

**КОМИТЕТ ТУЛЬСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПО ТАРИФАМ**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ  
от 26 декабря 2019 года № 48/1**

**Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на  
регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих  
услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской  
области**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики», приказами Федеральной службы по тарифам от 6 августа 2004 года № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке», от 26 октября 2010 года № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг», от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки», от 30 марта 2012 года № 228-э «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов с применением метода доходности инвестированного капитала», от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказами ФАС России от 29 августа 2017 года



№ 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 14 ноября 2019 года № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 14 ноября 2019 года № 1509/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2020 год», от 19 июня 2018 года № 834/18 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», на основании постановления правительства Тульской области от 7 октября 2011 года № 17 «О комитете Тульской области по тарифам» комитет Тульской области по тарифам постановляет:

1. Установить:

1.1 Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год, и единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2020 год согласно приложениям № 1, № 1.1.

1.2 Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций Тульской области, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 2.

1.3 Необходимую валовую выручку сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 3.

1.4 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020–2024 гг. согласно приложению № 4.

1.5 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2018–2022 гг. согласно приложению № 5.



1.6 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг. согласно приложению № 6.

1.7 Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2014-2019 гг. согласно приложению № 7.

## 2. Установить:

2.1 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций (за исключением стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности, указанных в подпункте 2.2, и потребителей, указанных в п.7 приложения 10), согласно приложениям № 8, № 9.

2.2 единые для всех территориальных сетевых организаций Тульской области стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности (за исключением ставки С1), определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности в данной точке присоединения), связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (С2, С3, С4, С5, С6, С7), в размере 0 (ноль) рублей;

2.3 формулу расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций Тульской области согласно приложению № 10;

## 3. Установить:

3.1 размер выпадающих доходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 148 079,37 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 11 298,56 тыс. руб., на 2020 год в размере 136 780,81 тыс. руб.;

3.2 размер выпадающих доходов АО «Алексинская электросетевая компания» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 11 086,50 тыс. руб.,



в том числе за 2018 год в размере (-) 4 471,32 тыс. руб., на 2020 год в размере 15 557,82 тыс. руб.;

3.3 размер выпадающих доходов ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 407,73 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 13 023,87 тыс. руб., на 2020 год в размере 14 431,60 тыс. руб.;

3.4 размер выпадающих доходов ООО «ПромЭнергоСбыт» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 46 980,56 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 8 374,50 тыс. руб., на 2020 год в размере 38 606,06 тыс. руб.;

3.5 размер выпадающих доходов АО «Щекинская городская электросеть» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно и от 15 до 150 кВт, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 24 460,08 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 544,83 тыс. руб., на 2020 год в размере 25 004,91 тыс. руб.;

3.6 размер выпадающих доходов АО «Тульские городские электрические сети» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 725,38 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 3 555,37 тыс. руб., на 2020 год в размере 4 280,75 тыс. руб.;

3.7 размер выпадающих доходов филиала Волго-Вятский АО «Оборонэнерго» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 4,23 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере (-) 31,73 тыс. руб., на 2020 год в размере 35,96 тыс. руб.;

3.8 размер выпадающих доходов Московской дирекции по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» от технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2020 год в размере 1 483,90 тыс. руб., в том числе за 2018 год в размере 411,06 тыс. руб., на 2020 год в размере 1 072,84 тыс. руб.



4. С 1 января 2020 года подпункты 1.2, 1.3, 1.4 пункта 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года № 50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области» применять в части, не противоречащей настоящему постановлению.

5. С 1 января 2020 года признать утратившими силу подпункты 1.1, 1.5, 1.6, 1.7 пункта 1, пункт 2, пункт 3 постановления комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2018 года №50/1 «Об утверждении отдельных тарифов (иных показателей) на регулируемые виды деятельности для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Тульской области»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2019 года №7/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; пункт 1 постановления комитета Тульской области по тарифам от 19 июля 2019 года №22/1 Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год и внесении изменений и дополнения в постановление комитета Тульской области по тарифам от 19 марта 2019 года № 7/2 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Тульской области на 2019 год»; постановление комитета Тульской области по тарифам от 9 апреля 2019 года №10/1 «Об индивидуальных тарифах на услугу по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и ООО «Энерго Холдинг» на 2019 год».

6. Тарифы и иные показатели, установленные в пунктах 1-3 настоящего постановления, вступают в силу с 1 января 2020 года и действуют по 31 декабря каждого года долгосрочного периода регулирования соответственно с учетом календарной разбивки.

7. Постановление вступает в силу с 1 января 2020 года.

**Председатель комитета  
Тульской области по тарифам**



**Д.А. Васин**



**Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год**

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Диапазоны напряжения					
			Всего	ВН-1	ВН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		1 полугодие					
1.1	Двухставочный тариф		1 полугодие					
1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	1 030 841,91	1 029 347,26	1 074 730,67	1 505 408,29
1.1.2	- ставка на оплату- технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт-ч	x	-	132,88	373,33	524,92	1 009,87
1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт-ч	x	x	1,86936	3,03401	3,27240	4,74132
1.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 014 115,13	x	241 192,04	43 197,84	387 698,28	342 026,96
1.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт-мес	257 249,97	-	183 416,67	180 025,30	221 426,34	537 544,64
2	Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие					
2.1	Двухставочный тариф		2 полугодие					
2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт-мес.	x	-	1 061 767,17	1 060 227,68	1 106 972,59	1 550 570,54
2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в	руб./МВт-ч	x	-	140,32	394,24	554,32	1 066,42



	электрических сетях									
2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	x	x	1,92357	3,12200	3,36730	4,87882		
2.3	Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии	тыс. руб.	1 016 254,87		275 226,27	42 027,42	369 871,04	329 130,14		
2.4	Ставка перекрестного субсидирования	руб./МВт·мес	254 934,19	-	189 807,94	174 368,62	217 357,49	554 446,60		

**Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год**

Таблица 2

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие							
			ВН	СН-I	СН-II	НН				
1	2	3	4	5	6	7				
1	Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:									
1.1	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)									
1.1.1	Двухставочный тариф:									
1.1.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	847 425,24	849 321,96	853 304,33	967 863,65				
1.1.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	132,88	373,33	524,92	1 009,87				



1.1.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,64438	2,50253	2,61464	3,08936
1.2	Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС)		2 полугодие			
1.2.1	Двухставочный тариф					
1.2.1.1	- ставка за содержание электрических сетей	руб./МВт·мес.	871 959,23	885 859,05	889 615,10	996 123,94
1.2.1.2	- ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях	руб./МВт·ч	140,32	394,24	554,32	1 066,42
1.2.2	Одноставочный тариф	руб./кВт·ч	1,66565	2,60851	2,71962	3,20407
N п/д	Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации		НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	Ученные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение	Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен(тарифов)	
1	Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	Млн.кВт*ч
			7 830 487,48	148 079,37	665,210	
2	АО «Тульские городские электросети»		823 260,27	725,38	164,211	
3	ООО «ПромЭнергоСбыт»		331 622,79	46 980,56	41,779	



4	ОАО «Щекинская городская электросеть»	176 462,25	24 460,08	25,214
5	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	194 711,83	1 407,73	18,865
6	АО «Алексинская электросетевая компания»	144 862,36	11 086,50	17,050
7	АО «МСК энерго»	10 629,40		0,296
8	ООО «Энерго-Сеть»	3 479,39		0,474
9	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	1 866,72		0,095
10	ООО «ТОЗ-Энерго»	47 557,04		1,946
11	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	19 025,94		1,164
12	АО «Технопарк»	24 124,65		0,540
13	ООО «Зернопродукт»	173,01		0,096
14	АО «Кимовский радиоэлектромеханический завод»	7 986,84		0,073
15	ОАО «Щекиноазот»	1 318,59		0,496
16	ФКУ «ИК -4 УФСИН России по Тульской области»	1 832,24		0,095
17	ПАО «Октава»	864,67		0,130
18	ООО «ПромТехноПарк»	4 777,54		1,530
19	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б. Л. Ванникова»	1 406,95		0,296
20	АО «Комбайнмашстрой»	3 502,45		2,200
21	филиал АО НПО «Тяжпромфарматура» - АЗТПА	2 139,60		0,638

22	ООО «Ин-Групп Энерго»	34 560,66		2,325
23	Московская дирекция по энергообеспечению СП Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»	30 520,86	1 483,90	4,358
24	Филиал «Волго - Вятский» АО «Оборонэнерго»	32 051,68	4,23	2,686
25	ООО «КС-Энерго»	24 428,07		2,106
26	АО «Пластик»	2 958,55		0,793
27	АО «АК "Туламашзавод"»	7 153,03		1,696
28	ООО «Солерс»	12 027,45		3,671
29	ООО «ТранзитЭнерго»	12 908,25		1,795
30	ООО "ПрофЭнерго"	13 591,66		2,145
31	ООО «Энерго Холдинг»	10 152,68		0,698
Всего:		<b>9 812 444,90</b>	<b>234 227,75</b>	<b>964,671</b>

\* - Экономически обоснованный тариф на услугу по передаче электрической энергии на уровне ВН рассчитан без учета потребления потребителей по уровню ГН.



**Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Тульской области на 2020 год**

Таблица 3

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие					2 полугодие				
			Диапазоны напряжения					Диапазоны напряжения				
			VН-I	VН	СН-I	СН-II	НН	VН-I	VН	СН-I	СН-II	НН
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<p>Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации в соответствии с <b>Таблицей 1</b> к форме:</p>												
1.	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:	млн. кВт·ч	-	800,97	107,10	848,84	827,28	-	878,98	107,42	835,02	758,70
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)											
1.1.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.1.2 и 1.1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;											
	юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	-	10,32	10,83	134,76	298,97	-	10,33	10,00	133,14	273,67

	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	452,7405	425,3307								
	Дневная зона (пиковая и полупиковая)	млн. кВт·ч	-	-								
	Ночная зона	млн. кВт·ч	-	-								
	Одноставочный тариф, дифференцированный по трем зонам суток											
	Пиковая зона	млн. кВт·ч	0,0192	0,0159								
	Полупиковая зона	млн. кВт·ч	1,4421	1,2018								
	Ночная зона	млн. кВт·ч	0,6805	0,5923								
1.1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения фонда для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p>											
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	млн. кВт·ч	0,22	0,00	0,22	-	22,97	3,23	0,00	0,00	3,23	23,50
	Одноставочный тариф	млн. кВт·ч	26,3359		26,9011							









	энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		
1.2	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)		
1.2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2.2. и 1.2.3; исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного переселенцев, жилые помещения маневренного фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;		
	млн. кВт·ч	-	-
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	-	-
1.2.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним; исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного переселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;		
	млн. кВт·ч	-	-
	Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)	-	-
1.2.3	Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к ним:		





коммерческой (профессиональной) деятельности.												
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		млн. кВт·ч		-								
1.2.4.5 Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не использующую для осуществления коммерческой деятельности.												
Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		млн. кВт·ч										
1.3 Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям - не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей												
		млн. кВт·ч		788,17	92,83	684,90	256,70	-	866,31	93,68	669,65	241,44
2. Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в т.ч.:												
		МВт		223,43	44,75	346,46	296,24	-	245,89	44,75	338,73	271,36
2.1 Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии)												
Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		МВт		4,27	4,75	54,64	190,19	-	4,22	4,58	55,12	172,42
2.2 Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии)												
Величина заявленной мощности (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток)		МВт		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей		МВт		219,17	39,99	291,82	106,05	-	241,67	40,17	283,61	98,94

**Единые (котловые) тарифы  
на услуги по передаче электрической энергии по сетям  
Тульской области, поставляемой населению  
и приравненным к нему категориям потребителей  
на 2020 год**

Таблица 1

N п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	1 полугодие	2 полугодие
1	2	5	4	5
1.	Население и приравненные к нему категории потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
1.2	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
1.2	Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:			



	<p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>		руб./кВт ч	0,88594	0,92064
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>		руб./кВт ч	0,88594	0,92064
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:				
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте				



	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
2.	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710
2.1	Население и приравненные к нему категории потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии) (тарифы указываются без учета НДС)  Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 2.2. и 2.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах	руб./кВт·ч	1,71971	1,67710



	<p>и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по показаниям общего прибора учета электрической энергии. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		руб./кВт·ч	-
2.2	<p>Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)</p> <p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных в установленном порядке стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения беженцами, а также жилые помещения для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте</p>		руб./кВт·ч	-
2.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте.</p>		руб./кВт·ч	-

	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
2.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-
2.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы) и граждане, владеющие отдельно стоящими гаражами, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт·ч	-	-



Приложение № 2  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2019 года № 48/1

**Долгосрочные параметры регулирования для территориальных сетевых организаций,  
в отношении которых тарифы на передачу электрической энергии устанавливаются на основе  
долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций  
на 2020- 2024 гг.**

№ п/п	Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации	Год	Базовый уровень подконтрольных расходов	Индекс эффективности подконтрольных расходов	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов	Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям	Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки	Показатель уровня качества оказываемых услуг
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		2020	3, 42993	2	75	5,02	0,0	0,0	1,0
		2021	x	2	75	x	0,0	0,0	1,0
1.	ООО «ПромТехноПарк»	2022	x	2	75	x	0,0	0,0	1,0
		2023	x	2	75	x	0,0	0,0	1,0
		2024	x	2	75	x	0,0	0,0	1,0

2.	ООО «Энерго Холдинг»	2020	4,26966	3	75	15,88	2,2960	0,7733	1
		2021	x	3	75	x	2,2616	0,7617	1
		2022	x	3	75	x	2,2277	0,7502	1
		2023	x	3	75	x	2,1942	0,7390	1
		2024	x	3	75	x	2,1613	0,7279	1



Приложение № 3  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2019 года № 48/1

**НВВ сетевых организаций на долгосрочный период регулирования 2020-2024 годы  
(без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевой организации	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь	
			тыс. руб.	
1.	ООО «ПромТехноПарк»	2020	4 777,54	
		2021	4 868,60	
		2022	4 954,24	
		2023	5 078,67	
		2024	5 168,73	
2.	ООО «Энерго Холдинг» **	2020	10 152,68	
		2021	10 244,87	
		2022	10 338,82	
		2023	10 434,59	
		2024	10 532,19	

\*\* ) НВВ для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.

Приложение № 4  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2019 года № 48/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на долгосрочный период регулирования 2020-2024 гг.**

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	Год	1 полугодие					2 полугодие				
			Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф				
			ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)					
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./кВт. ч.	руб./кВт. ч.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9				
1.	ООО «ПромТехноПарк»	2020	106 736,82	154,07	0,31913	106 736,82	155,05	0,32011				
		2021	108 771,22	160,74	0,32895	108 771,22	160,74	0,32895				
		2022	110 684,54	167,17	0,33834	110 684,54	167,17	0,33834				
		2023	113 464,48	173,86	0,34932	113 464,48	173,86	0,34932				
		2024	115 476,54	180,81	0,35939	115 476,54	180,81	0,35939				
2.	ООО «Энерго Холдинг»**	2020	1 364 612,90	660,51	3,40551	1 364 602,15	664,72	3,4097				
		2021	1 376 998,66	728,88	3,49879	1 376 998,66	728,88	3,49879				
		2022	1 389 626,34	801,76	3,59708	1 389 626,34	801,76	3,59708				
		2023	1 402 498,66	881,94	3,70315	1 402 498,66	881,94	3,70315				
		2024	1 415 616,94	970,13	3,81773	1 415 616,94	970,13	3,81773				

\*) В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) - филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

\*\*) Тарифы для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.



Приложение № 5  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2019 года № 48/1

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования  
2018-2022 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт мес. 4	руб./МВт. ч 5	руб./кВт. ч. 6	руб./МВт мес. 7	руб./МВт. ч 8	руб./кВт. ч. 9		
1	2								
1.	АО «Технопарк»	171 681,33	143,11	2,20153	171 681,18	144,05	2,49081		
2.	ООО «Ин-Групп Энерго»	960 018,89	379,14	2,26946	960 017,78	370,97	2,29546		
3.	АО «Машиностроительный завод «Штамп» им. Б.Л. Ванникова»	20 076,48	120,35	0,31632	20 076,20	121,11	0,31709		
4.	АО «Тульские городские электрические сети»	413 457,62	464,65	1,27557	413 457,61	495,03	1,32892		

\*) В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и сетевыми организациями Тульской области на 2020 год долгосрочного периода регулирования 2017-2021 гг.

№ п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие				2 полугодие			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		
		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка на содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			
		руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.	руб./МВт мес.	руб./МВт. ч	руб./кВт. ч.		
1	2	4	5	6	7	8	9		
1.	ООО «ПромЭнергоСбыт	858 385,26	532,26	1,92237	858 622,04	627,77	2,02600		
2.	АО «Алексинская электросетевая компания»	764 042,41	410,61	1,63306	764 041,56	690,09	1,92655		
3.	ООО «ЭНЕРГОСЕТЬ»	450 258,95	238,79	1,07730	457 742,49	240,31	1,09276		
4.	ООО «КС-Энерго»	407 137,33	284,09	1,41477	407 131,67	285,90	1,41656		
5.	ОАО «Щекинская городская электросеть»	785 114,17	541,24	1,81708	785 114,08	544,69	1,86868		
6.	ООО «Зернопродукт»	20 597,62	118,61	0,19195	20 595,24	119,37	0,19270		
7.	ЗАО «Узловский машиностроительный завод»	56 773,72	99,83	0,77423	56 773,72	100,09	0,76350		
8.	ОАО «Щекиноазот»	12 615,77	49,50	0,09259	12 615,58	49,83	0,09726		
9.	АО «Акционерная компания «Туламашзавод»	28 223,96	61,61	0,14996	28 223,56	62,01	0,15201		
10.	АО «Кимовский	411 605,79	15,81	0,57232	385 484,03	15,23	0,63028		



	радиоэлектромеханический завод»												
11.	АО «Пластик»	41 576,45	61,60	0,14037	41 575,60	62,03							0,14095
12.	Центральный филиал ООО «Газпром энерго»	296 354,21	93,74	0,61813	296 354,21	99,51							0,65524
13.	Филиал АО НПО «Гяжпромартатура» - «Алексинский завод тяжелой промышленной арматуры»	50 942,86	81,52	0,17182	50 942,86	82,02							0,17954
14.	АО «МСК энерго»	316 675,18	56,83	1,27092	329 882,00	128,67							1,24914
15.	Филиал «Волго-Вятский» АО «Оборонэнерго»	537 419,18	328,23	1,58547	537 419,18	331,03							1,77649
16.	АО «Комбайнмашстрой»	47 201,46	168,35	0,26118	47 255,12	169,42							0,26053
17.	ПАО «Октава»	110 853,85	124,68	0,41003	110 856,41	125,47							0,41083
18.	Московская дирекция по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» – филиал ОАО «РЖД»	173 492,84	133,34	0,44241	173 492,84	134,20							0,46673
19.	ООО «ТФЗ - Энерго»	333 312,73	72,91	0,69570	333 312,45	72,84							0,66887
20.	ООО «Солерс»	48 210,36	491,47	1,01917	48 209,80	476,71							1,03535
21.	ФКУ ИК-4 УФСИН России по Тульской области**	50 391,64	15,75	0,10262	50 391,64	15,99							0,10285

\*) В данном столбце указан перечень сетевых организаций (i), осуществляющих взаиморасчеты с сетевой организацией (i) – филиалом «Гулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

\*\*\*) Тарифы для организаций, работающих по системе налогообложения для казенных учреждений

Приложение № 7  
к постановлению комитета  
Тульской области по тарифам  
от 26 декабря 2019 года № 48/1

**Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом «Тулэнерго» ПАО  
«МРСК Центра и Приволжья» и сетевой организацией Тульской области на 2020 год  
долгосрочного периода регулирования 2019-2023 гг.**

№ 51/1 п/п	Наименование сетевых организаций *	1 полугодие			2 полугодие			Одноставочный тариф
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес. 3	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч 4		ставка на содержание электрических сетей руб./МВт мес. 6	ставка на оплату технологического расхода (потерь) руб./МВт. ч 7		
1	2			руб./кВт. ч. 5	руб./кВт. ч. 5	руб./МВт. ч 6	руб./МВт. ч 7	руб./кВт. ч. 8
1.	ООО «ТранзитЭнерго»	676 536,69	470,33	1,75566	1,75566	676 529,35	639,73	2,06864
2.	ООО «ПрофЭнерго» **	107 665,72	745,97	2,09728	2,09728	107 664,77	750,98	2,10236
3.	ООО «Энерго-Сеть» **	84 532,56	215,44	0,66754	0,66754	84 534,01	210,43	0,64887

\* Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» является котлодержателем, и оплачивает услуги по передаче электрической энергии всем территориальным сетевым организациям Тульской области.

\*\* Тарифы для организаций, работающих на упрощенной системе налогообложения.



**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории городских населенных пунктов на 2020 г.**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	5
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для <b>постоянной схемы электроснабжения</b> , (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
2	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
3	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
4	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для <b>временной схемы электроснабжения</b> , (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
5	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
6	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
7	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C <sub>2_0,4_50_со</sub>	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно по существующим опорам	127 655,97
9	C <sub>2_0,4_50_ни</sub>	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup>	819 729,11
10	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
11	C <sub>2_0,4_50</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 078 743,45
12	C <sub>2_0,4_100</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 451 209,92
13	C <sub>2_10(6)_50</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	2 902 295,48
14	C <sub>2_10(6)_100</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 467 666,26
15	C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
16	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в	1 205 308,08

		траншее	
17	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 073 489,52
18	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 211 565,48
19	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 653 164,37
20	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная методом ГНБ	4 798 515,80
21	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 695 950,88
22	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 140 533,49
23	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 905 067,74
24	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 170 108,32
25	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 207 954,32
26	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 011 036,18
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ</b>			
27	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	931 740,11
28	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 451 708,87
29	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	4 568 717,21
30	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в защитной трубе	1 385 076,64
<b>Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
31	C <sub>3_0,4_50</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 135 411,21
32	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 014 869,08
33	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 124 564,78
34	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 926 669,06
35	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 957 486,85
36	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	6 188 238,00
37	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 314 571,11
38	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 216 205,41
39	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 751 994,74
<b>Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ</b>			
40	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 608 376,35
41	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 710 708,44
42	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 209 927,10
43	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 311 599,88
44	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	5 101 899,69
45	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup>	4 458 665,38



		включительно, проложенная методом ГНБ	
46	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	6 364 140,46
47	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	7 317 009,01
48	C <sub>3_10(6)_50</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 153 799,85
49	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 337 318,17
50	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 261 063,55
51	C <sub>3_10(6)_500</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	4 131 626,18
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
<b>Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ</b>			
52	C <sub>5_10(6)_1_25</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	C <sub>5_10(6)_1_100</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	C <sub>5_10(6)_1_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4 685,02
55	C <sub>5_10(6)_1_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	C <sub>5_10(6)_1_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	C <sub>5_10(6)_1_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
<b>Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ</b>			
58	C <sub>5_10(6)_16_250</sub>	Блочно-модульная комплектная однотрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
<b>Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</b>			
59	C <sub>5_10(6)_2_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	C <sub>5_10(6)_2_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	C <sub>5_10(6)_2_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	C <sub>5_10(6)_2_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
<b>Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ</b>			
63	C <sub>5_10(6)_26_250</sub>	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	C <sub>5_10(6)_26_500</sub>	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68

**Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории городских населенных пунктов на 2020 г.**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C <sub>1</sub> <sup>max N</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения,	1002,79

		руб./кВт без НДС	
2	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
3	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
4	$C_1^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79
5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
7	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно по существующим опорам	970,19
9	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup>	7 157,64
10	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами, руб./кВт без НДС	
11	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	8 995,18
12	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	7 811,82
13	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	6 573,87
14	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	14 141,63
15	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
16	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 272,65
17	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 010,55
18	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 621,58
19	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	4 334,49
20	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно проложенная методом ГНБ	20 556,84
21	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	1 861,14
22	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	2 553,53
23	$C_{3,0,4,50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	216,48
24	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 097,39
25	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	1 541,29
26	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно,	1 253,52



		проложенная в траншее в защитной трубе	
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ</b>			
27	$C_{3\_10(6)\_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	287,86
28	$C_{3\_10(6)\_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	4 281,26
29	$C_{3\_10(6)\_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	53 253,61
30	$C_{3\_10(6)\_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в защитной трубе	8 558,20
<b>Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
31	$C_{3\_0,4\_50}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	400,88
32	$C_{3\_0,4\_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 044,37
33	$C_{3\_0,4\_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 324,12
34	$C_{3\_0,4\_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	3 116,85
35	$C_{3\_0,4\_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	463,56
36	$C_{3\_0,4\_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	8 239,57
37	$C_{3\_0,4\_100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в защитной трубе	259,41
38	$C_{3\_0,4\_200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее в защитной трубе	451,19
39	$C_{3\_0,4\_500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, в траншее в защитной трубе	2 487,31
<b>Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ</b>			
40	$C_{3\_10(6)\_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	7 642,01
41	$C_{3\_10(6)\_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	3 208,90
42	$C_{3\_10(6)\_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	8 178,97
43	$C_{3\_10(6)\_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 720,01
44	$C_{3\_10(6)\_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	5 442,03
45	$C_{3\_10(6)\_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	4 369,75
46	$C_{3\_10(6)\_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	7 480,48
47	$C_{3\_10(6)\_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная методом ГНБ	6 424,45
48	$C_{3\_10(6)\_50}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	888,87
49	$C_{3\_10(6)\_100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	7 533,83
50	$C_{3\_10(6)\_200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	3 788,58
51	$C_{3\_10(6)\_500}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно, проложенная в траншее в защитной трубе	2 056,44
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
Однотрансформаторная подстанция КТП 10(6)/0,4 кВ			
52	$C_{5\_10(6)\_1\_25}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	13 477,59
53	$C_{5\_10(6)\_1\_100}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	11 432,17
54	$C_{5\_10(6)\_1\_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА	4 685,02

		включительно	
55	$C_{5\_10(6)\_1\_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	3 579,89
56	$C_{5\_10(6)\_1\_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4 792,53
57	$C_{5\_10(6)\_1\_1000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	2 424,44
<b>Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция БКТП 10(6)/0,4 кВ</b>			
58	$C_{5\_10(6)\_16\_250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная однострансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	43 563,44
Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ			
59	$C_{5\_10(6)\_2\_250}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	14 499,38
60	$C_{5\_10(6)\_2\_500}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	11 763,45
61	$C_{5\_10(6)\_2\_900}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	5 696,93
62	$C_{5\_10(6)\_2\_10000}^{\max N}$	Трансформаторная подстанция мощностью свыше 1000 кВА	11 049,39
<b>Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция 2БКТП 10(6)/0,4 кВ</b>			
63	$C_{5\_10(6)\_26\_250}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	32 600,49
64	$C_{5\_10(6)\_26\_500}^{\max N}$	Блочно-модульная комплектная двухтрансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	23 415,68



**Стандартизированные тарифные ставки для случаев технологического присоединения на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для постоянной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
2	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
3	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
4	C <sub>1</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") для временной схемы электроснабжения, (руб. за одно присоединение без НДС)	18436,88
5	C <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	3333,36
6	C <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб. за одно присоединение без НДС	15103,52
7	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	C <sub>2_0,4_50_co</sub>	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно по существующим опорам	101 554,15
9	C <sub>2</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
10	C <sub>2_0,4_50</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	1 701 245,35
11	C <sub>2_0,4_100</sub>	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	1 843 170,37
12	C <sub>2_10(6)_50</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 727 096,02
13	C <sub>2_10(6)_100</sub>	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	2 025 481,77
14	C <sub>3</sub>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами в расчете на 1 км линий руб./км без НДС	
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
15	C <sub>3_0,4_200</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 447 503,36
16	C <sub>3_0,4_500</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	1 513 733,64
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			

17	C <sub>3_0,4_100</sub>	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 382 118,29
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	C <sub>3_10(6)_100</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 931 900,82
19	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 306 963,52
20	C <sub>3_10(6)_200</sub>	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом ГНБ	13 223 473,50
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), руб./шт. без НДС			
21	C <sub>4_10(6)_250</sub>	Реклоузер на напряжение 10 кВ, номинальный ток от 100 до 250 А (без узла учета)	1 399 172,80
22	C <sub>4_0,4_250</sub>	Распределительный пункт наружной установки напряжением 0,4 кВ, номинальным током от 100 до 250 А	263 157,45
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
<b>Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</b>			
23	C <sub>5_10(6)_1_25</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	12 443,60
24	C <sub>5_10(6)_1_100</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 152,27
25	C <sub>5_10(6)_1_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 211,01
26	C <sub>5_10(6)_1_500</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 098,68
<b>Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</b>			
27	C <sub>5_10(6)_2_250</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 199,24
28	C <sub>5_10(6)_2_900</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 980,01
29	C <sub>5_10(6)_2_1000</sub>	Трансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	12 936,61

**Ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов на 2020 г.**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение ставки
1	2	3	4
1	C <sub>1</sub> <sup>max N</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79
2	C <sub>1.1</sub> <sup>max N</sup>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
3	C <sub>1.2</sub> <sup>max N</sup>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для постоянной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
4	C <sub>1</sub> <sup>max N</sup>	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б"), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	1002,79



5	$C_{1.1}^{\max N}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	179,47
6	$C_{1.2}^{\max N}$	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, для временной схемы электроснабжения, руб./кВт без НДС	823,32
7		Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи неизолированными сталеалюминиевыми проводами в расчете на 1 км линий, руб./км без НДС	
8	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ 0,4 кВ неизолированными проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно по существующим опорам	906,39
9	$C_2^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на железобетонных опорах изолированными сталеалюминиевыми проводами руб./кВт без НДС	
10	$C_{2,0,4,50}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	14 794,83
11	$C_{2,0,4,100}^{\max N}$	ВЛ-0,4 кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	54 994,81
12	$C_{2,10(6),50}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением до 50 мм <sup>2</sup> включительно	3 840,12
13	$C_{2,10(6),100}^{\max N}$	ВЛ-10(6) кВ проводами сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	11 956,58
14	$C_3^{\max N}$	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи кабелями с алюминиевыми жилами руб./кВт без НДС	
<b>Кабель с резиновой или пластмассовой изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ</b>			
15	$C_{3,0,4,200}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	2 316,01
16	$C_{3,0,4,500}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	3 604,13
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 0,4 кВ			
17	$C_{3,0,4,100}^{\max N}$	КЛ-0,4 кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	13 022,25
Кабель с бумажной изоляцией на уровне напряжения 10(6) кВ			
18	$C_{3,10(6),100}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	11 952,92
19	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно в траншее	13 833,34
20	$C_{3,10(6),200}^{\max N}$	КЛ-10(6) кВ кабелем сечением от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно методом ГНБ	972,31
Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт без НДС			
<b>Однотрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</b>			
21	$C_{5,10(6),1,25}$	Трансформаторная подстанция мощностью до 25 кВА включительно	12 443,60
22	$C_{5,10(6),1,100}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 25 до 100 кВА включительно	5 152,27
23	$C_{5,10(6),1,250}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 211,01
24	$C_{5,10(6),1,500}$	Трансформаторная подстанция мощностью от 250 до 500 кВА включительно	2 098,68
<b>Двухтрансформаторная подстанция 10(6)/0,4 кВ</b>			
25	$C_{5,10(6),2,250}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 100 до 250 кВА включительно	10 199,24
26	$C_{5,10(6),2,900}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью от 500 до 900 кВА включительно	9 980,01
27	$C_{5,10(6),2,1000}$	Двухтрансформаторная подстанция мощностью 1000 кВА и выше	12 936,61

### Формула платы за технологическое присоединение

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$C1 = C1.1 + C1.2 \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий.

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

$$П2 = C1 + \sum(C2_{i,t} \times L2_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2<sub>i,t</sub> - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2<sub>i,t</sub> - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

$$П3 = C1 + \sum(C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей



электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C3_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L3_{i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

$$П2, 3 = C1 + \sum (C2_{it} \times L2_{it}) + \sum (C3_{it} \times L3_{it}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C2_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$C3_{i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L2_{i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$L3_{i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

$$П4 = C1 + \sum (C4_{i,t} \times L4_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым

организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{4i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P_{5;6;7} = C_1 + \sum (C_{2i,t} \times L_{2i,t}) + \sum (C_{3i,t} \times L_{3i,t}) + \sum (C_{4i,t} \times L_{4i,t}) + \sum (C_{5i,t}; 6i,t; 7i,t \times N_{i,t}) \text{ (руб.)},$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

$C_{2i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{2i,t}$  - протяженность воздушных линий электропередачи электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км);

$C_{3i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{3i,t}$  - протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (км).

$C_{4i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (руб./шт.);

$L_{4i,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ ( $t$ ) (шт.);



$C_{5i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{6i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{7i,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения (кВт).

В случае если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

7. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое

присоединение в размере, не превышающем 550 рублей, не более одного раза в течение 3 лет.

Данное положение не применяется в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

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

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

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

---