



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

26.12.2016

№ 43

город Томск

**ПРИСУТСТВОВАЛИ:**

М.Д.Вагина Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области

**ЧЛЕНЫ ПРАВЛЕНИЯ:**

М.А.Крынин Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области

О.Н.Касьянова Заместитель начальника Департамента – председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения

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

М.Г.Пивнева Председатель комитета регулирования естественных монополий

М.Г.Нечай Представитель НП «Совет рынка»

С.А.Паньков  
(право совещательного  
голоса) Начальник отдела экономического анализа Томского УФАС России

А.А.Давидович СЕКРЕТАРЬ ПРАВЛЕНИЯ – главный специалист комитета по организационно-правовой работе

Кворум Правления имеется.

**ПРИСУТСТВОВАЛИ ОТ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:**

А.В.Кодин – ПАО «Томскэнергосбыт»

О.В.Забарова - ПАО «Томскэнергосбыт» (доверенность от 01.01.2016 № 2)

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

И.Ю.Бухтияров – АО «СХК» (доверенность от 21.04.2016 № 357/136 ДОВ)

В.М.Афанасьева – ООО «Горсети»

**ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1-п. 8):**

1. Утверждение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2017 год
2. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 год
3. Утверждение тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат», поставляемую на розничный рынок, на 2017 год
4. Утверждение тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 год
5. Утверждение тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2017 год
6. Утверждение стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год

7. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2017 год

8. Утверждение сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год

По вопросу пункта 1 Повестки дня об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2017 год

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

**ВЫСТУПИЛИ:** М.Г.Нечай, М.Г.Пивнева по рассматриваемому вопросу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тарифы на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693):

Тариф на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693)										
№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97104	-	1,45088	2,66569	0,89714	-	1,34047	2,46283
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36	368 834,79	-	513 143,66	1 019 421,43
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,74	-	228,94	238,16	85,68	-	211,52	220,04
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,58137	-	0,58137	0,58137	0,69298	-	0,69298	0,69298

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 2 Повестки дня об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 год

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

**ВЫСТУПИЛИ:** М.Г.Нечай, М.Г.Пивнева по рассматриваемому вопросу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719):

электрическую энергию (мощность) на розничном рынке на территориях, объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка для открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)			
			без учета НДС
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,16524	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	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	2,12840	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		
				01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,51431	0,25817	0,48450	0,24304	0,30747	0,15430	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,51431	0,25817	0,48450	0,24304	0,30747	0,15430	-	-	
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,69697	0,40912	0,65656	0,38514	0,41666	0,24451	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
		- дневная зона	руб./кВт·ч	0,56545	0,30043	0,53267	0,28283	0,33804	0,17956	-	-	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	72,17928	44,94928	67,99497	42,31554	43,15066	26,86422	-	-			

### РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 3 Повестки дня об утверждении тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат», поставляемую на розничный рынок, на 2017 год

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

**ВЫСТУПИЛИ:** М.Г.Нечай, М.Г.Пивнева, И.Ю.Бухтияров по рассматриваемому вопросу.

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года тариф на электрическую энергию, производимую электростанциями акционерного общества «Сибирский химический комбинат» (ИНН 7024029499), поставляемую на розничный рынок:

<b>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)</b>				
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
1	2	3	Цена (тариф)	Цена (тариф)
	Прочие потребители			
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,76925	1,76925
2.	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности <sup>1,2</sup>	руб./кВт·мес.	249,06584	308,04060
2.2	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт·ч	1,32093	1,02445
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32093	1,02445
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт·ч	1,76925	1,76925
3.3	- пиковая зона	руб./кВт·ч	2,40499	2,80370
4.	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт·ч	1,32093	1,02445
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт·ч	1,95119	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.				

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 4 Повестки дня об утверждении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии, у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 год

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 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):

<b>Тариф для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытое акционерное общество «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719)</b>				
				без учета НДС
№ п/п	Показатель	Единица измерения	Цена (тариф)	
			01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
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	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	2,12840	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	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	2,12840	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	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	2,12840	3,05374

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**





3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,40499		2,40499	2,40499	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,69697		0,69697	0,69697	0,40912		0,40912	0,40912
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,65656		0,65656	0,65656	0,38514		0,38514	0,38514
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,41666		0,41666	0,41666	0,24451		0,24451	0,24451
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,67478		3,15462	4,36943	2,08955		2,53288	3,65524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,65258		3,13242	4,34723	2,07950		2,52283	3,64519
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,52082		3,00066	4,21547	2,02213		2,46546	3,58782
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,32093		1,32093	1,32093	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	0,97104		1,45088	2,66569	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									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,38281		0,38281	0,38281	0,16796		0,16796	0,16796
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36061		0,36061	0,36061	0,15791		0,15791	0,15791
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,22885		0,22885	0,22885	0,10054		0,10054	0,10054
		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч							
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	3,48768		3,96752	5,18233	3,25647		3,69980	4,82216
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,45490		3,93474	5,14955	3,23887		3,68220	4,80456
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,26027		3,74011	4,95492	3,13560		3,57893	4,70129
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,95119		1,95119	1,95119	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,56545		0,56545	0,56545	0,30043		0,30043	0,30043
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,53267		0,53267	0,53267	0,28283		0,28283	0,28283
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,33804		0,33804	0,33804	0,17956		0,17956	0,17956
		не менее 10 МВт	руб./кВт·ч							

## РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 6 Повестки дня об утверждении стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на 2017 год

**СЛУШАЛИ:** М.Г.Пивневу.

**6.1.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672) на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.1 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.1.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672) С<sub>1</sub> в размере 515,04 руб./кВт (без учета НДС).

**6.1.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672):

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	10 132 805,51		69 765,40		145,24	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197,00	498,40	3 999,02	906,48
3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	4 319 666,44	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 834,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	9 003 161,00		8 550,00		1 053,00	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	12 899 510,77		69 765,40		184,90	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12 899 510,77		69 765,40		184,90	

**6.1.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, в размере 58 530,96 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА  
 М.А.Крынин: ЗА  
 О.Н.Касьянова: ЗА  
 М.Г.Пивнева: ЗА  
 М.В.Блажко: ЗА  
 М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.2.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.2 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.2.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» С1 в размере 473,85 руб./кВт (без учета НДС).

**6.2.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040):

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5 946 250,07		42 745,28		139,11	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197,00	498,40	3 999,02	906,48

3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	3 697 962,47	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 570,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1 767 684,26	x	2 840,00	x	622,42
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	6 598 013,49		42 745,28		154,36	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	7 710 308,03		42 745,28		180,38	

**6.2.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 15 004,38 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.3.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.3 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.3.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» С<sub>1</sub> в размере 448,58 руб./кВт (без учета НДС).

**6.3.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693):

№ п/п	Наименование	без учета НДС					
		Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	405 161,59		3 149,18		128,66	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	204 444,92	0,00	65,00	0,00	3 145,31	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	453 407,45	559 608,24	170,00	290,00	2 667,10	1 929,68
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	503 733,79		3 149,18		159,96	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	503 733,79		3 149,18		159,96	

**6.3.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 911,25 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.4.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.4 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.4.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» С<sub>1</sub> в размере 212,81 руб./кВт (без учета НДС).

**6.4.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799):

без учета НДС				
№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 505 506,00	56 041,15	26,87
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП),	x	x	x

	распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	5 210 374,58	56 041,15	92,97
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	5 210 374,58	56 041,15	92,97

**6.4.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 54,79 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.5.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.5 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.5.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» С<sub>1</sub> в размере 138,95 руб./кВт (без учета НДС).

**6.5.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) :

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 142,34	165,00	37,23
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8 391,26	165,00	50,86
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8 391,26	165,00	50,86

**6.5.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 0,00 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.6.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.6 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.6.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» С<sub>1</sub> в размере 136,97 руб./кВт (без учета НДС).

**6.6.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги»:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 519,98	165,00	27,39
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем	x	x	x

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
	напряжения до 35 кВ			
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9 039,93	165,00	54,79
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9 039,93	165,00	54,79

6.6.3. Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 0,00 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

**6.7.** Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2017 год. Текст доклада представлен в приложении 6.7 к настоящему протоколу.

**РЕШИЛИ:**

**6.7.1.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» С<sub>1</sub> в размере 36,84 руб./кВт (без учета НДС).

**6.7.2.** Установить с 01.01.2017 по 31.12.2017 ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой»:

без учета НДС

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 271,24	1 634,00	11,18
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x	x	x
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x	x	x
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	x	x
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	x	x
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x	x	x
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	20 968,83	1 634,00	12,83
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x	x	x
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	20 968,83	1 634,00	12,83

**6.7.3.** Утвердить расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение и учтенные в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год в размере 0,00 тыс. руб. (без учета НДС).

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 7 Повестки дня об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2017 год

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

**РЕШИЛИ:** Установить с 1 января 2017 года по 31 декабря 2017 года сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество «Томская энергосбытовая компания» (ИНН 7017114680):

<b>Сбытовая надбавка гарантирующего поставщика электрической энергии публичное акционерное общество "Томская энергосбытовая компания" (ИНН 7017114680) на 2017 год</b>			
<b>(тарифы указываются без НДС)</b>			
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "население" и приравненные к ней категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	0,24013	0,25214
№ 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	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	0,21200	0,41210
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа «прочие потребители»	
		В виде формулы	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	$CH_{\text{до 150 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{до 150 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
		$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{от 150 до 670 кВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$
		$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$	$CH_{\text{от 670 кВт до 10 МВт}}$
		$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$	$CH_{\text{не менее 10 МВт}} = ДП \times K^{\text{рег}} \times Ц^{\text{э(м)}}$

Ц<sup>э(м)</sup> - 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	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	20,34	20,65	19,33	19,45	12,39	12,34	6,75	6,66

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

№ п/п	Наименование организации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ( $K^{per}$ )	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ПАО "Томскэнергосбыт" (ИНН 7017114680)	1,14	1,87

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ПРОТИВ

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ**

По вопросу пункта 8 Повестки дня об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год **ВЫСТУПИЛА:** М.Д.Вагина. В адрес Департамента поступило письмо НП Совет рынка с информацией о том, что на заседании наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка» 16.12.2016 было принято решение лишить АО «Оборонэнергосбыт» статуса оптового рынка. Данное решение вступает в силу с даты, с которой в соответствии с решением уполномоченного федерального органа статус гарантирующего поставщика в соответствующей зоне деятельности присвоен иной организации, либо с даты утраты АО «Оборонэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика на основании решения уполномоченного федерального органа. Таким уполномоченным органом является Минэнерго России. На сегодняшний день такое решение о лишении АО «Оборонэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика, принятое Минэнерго России, отсутствует. В связи с этим предлагается объявить перерыв в рассмотрении указанного вопроса.

**РЕШИЛИ:** Объявить перерыв до 28.12.2016 в рассмотрении вопроса об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Оборонэнергосбыт» на 2017 год.

**РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:**

М.Д.Вагина: ЗА

М.А.Крынин: ЗА

О.Н.Касьянова: ЗА

М.Г.Пивнева: ЗА

М.В.Блажко: ЗА

М.Г.Нечай: ЗА

**РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО**

Секретарь Правления



А.А.Давидович

Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые обществом с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2017 год

ООО «Электросети» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2017 год для ЗАТО Северск, г. Северск (вх. № 6-415 от 29.04.2016, исх. № 331 от 28.04.2016) и с заявлением об установлении тарифа на передачу электрической энергии на 2017 год для пос. Самусь, пос. Орловка, д. Кижирово, д. Семиозёрки ЗАТО Северск (далее – пос. Самусь) (вх. № 6-414 от 29.04.2016, исх. № 330 от 28.04.2016). По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыты дела (распоряжения об открытии дела № 6-415/3 и № 6-414/3 от 11.05.2016).

Расходы организации, относимые на услуги по передаче электрической энергии на территории пос. Самусь, включаются в состав расходов, учитываемых в расчете единых (котловых) тарифов на территории Томской области.

Департаментом при рассмотрении материалов, представленных организацией в рамках открытого дела, был проведен анализ на соответствие критериям ТСО, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 №184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям». По результатам анализа ООО «Электросети» соответствует критериям ТСО.

Организацией ООО «Электросети» предлагалось установить тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2017 год, исходя из следующих параметров:

- плановая величина необходимой валовой выручки – 250 729,4 тыс. руб., в том числе: для г. Северск – 224 177,5 тыс. руб., для пос. Самусь – 26 551,9 тыс. руб.;
- поступление электроэнергии в сеть: для г. Северск – 224 600,0 тыс. кВт.ч, для пос. Самусь – 16 000 тыс. кВт.ч;
- объем потерь электрической энергии: для г. Северск – 15 834,30 тыс. кВт.ч, для пос. Самусь – 2 302,4 тыс. кВт.ч.

В результате рассмотрения материалов дел размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 169 683,98 тыс. руб., в том числе для г. Северск – 152 771,12 тыс. руб., для пос. Самусь – 16 912,87 тыс. руб. Корректировка проведена по статьям: основные и вспомогательные материалы, затраты на оплату труда, амортизация основных фондов, прочие затраты, прибыль на капитальные вложения, прибыль на поощрение, налог на прибыль, а также учтены результаты финансово-хозяйственной деятельности организации по результатам 2015 года. Балансовые показатели приняты по данным Организации.

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 2017 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	01.01.2017-30.06.2017				01.07.2017-31.12.2017			
			Диапазоны напряжения				Диапазоны напряжения			
			ВН	СН I	СН II	НН	ВН	СН I	СН II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,97104	-	1,45088	2,66569	0,89714	-	1,34047	2,46283
2.	Двухставочный тариф									
2.1.	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	399 215,06	-	555 410,39	1 103 389,36	368 834,79	-	513 143,66	1 019 421,43
2.2.	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	92,74	-	228,94	238,16	85,68	-	211,52	220,04
Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются с учетом НДС)										
1.	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,58137	-	0,58137	0,58137	0,69298	-	0,69298	0,69298

Об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 год

ОАО «ГЭС» обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области с заявлением об установлении сбытовой надбавки на 2017 год (вх. № 6-413 от 29.04.2016, исх. № 531 от 27.04.2016).

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-413/3 от 11.05.2016).

По предложению ОАО «ГЭС» необходимая валовая выручка составила 62 828 119 рублей, размер покупной электрической энергии 232 170 тыс. кВтч.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 44 027 476 руб. по статьям: материальные расходы, амортизационные отчисления, расходы на оплату труда, прочие расходы, внереализационные расходы, необходимая прибыль, а также учтены результаты финансово-хозяйственной деятельности организации по результатам 2015 года.

Размер покупной электрической энергии принят по данным Организации.

На основании изложенного предлагается установить сбытовую надбавку гарантирующего поставщика электрической энергии открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2017 год:

		без учета НДС	
№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в Томской области	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./кВт·ч	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	0,16524	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	
		01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1	2	3	4
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	2,12840	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		
				01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1	ОАО «ГЭС» (ИНН 7024024719)	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	0,51431	0,25817	0,48450	0,24304	0,30747	0,15430	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по трем зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
		- полупиковая зона	руб./кВт·ч	0,51431	0,25817	0,48450	0,24304	0,30747	0,15430	-	-	
		- пиковая зона	руб./кВт·ч	0,69697	0,40912	0,65656	0,38514	0,41666	0,24451	-	-	
		Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток										
		- ночная зона	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
		- дневная зона	руб./кВт·ч	0,56545	0,30043	0,53267	0,28283	0,33804	0,17956	-	-	
		Трехставочный тариф										
		ставка стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	0,38281	0,14949	0,36061	0,14073	0,22885	0,08934	-	-	
ставка стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес.	72,17928	44,94928	67,99497	42,31554	43,15066	26,86422	-	-			

Об утверждении тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией акционерного общества «Сибирский химический комбинат», поставляемую на розничный рынок, на 2017 год

Организацией заявление на установление тарифа на электрическую энергию, производимую электростанцией и поставляемую на розничный рынок, на 2017 год не подано.

В рамках открытого дела по корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на коллекторах источников тепловой энергии, установленных на период 2016 – 2018 годы с применением метода индексации установленных тарифов для АО «Сибирский химический комбинат», в части 2017 года экспертами определены экономически обоснованные расходы на производство тепловой энергии в режиме комбинированной выработки для ТЭЦ АО «СХК». Распределение расходов ТЭЦ АО «СХК» между тепловой и электрической энергией производится пропорционально расходу условного топлива. Распределение плановых расходов ТЭЦ АО «СХК» на 2017 год между тепловой и электрической энергией произведено пропорционально плановому расходу условного топлива на 2017 год. Доля расходов (за исключением расходов на топливо), относимых на производство электрической энергии для розничного рынка, определена пропорционально отпуску электрической энергии для сторонних потребителей, отпускаемому с шин ТЭЦ АО «СХК». Расходы на топливо для производства электрической энергии на розничный рынок определены прямым счетом.

Отпуск электроэнергии с шин станции определен в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России на 2017 год с учетом расхода электроэнергии на собственные нужды станции. Отпуск электроэнергии сторонним потребителям принят:

для ОАО «ГЭС» - в соответствии с предложением ОАО «ГЭС» в размере 232,17 млн. кВт·ч.,

для прочих сторонних потребителей – на уровне плана 2016 года в размере 49,48 млн. кВт·ч.

Предлагаемые Департаментом тарифы на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок на 2017 год:

1 полугодие 2017 года:

НВВ на производство электрической энергии для розничного рынка – 254 450,18 тыс. руб., объем полезного отпуска электрической энергии – 143,82 млн. кВтч, тариф на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок – 1,76925 руб./кВтч.

2 полугодие 2017 года:

НВВ на производство электрической энергии для розничного рынка – 243 852,43 тыс. руб., объем полезного отпуска электрической энергии – 137,83 млн. кВтч, тариф на электрическую энергию, производимую электростанцией АО «СХК», поставляемую на розничный рынок – 1,76925 руб./кВтч.

Рост среднегодовой величины тарифа относительно плана 2016 года – 105,3%. Рост тарифов во 2 полугодии 2017 года относительно 1 полугодия 2017 года – 100,0%.

Об утверждении тарифа для сетевых организаций, покупающих электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии у гарантирующего поставщика открытого акционерного общества «Городские электрические сети» на 2017 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 открытого акционерного общества «Городские электрические сети» (ИНН 7024024719) на 2017 год:

№ п/п	Показатель	Единица измерения	без учета НДС	
			Цена (тариф)	
			01.01.2017- 30.06.2017	01.07.2017- 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	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	2,12840	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	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	2,12840	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	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	2,12840	3,05374

ПРИЛОЖЕНИЕ 5  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 26.12.2016 № 43

Об утверждении тарифов на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого  
акционерного общества «Городские электрические сети», на 2017 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 и по группам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств.

На основании изложенного предлагается установить тарифы на электрическую энергию, поставляемую потребителям открытого акционерного общества «Городские электрические сети», на 2017 год:

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	3,25460		3,73444	4,94925	2,92456		3,36789	4,49025
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,22479		3,70463	4,91944	2,90943		3,35276	4,47512
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,04776		3,52760	4,74241	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	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	0,97104		1,45088	2,66569	0,89714		1,34047	2,46283
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	0,51431		0,51431	0,51431	0,25817		0,25817	0,25817
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,48450		0,48450	0,48450	0,24304		0,24304	0,24304
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,30747		0,30747	0,30747	0,15430		0,15430	0,15430
	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	249,06584		249,06584	249,06584	308,04060		308,04060	308,04060
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес								
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	1,32093		1,32093	1,32093	1,02445		1,02445	1,02445
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт·ч								
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	399,21506		555,41039	1103,38936	368,83479		513,14366	1019,42143

	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,09274		0,22894	0,23816	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	0,38281		0,38281	0,38281	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36061		0,36061	0,36061	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,22885		0,22885	0,22885	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	72,17928		32,73480	32,73480	44,94928		44,94928	44,94928
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес	67,99497		30,86780	30,86780	42,31554		42,31554	42,31554
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес	43,15066		19,54131	19,54131	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	2,67478		3,15462	4,36943	2,07108		2,51441	3,63677
от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,65258		3,13242	4,34723	2,06232		2,50565	3,62801	
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,52082		3,00066	4,21547	2,01093		2,45426	3,57662	
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч									
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,32093		1,32093	1,32093	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,38281		0,38281	0,38281	0,14949		0,14949	0,14949
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36061		0,36061	0,36061	0,14073		0,14073	0,14073
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,22885		0,22885	0,22885	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	3,25460		3,73444	4,94925	2,89205		3,33538	4,45774
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,22479		3,70463	4,91944	2,87854		3,32187	4,44423
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,04776		3,52760	4,74241	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	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,51431		0,51431	0,51431	0,22566		0,22566	0,22566
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,48450		0,48450	0,48450	0,21215		0,21215	0,21215
от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,30747		0,30747	0,30747	0,13508		0,13508	0,13508	

	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.3.	- пиковая зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	4,07300		4,55284	5,76765	4,10996		4,55329	5,67565
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	4,03259		4,51243	5,72724	4,08598		4,52931	5,65167
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,79269		4,27253	5,48734	3,94535		4,38868	5,51104
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,40499		2,40499	2,40499	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,69697		0,69697	0,69697	0,40912		0,40912	0,40912
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,65656		0,65656	0,65656	0,38514		0,38514	0,38514
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,41666		0,41666	0,41666	0,24451		0,24451	0,24451
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,67478		3,15462	4,36943	2,08955		2,53288	3,65524
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,65258		3,13242	4,34723	2,07950		2,52283	3,64519
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,52082		3,00066	4,21547	2,02213		2,46546	3,58782
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,32093		1,32093	1,32093	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,38281		0,38281	0,38281	0,16796		0,16796	0,16796
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,36061		0,36061	0,36061	0,15791		0,15791	0,15791
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,22885		0,22885	0,22885	0,10054		0,10054	0,10054
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	3,48768		3,96752	5,18233	3,25647		3,69980	4,82216
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,45490		3,93474	5,14955	3,23887		3,68220	4,80456
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,26027		3,74011	4,95492	3,13560		3,57893	4,70129
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,95119		1,95119	1,95119	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	0,97104		1,45088	2,66569	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	0,56545		0,56545	0,56545	0,30043		0,30043	0,30043
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,53267		0,53267	0,53267	0,28283		0,28283	0,28283
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,33804		0,33804	0,33804	0,17956		0,17956	0,17956
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	01.01.2016-30.06.2016				01.07.2016-31.12.2016			
			Цена (тариф)				Цена (тариф)			
			ВН	СН-I	СН-II	НН	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)										
1.	<b>Одноставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
1.4.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
2.	<b>Трехставочный тариф, дифференцированный по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств</b>									
	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)									
	ставка средневзвешенной стоимости единицы электрической расчетной мощности	руб./кВт·мес	232,78139		232,78139	232,78139	249,06584		249,06584	249,06584
	удельная стоимость мощности оптового рынка	руб./кВт·мес								
2.1.	ставка средневзвешенной стоимости единицы электроэнергии	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии оптового рынка	руб./кВт·ч								
2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)									
	единая ставка на содержание электрических сетей	руб./кВт·мес	399,21506		555,41039	1103,38936	399,21506		555,41039	1103,38936
2.3.	единая ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	руб./кВт·ч	0,09274		0,22894	0,23816	0,09274		0,22894	0,23816
	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
2.4.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической энергии трехставочного тарифа</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
2.5.	<b>сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств, применяемая к ставке средневзвешенной стоимости единицы электрической мощности трехставочного тарифа</b>									
	менее 150 кВт	руб./кВт·мес	32,73480		32,73480	32,73480	72,17928		72,17928	72,17928

	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·мес	30,86780		30,86780	30,86780	67,99497		67,99497	67,99497
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·мес	19,54131		19,54131	19,54131	43,15066		43,15066	43,15066
	не менее 10 МВт	руб./кВт·мес								
3.	<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	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
3.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.1.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
	<b>- полупиковая зона,</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,75033		3,23017	4,44498	3,26007		3,73991	4,95472
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,73937		3,21921	4,43402	3,23026		3,71010	4,92491
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,67293		3,15277	4,36758	3,05323		3,53307	4,74788
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,58726		1,58726	1,58726	1,77472		1,77472	1,77472
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
3.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.2.4.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,19203		0,19203	0,19203	0,51431		0,51431	0,51431
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,18107		0,18107	0,18107	0,48450		0,48450	0,48450
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,11463		0,11463	0,11463	0,30747		0,30747	0,30747
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
	<b>- пиковая зона: в т.ч.</b>									
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
3.3.	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	3,57106		4,05090	5,26571	4,07300		4,55284	5,76765
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	3,55506		4,03490	5,24971	4,03259		4,51243	5,72724
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	3,45797		3,93781	5,15262	3,79269		4,27253	5,48734
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
3.3.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	2,31942		2,31942	2,31942	2,40499		2,40499	2,40499
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								

3.3.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
3.3.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
3.3.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика	руб./кВт·ч								
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,28060		0,28060	0,28060	0,69697		0,69697	0,69697
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,26460		0,26460	0,26460	0,65656		0,65656	0,65656
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,16751		0,16751	0,16751	0,41666		0,41666	0,41666
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч									
4.	<b>Тарифы, дифференцированные по двум зонам суток</b>									
4.1.	- ночная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,15939		2,63923	3,85404	2,67478		3,15462	4,36943
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,15208		2,63192	3,84673	2,65258		3,13242	4,34723
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,10770		2,58754	3,80235	2,52082		3,00066	4,21547
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч									
4.1.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,06010		1,06010	1,06010	1,32093		1,32093	1,32093
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
4.1.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
4.1.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
4.1.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,12825		0,12825	0,12825	0,38281		0,38281	0,38281
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,12094		0,12094	0,12094	0,36061		0,36061	0,36061
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,07656		0,07656	0,07656	0,22885		0,22885	0,22885
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								
4.2.	- дневная зона: в т.ч.	руб./кВт·ч								
	дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	2,98014		3,45998	4,67479	3,48768		3,96752	5,18233
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	2,96777		3,44761	4,66242	3,45490		3,93474	5,14955
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	2,89275		3,37259	4,58740	3,26027		3,74011	4,95492
не менее 10 МВт	руб./кВт·ч									
4.2.1.	средневзвешенная стоимость электроэнергии (мощности)	руб./кВт·ч	1,79227		1,79227	1,79227	1,95119		1,95119	1,95119
	удельная стоимость электроэнергии (мощности) оптового рынка	руб./кВт·ч								
4.2.2.	услуги по передаче единицы электрической энергии (мощности)	руб./кВт·ч	0,97104		1,45088	2,66569	0,97104		1,45088	2,66569
4.2.3.	инфраструктурные платежи <*>	руб./кВт·ч								
4.2.4.	сбытовая надбавка гарантирующего поставщика, дифференцированная по подгруппам потребителей с учетом максимальной мощности энергопринимающих устройств									
	менее 150 кВт	руб./кВт·ч	0,21683		0,21683	0,21683	0,56545		0,56545	0,56545
	от 150 кВт до 670 кВт	руб./кВт·ч	0,20446		0,20446	0,20446	0,53267		0,53267	0,53267
	от 670 кВт до 10 МВт	руб./кВт·ч	0,12944		0,12944	0,12944	0,33804		0,33804	0,33804
	не менее 10 МВт	руб./кВт·ч								

ПРИЛОЖЕНИЕ 6.1  
к протоколу заседания Правления  
Департамента тарифного регулирования  
Томской области  
от 26.12.2016 № 43

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям публичного акционерного общества «Томская распределительная компания» (ИНН 7017114672) на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 01/7629 от 26.10.2016г.) (вх. № 6-769 от 29.10.2016) от ПАО «ТРК» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2016 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-769/3 от 09.11.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 31 141,095 тыс. руб., объем фактически присоединенной максимальной мощности 56 099,13 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК» С<sub>1</sub> 555,11 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела скорректированы на плановый 2017 год: - объемы присоединяемой максимальной мощности и количество технических условий (на основании статистических данных за три предшествующих периода). Соответственно, скорректирован размер НВВ, заявленный Организацией, до 35 931,83 тыс. руб. Объем фактически присоединенной максимальной мощности по данным экспертов принят 69 765,40 кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на 2017 год организацией не предложены. Предлагается размер данных ставок установить на уровне действовавших в 2016 году.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ПАО «ТРК» С<sub>1</sub> в размере 515,04 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям ПАО «ТРК» (ИНН 7017114672):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	10 132 805,51		69 765,40		145,24	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197	498,40	3 999,02	906,48
3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	4 319 666,44	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 834,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	9 003 161,00		8 550,00		1 053,00	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	12 899 510,77		69 765,40		184,90	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	12 899 510,77	69 765,40	184,90

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» на 2017 год

В Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) поступило заявление (исх. № 3443 от 31.10.2016г.) (вх. № 6-787 от 31.10.2016) от ООО «Горсети» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-787/3 от 14.11.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 40 754,453 тыс. руб., объем максимальной мощности 46 354,48 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» С1 - 879,19 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 20 254,571 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационные расходы. Также уточнен объем максимальной мощности – 42 745,28 кВт. Расчеты для утверждения новых ставок за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на 2016 год организацией не предложены. Предлагается размер данных ставок установить на уровне действовавших в 2016 году.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» С1 в размере 473,85 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (ИНН 7017081040):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	5 946 250,07		42 745,28		139,11	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	787 806,94	451 789,63	197,00	498,40	3 999,02	906,48
3.2.	строительство кабельных линий	5 335 803,63	4 319 666,44	3 300,36	2 354,94	1 616,73	1 834,30
3.3.	строительство пунктов секционирования	x	1 767 684,26	x	2 840,00	x	622,42
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	1 465 485,39		498,40		2 940,38	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	6 598 013,49		42 745,28		154,36	
5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	x		x		x	

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)	Объем максимальной мощности (кВт)	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	7 710 308,03	42 745,28	180,38

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693) на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 900 от 27.10.2016г.) (вх. № 6-771 от 28.10.2016) от ООО «Электросети» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-771/3 от 09.11.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 5 979,35 тыс. руб., объем фактически присоединенной максимальной мощности 3 149,18 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ООО «Электросети» С<sub>1</sub> 631,94 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 1 412,63 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем фактически присоединенной максимальной мощности принят экспертами 3 149,18 кВт.

Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» на 2017 год предлагается установить на уровне действовавших в 2016 году.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» С<sub>1</sub> в размере 448,58 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Электросети» (ИНН 7024035693):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	405 161,59		3 149,18		128,66	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	204 444,92	0,00	65,00	0,00	3 145,31	0,00
3.2.	строительство кабельных линий	453 407,45	559 608,24	170,00	290,00	2 667,10	1 929,68
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ						
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	503 733,79		3 149,18		159,96	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	503 733,79		3 149,18		159,96	

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 02-16-8/2456 от 28.04.2016г.) (вх. № 6-483 от 04.05.2016) от ООО «Энергонефть Томск» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-483/3 от 13.05.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 17 134,433 тыс. руб., объем фактически присоединенной максимальной мощности 54 516,15 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ООО «Энергонефть Томск»  $C_1$  – 314,30 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 11 926,255 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем фактически присоединенной максимальной мощности по данным экспертов скорректирован до 56 041,15 кВт. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» Организацией не заявлены.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск»  $C_1$  в размере 212,81 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «Энергонефть Томск» (ИНН 7022010799):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	1 505 506,00		56 041,15		26,87	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	5 210 374,58		56 041,15		92,97	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	5 210 374,58		56 041,15		92,97	

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225) на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № СИБ/030/2670 от 27.10.2016г.) (вх. № 6-770 от 28.10.2016) от АО «Оборонэнерго» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-770/3 от 28.10.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 718,558 тыс. руб., объем присоединенной максимальной мощности 165 кВт, ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям АО «Оборонэнерго»  $C_1$  – 4 354,90 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 22,925 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем присоединенной максимальной мощности принят экспертами в размере 165 кВт. Ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» Организацией не заявлены.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям открытого акционерного общества «Оборонэнерго»  $C_1$  в размере 138,95 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям акционерного общества «Оборонэнерго» (ИНН 7704726225):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	6 142,34		165,00		37,23	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	8 391,26		165,00		50,86	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	8 391,26		165,00		50,86	

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям открытого акционерного общества «Российские железные дороги» на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 10140и ЖДЭ от 10.10.2016г.) (вх. № 6-755 от 21.10.2016) от ОАО «РЖД» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-755/3 от 02.11.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 181,442 тыс. руб., объем присоединенной максимальной мощности 165 кВт (количество технических условий – 3 шт.), ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «РЖД» С<sub>1</sub> 1 099,65 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 22,599 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем присоединенной максимальной мощности принят на уровне, предложенном Организацией.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ОАО «РЖД» С<sub>1</sub> в размере 136,97 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям открытого акционерного общества «РЖД» (ИНН 7708503727):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	4 519,98		165,00		27,39	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	9 039,93		165,00		54,79	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	9 039,93		165,00		54,79	

Об установление стандартизированных тарифных ставок, а также ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № И-29 от 03.11.2016г.) (вх. № 6-801 от 03.11.2016) от ООО «ИнвестГрадСтрой» об установлении размера платы за технологическое присоединение на 2017 год.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-801/3 от 15.11.2015г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составляет 1 026,56 тыс. руб., объем присоединенной максимальной мощности 1634 кВт (количество технических условий – 8 шт.), ставка платы на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ООО «ИнвестГрадСтрой» С<sub>1</sub> 628,25 руб. за 1 кВт.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 60,209 тыс. руб., скорректированы расходы по оплате труда, работам и услугам производственного и непроизводственного характера, внереализационным расходам. Объем присоединенной максимальной мощности принят на уровне, предложенном Организацией.

На основании вышеизложенного предлагается установить с 01.01.2017 по 31.12.2017: стандартизированную тарифную ставку на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям ООО «ИнвестГрадСтрой» С<sub>1</sub> в размере 36,84 руб./кВт (без учета НДС); ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям общества с ограниченной ответственностью «ИнвестГрадСтрой» (ИНН 420513008):

№ п/п	Наименование	Разбивка НВВ по каждому мероприятию (руб.)		Объем максимальной мощности (кВт)		Ставки для расчета платы по каждому мероприятию (руб./кВт)	
		0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ	0,4 кВ	6-10 кВ
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	18 271,24		1 634,00		11,18	
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	x		x		x	
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	x		x		x	
3.1.	строительство воздушных линий	x	x	x	x	x	x
3.2.	строительство кабельных линий	x	x	x	x	x	x
3.3.	строительство пунктов секционирования	x		x		x	
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x		x		x	
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	x		x		x	
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	20 968,83		1 634,00		12,83	
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	x		x		x	
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	20 968,83		1 634,00		12,83	

об утверждении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика электрической энергии публичного акционерного общества «Томская энергосбытовая компания» на 2017 год

В Департамент поступило заявление (исх. № 25/3/3796 от 29.04.2016) (вх. № 6-374 от 29.04.2016) об установлении сбытовой надбавки гарантирующего поставщика.

По результатам проведения предварительной экспертизы поступивших документов Департаментом открыто дело (распоряжение об открытии дела № 6-374/2 от 11.05.2016г.).

По предложению Организации необходимая валовая выручка составила 1 975 351 тыс. руб., объем покупной электрической энергии 5 351,460 млн. кВтч.

В результате рассмотрения материалов дела размер НВВ, заявленный Организацией, скорректирован экспертами до 1 280 001,4 тыс. руб. по статьям: прочие расходы, необходимая прибыль. Исключены экономически необоснованные доходы (расходы) по результатам деятельности за 2014,205 годы – 111 482,7 тыс. руб., а также исключены расходы, не относимые на регулируемую деятельность - 3 321,8 тыс. руб.

Размер покупной электрической энергии принят в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности на 2017 год, утвержденным приказом ФАС России от 30.06.2016 г. № 872/ 16 (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 17.11.2016 г. № 1601/16-ДСП),- 4 135 489,8 тыс. кВтч., в том числе объем электроэнергии, поставляемый населению, – 1 225 390,0 тыс. кВтч, объем потребления электрической энергии, приобретаемой сетевыми организациями у гарантирующего поставщика, – 607 554,9 тыс. кВтч.

Сбытовая надбавка на период с 01.01.2017 по 31.12.2017г. принята в размере:

Тарифная группа потребителей «население» и приравненные к ней категории потребителей	
руб./кВт·ч	
01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
0,24013	0,25214
Тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии»	
0,21200	0,41210

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	
01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017	01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
20,34	20,65	19,33	19,45	12,39	12,34	6,75	6,66

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

01.01.2017-30.06.2017	01.07.2017-31.12.2017
1,14	1,87