулируемые цены (тарифы) и их предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни (если установление таких предельных уровней предусмотрено законодательством Российской Федерации) устанавливаются с календарной разбивкой исходя из непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря, если иное не установлено актами Правительства Российской Федерации.

С учетом вышеизложенного, по результатам анализа плановых затрат на 2017 год предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую дизельной электростанцией ООО «Орловка для потребителей поселка Центральный Орловского сельского поселения Верхнекетского района, на 2017 год представлены в следующей таблице:

(НДС не предусмотрен)

Показатели	Ед. изм.	2017 год		
		Год	1 полугодие	2 полугодие
Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 177,32	4 572,31	4 605,01
Объем полезного отпуска электрической энергии	тыс. кВт·ч	282,38	140,69	141,69
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	32,50	32,50	32,50

Предлагаемый к утверждению тариф не приводит к превышению предельного уровня цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически несвязанных с ЕНЭС.

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети электроснабжения поселка СНТ «Стрижи», находящегося в окрестностях села Черная Речка Томского района Томской области, по индивидуальному проекту

В Департамент поступило заявление (исх. № 218 от 22.11.2016) (вх. № 6-856 от 23.11.2016) об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств поселка Садового некоммерческого товарищества «Стрижи», расположенного по адресу Томская область, Томский район, окрестности села Чёрная речка присоединяемых по уровню напряжения 10 кВ, общей мощностью 400 кВт, категория надёжности, III, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту.

По результатам проведения анализа материалов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-856/3 от 30.11.2016г.).

Для осуществления технологического присоединения объекта необходимо осуществить мероприятия по:

- реконструкции ПС 35/10 кВ «Гравийная» с заменой силовых трансформаторов 2х6 300 кВА на 2х10 000 кВА;

- строительству ВЛ-10 кВ отпайки от Ф Г-1 до границы земельного участка заявителя.

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 752,609 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27 360,80	400,00	68,40
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	50 953,39	401,00	127,07
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	379 630,00	400,00	949,08
3.2	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	32 446,18	400,00	81,12
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2 442,42	400,00	6,11
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	44 268,84	400,00	110,67
7	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии,	215 508,00	400,00	538,77

	объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК»			
8	Итого	752 609,62		1 881,52

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 386 266,13 руб.

Скорректирована стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний. Для расчета фонда оплаты труда принята средняя заработная плата, учтенная при определении фонда оплаты труда в необходимой валовой выручке на 2016 год, утвержденной приказом Департамента от 26.12.2014г. № 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». Стоимость мероприятий снижена экспертами со 106 518,23 руб. до размера 6 636,13 руб. Отклонение составило 99 882,10 руб. в сторону уменьшения.

Расходы на разработку проектной документации и расходы на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК» экспертами в состав платы за технологическое присоединение не включены в соответствии с п. 13 Методических указаний.

Предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту за объем максимальной мощности 400 кВт в размере 386 266,13 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 585,05	400,00	3,96
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	400,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	х	х	х
3.1	строительство воздушных линий	379 630,00	400,00	949,08
3.2	строительство кабельных линий	-	-	-
3.3	строительство пунктов секционирования	-	-	-
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 525,54	400,00	6,31
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	400,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 525,54	400,00	6,31
7	<b>Итого</b>	386 266,13	400,00	965,66

Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет ООО «Карьероуправление», в Заречном сельском поселении Томского района Томской области, по индивидуальному проекту

В Департамент поступило заявление (исх. № 218 от 22.11.2016) (вх. № 6-856 от 23.11.2016) об установлении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств сети внешнего электроснабжения микрорайона Центральный, проектирование которого ведет ООО «Карьероуправление», в Заречном сельском поселении Томского района Томской области, по индивидуальному проекту присоединяемых по уровню напряжения 10 кВ, общей мощностью 3000 кВт, категория надёжности, II, к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) по индивидуальному проекту.

По результатам проведения анализа материалов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-857/3 от 30.11.2016г.).

Для осуществления технологического присоединения объекта необходимо осуществить мероприятия по:

- реконструкцию ПС 35/10 кВ «Гравийная» с заменой силовых трансформаторов 2х6 300 кВА на 2х10 000 кВА, с добавлением 2-х ячеек 10 кВ;
- строительство 2-х питающих линий 10 кВ и РП-10 кВ в новом микрорайоне «Центральный».

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 24 422,114 тыс. руб.:

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	37 531,56	3 000,00	12,51
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	685 810,17	3 000,00	228,60
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	X
3.1	строительство воздушных линий	1 785 651,00	3 000,00	595,22
3.2	строительство кабельных линий	1 655 328,00	3 000,00	551,78
3.3	строительство пунктов секционирования	16 933 303,00	3 000,00	5 644,43
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	42 616,96	3 000,00	14,21
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	2 950,96	3 000,00	0,98
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	46 302,99	3 000,00	15,43
7	Расходы на технологическое присоединение энергопринимающих устройств	3 232 620,00	3 000,00	1 077,54

	потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК»			
8	Итого	24 422 114,63		8 140,70

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 21 372 745,13 руб.

Скорректирована стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпунктов «б» и «в») Методических указаний. Для расчета фонда оплаты труда принята средняя заработная плата, учтенная при определении фонда оплаты труда в необходимой валовой выручке на 2016 год, утвержденной приказом Департамента от 26.12.2014г. № 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». Стоимость мероприятий снижена экспертами со 129 402,46 руб. до размера 6 636,13 руб. Отклонение составило 122 766,33 руб. в сторону уменьшения.

Расходы на разработку проектной документации и на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК» экспертами в состав платы за технологическое присоединение не включены в соответствии с п. 13 Методических указаний.

Предлагается установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту за объем максимальной мощности 3000 кВт в размере 21 372 745,13 руб., в том числе:

№ п/п	Наименование мероприятий			Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	
1	2	3	4	5
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 585,05	3 000,00	0,53
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	0,00	3 000,00	0,00
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1	строительство воздушных линий	2 338 735,00	3 000,00	779,58
3.2	строительство кабельных линий	2 094 071,00	3 000,00	698,02
3.3	строительство пунктов секционирования	16 933 303,00	3 000,00	5 644,43
3.4	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	-	-	-
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	-	-	-
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	2 525,54	3 000,00	0,84
5	Участие сетевой организацией в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	0,00	3 000,00	0,00
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	2 525,54	3 000,00	0,84
7	<b>Итого</b>	21 372 745,13	3 000,00	7 124,24