



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

29.12.2017

№ 38/1

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПРАВЛЕНИЯ – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

**ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:**

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента  
С.К.Плотников Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг  
Г.К.Кулешов Председатель комитета по организационно-правовой работе  
Е.В.Захарова Председатель комитета регулирования естественных монополий  
М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»  
С.А.Паньков Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России  
(право совещательного голоса)  
А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

ПАО «ТОМСКЭНЕРГОСБЫТ» - А.В.Кодин

ПАО «ТРК» - И.Н.Разманова (Доверенность от 01.09.2017 № 119/1)

ООО «ГОРСЕТИ» - Г.В.Шульгин (Доверенность от 27.12.2017)

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1 – п. 15):**

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год.  
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»/
2. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2018 год (ООО «Энергонефть Томск»).
3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2018 год.
4. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год.
5. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ПАО «ТРК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-
- 6.

2022 годы.

7. Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ОАО «Востокгазпром», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2020 годы.
8. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Томская энергосбытовая компания» на 2018 год.
9. Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электросети» (ИНН 7024035693), на 2018 год.
10. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Городские электрические сети» на 2017 год, на 2018 год.
11. Об установлении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год.
12. Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год.
13. Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год.
14. Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2017 год.
15. Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год.

По вопросу пункта 1 Повестки дня об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт), формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 1 к настоящему протоколу.

ПАО «ТРК» представлены в адрес Департамента письменные возражения (вх. № 53/5033 от 27.12.2017) на проект приказа «Об установлении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории Томской области».

**РЕШИЛИ:**

1. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок согласно приложению 1.1 к настоящему протоколу.
2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок за единицу максимальной мощности согласно приложению 1.2 к настоящему протоколу.
3. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 1.3 к настоящему протоколу.
4. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области, согласно приложению 1.4 к настоящему протоколу.
5. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области согласно приложению 1.5 к настоящему протоколу.
6. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области согласно приложению 1.6 к настоящему протоколу.
7. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области согласно приложению 1.7 к настоящему протоколу.
8. Установить с 01.01.2018 по 31.12.2018 ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области согласно приложению 1.8 к настоящему протоколу.
9. Утвердить расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение и включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, согласно приложению 1.9 к настоящему протоколу.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
О.Н.Касьянова: ЗА  
С.К.Плотников: ЗА  
Г.К.Кулешов: ЗА  
Е.В.Захарова: ЗА  
М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

10. Утвердить плату за технологическое присоединение для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере не более 550 рублей (с учетом НДС).

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

#### **РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

#### **РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

11. Признать утратившим силу с 1 января 2018 года приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.06.2013 № 18/330 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» («Собрание законодательства Томской области», 28.06.2013, № 6/2(95)).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 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:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 2 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 приложение 2 в редакции:

"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	942 623,13
		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	1 127 956,61
		2019	1 217 129,03
3	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)	2015	15 077,45
		2016	18 862,80
		2017	20 867,36
		2018	22 434,50
		2019	15 656,41

№, п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
4	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)	2015	10 857,77
		2016	9 648,29
		2017	9 213,23
		2018	15 340,79
		2019	10 529,56
5	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)	2015	47 448,41
		2016	29 566,01
		2017	39 157,65
		2018	34 776,99
		2019	30 099,99
6	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)	2016	20 346,26
		2017	56 381,97
		2018	37 654,99
7	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)	2017	25 295,71
		2018	38 356,32
		2019	26 213,53
8	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)	2017	14 883,47
		2018	17 015,32
		2019	16 094,56

"

#### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 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 2018 год (ООО «Энергонефть Томск»)

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 3 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 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 2018 год				
№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	с 01.01.2018 по 30.06.2018	с 01.07.2018 по 31.12.2018
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.	391 261,27	397 915,02
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	189,35	191,72
1.2	Одноставочный тариф			
№ 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)	1 035 823 450,05		
Всего		1 035 823 450,05		

<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

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 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 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 01 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год согласно приложениям 4.1, 4.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год согласно приложениям 4.3, 4.4.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

3. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год согласно приложению 4.5

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: 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 2018 год **СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 5 к настоящему протоколу.

**ВЫСТУПИЛИ:**

И.Н.Разманова о проблеме снижения величины тарифа в связи с его установлением ниже предельного минимального уровня; о расчетных величинах НВВ и тарифа на 2019 год, о прогнозируемом отсутствии снижения тарифа из-за корректировки и возможном повышении тарифов на 30-40 % в последующие годы.

М.Д.Вагина о том, что ФАС России был учтен объем полезного отпуска ЗАТО Северск, но не была учтена мощность. М.Д.Вагиной предложено обратиться в ФАС России за согласованием решения Департамента об установлении единых (котловых) тарифов (одноставочных) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год на уровне ниже минимальных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области согласно приложениям 5.1, 5.2, 5.3, 5.4.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
О.Н.Касьянова: ЗА  
С.К.Плотников: ЗА  
Г.К.Кулешов: ЗА  
Е.В.Захарова: ЗА  
М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

2. Обратиться в ФАС России за согласованием решения Департамента об установлении единых (котловых) тарифов (одноставочных) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год на уровне ниже минимальных уровней, утвержденных приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
О.Н.Касьянова: ЗА  
С.К.Плотников: ЗА  
Г.К.Кулешов: ЗА  
Е.В.Захарова: ЗА  
М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 6 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ПАО «ТРК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2022 годы

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 6 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2018-2022 гг., согласно приложению 6.1.
2. Установить публичному акционерному обществу «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672) необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 6.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 7 Повестки дня об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ОАО «Востокгазпром», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2020 годы

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 7 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить долгосрочные параметры регулирования открытого акционерного общества «Востокгазпром» (ИНН 7017005296), в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на 2018-2022 гг. согласно приложению 7.1.

2. Установить открытому акционерному обществу «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) необходимую валовую выручку на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) согласно приложению 7.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 8 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Томская энергосбытовая компания» на 2018 год  
**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 8 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680) согласно приложению 8.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 9 Повестки дня об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электросети» (ИНН 7024035693), на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 9 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693), согласно приложению 9.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 10 Повестки дня об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Городские электрические сети» на 2017 год, на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 10 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 30 декабря 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) согласно приложению 10.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) согласно приложению 10.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**



По вопросу пункта 11 Повестки дня об установлении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год  
**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 11 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 30 декабря 2017 года по 31 декабря 2017 года тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), согласно приложению 11.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), согласно приложению 11.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 12 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год  
**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 12 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

1. Установить с 30 декабря 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, согласно приложению 12.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

2. Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) за исключением населения и потребителей, приравненных к населению, согласно приложению 12.2.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 13 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «Объединенная теплоэнергетическая компания» (ИНН 7706757331), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год

**ВЫСТУПИЛА:** О.Н.Касьянова. Вопрос был ошибочно включен в Повестку дня и не предлагается членам правления к рассмотрению.

По вопросу пункта 14 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2017 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 13 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 30 декабря 2017 года по 31 декабря 2017 года тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, согласно приложению 13.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 15 Повестки дня об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год

**СЛУШАЛИ:** Е.В.Захарову. Текст доклада представлен в приложении 14 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, согласно приложению 14.1.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

С.К.Плотников: ЗА

Г.К.Кулешов: ЗА

Е.В.Захарова: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

М.Г.Нечай прокомментировала своё решение «ПРОТИВ» по вопросам с п. 9 по п. 15 Повестки дня в связи с невыполнением предписания ФАС России.

Секретарь Правления



А.А.Давидович

**1.1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.**

Предлагается утвердить плату за технологическое присоединение для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере не более 550 рублей (с учетом НДС).

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи), размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций не должен превышать 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

**1.2. Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области.**

В Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлениями об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2018 год обратились следующие сетевые организации Томской области (далее – сетевые организации):

- ООО «Горсети»;
- ПАО «Томская распределительная компания»;
- ООО «Электросети»;
- ОАО «РЖД»;
- ООО «Инвестградстрой»;
- АО «Оборонэнерго»;
- ООО «Сибирская электросеть»;
- ООО «Сетевая компания Северска»;
- ООО «Томские электрические сети»;
- ООО «Энергонефть Томск».

Сетевые организации обратились в Департамент в срок до 01 ноября 2017 года в соответствии с п.87 «Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования).

Представленные расчеты платы за технологическое присоединение заявлены сетевыми организациями в соответствии с «Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 (срок окончания действия 30.10.2017г.).

В связи с началом действия с 31.10.2017г. «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017г. № 1135/17 (далее – Методические указания), Департаментом были запрошены дополнительные сведения для установления размера платы за технологическое присоединение.

На основании представленных сетевыми организациями за 2014 – 2016 годы сведений о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, экспертами выполнен расчет платы за технологическое присоединение.

В соответствии с п. 87 Основ ценообразования плата за технологическое присоединение к электрическим сетям, не отнесенным к единой национальной (общероссийской) электрической сети (за исключением платы по индивидуальному проекту и платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям энергопринимающих устройств отдельных потребителей максимальной мощностью не менее 8900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ и объектов по производству электрической энергии), устанавливается **единая для всех сетевых организаций** на территории Томской области в виде формулы платы за технологическое присоединение, стандартизированных тарифных ставок и ставок за 1 кВт максимальной мощности с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных, в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств и категорией надежности энергоснабжения.

На основании вышеизложенного с 01.01.2018 по 31.12.2018 для всех сетевых организаций на территории Томской области:

1.2.1. Предлагается к утверждению следующая формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок:

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б", произведения ставки ( $C_5$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, определяемые как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ );

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.

1.2.2. Предлагается к утверждению следующая формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок за единицу максимальной мощности:

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

1.2.3. Предлагаются к утверждению следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (С <sub>1</sub> ) всего, в том числе:	10 129,08	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (С <sub>1.1</sub> )	2 907,05	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (С <sub>1.2</sub> )	7 222,03	

1.2.4. Предлагаются к утверждению следующие ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов на территории Томской области:

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (C <sub>1.1</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	119,55	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (C <sub>1.2</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	297,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

1.2.5. Предлагаются к утверждению следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (C<sub>2</sub>) на территории Томской:

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	636 616	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	867 136	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	989 330	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	923 403	2 461 479
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 145 463	2 382 126
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 298 805



№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	642 087	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	778 186	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 083 403	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 138 278	2 303 955
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 339 442
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 781 475
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	562 777	1 611 600
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 281 282

1.2.6. Предлагаются к утверждению следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области:

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 062 475
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 290 311
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 582 628

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 045 477
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	7 445 930
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	7 723 744

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 668 309
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	837 078	-

1.2.7. Предлагаются к утверждению следующие стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области:

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 849
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА	4 403

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
	включительно	
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	15 664
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	4 113

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (C <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 535

1.2.8. Предлагаются к утверждению следующие ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области:

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 632	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 240	-

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 367	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 055	6 550
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 760	9 076
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 692
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	811
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 806
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 750
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 926
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 2000 квадратных мм включительно	-	3 765
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 913
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	-	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	-	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 849

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 403
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	15 664
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	4 113

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 180	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 614	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	11 286	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	3 350	10 887
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 138

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 228
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	19 134	11 120
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 593
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	4 716
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 325	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 535

1.2.9. Предлагаются к утверждению следующие выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год:

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	51 740,62
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	5,88
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 040,78
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	-
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	-
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	-
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	1 224,63
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	1 832,18
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	-
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	-
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	-

**1.3. О признании утратившим силу приказа Департамент тарифного регулирования Томской области в сфере электроснабжения.**

На основании ранее принятых решений по двум предыдущим вопросам Правления предлагается признать утратившим силу приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 21.06.2013 № 18/330 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций для заявителей, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно, формул определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций и стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области».

**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения стандартизированных ставок**

Размер платы за технологическое присоединение для каждого заявителя определяется сетевыми организациями исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий «последней мили», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ ) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанная в Приложении № 3 к настоящему приказу;

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя;

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом "б" настоящего Приложения, произведения ставки ( $C_5$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае, если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в Приложении № 3 к настоящему приказу, определяемые как стандартизированная тарифная ставка ( $C_1$ );

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения к первому независимому источнику энергоснабжения;

расходы на строительство объектов «последней мили», определяемые посредством применения стандартизированных ставок ( $C_2$ ), ( $C_3$ ), ( $C_5$ ), в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий для присоединения ко второму независимому источнику энергоснабжения.



**Формула платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области посредством применения ставок платы за единицу максимальной мощности**

Размер платы за технологическое присоединения для каждого заявителя рассчитывается сетевой организацией исходя из суммы затрат, рассчитанных по ставкам за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя, умноженной на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение.

В случае если в заявке на технологическое присоединение заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется как сумма следующих расходов сетевой организации:

расходы по обязательным мероприятиям, указанным в пунктах 1 и 2 таблиц Приложения № 4 к настоящему приказу, которые не включают в себя расходы на строительство объектов «последней мили» и определяются путем умножения ставок за единицу максимальной мощности на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанной заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по первому независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения;

расходы на строительство объектов «последней мили» по второму независимому источнику энергоснабжения, определяемые путем умножения ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям, выполняемым сетевой организацией для подключения конкретного заявителя согласно техническим условиям, на объем вновь присоединяемой максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на соответствующем уровне напряжения.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области**

(без учета НДС)

Наименование мероприятий	Размер ставки, руб. за 1 присоединение	
	при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям, (C <sub>1</sub> ) всего, в том числе:	10 129,08	
1.1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (C <sub>1.1</sub> )	2 907,05	
1.2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (C <sub>1.2</sub> )	7 222,03	

**Ставки платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям сетевых организаций на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов на территории Томской области**

(без учета НДС)

Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
	Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6-10 кВ
1. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю, (C <sub>1,1</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	119,55	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		
2. Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, (C <sub>1,2</sub> )		
при максимальной мощности присоединяемых устройств до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	297,00	
при максимальной мощности присоединяемых устройств более 15 кВт и менее 8900 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)		

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>2</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	636 616	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	867 136	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	989 330	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	923 403	2 461 479
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 145 463	2 382 126
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 298 805

## 2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>2</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	642 087	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	778 186	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 083 403	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	1 138 278	2 303 955
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 339 442
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 781 475
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	562 777	1 611 600
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 281 282

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>3</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	2 062 475
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 290 311
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	3 582 628
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	5 045 477
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	7 445 930
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	7 723 744

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>3</sub> ), руб./км	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	1 668 309
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	837 078	-

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций «последней мили» при технологическом присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С<sub>5</sub>) на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	3 849
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 403
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	15 664
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	4 113

2. На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (С <sub>5</sub> ), руб./кВт
		Напряжение 6/10кВ
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	2 535



Ставки платы за единицу максимальной мощности на строительство объектов «последней мили» при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области

1. На территориях городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	5 632	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 240	-
3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 367	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	5 055	6 550
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 760	9 076
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 692
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	811
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	1 806
3	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 100 до 200 квадратных мм включительно	-	1 750
4	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 926
5	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 100 до 2000 квадратных мм включительно	-	3 765
6	Горизонтальное наклонное бурение, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечение от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	1 913
Строительство трансформаторных подстанций			

1	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 748
2	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	970
3	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА (2*400кВА) включительно	-	434
4	Двухтрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно (2*250кВА)	-	2 549
5	Однотрансформаторные, мощностью свыше 1000 кВА включительно	-	1 097
6	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	3 849
7	Однотрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 688
8	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	9 072
9	Двухтрансформаторные, малогабаритная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	4 403
10	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	13 347
11	Однотрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	13 497
12	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	15 664
13	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	9 233
14	Двухтрансформаторные, стандартная с масляным трансформатором, мощностью свыше 1000 кВА	-	4 113

2. На территориях, не относящимся к территориям городских населенных пунктов (без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Ставка платы, руб./кВт	
		Напряжение 0,4 кВ	Напряжение 6/10кВ
Строительство воздушных линий			
1	Деревянные опоры, изолированный, сталеалюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	4 180	-
2	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	7 614	-

3	Деревянные опоры, изолированный, алюминиевый провод, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	11 286	-
4	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	3 350	10 887
5	Опоры железобетонные, изолированный алюминиевый провод, сечение провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	-	2 138
6	Опоры железобетонные, изолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	2 228
7	Опоры железобетонные, неизолированный сталеалюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	19 134	11 120
8	Опоры железобетонные, неизолированный алюминиевый провод, сечение провода до 50 квадратных мм включительно	-	1 593
Строительство кабельных линий			
1	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения до 50 квадратных мм включительно	-	4 716
2	В траншеях, многожильные, с бумажной изоляцией, диапазон сечения от 50 до 100 квадратных мм включительно	4 325	-
Строительство трансформаторных подстанций			
1	Однотрансформаторные, мощностью от 25 до 100 кВА включительно	-	4 920
2	Однотрансформаторные, мощностью от 100 до 250 кВА включительно	-	3 123
3	Однотрансформаторные, мощностью от 250 до 500 кВА включительно	-	1 625
4	Однотрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	1 081
5	Двухтрансформаторные, мощностью от 500 до 900 кВА включительно	-	2 535

Выпадающие доходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включенные в тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год

Наименование сетевой организации	Выпадающие доходы, тыс. руб.
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	51 740,62
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	5,88
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	46 040,78
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	-
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	-
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536)	-
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	1 224,63
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	1 832,18
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564)	-
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	-
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	-

**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»**

**1. ООО «Горсети»**

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на четвертый 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Горсети» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 года в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов: в связи с уточнением количества условных единиц электрооборудования и электрических сетей, а также в связи с уточнением индекса потребительских цен на 2018 год, принятого в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для ООО «Горсети», снижены с 665 027,65 тыс. руб. до 624 728,20 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- прочие неподконтрольные расходы;
- выпадающие доходы от технологического присоединения;
- инвестиционная программа.

Инвестиционная программа для ООО «Горсети» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2014 № 26/248 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Горсети» г. Томск (ИНН 7017081040) на 2015 - 2019 годы».

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 315 454,08 до 359 069,74 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 году. Согласно п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ № 1178 от 29.12.2011 (далее – Основы 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Горсети» в 2016 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ 2018 г. в размере 46 132,42 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, по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» из состава НВВ 2018 года исключена сумма в размере 41 174,81 тыс. руб., в том числе: за 2015 год - 13 490,83 тыс. руб., за 2016 год - 27 683,98 тыс. руб. Остаток суммы корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Горсети» за 2016 году в размере 18 448,44 тыс. руб. будет учтен 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 2018 года.

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) тыс. руб.	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
			тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Горсети» (ИНН 7017081040)	2018	942 623,13	624 728,20	359 069,74	- 41 174,81

Плановая НВВ ООО «Горсети» на 2018 год определена экспертами в размере 942 623,13 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

## 2. ООО «Энергонефть Томск»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на четвертый 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Энергонефть Томск» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для ООО «Энергонефть Томск», увеличены с 503 495,34 тыс. руб. до 507 688,48 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- плата за аренду имущества;
- оплата услуг «ФСК ЭЭС»;
- отчисления на социальные нужды;
- амортизация основных средств;
- выпадающие доходы от технологического присоединения.

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, снижены с 701 459,22 тыс. руб. до 608 084,16 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Энергонефть Томск» в 2016 году экспертами определена сумма к включению в НВВ 2018 года в размере 37 687,98 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», по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» в составе НВВ 2018 года учтена сумма корректировки в размере 12 183,97 тыс. руб., в том числе: за 2015 год к изъятию подлежит сумма 25 504,01 тыс. руб., за 2016 год дополнительно к включению подлежит сумма 37 687,98 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Энергонефть Томск» за 2015 год в размере 25 504,01 тыс. руб. будет учтен 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.	тыс. руб.
ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	2018	1 127 956,61	507 688,48	608 084,16	12 183,97

Плановая НВВ ООО «Энергонефть Томск» на 2018 год определена экспертами в размере 1 127 956,61 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет четырех 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;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии (транзит) (приказ ДТР Томской области от 06.12.2017 № 6-531/9(445) «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (транзит) для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2018 год»);
- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

### 3. ОАО «РЖД»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на четвертый 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ОАО «РЖД» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для ОАО «РЖД», снижены с 11 131,66 тыс. руб. до 10 695,44 тыс. руб.

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Инвестиционная программа для ОАО «РЖД» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-254 «Об утверждении инвестиционной программы открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ИНН 7708503727) на территории Томской области (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД») на 2018 - 2019 годы».

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 4 139,60 тыс. руб. до 15 245,86 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ОАО «РЖД» в 2016 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ 2018 года в размере 3 506,80 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ №1178 от 29.12.2011, из состава

НВВ 2018 года исключена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ОАО «РЖД» за 2016 год в размере 3 506,80 тыс. руб.

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

Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)	в том числе:		
			Подконтрольные расходы	Неподконтрольные расходы	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727)	2018	22 434,50	10 695,44	15 245,86	- 3 506,80

Плановая НВВ ОАО «РЖД» на 2018 год определена экспертами в размере 22 434,50 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

#### 4. ООО «ИнвестГрадСтрой»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на четвертый 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 7 116,78 тыс. руб. до 7 426,76 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с величины 3 078,33 тыс. руб. до 8 208,15 тыс. руб.;

Инвестиционная программа для ООО «ИнвестГрадСтрой» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-255 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008) на 2018 - 2019 годы».

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «ИнвестГрадСтрой» в 2016 году экспертами исключена сумма из НВВ 2018 года в размере 419,55 тыс. руб.

4. Корректировка необходимой валовой выручки на 2018 год по фактическому исполнению показателей надежности и качества составила 125,43 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) тыс. руб.	в том числе:			
			Подконтрольные расходы тыс. руб.	Неподконтрольные расходы тыс. руб.	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов или полученного избытка тыс. руб.	Корректировка НВВ сетевой организации с КНК тыс. руб.
ООО «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 4205130008)	2018	15 340,79	7 426,76	8 208,15	- 419,55	125,43

Плановая НВВ ООО «ИнвестГрадСтрой» на 2018 год определена экспертами в размере 15 340,79 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

#### 5. ООО «Томскнефтехим»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на четвертый 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2017 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томскнефтехим» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для ООО «Томскнефтехим», увеличены с 6 129,48 тыс. руб. до 6 144,17 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 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 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 36 051,82 тыс. руб. до 38 665,05 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Томскнефтехим» в 2016 году экспертами выявлена сумма к изъятию из НВВ 2018 года в размере 14 394,32 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, по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» из состава НВВ 2018 года исключена сумма корректировки в размере 10 032,23 тыс. руб., в том числе: за 2015 год – 5 670,14 тыс. руб., за 2016 год – 4 362,09 тыс. руб. Остатки суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Томскнефтехим» за 2016 год в размере 10 032,23 тыс. руб. будут учтены 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)	2018	34 776,99	6 144,17	38 665,05	- 10 032,23

Плановая НВВ ООО «Томскнефтехим» на 2018 год определена экспертами в размере 34 776,99 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

#### 6. ООО «Томские электрические сети»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на третий 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 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Томские электрические сети» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для ООО «Томские электрические сети», увеличены с 16 569,92 тыс. руб. до 27 773,03 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

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

Инвестиционная программа для ООО «Томские электрические сети» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 28.10.2016 № 6-375 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) на 2017 - 2018 годы».

Неподконтрольные расходы на 2018 год увеличены с 5 158,72 тыс. руб. до 13 656,00 тыс. руб.;

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии ООО «Томские электрические сети» экспертами выявлена сумма к изъятию из НВВ 2018 года – 3 774,04 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, по результатам анализа деятельности ООО «Томские электрические сети» из состава НВВ 2018 года исключена сумма корректировки за 2016 год в размере 3 774,04 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 «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970)	2018	37 654,99	27 773,03	13 656,00	- 3 774,04

Плановая НВВ ООО «Томские электрические сети» на 2018 год определена экспертами в размере 37 654,99 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

#### 7. ООО «Сибирская электросеть»

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на второй год первого долгосрочного периода 2017-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки ООО «Сибирская электросеть» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 15 729,98 тыс. руб. до 19 606,83 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- налоги;
- арендная плата;
- отчисления на социальные нужды;
- инвестиционная программа.

Инвестиционная программа для ООО «Сибирская электросеть» утверждена приказом Департамента тарифного регулирования Томской области от 27.10.2017 № 6-253 «Об утверждении инвестиционной программы общества с ограниченной ответственностью «Сибирская электросеть» (ИНН 7017401564) на 2018 год».

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015, увеличены с 10 017,94 тыс. руб. до 18 749,50 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам финансово-хозяйственной деятельности организации в 2016 году не проводилась, в связи с тем, что организация регулируется с 1 сентября 2016 года (неполный год).

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.

		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
ООО «Сибирская электросеть» (ИНН 70174015640)	2018	38 356,32	19 606,82	18 749,50	0,00

Плановая НВВ ООО «Сибирская электросеть» на 2018 год определена экспертами в размере 38 356,32 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

–выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

#### **8. АО «Оборонэнерго»**

Регулирование организации на 2018 год осуществляется на второй год первого долгосрочного периода 2017-2019 гг. по методу индексации необходимой валовой выручки.

Изменения в приказ вносятся в части корректировки необходимой валовой выручки организации АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2018 год.

В соответствии с Методическими указаниями от 17.02.2012 № 98-э корректировка необходимой валовой выручки АО «Оборонэнерго» на 2018 год проводилась по следующим направлениям:

1. Корректировка утвержденных подконтрольных расходов 2018 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 2018 год, принятых в соответствии с индексами Минэкономразвития России. Подконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для АО «Оборонэнерго», увеличены с 11 082,07 тыс. руб. до 11 773,00 тыс. руб.;

2. Определение неподконтрольных расходов на 2018 год методом экономически обоснованных расходов по следующим статьям:

- налоги;
- арендная плата;
- отчисления на социальные нужды;
- инвестиционная программа.

Неподконтрольные расходы, принятые на 2018 год приказом ДТР Томской области № 6/9(694) от 26.12.2015 для АО «Оборонэнерго», снижены с 4 409,21 тыс.руб. до 4 379,62 тыс. руб.

3. Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии АО «Оборонэнерго» в 2016 году экспертами выявлена сумма к включению в НВВ 2018 года в размере 862,70 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.
АО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	2018	17 015,32	11 773,00	4 379,62	862,70

Плановая НВВ АО «Оборонэнерго» на 2018 год определена экспертами в размере 17 015,32 тыс. руб. Сбор НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальной сетевой организации, обслуживающей преимущественно одного потребителя, на 2018 год (ООО «Энергонефть Томск»)**

В соответствии с п. 63 Основ ценообразования 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 2018 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	511 931 721,74	523 891 728,31	1 035 823 450,05
2.	Затраты на покупку потерь	рублей	174 494 392,86	180 805 822,11	355 300 214,97
<b>3.</b>	<b>Энергия, мощность</b>				
3.1.	Поступление электроэнергии в сеть, всего	млн.кВтч	<b>921,564</b>	<b>943,094</b>	<b>1 864,659</b>
3.2.	Поступление мощности в сеть, всего	МВт	<b>218,069</b>	<b>219,432</b>	<b>218,751</b>
<b>4.</b>	<b>Расчет среднегодовых тарифов</b>				
4.1.	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,74485	0,74722	
4.2.	Плата за услуги на содержание электрических сетей	руб./МВт мес.	391 261,27	397 915,02	
4.3.	Ставка на оплату потерь электроэнергии	руб./МВт.ч	189,35	191,72	

**Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для территориальных сетевых организаций на территории Томской области на 2018 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:

- плановый объем сальдо-перетока между смежными сетевыми организациями;
- величина заявленной мощности в соответствии с договорами, заключенными между сетевыми организациями, либо в соответствии с документами, имеющимися в распоряжении ДТР Томской области в момент установления тарифов, подтверждающими объемы заявленной мощности.

Сводная информация о параметрах, принимаемых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год, приведена в таблице:

Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2018 год
ООО "Сибирская электросеть"	38 356,32	11 687,38	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	15,844	15,722	31,566
			Заявленная мощность, МВт	8,602	8,565	8,584
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	2,114	2,083	4,197
ООО "Горсети"	942 623,13	311 107,08	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	649,32	645,29	1 294,62
			Заявленная мощность, МВт	186,51	186,53	186,52
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	56,444	75,232	131,676
ООО "Томскнефтехим"	34 776,99	5 485,58	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	18,315	17,570	35,885
			Заявленная мощность, МВт	5,219	4,924	5,072
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	1,162	1,162	2,324
ООО "Энергонефть Томск"	92 133,16	28 891,19	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	685,074	651,560	1 336,634
			Заявленная мощность, МВт	160,048	151,787	155,918
			Потери в электрической сети,	6,059	6,182	12,241

Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2018 год
			относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч			
ООО "ИнвестГрадСтрой" (суммарный объем поступления от ОАО "РЖД" и ПАО "ТРК")	15 340,79	4 282,32	Сальдо-переток электроэнергии всего, млн.кВтч	6,915	7,190	14,105
			- от ОАО "РЖД"	4,515	4,790	9,305
			- от ПАО "ТРК"	2,400	2,400	4,800
			Заявленная мощность, МВт	2,401	2,407	2,404
			- от ОАО "РЖД"	1,568	1,604	1,586
			- от ПАО "ТРК"	0,832	0,803	0,818
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн.кВтч	0,900	0,914	1,814
ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части п.Самусь	19 668,13	5 751,22	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	7,961	7,477	15,438
			Заявленная мощность, МВт	2,589	2,432	2,511
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	1,254	1,183	2,437
ОАО "РЖД" филиал ЗСЖД	22 434,50	4 535,80	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	19,439	17,920	37,359
			Заявленная мощность, МВт	8,452	7,644	8,048
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	0,972	0,950	1,922
ОАО "Востокгазпром"	24 546,50	5 848,65	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	15,814	15,168	30,982
			Заявленная мощность, МВт	3,916	3,803	3,860
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	1,265	1,213	2,479
ООО "Томские электрические сети"	37 654,99	9 339,90	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	20,317	22,074	42,391
			Заявленная мощность, МВт	10,159	11,037	10,598
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	1,909	2,047	3,956
ООО "Оборонэнерго" от ПАО "ТРК"	3 323,09	540,52	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	0,872	0,829	1,701
			Заявленная мощность, МВт	0,305	0,304	0,305
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	0,124	0,105	0,229
ООО "Оборонэнерго" от ОАО "Востокгазпром"	13 692,23	2 227,11	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	3,827	3,183	7,010
			Заявленная мощность, МВт	0,902	0,783	0,843
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	0,513	0,432	0,944
ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) ЗАТО Северск	119 792,59	21 162,68	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	-	7,477	7,477
	в части приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018 (без учета п.Самусь)		Заявленная мощность, МВт	-	2,432	2,432
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	-	8,898	8,898
ООО "Электросети" (ИНН 7017279410)	1 312,08	706,19	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	3,968	4,044	8,012
			Заявленная мощность, МВт	1,974	2,012	1,993
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	0,084	0,085	0,169
ООО "Сетевая компания Северска" (7024040157)	21 083,11	4 561,49	Сальдо-переток электроэнергии, млн. кВтч	5,504	5,570	11,074
			Заявленная мощность, МВт	3,379	3,540	3,460



Наименование ТСО	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	Ед. измерения	1 полугодие	2 полугодие	2018 год
			Потери в электрической сети, относимые на передачу сторонним потребителям (субабонентам), млн. кВтч	0,542	0,549	1,091

**1.1** Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

1.1.1 Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

Предлагается установить следующие индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

без учета НДС

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	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
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)	422 485,88	203,57	0,93168	419 803,90	277,27	1,00538
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	12 386,03	19,54	0,03690	14 869,84	21,47	0,04225
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	930 603,63	334,34	2,28795	888 205,91	300,34	2,25395
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	332 754,67	210,07	1,07815	383 244,92	213,33	1,19421
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	522 084,53	304,81	1,39245	541 451,17	302,46	1,39009
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	522 084,53	304,81	1,39245	541 451,17	302,46	1,39009
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 245 112,48	210,07	2,33887	1 345 505,46	213,33	2,47583
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	659 343,46	187,35	1,52826	653 134,16	190,26	1,46009
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 381 200,76	313,79	2,26703	1 323 365,35	322,42	2,27566
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	365 757,62	210,07	1,30739	364 681,81	213,33	1,30739
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	153 178,64	210,07	0,70905	151 663,31	213,33	0,70905

<\*>Примечание:

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

2. Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

1.1.2 Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области (ЗАТО Северск) на 2018 год: ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157) и ООО «Электросети» (ИНН 7024035693).

ООО «Сетевая компания Северска» осуществляет передачу электрической энергии только для сторонних потребителей, применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Сетевая компания Северска» предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 34 114,77 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 11073,88 тыс. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 3,4593 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 1 088,8 тыс. кВт.ч.

НВВ на 2018 год определена методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 34 114,77 тыс.руб. до 21 083,11 тыс. руб. Предложение организации на 2018 год скорректировано, поскольку расходы организации не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по всем статьям, в том числе:

- Материальные затраты: материалы на техническое обслуживание приняты по предложению организации, материалы на капитальный ремонт приняты на основании локальных сметных расчетов; вспомогательные материалы исходя из фактических значений расходов за 9 месяцев 2017 года, с применением индексов-дефляторов в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

- Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – согласно расчетной численности. Принятая экспертами численность на 2018 год составила – 22,2 человек.

- Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Сетевая компания Северска» и ООО «Электросети» на территории ЗАТО Северск на 2018 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
«Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)	4 561,48	21 083,11

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2018 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Электросети» и ООО «Сетевая компания Северска» на территории ЗАТО Северск на 2018 год.

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) – ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)	516 855,44	549,00	2,45284	499 264,62	276,44	2,18028

<\*>Примечание:

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

2 Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

**1.2** Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год: ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) и ПАО «ТРК» ИНН 7017114672.

Предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

без учета НДС

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) (в части оказания услуг на территории Томской области (с учетом ЗАТО Северск) при условии изменения гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018)	0	0	0	508 046,39	213,33	1,20480

<\*>Примечание:

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

2 Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

Сбор плановой НВВ ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) (в части оказания услуг на территории Томской области (с учетом ЗАТО Северск) при условии изменения гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018) обеспечивается за счет следующих источников:

– выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям.

**1.3** Утверждение индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) осуществляет передачу электрической энергии, применяет упрощенную систему налогообложения.

ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) предлагалось установить индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина НВВ – 2 792,29 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть, всего – 6,7232 млн. кВт.ч;
- поступление мощности в сеть, всего – 1,3446 МВт;
- объем потерь электрической энергии – 0,460 млн. кВт.ч.

НВВ на 2018 год определена методом экономически обоснованных расходов (затрат).

В результате рассмотрения материалов дела экспертами была скорректирована величина НВВ, заявленная организацией, с 2 792,29 тыс.руб. до 1 312,08 тыс. руб. Предложение организации на 2018 год скорректировано, поскольку расходы организации не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по всем статьям, в том числе:

• Материальные затраты: материалы на техническое обслуживание определены от уровня фактических затрат 2016 г. с использованием в расчетах индексов потребительских цен 2017/2016 и 2018/2017.

• Затраты на оплату труда и отчисления на социальные нужды – согласно расчетной численности. Принятая экспертами численность на 2018 год составила – 0,86 человек.

• Арендная плата учтена в соответствии с пп.5 п. 28 Основ ценообразования.

• Корректировка НВВ по результатам деятельности организации в 2016 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 «Электросети» в 2016 году экспертами определена сумма к включению в НВВ на 2018 год в размере 256,56 тыс. руб.

Сводная информация о параметрах, принятых в расчет индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии между ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) и ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) на территории ЗАТО Северск на 2018 год, приведена в таблице.

Наименование территориальной сетевой организации	НВВ организации, на оплату потерь, принимаемая в расчет, тыс. руб.	НВВ организации на содержание электрических сетей, принимаемая в расчет, тыс. руб.
ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	706,19	1 312,08

Сбор плановой НВВ Организации обеспечивается за счет следующих источников:

– индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2018 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) и ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) на территории ЗАТО Северск на 2018 год.

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	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	
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) и ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	65 801,48	117,61	0,31400	44 129,17	59,21	0,19095

<\*>Примечание:

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

2 Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

Также предлагается установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории Томской области на 2018 год.

без учета НДС

Наименование сетевых организаций <*>	1 полугодие			2 полугодие		
	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	
1	2	3	4	5	6	7
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) (в части оказания услуг на территории Томской области (за исключением ЗАТО Северск))	584 281,18	368,93	1,50898	589 170,86	376,35	1,52613

<\*>Примечание:

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

2 Сетевая организация, указанная первой в паре смежных сетевых организаций, является плательщиком услуг по передаче электрической энергии (организация - плательщик), организация, указанная второй в паре, - исполнитель услуг по передаче электрической энергии (организация - получатель).

Сбор плановой НВВ ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) (в части оказания услуг на территории Томской области (за исключением ЗАТО Северск)) обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

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

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	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)	422 485,88	203,57	0,93168	419 803,90	277,27	1,00538
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799)	12 386,03	19,54	0,03690	14 869,84	21,47	0,04225
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	930 603,63	334,34	2,28795	888 205,91	300,34	2,25395
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	332 754,67	210,07	1,07815	383 244,92	213,33	1,19421
ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	522 084,53	304,81	1,39245	541 451,17	302,46	1,39009
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Инвестградстрой» (ИНН 4205130008)	522 084,53	304,81	1,39245	541 451,17	302,46	1,39009
ООО «Томскнефтехим» (ИНН 7017075536) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	1 245 112,48	210,07	2,33887	1 345 505,46	213,33	2,47583
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296)	659 343,46	187,35	1,52826	653 134,16	190,26	1,46009
ОАО «Востокгазпром» (ИНН 7017005296) - ОАО «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225)	1 381 200,76	313,79	2,26703	1 323 365,35	322,42	2,27566
ООО «Томские электрические сети» (ИНН 7017380970) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	365 757,62	210,07	1,30739	364 681,81	213,33	1,30739
ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564) - ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	153 178,64	210,07	0,70905	151 663,31	213,33	0,70905

<\*> 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 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	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
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)-ООО «Сетевая Компания Северска» (ИНН 7024040157)	516 855,44	549,00	2,45284	499 264,62	276,44	2,18028

<\*> Примечание.

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

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

без учета НДС

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	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
2	3	4	5	6	7	
ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672) - ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)	584 281,18	368,93	1,50898	589 170,86	376,35	1,52613

<\*> Примечание.

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



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

НДС не предусмотрен

Наименование сетевых организаций	с 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	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
1	2	3	4	5	6	7
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)	65 801,48	117,61	0,31400	44 129,17	59,21	0,19095

<\*> 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 01.01.2018 по 30.06.2018			с 01.07.2018 по 31.12.2018		
	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
2	3	4	5	6	7	
ООО «Электросети» (ИНН 7024035693) - ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672)	0	0	0	508 046,39	213,33	1,20480

<\*> Примечание.

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

**Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 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 2018 год, утвержденного приказом ФАС России от 30 июня 2017 года № 875/17-ДСП (в редакции приказа ФАС России от 30 ноября 2017 года № 1613/17-ДСП):

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

№. п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2018 план	II полугодие 2018 план
1	2	3	4	5
1	Поступление эл. энергии в сеть. ВСЕГО	млн.кВт.ч	2 600,39	2 665,55
2	Потери электроэнергии в сети	млн.кВт.ч	300,12	330,31
2.1	то же в % (п.2/п.1)	%	11,54	12,39
3	Расход электроэнергии на произв. и хозяйству	млн.кВт.ч	0,00	0,00
4	Полезный отпуск из сети потребителям услуг	млн.кВт.ч	2 300,27	2 335,24
4.1	потребителям ээ за исключением указанных в п. 4.2	млн.кВт.ч	1 629,60	1 713,33
4.2	населению (для распределения перекрестного субсидирования)	млн.кВт.ч	670,67	621,91

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

№. п/п	Показатели	Ед. изм.	I полугодие 2018 план	II полугодие 2018 план
1	2	3	4	5
1	Поступление мощности в сеть. ВСЕГО	МВт	729,18	760,63
2	Потери в сети	МВт	71,97	103,42
2.1	то же в %	%		
3	Мощность на производственные и хозяйственные нужды	МВт	0	0
4	Полезный отпуск заявленной мощности потребителей услуг	МВт	657,21	657,21
4.1	Заявленная мощность потребителей за исключением указанных в п. 4.2	МВт	433,69	449,95
4.2	Заявленная мощность населения	МВт	223,52	207,26

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 2018 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)		I полугодие					
1.1	Двухставочный тариф							
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	x	-	717 031,24	1 137 691,65	1 378 173,82	1 508 015,48
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	x	-	70,28	132,92	320,12	598,75

№ 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
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	1,21523	1,94958	2,52079	3,00675
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 272 451,40	-	614 308,16	136 754,16	392 933,91	128 455,17
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	553,17	-	660,02	1 216,93	846,54	161,99
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.	х	-	731 371,86	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	х	-	70,41	141,73	372,11	684,27
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	х	-	1,26276	1,95405	2,50766	2,71596
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 168 102,44	-	579 681,29	132 103,41	327 796,49	128 521,25
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·ч	500,21	-	592,60	1 109,53	700,03	166,97

Двухставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям (ставка за содержание электрических сетей и ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях) на территории Томской области на 2018 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 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17.

Одноставочные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям на территории Томской области на 2018 год, соответствуют утвержденным ФАС России предельным **максимальным** уровням тарифов, но определены на уровне ниже **минимальных**. При этом предлагаемые к утверждению одноставочные единые (котловые) тарифы на 2018 год обеспечивают сходимость в части получения выручки как по одноставочному тарифу, так и по двухставочным тарифам.

Отклонения предлагаемых к утверждению одноставочных единых (котловых) тарифов от установленных ФАС России **минимальных** предельных уровней представлены в следующей таблице.

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	1 полугодие 2018 года				2 полугодие 2018 года			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	Предлагаемый к утверждению одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,21523	1,94958	2,52079	3,00675	1,26276	1,95405	2,50766	2,71596
2	Минимальный предельный уровень ФАС России (одноставочный тариф)	руб./кВт·ч	1,24761	1,96555	2,56206	3,12102	1,24761	1,96555	2,56206	3,12102
3	Отклонение (1/2)*100%	%	97,4%	99,2%	98,4%	96,3%	101,21%	99,41%	97,88%	87,02%

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче  
электрической энергии по сетям на территории Томской области, поставляемой прочим потребителям  
на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения						
			Всего	ВН-1	ВН	СН-1	СН-II	НН	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Прочие потребители (тарифы у казываются без учета НДС)		1 полугодие						
1.1	Двухставочный тариф								
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	-	717 031,24	1 137 691,65	1 378 173,82	1 508 015,48	
1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт.ч	x	-	70,28	132,92	320,12	598,75	
1.2	Одноставочный тариф		x	-	1,21523	1,94958	2,52079	3,00675	
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		тыс. руб.	1 272 451,40	-	614 308,16	136 754,16	392 933,91	128 455,17
1.4	Ставка перекрестного субсидирования		руб./МВт.ч	553,17	-	660,02	1 216,93	846,54	161,99
2	Прочие потребители (тарифы у казываются без учета НДС)		2 полугодие						
2.1	Двухставочный тариф								
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт.мес.	x	-	731 371,86	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	-	70,41	141,73	372,11	684,27	
2.2	Одноставочный тариф		x	-	1,26276	1,95405	2,50766	2,71596	
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии		тыс. руб.	1 168 102,44	-	579 681,29	132 103,41	327 796,49	128 521,25
2.4	Ставка перекрестного субсидирования		руб./МВт.ч	500,21	-	592,60	1 109,53	700,03	166,97

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2018 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	303 658,57	374 500,43	784 327,71	1 041 223,40
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт ч	70,28	132,92	320,12	598,75
1.1.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,55517	0,73114	1,60642	2,58968
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	367 863,60	439 732,69	876 692,77	1 017 596,10
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях		руб./МВт ч	70,41	141,73	372,11	684,27
1.2.2	Одноставочный тариф		руб./кВт ч	0,67014	0,84258	1,76971	2,55131
№ 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		Учетные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)
			тыс. руб.	тыс. руб.		%	
1	ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)		4 081 065,70		51 740,62		8,97
2	ООО "Энергонефть Томск" (ИНН 7022010799)		92 133,16		5,88		7,47
3	ООО "Горсети" (ИНН 7017081040)		942 623,13		46 040,78		8,38
4	ОАО "РЖД" (ИНН 7708503727)		22 434,50		-		3,56
5	ООО "ИнвестГрадСтрой" (ИНН 4205130008)		15 340,79		-		8,36
6	ООО "Томскнефтехим" (ИНН 7017075536)		34 776,99		-		1,68
7	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018 года		119 792,59		1 224,63		7,86
8	ООО "Электросети" (ИНН 7024035693) в части приходящейся на Томскую область (за исключением ЗАТО Северск)		19 668,13		-		14,13
9	ООО "Томские электрические сети" (ИНН 7017380970)		37 654,99		1 832,18		7,84
10	ООО "Сибирская электросеть" (ИНН 7017401564)		38 356,32		-		10,49
11	АО "Оборонэнерго" (ИНН 7704726225)		17 015,32		-		13,02
12	ООО "Сетевая Компания Северска" (ИНН 7024040157) в части приходящейся на второе полугодие при изменении гарантирующего поставщика по ЗАТО Северск с 01.07.2018 года		10 604,38		-		9,85
13	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)		24 546,50		-		8,00
Всего			5 456 012,50		100 953,70		

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области на 2018 год

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие					
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения					
			ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	НН	ВН-1	ВН	СН-1	СН-П	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	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оппачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т ч	млн кВт ч	0,00	930,75	112,38	464,16	792,99	0,00	978,20	119,06	468,26	769,72	
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													
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 прожизания 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													
1.1.1	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	0,07	0,16	7,11	63,99	-	0,00	0,25	3,96	48,77	
Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к 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 прожизания 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													
1.1.2	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	0,00	-	23,80	346,58	-	0,01	-	24,11	355,09	
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 прожизания 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													
1.1.3	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	0,01	-	4,83	203,54	-	0,02	-	2,65	162,66	
Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования													
1.1.4.1	Садомодельские, 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	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	13,03	1,86	-	-	-	14,55	2,89
1.1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осуаживаемых в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	0,68	-	-	-	-	0,64	-
1.1.4.3	Содержащиеся за счет прихода религиозные организации	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	0,33	0,62	-	-	-	0,31	0,62
1.1.4.4	Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	-	-	-	-	4,06	-	-	-	-	3,94
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 использующую для осуаживания коммерческой деятельности	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн кВт ч	0	0	0	0	0	0	0	0	0,21	1,24
1.2	Планоый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	млн кВт ч	0	930,67	112,22	414,38	172,34	0	978,16	118,82	421,84	194,52	
2	Величина заявленной мощности всех потребителей, оппачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т ч	МВт	0	247,71	29,92	126,87	252,71	0	265,79	31,63	124,42	235,37	
Население и приравненные к нему категории потребителей													
2.1	Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	МВт	0	0,03	0,05	16,59	206,85	-	0,01	0,08	15,47	191,70	
2.2	Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей	МВт	0	247,68	29,86	110,28	45,86	0,00	265,78	31,55	108,94	43,68	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям на территории Томской области, предоставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2018 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	0,77073	0,74540
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	0,77073	0,74540
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	0,77073	0,74540
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 7) (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	0,77073	0,74540
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	0,77073	0,74540
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	0,77073	0,74540
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	0,77073	0,74540



**Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ПАО «ТРК», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2022 годы**

ПАО «ТРК» обратилось в адрес Департамента с заявлением от 27.04.2017 № 01/3283 на установление долгосрочных параметров регулирования и долгосрочных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018 – 2022 годов с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с приложенными документами и расчетами.

По результатам проведенного анализа представленных предложений Департаментом открыто дело об установлении долгосрочных параметров регулирования на долгосрочный период 2018 – 2022 годов (в том числе необходимой валовой выручки) и тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год для ПАО «Томская распределительная компания» (распоряжение от 10.05.2017 №6-303/3).

Период 2018 – 2022 годов является для ПАО «ТРК» вторым долгосрочным периодом регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

Предлагаемые ПАО «ТРК» долгосрочные параметры регулирования на период 2018 – 2022 гг. представлены в таблице:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	млн. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2018	2 126,00	1,00%	0,75	8,97	1,96124	1,64106	1,057
2019	2 199,00	1,00%	0,75	8,97	1,93182	1,61644	1,041
2020	2 266,00	1,00%	0,75	8,97	1,90284	1,59219	1,025
2021	2 336,00	1,00%	0,75	8,97	1,87430	1,56831	1,010
2022	2 408,00	1,00%	0,75	8,97	1,84619	1,54479	1,000

На 2018 год ПАО «ТРК» предлагается НВВ в сумме 5 143 354,0 тыс. руб., в том числе: подконтрольные расходы - 2 125 717,2 тыс. руб., неподконтрольные расходы - 3 017 636,8 тыс. руб.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования, а также Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, проведена корректировка НВВ по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2016 году, а также определена сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов ПАО «ТРК» на период 2018 – 2022 годов.

На 2018 год сумма подконтрольных и неподконтрольных расходов определена методом экономически обоснованных расходов (затрат), т.к. 2018 год является базовым. Полученная сумма подконтрольных расходов (базовый уровень) на 2018 год составила 1 505 073,75 тыс. руб.

Предложение организации в части неподконтрольных расходов на 2018 год скорректировано экспертами, поскольку данные расходы не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по следующим статьям: 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 2016 году подлежит изъятию из состава НВВ ПАО «ТРК» на 2018 год сумма 184 894,24 тыс. руб. Также подлежит изъятию из НВВ 2018 года сумма корректировки по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» в 2015 году, неучтенная при тарифном регулировании 2017 года, в размере 86 499,24 тыс. руб. Общая сумма изъятия из НВВ 2018 года по результатам анализа деятельности ПАО «ТРК» за 2015 – 2016 годы, составляет 271 393,48 тыс. руб.

Предлагаемая к утверждению необходимая валовая выручка ПАО «ТРК» на 2018 год составляет 4 081 065,70 тыс. руб., в том числе:

подконтрольные расходы – 1 505 073,75 тыс. руб.;

неподконтрольные расходы – 2 847 385,42 тыс. руб.;

расходы, связанные с изъятием излишних средств при тарифном регулировании 2015 – 2016 годов, - 271 393,48 тыс. руб.

Предлагаемые Департаментом долгосрочные параметры регулирования на период 2018 – 2022 годов для ПАО «ТРК»:

Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
					Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaiddi)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
	тыс. руб.	%	%	%	час.	шт.	
2018	1 505 073,75	0	75,0	8,97	1,96124	1,64106	1,057
2019	X	2	75,0	8,97	1,93182	1,61644	1,041
2020	X	2	75,0	8,97	1,90284	1,59219	1,025
2021	X	2	75,0	8,97	1,87430	1,56831	1,010
2022	X	2	75,0	8,97	1,84619	1,54479	1,000

В соответствии с п. 38 Основ ценообразования уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальной сетевой организации определяется органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов перед началом долгосрочного периода регулирования и устанавливается на долгосрочный период регулирования как минимальное значение из норматива потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, утвержденного Министерством энергетики Российской Федерации, и уровня фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям соответствующей территориальной сетевой организации за последний истекший год.

По результатам анализа экспертами принята величина уровня потерь электрической энергии в размере 8,97%.

Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «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».

Предлагаемая ДТР Томской области НВВ ПАО «ТРК» на период 2018 – 2022 гг.:

Год	НВВ ПАО «ТРК» (без учета оплаты потерь)
	тыс. руб.
2018	4 081 065,70
2019	4 510 527,05
2020	4 542 593,74
2021	4 259 164,63
2022	4 359 779,94

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- выручка по котловому тарифу за оказание услуг по передаче электрической энергии прочим потребителям;
- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.1

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ПУБЛИЧНОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ТОМСКАЯ РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ КОМПАНИЯ". В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ									
№. п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пзайд)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Пзаф)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
1	ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	2018	1 505 073,75	0	75,0	8,97	1,96124	1,64106	1,057
		2019	X	2	75,0	8,97	1,93182	1,61644	1,041
		2020	X	2	75,0	8,97	1,90284	1,59219	1,025
		2021	X	2	75,0	8,97	1,87430	1,56831	1,010
		2022	X	2	75,0	8,97	1,84619	1,54479	1,000

НВВ ПАО "ТРК" 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	ПАО "ТРК" (ИНН 7017114672)	2018	4 081 065,70
		2019	4 510 527,05
		2020	4 542 593,74
		2021	4 259 164,63
		2022	4 359 779,94

**Об установлении долгосрочных параметров регулирования и необходимой валовой выручки ОАО «Востокгазпром», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности на период 2018-2020 годы**

Для регулируемой организации устанавливаются долгосрочные параметры регулирования на первый долгосрочный период на 2018-2020 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 ОАО «Востокгазпром» документов в размере 11 717,69 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 принят в размере 8,00%..

В соответствии с п.38 Основ ценообразования 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.

5. Уровень надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определен в соответствии с Приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «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 ОАО «Востокгазпром» на 2018-2020 гг.

Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности и 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 средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> )	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> )	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	2018	11,72	1	75,0	8,00	0,04400	0,36665	1,00
	2019	X	1	75,0	8,00	0,04334	0,36115	1,00
	2020	X	1	75,0	8,00	0,04269	0,35573	1,00

На основании долгосрочных параметров регулирования размер необходимой валовой выручки ОАО "Востокгазпром" на 2018-2020 гг.

№, п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)
			тыс. руб.
1	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	2018	24 546,50
		2019	19 474,41
		2020	19 715,14

Сбор плановой НВВ организации обеспечивается за счет следующих источников:

- индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии.

ПРИЛОЖЕНИЕ 7.1

ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАРАМЕТРЫ РЕГУЛИРОВАНИЯ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА "ВОСТОКГАЗПРОМ". В ОТНОШЕНИИ КОТОРОГО ТАРИФЫ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ УСТАНОВЛИВАЮТСЯ НА ОСНОВЕ ДОЛГОСРОЧНЫХ ПАРАМЕТРОВ РЕГУЛИРОВАНИЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ									
№. п/п	Наименование сетевой организации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь)	Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)		Уровень качества реализуемых товаров (услуг)
							Показатель средней продолжительности и прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псадt)	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Псаft)	Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)
			млн. руб.	%	%	%			
1	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	2018	11,72	1	75,0	8,00	0,04400	0,36665	1,00
		2019	X	1	75,0	8,00	0,04334	0,36115	1,00
		2020	X	1	75,0	8,00	0,04269	0,35573	1,00



НВВ ОАО "Востокгазпром" 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	ОАО "Востокгазпром" (ИНН 7017005296)	2018	24 546,50
		2019	19 474,41
		2020	19 715,14

**Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ПАО «Томская энергосбытовая компания» на 2018 год**

В Департамент поступило заявление (исх. № 25/3/3788 от 28.04.2017) (вх. № 6-268 от 28.04.2017) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика на 2018 год.

По результатам проведения анализа поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-268/2 от 11.05.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 1 583 513 тыс. руб., прогнозный объем покупной электрической энергии 4 134,01 млн. кВтч.

Расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика определен ПАО «Томская энергосбытовая компания» методом экономически обоснованных затрат в соответствии с «Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков», утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э.

Вышеуказанные Методические указания прекратили свое действие с 08.12.2017. Организация предоставила предложения об установлении сбытовых надбавок (письмо от 22.12.2017, исх. № 25/3/11660) (вх. № 53/4972 от 22.12.2017), рассчитанных методом сравнения аналогов, с использованием Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода аналогов, утвержденных приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (начало действия 08.12.2017).

По предложению Организации размер необходимой валовой выручки составил всего 1 405 129,616 тыс. руб., в том числе размер эталонной выручки 1 326 765,688 тыс. руб.; неподконтрольные расходы - 94 416,749 тыс. руб.; излишне полученные доходы за 2016 (изъятие) - 16 052,821 тыс. руб.

По результатам рассмотрения предложения Организации на 2018 год размер эталонной выручки скорректирован до 1 293 567,891 тыс. руб., неподконтрольные расходы приняты на уровне 94 416,749 тыс. руб. Исключены экономически необоснованные доходы (расходы) по результатам деятельности за 2015 год – 26 716,661 тыс. руб., за 2016 год в размере 16 052,821 тыс. руб. Всего необходимая валовая выручка для целей расчета сбытовых надбавок составила 1 345 215,158 тыс. руб.

Отношение эталонной выручки Организации на 2018 год без учета недополученных или излишне полученных доходов от осуществления деятельности за 2015-2016 годы, от необходимой валовой выручки, определенной суммированием необходимой валовой выручки для целей расчета сбытовых надбавок для населения, прочих потребителей всех подгрупп (менее 670 кВт, от 670 кВт до 10 МВт, не менее 10 МВт) и сетевых организаций, рассчитанной методом экономически обоснованных затрат, составило 7%. В этом случае расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика ПАО «Томскэнергосбыт» был осуществлен исходя из эталонной выручки гарантирующего поставщика, определенной методом сравнения аналогов. В случае не превышения отношения эталонной выручки к необходимой валовой выручки, рассчитанной методом экономически обоснованных затрат, в размере 7%, утверждение графика поэтапного доведения необходимой валовой выручки гарантирующего поставщика до эталонной выручки гарантирующего поставщика не требуется.

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2018 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2017 № 875/17-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам РФ на 2018 год», - 4 322 749,9 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 285 570,0 тыс. кВтч, объём потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 617 425,968 тыс. кВтч.

Сбытовая надбавка на период с 01.01.2018 по 31.12.2018 принята в размере:

Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей		
руб./кВт·ч		
01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	
0,25214	0,30530	
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»		
0,41210	0,45246	
Тарифная группа «прочие потребители»		
$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times К^{РСТ} \times Ц^{3(0)}$	СН менее 670 кВт	0,20978

$СН_{от\ 150\ до\ 670\ кВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(М)}$		
$СН_{от\ 670\ кВт\ до\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(М)}$	СН от 670 кВт до 10 МВт	0,09080
$СН_{не\ менее\ 10\ МВт} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{(М)}$	СН не менее 10 МВт	0,09080

Доходность продаж ДП в размере:

подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
проценты		проценты		проценты		проценты	
01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
20,65	-	19,45	-	12,34	-	6,66	-

$K^{рег}$  - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика в размере:

01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1,87	-

**Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" (ИНН 7017114680)  
на 2018 год  
(тарифы указываются без НДС)**

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "население" и приравненные к ней категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	0,25214	0,30530

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	0,41210	0,45246

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка		
		Тарифная группа «прочие потребители»		
		В виде формулы	руб./кВт·ч	
		01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018	
1	2	3	4	
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	$СН_{до 150 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	СН менее 670 кВт	0,20978
		$СН_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$		
		$СН_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	СН от 670 кВт до 10 МВт	0,09080
		$СН_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДП \times K^{рег} \times Ц^{э(м)}$	СН не менее 10 МВт	0,09080

$Ц^{э(м)}$  - цены на электрическую энергию и (или) мощность гарантирующего поставщика, рассчитываемые и публикуемые коммерческим оператором оптового рынка и размещаемые на официальном сайте гарантирующего поставщика ПАО «Томскэнергосбыт», руб./кВт·ч и (или) руб./кВт;

ДП – доходность продаж для группы «прочие потребители», %:

№ п/п	Наименование организации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	20,65	-	19,45	-	12,34	-	6,66	-

$K^{per}$  - коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика:

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ )	
		01.01.2018- 30.06.2018	01.07.2018- 31.12.2018
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	1,87	-

**Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электросети» (ИНН 7024035693), на 2018 год**

ООО «Электросети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год для ЗАТО Северск, г. Северск (вх. № 6-270 от 28.04.2018, исх. № 289 от 26.04.2017) и с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2018 год для пос. Самусь, пос. Орловка, д. Кижирово, д. Семиозёрки ЗАТО Северск (далее – пос. Самусь) (вх. № 6-271 от 28.04.2017, исх. № 290 от 26.04.2017). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов ДТР Томской области открыты дела (распоряжения об открытии дела № 6-270/3 и № 6-271/3 от 10.05.2016).

Организацией ООО «Электросети» предлагалось установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2018 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина необходимой валовой выручки – 249 831,38 тыс. руб., в том числе: для г. Северск – 225 306,19 тыс. руб., для пос. Самусь – 24 525,20 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дел размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 218 266,99 тыс. руб., в том числе для г. Северск – 198 598,85 тыс. руб., для пос. Самусь – 19 668,13 тыс. руб. Предложение организации на 2018 год скорректировано, поскольку расходы организации не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по следующим статьям: основные и вспомогательные материалы, затраты на оплату труда, амортизация основных фондов, прочие затраты, прибыль на капитальные вложения, прибыль на поощрение, налог на прибыль. Балансовые показатели ООО «Электросети» (г.Северск) приняты по данным Организации: поступление в сеть электрической энергии – 225 220,00 тыс.кВтч, потери электрической энергии в сетях организации – 17 702,29 тыс.кВтч, отпуск электрической энергии потребителям – 207 517,71 тыс.кВтч. Балансовые показатели ООО «Электросети» (пос. Самусь) отражены при обсуждении вопроса 4 Повестки.

По результатам анализа деятельности ООО «Электросети» в 2016 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ в размере 26 578,96 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, из состава НВВ 2018 года исключена сумма корректировки по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2016 год в размере 4 678,10 тыс. руб. Остаток суммы к изъятию по результатам анализа деятельности ООО «Электросети» за 2016 год в размере 21 900,87 тыс. руб. будет учтен в последующие периоды регулирования.

В расчете тарифа на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Электросети», учтены также расходы на содержание и компенсацию потерь смежных сетевых организаций: ООО «Электросети» (ИНН 7017279410) и ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157).

На основании вышеизложенного предлагается установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ЗАТО Северск) на 2018 год:

Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018				01.07.2018-31.12.2018			
		Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
		ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,89714	-	1,34047	2,46283	0,70497	-	1,05334	1,93529
Двухставочный тариф									
- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	368 834,79	-	513 143,66	1 019 421,43	289 830,38	-	403 228,29	801 061,36
- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,68	-	211,52	220,04	67,33	-	166,21	172,91
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)									
Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,69298	-	0,69298	0,69298	0,68507	-	0,68507	0,68507

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

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018				01.07.2018-31.12.2018			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,89714	-	1,34047	2,46283	0,70497	-	1,05334	1,93529
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	368 834,79	-	513 143,66	1 019 421,43	289 830,38	-	403 228,29	801 061,36
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	85,68	-	211,52	220,04	67,33	-	166,21	172,91
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,69298	-	0,69298	0,69298	0,68507	-	0,68507	0,68507

Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Городские электрические сети» на 2017 год, на 2018 год

10.1. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Городские электрические сети» на 2017 год.

Приказом ФАС России от 15.11.2017 № 1512/17 отменено с 30.12.2017 решение Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2016 № 6-413/9(848) «Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2017 год».

В связи с этим предлагается установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2 полугодие 2017 года (30-31 декабря 2017 года):

		без учета НДС	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	-	0,01652

  

		без учета НДС	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	-	3,05374

  

				без учета НДС								
№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка								
				Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				1 полугодие	полугодие (30.12.2017)	1 полугодие	полугодие (30.12.2017)	1 полугодие	полугодие (30.12.2017)	1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	0,25817	-	0,24304	-	0,15430	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	0,25817	-	0,24304	-	0,15430	-	-	
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	0,40912	-	0,38514	-	0,24451	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	
		- дневная зона	руб./кВт·ч	-	0,30043	-	0,28283	-	0,17956	-	-	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	
ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес	-	44,94928	-	42,31554	-	26,86422	-	-			



**10.2. Об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии ОАО «Городские электрические сети» на 2018 год.**

ОАО «ГЭС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении сбытовой надбавки на 2018 год (вх. № 6-272 от 28.04.2017, исх. № 536 от 26.04.2017).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-272/3 от 10.05.2017).

По предложению ОАО «ГЭС» необходимая валовая выручка составила 64 374,10 тыс. руб.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 34 213,22 тыс. руб. Предложение организации на 2018 год скорректировано, поскольку расходы организации не в полной мере признаны экспертами экономически обоснованными, по следующим статьям: материальные расходы, амортизационные отчисления, расходы на оплату труда, прочие расходы, внереализационные расходы, необходимая прибыль,

По результатам анализа финансово-хозяйственной деятельности в сфере оказания услуг по сбыту электрической энергии ОАО «ГЭС» в 2016 году экспертами определена сумма к изъятию из НВВ 2018 года в размере 12 718,19 тыс. руб.

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика определены ОАО «ГЭС» в соответствии с расчетами, представленными Организацией в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков, утвержденными приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э.

Вышеуказанные Методические указания прекратили свое действие с 08.12.2017 С 08.12.2017 вступили в действие Методические указания по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода аналогов, утвержденные приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с пунктом 64 Методических указания № 1554/17 сбытовые надбавки в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах, а также на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и с технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, устанавливаются без дифференциации по группам потребителей.

Экспертами Департамента тарифного регулирования Томской области расчет сбытовых надбавок выполнен без дифференциации по группам потребителей в соответствии с главой VII Методических указаний № 1554/17.

На основании изложенного предлагается установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год:

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,01652	0,11746
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	3,05374	0,11746

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка								
				Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1		Одноставочный тариф	руб /кВт.ч	0,25817	0,11746	0,24304	0,11746	0,15430	0,11746	-	0,11746	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона	руб /кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	-	0,11746	
		- полупиковая зона	руб /кВт.ч	0,25817	0,11746	0,24304	0,11746	0,15430	0,11746	-	0,11746	
		- пиковая зона	руб /кВт.ч	0,40912	0,11746	0,38514	0,11746	0,24451	0,11746	-	0,11746	
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона	руб /кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	-	0,11746	
		- дневная зона	руб /кВт.ч	0,30043	0,11746	0,28283	0,11746	0,17956	0,11746	-	0,11746	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб /кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	-	0,11746	
		ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб /кВт.мес	44,94928	0,11746	42,31554	0,11746	26,86422	0,11746	-	0,11746	

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

без учета НДС

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	-	0,01652

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	-	3,05374

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка								
				Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств								
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт		
				1 полугодие	полугодие (30.12.2017- 31.12.2017)	1 полугодие	полугодие (30.12.2017- 31.12.2017)	1 полугодие	полугодие (30.12.2017- 31.12.2017)	1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017- 31.12.2017)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1		Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	-	0,25817	-	0,24304	-	0,15430	-	-	-
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт.ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	-
		- полупиковая зона	руб./кВт.ч	-	0,25817	-	0,24304	-	0,15430	-	-	-
		- пиковая зона	руб./кВт.ч	-	0,40912	-	0,38514	-	0,24451	-	-	-
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт.ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	-
		- дневная зона	руб./кВт.ч	-	0,30043	-	0,28283	-	0,17956	-	-	-
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	-	0,14949	-	0,14073	-	0,08934	-	-	-
		ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	-	44,94928	-	42,31554	-	26,86422	-	-	-

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

без учета НДС

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,01652	0,11746
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
		руб./кВт·ч	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	3,05374	0,11746

№ п/п	Наименование организации	Вид цены (тарифа), который соответствует сбытовой надбавке	Ед. изм.	Сбытовая надбавка для группы "прочие потребители" на розничном рынке на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка						
				Подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств						
				менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		
				1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт.ч	0,25817	0,11746	0,24304	0,11746	0,15430	0,11746	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток								
		- ночная зона	руб./кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	
		- полупиковая зона	руб./кВт.ч	0,25817	0,11746	0,24304	0,11746	0,15430	0,11746	
		- пиковая зона	руб./кВт.ч	0,40912	0,11746	0,38514	0,11746	0,24451	0,11746	
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток								
		- ночная зона	руб./кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	
		- дневная зона	руб./кВт.ч	0,30043	0,11746	0,28283	0,11746	0,17956	0,11746	
		Трехставочный тариф								
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	0,14949	0,11746	0,14073	0,11746	0,08934	0,11746	
ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес.	44,94928	0,11746	42,31554	0,11746	26,86422	0,11746			

**Об установлении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год**

**1.1 Об установлении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год**

Приказом ФАС России от 15.11.2017 № 1512/17 отменено с 30.12.2017 решение Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2016 № 6-849 «О тарифе для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), на 2017 год».

В связи с этим предлагается установить тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2 полугодие 2017 года (30-31 декабря 2017 года):

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			без учета НДС	
			1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017-31.12.2017)
1	2	3	4	5
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374
<b>ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374

**1.2 Об установлении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика ОАО «Городские электрические сети», на 2018 год**

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

На основании изложенного предлагается установить тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2018 год:

без учета НДС				
№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746
<b>ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746



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

без учета НДС

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие (30.12.2017- 31.12.2017)
1	2	3	4	5
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
<b>1.1</b>	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.2</b>	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.3</b>	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
<b>1.1</b>	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.2</b>	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.3</b>	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374
<b>ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
<b>1.1</b>	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	-	1,76925
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.2</b>	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
<b>1.3</b>	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	-	3,05374

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

без учета НДС

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7024035693)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746
<b>ООО «Электросети» (ИНН 7017279410)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746
<b>ООО «Сетевая компания Северска» (ИНН 7024040157)</b>				
<b>1</b>	<b>Одноставочный тариф</b>			
1.1	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
	удельная стоимость электрической энергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч	-	-
1.2	инфраструктурные платежи	руб./кВт·ч	-	-
1.3	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч	3,05374	0,11746

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год, на 2018 год**

**1.1 Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Городские электрические сети», на 2017 год.**

Приказом ФАС России от 15.11.2017 № 1512/17 отменено с 30.12.2017 решение Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2016 № 6-847 «О тарифах на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719), на 2017 год».

В связи с этим предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2 полугодие 2017 года (30-31 декабря 2017 года):

Без учета НДС

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,92456		3,36789	4,49025
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,90943		3,35276	4,47512
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,82069		3,26402	4,38638
1.1.	не менее 10 МВт	руб./кВт ч		-	-	-				
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	1,76925		1,76925	1,76925
1.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,89714	1,34047	2,46283
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
1.4.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,25817		0,25817	0,25817
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,24304		0,24304	0,24304
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,15430		0,15430	0,15430
1.4.	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	<b>2. Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
2.1.	<b>средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)</b>									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт мес	-	-	-	-	308,04060		308,04060	308,04060
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт мес	-	-	-	-				
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
2.1.	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	<b>2.2. услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)</b>									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт мес	-	-	-	-	368,83479		513,14366	1019,42143
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,08568		0,21152	0,22004

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч	-	-	-	-				
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,08934		0,08934	0,08934
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб /кВт мес	-	-	-	-	44,94928		44,94928	44,94928
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт мес	-	-	-	-	42,31554		42,31554	42,31554
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт мес	-	-	-	-	26,86422		26,86422	26,86422
3.1.	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	<b>- ночная зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,07108		2,51441	3,63677
от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,06232		2,50565	3,62801	
от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,01093		2,45426	3,57662	
не менее 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-					
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч	-	-	-	-				
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч	-	-	-	-				
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,08934		0,08934	0,08934
3.2.	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,89205		3,33538	4,45774
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,87854		3,32187	4,44423
от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-	2,80147		3,24480	4,36716	
не менее 10 МВт	руб /кВт ч	-	-	-	-					
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	-	-	-	-	1,76925		1,76925	1,76925
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч	-	-	-	-				
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч	-	-	-	-				
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,22566		0,22566	0,22566
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,21215		0,21215	0,21215
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,13508		0,13508	0,13508
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	4,10996		4,55329	5,67565
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	4,08598		4,52931	5,65167
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	3,94535		4,38868	5,51104
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,80370		2,80370	2,80370
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч	-	-	-	-				
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,40912		0,40912	0,40912
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,38514		0,38514	0,38514
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,24451		0,24451	0,24451
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
	<b>- ночная зона: в т.ч.</b>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,08955		2,53288	3,65524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,07950		2,52283	3,64519
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,02213		2,46546	3,58782
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,16796		0,16796	0,16796
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,15791		0,15791	0,15791
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,10054		0,10054	0,10054
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.2.	<b>- дневная зона: в т.ч.</b>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	3,25647		3,69980	4,82216
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	3,23887		3,68220	4,80456
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	3,13560		3,57893	4,70129
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	2,05890		2,05890	2,05890
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч	-	-	-	-				

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч	-	-	-	-				
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,30043		0,30043	0,30043
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,28283		0,28283	0,28283
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-	0,17956		0,17956	0,17956
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч	-	-	-	-				

## 1.2 Об установлении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям ОАО «Городские электрические сети», на 2018 год.

Предлагаемые к рассмотрению тарифы являются производными от ранее принятых членами Правления тарифов на электрическую энергию для АО «СХК», ООО «Электросети» и ОАО «ГЭС». Данные тарифы устанавливаются, как одноставочные и двухставочные тарифы, и дифференцированы по зонам суток.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2018 год:

без учета НДС

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018				01.07.2018-31.12.2018			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)									
1.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,82537		3,26870	4,39106	2,64787		2,99624	3,87819
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,81024		3,25357	4,37593	2,64787		2,99624	3,87819
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,72150		3,16483	4,28719	2,64787		2,99624	3,87819
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,67006		1,67006	1,67006	1,82543		1,82543	1,82543
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,25817		0,25817	0,25817	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,24304		0,24304	0,24304	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,15430		0,15430	0,15430	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
2.	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									

	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт мес	224,63679		224,63679	224,63679	224,63679		224,63679	224,63679
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт ч								
	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт мес	368,83479		513,14366	1019,42143	289,83038		289,83038	801,06136
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт ч	0,08568		0,21152	0,22004	0,06733		0,16621	0,17291
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб./кВт мес	44,94928		32,73480	32,73480	0,00000		0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт мес	42,31554		30,86780	30,86780	0,00000		0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт мес	26,86422		19,54131	19,54131	0,00000		0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб./кВт мес								
3.	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	<b>- ночная зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,07108		2,51441	3,63677	2,25373		2,60210	3,48405
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,06232		2,50565	3,62801	2,25373		2,60210	3,48405
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,01093		2,45426	3,57662	2,25373		2,60210	3,48405
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,82537		3,26870	4,39106	2,64787		2,99624	3,87819

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,81024		3,25357	4,37593	2,64787		2,99624	3,87819
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,72150		3,16483	4,28719	2,64787		2,99624	3,87819
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,67006		1,67006	1,67006	1,82543		1,82543	1,82543
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,25817		0,25817	0,25817	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,24304		0,24304	0,24304	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,15430		0,15430	0,15430	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	3,87300		4,31633	5,43869	2,95741		3,30578	4,18773
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	3,84902		4,29235	5,41471	2,95741		3,30578	4,18773
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	3,70839		4,15172	5,27408	2,95741		3,30578	4,18773
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	2,56674		2,56674	2,56674	2,13498		2,13498	2,13498
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,40912		0,40912	0,40912	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,38514		0,38514	0,38514	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,24451		0,24451	0,24451	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
	<b>- ночная зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт ч	2,07108		2,51441	3,63677	2,25373		2,60210	3,48405
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	2,06232		2,50565	3,62801	2,25373		2,60210	3,48405
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,01093		2,45426	3,57662	2,25373		2,60210	3,48405
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746



	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт ч								
4.2.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	3,11870		3,56203	4,68439	2,80114		3,14951	4,03146
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	3,10110		3,54443	4,66679	2,80114		3,14951	4,03146
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	2,99783		3,44116	4,56352	2,80114		3,14951	4,03146
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт ч	1,92113		1,92113	1,92113	1,97871		1,97871	1,97871
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт ч	0,30043		0,30043	0,30043	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт ч	0,28283		0,28283	0,28283	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт ч	0,17956		0,17956	0,17956	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт ч								

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) (тарифы указываются без НДС)

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
1.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,92456		3,36789	4,49025
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,90943		3,35276	4,47512
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,82069		3,26402	4,38638
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	1,76925		1,76925	1,76925
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,25817		0,25817	0,25817
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,24304		0,24304	0,24304
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,15430		0,15430	0,15430
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
<b>2. Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)										
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес	-	-	-	-	308,04060		308,04060	308,04060
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт.мес	-	-	-	-				
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.мес	-	-	-	-	368,83479		513,14366	1019,42143
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,08568		0,21152	0,22004
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч	-	-	-	-				

2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,08934		0,08934	0,08934
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб/кВт мес	-	-	-	-	44,94928		44,94928	44,94928
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт мес	-	-	-	-	42,31554		42,31554	42,31554
	от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт мес	-	-	-	-	26,86422		26,86422	26,86422
3.1.	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	<b>- ночная зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,07108		2,51441	3,63677
от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,06232		2,50565	3,62801	
от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,01093		2,45426	3,57662	
не менее 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-					
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/кВт ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб/кВт ч	-	-	-	-				
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб/кВт ч	-	-	-	-				
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,08934		0,08934	0,08934
3.2.	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,89205		3,33538	4,45774
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,87854		3,32187	4,44423
от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	2,80147		3,24480	4,36716	
не менее 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-					
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб/кВт ч	-	-	-	-	1,76925		1,76925	1,76925
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб/кВт ч	-	-	-	-				
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб/кВт ч	-	-	-	-				
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,22566		0,22566	0,22566
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,21215		0,21215	0,21215
	от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	0,13508		0,13508	0,13508
не менее 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-					
3.3.	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	4,10996		4,55329	5,67565
	от 150 кВт до 670 кВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	4,08598		4,52931	5,65167
от 670 кВт до 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-	3,94535		4,38868	5,51104	
не менее 10 МВт	руб/кВт ч	-	-	-	-					

	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,80370		2,80370	2,80370
3.3.1.	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,40912		0,40912	0,40912
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,38514		0,38514	0,38514
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,24451		0,24451	0,24451
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.1.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,08955		2,53288	3,65524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,07950		2,52283	3,64519
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,02213		2,46546	3,58782
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
4.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,16796		0,16796	0,16796
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,15791		0,15791	0,15791
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,10054		0,10054	0,10054
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.2.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	3,25647		3,69980	4,82216
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	3,23887		3,68220	4,80456
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	3,13560		3,57893	4,70129
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	2,05890		2,05890	2,05890
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,89714		1,34047	2,46283
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч	-	-	-	-				
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
4.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,30043		0,30043	0,30043
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,28283		0,28283	0,28283
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-	0,17956		0,17956	0,17956
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч	-	-	-	-				

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) (тарифы указываются без НДС)

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

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018				01.07.2018-31.12.2018			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
1.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	2,82537		3,26870	4,39106	2,64787		2,99624	3,87819
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	2,81024		3,25357	4,37593	2,64787		2,99624	3,87819
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	2,72150		3,16483	4,28719	2,64787		2,99624	3,87819
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч								
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт.ч	1,67006		1,67006	1,67006	1,82543		1,82543	1,82543
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт.ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт.ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч								
<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт.ч	0,25817		0,25817	0,25817	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт.ч	0,24304		0,24304	0,24304	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт.ч	0,15430		0,15430	0,15430	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб./кВт.ч								
<b>2. Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>										
средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)										
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт.мес	224,63679		224,63679	224,63679	224,63679		224,63679	224,63679
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт.мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт.ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт.ч								
услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)										
2.2.	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт.мес	368,83479		513,14366	1019,42143	289,83038		403,22829	801,06136
	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт.ч	0,08568		0,21152	0,22004	0,06733		0,16621	0,17291
2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт.ч								

2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
2.5.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа									
	менее 150 кВт	руб /кВт мес	44,94928		32,73480	32,73480	0,00000		0,00000	0,00000
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт мес	42,31554		30,86780	30,86780	0,00000		0,00000	0,00000
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт мес	26,86422		19,54131	19,54131	0,00000		0,00000	0,00000
	не менее 10 МВт	руб /кВт мес								
3.	<b>Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток и подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
3.1.	<b>- ночная зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	2,07108		2,51441	3,63677	2,25373		2,60210	3,48405
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	2,06232		2,50565	3,62801	2,25373		2,60210	3,48405
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	2,01093		2,45426	3,57662	2,25373		2,60210	3,48405
не менее 10 МВт	руб /кВт ч									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч								
3.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
3.2.	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	2,82537		3,26870	4,39106	2,64787		2,99624	3,87819
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	2,81024		3,25357	4,37593	2,64787		2,99624	3,87819
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	2,72150		3,16483	4,28719	2,64787		2,99624	3,87819
не менее 10 МВт	руб /кВт ч									
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	1,67006		1,67006	1,67006	1,82543		1,82543	1,82543
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч								
3.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,25817		0,25817	0,25817	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,24304		0,24304	0,24304	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,15430		0,15430	0,15430	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
3.3.	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	3,87300		4,31633	5,43869	2,95741		3,30578	4,18773
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	3,84902		4,29235	5,41471	2,95741		3,30578	4,18773
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	3,70839		4,15172	5,27408	2,95741		3,30578	4,18773
не менее 10 МВт	руб /кВт ч									
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	2,56674		2,56674	2,56674	2,13498		2,13498	2,13498
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч								

3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб /кВт ч								
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,40912		0,40912	0,40912	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,38514		0,38514	0,38514	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,24451		0,24451	0,24451	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
	- ночная зона: в т.ч.	руб /кВт ч								
4.1.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	2,07108		2,51441	3,63677	2,25373		2,60210	3,48405
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	2,06232		2,50565	3,62801	2,25373		2,60210	3,48405
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	2,01093		2,45426	3,57662	2,25373		2,60210	3,48405
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	1,02445		1,02445	1,02445	1,43130		1,43130	1,43130
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,14949		0,14949	0,14949	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,14073		0,14073	0,14073	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,08934		0,08934	0,08934	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
	- дневная зона: в т.ч.	руб /кВт ч								
4.2.	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	3,11870		3,56203	4,68439	2,80114		3,14951	4,03146
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	3,10110		3,54443	4,66679	2,80114		3,14951	4,03146
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	2,99783		3,44116	4,56352	2,80114		3,14951	4,03146
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб /кВт ч	1,92113		1,92113	1,92113	1,97871		1,97871	1,97871
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб /кВт ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб /кВт ч	0,89714		1,34047	2,46283	0,70497		1,05334	1,93529
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб /кВт ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб /кВт ч	0,30043		0,30043	0,30043	0,11746		0,11746	0,11746
	от 150 кВт до 670 кВт	руб /кВт ч	0,28283		0,28283	0,28283	0,11746		0,11746	0,11746
	от 670 кВт до 10 МВт	руб /кВт ч	0,17956		0,17956	0,17956	0,11746		0,11746	0,11746
	не менее 10 МВт	руб /кВт ч								

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2017 год**

Приказом ФАС России от 15.11.2017 № 1512/17 отменено с 30.12.2017 решение Департамента тарифного регулирования Томской области от 26.12.2016 № 6-850 «О тарифе на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2017 год».

В связи с этим предлагается установить тарифы на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок на 2 полугодие 2017 год (30-31 декабря 2017 года):

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	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.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	1,76925
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1,2</sup>	руб./кВт·мес.	-	308,04060
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	1,02445
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	1,02445
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	1,76925
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	2,80370
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	1,02445
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	2,05890



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

для акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	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.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	-	1,76925
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1,2</sup>	руб./кВт·мес.	-	308,04060
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	-	1,02445
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	1,02445
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	-	1,76925
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	-	2,80370
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	-	1,02445
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	-	2,05890
Примечание:				
<sup>1</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.				
<sup>2</sup> Строка 2.1 для договоров энергоснабжения.				

**Об установлении тарифов на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок, на 2018 год**

Организацией заявление на установление тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией и поставляемую на розничный рынок, на 2018 год не подано.

Экспертами предлагается принять в расчет тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией и поставляемую на розничный рынок, на 2018 год:

- необходимую валовую выручку АО «СХК» в размере 1 572 362,69 тыс. руб.

- объем отпущенной электроэнергии сторонним потребителям в размере 259,14 млн. кВт·ч, в том числе:

для ОАО «ГЭС» - в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2018 год в размере 232,62 млн. кВт·ч.,

для прочих сторонних потребителей – на уровне среднего значения за 3 года (2014-2016 гг.) в размере 26,52 млн. кВт·ч.

Предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок на 2018 год:

1 полугодие 2018 года:

тариф на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок – 1,67006 руб./кВтч.

2 полугодие 2018 года:

тариф на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок – 1,82543 руб./кВтч.

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2018 года – 98,77%. Рост тарифов во 2 полугодии 2018 года относительно 1 полугодия 2018 года – 109,3%.

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

для акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499)

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2018-30.06.2018	01.07.2018-31.12.2018
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1,2</sup>	руб./кВт·мес.	224,63679	224,63679
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,02445	1,43130
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,02445	1,43130
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,67006	1,82543
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	2,56674	2,13498
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,02445	1,43130
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,92113	1,97871

Примечание:

<sup>1</sup> Ставка стоимости единицы электрической мощности, определяемой в соответствии с Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861.

<sup>2</sup> Строка 2.1 для договоров энергоснабжения.

