



## МИНИСТЕРСТВО ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ ЧЕЛЯБИНСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 28 декабря 2020

№ 681/24

город Челябинск

#### Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2021 год

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27 декабря 2004 № 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Губернатора Челябинской области от 31 декабря 2014 № 300 «О Положении, структуре и штатной численности Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области» и на основании протокола заседания Правления Министерства тарифного регулирования и энергетики Челябинской области от 28 декабря 2020 № 68 Министерством тарифного регулирования и энергетики Челябинской области

#### ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2021 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 1.

2

2. Установить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области на 2021 год на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов, согласно приложению 2.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области согласно приложению 3.

4. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), в размере 550 рублей (с учетом НДС), при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объекта электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимо заявлено уровнем 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.

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

6. Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области в отношении религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300

метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

7. В отношении некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 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.

8. В отношении садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не должен превышать 550 рублей, умноженных на количество земельных участков, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, при условии присоединения на каждом земельном участке, расположенном в границах территории садоводства или огородничества, 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 садоводческих или огороднических некоммерческих товариществ 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.

9. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 8 настоящего постановления, подлежат применению при технологическом присоединении энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

10. Ставки платы за единицу максимальной мощности, стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, размеры платы за технологическое присоединение

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, установленные в пунктах 1 - 9 настоящего постановления, подлежат применению в отношении сетевых организаций согласно приложению 4.

11. Настоящее постановление вступает в силу в установленном порядке и действует с 1 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г.

Министр

Т.В. Куциц



Приложение 1  
к постановлению Министрства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 28 декабря 2020 № 681/64

Таблица 1

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (С1) по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»)

(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации за 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»), в том числе:		
1.1.	С11 Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб. за одно присоединение	6 373,01
1.2.	С12 Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедура, предусмотренная подпунктами «г» - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб. за одно присоединение	6 791,34

Таблица 2

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам (последняя милья), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение территориальных сетей организаций Челябинской области, на 2021 год

(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ пп	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
2	С2	3	4	5	6
2.1.	Материал опоры - деревянные	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи			
2.1.1.	Тип провода - изолированный				
2.1.1.4.	Материал провода - алюминевый				
2.1.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно				
	С04 КВ и ниже	руб./км	617 936,12	813 416,15	0
	С1-20 КВ	руб./км	3 994 630,00	1 107 736,75	0
	С21 КВ	руб./км			
2.1.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно				
	С04 КВ и ниже	руб./км	945 890,00	1 173 716,82	0
	С1-20 КВ	руб./км	1 864 966,56	1 886 443,28	0
	С21 КВ	руб./км			
2.1.1.4.3	Сечение провода - от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно				
	С04 КВ и ниже	руб./км	1 400 120,00	1 400 120,00	0
	С1-20 КВ	руб./км			
2.1.2.	Тип провода - неизолированный				
2.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминевый				
2.1.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно				
	С04 КВ и ниже	руб./км	880 900,00	1 049 129,41	0
	С1-20 КВ	руб./км	1 290 480,00	2 818 510,00	0
	С21 КВ	руб./км			
2.1.2.4.	Материал провода - алюминевый				
2.1.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно				
	С04 КВ и ниже	руб./км	126 530,00	833 150,00	0
	С1-20 КВ	руб./км			
2.1.2.4.2	Сечение провода - от 50мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно				
	С1-20 КВ	руб./км	10 430 950,00	10 450 950,00	0
	С21 КВ	руб./км			

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
2.2.	Материал опоры - металлические				
2.2.1.	Тип провода - изолированный				
2.2.1.4	Материал провода - алюминевый				
2.2.1.4.1	Сечение провода - 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 286 330,00	2 286 330,00	0
2.2.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 449 680,00	2 449 680,00	0
2.2.2	Тип провода - неизолированный				
2.2.2.3	Материал провода - сталеалюминевый				
2.2.2.3.2	Сечение провода - от 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	-	5 870 590,00	0
2.2.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	15 387 090,00	16 110 280,00	0
2.3.	Материал опоры - железобетонные	руб./км	12 418 790,00	12 418 790,00	0
2.3.1.	Тип провода - изолированный				
2.3.1.3	Материал провода - сталеалюминевый				
2.3.1.3.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	628 870,00	-	0
2.3.1.3.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	660 060,00	-	0
2.3.1.4	Материал провода - алюминиевый	руб./км	909 010,00	-	0
2.3.1.4.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	777 500,94	793 546,36	0
2.3.1.4.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 369 522,11	1 337 793,15	0
2.3.1.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	943 826,69	1 185 816,17	0
2.3.2.	Тип провода - неизолированный				
2.3.2.3	Материал провода - сталеалюминевый	руб./км	1 218 895,28	598 710,00	0
2.3.2.3.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	4 846 610,00	1 278 560,00	0
2.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	715 210,00	531 800,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
2.3.2.3.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 218 791,19	972 734,09	0
2.3.2.3.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	8 413 000,00	8 413 000,00	0
2.3.2.4.	Материал провода - алюминевый	руб./км	1 713 180,00	1 435 638,59	0
2.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	79 419 130,00	79 419 130,00	0
2.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	18 396 660,00	18 396 660,00	0
2.3.2.4.4	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 958 030,00	2 958 030,00	0
3	Способ прокладки - в траншеях	руб./км	43 453 040,00	43 453 040,00	0
3.1.	Одножильные				
3.1.1.	Кабели с резиновой и ПВХ оболочкой	руб./км	1 331 650,00	576 030,00	0
3.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 454 348,96	1 213 760,00	0
3.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 882 300,00	-	0
3.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 851 110,00	-	0
3.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 935 920,00	1 935 920,00	0
3.1.1.4.1	Сечение провода - от 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 716 768,15	2 120 495,04	0
3.1.1.4.2	Сечение провода - от 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 295 668,11	1 870 620,00	0
3.1.1.4.3	Сечение провода - от 300 до 400 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	4 138 377,81	6 125 403,47	0
3.1.1.4.4	Сечение провода - от 400 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 085 718,48	2 605 500,00	0
3.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией	руб./км	5 213 192,93	12 503 870,00	0
3.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 016 610,00	1 016 610,00	0
3.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 614 260,00	1 000 860,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	
1	2	3	4	5	6	
3.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	3 199 500,00	3 199 500,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	8 723 660,00	3 314 670,00	0
3.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	1 227 177,74	1 239 880,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	1 178 110,34	4 313 080,00	0
3.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	5 801 800,00	5 801 800,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	3 500 940,00	3 352 960,00	0
3.1.2.	Многожильные					
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	787 771,36	1 57 820,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	566 190,00	566 190,00	0
3.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	2 813 205,11	1 795 749,12	0
		С1-20 кВ	руб/км	2 779 340,00	2 481 390,00	0
3.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	2 218 767,49	2 820 526,36	0
		С1-20 кВ	руб/км	3 061 748,64	2 355 060,00	0
3.1.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	4 114 568,65	3 795 980,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	3 568 797,48	2 768 000,00	0
3.1.2.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
3.1.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	839 900,00	1 773 010,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	2 361 656,07	2 354 608,37	0
3.1.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	1 532 210,00	1 532 210,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	1 886 468,01	2 087 756,72	0
3.1.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	1 278 900,00	1 160 712,75	0
		С1-20 кВ	руб/км	3 553 273,62	2 732 433,70	0
3.1.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	2 951 240,00	2 951 240,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	5 227 708,40	5 697 200,00	0

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)			
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	
1	2	3	4	5	6	
3.5.	Способ прокладки - в газорезке и остатках					
3.5.1.	Одножильные					
3.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.5.1.1.4	Сечение провода - от 200мм2 до 500 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	5 339 360,00	5 339 360,00	0
3.5.2.	Многожильные					
3.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.5.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	280 730,00	280 730,00	0
		С1-20 кВ				
3.5.2.2.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	1 097 068,91	-	0
3.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	3 792 550,00	3 792 550,00	0
3.6.	Способ прокладки - горизонтальное навесное бурение					
3.6.1.	Одножильные					
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	10 397 570,00	10 397 570,00	0
3.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	3 464 958,77	2 497 280,00	0
3.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	5 214 959,71	5 445 540,00	0
3.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	3 577 128,55	501 350,00	0
3.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	1 479 620,00	1 479 620,00	0
3.6.1.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно	С1-20 кВ	руб/км	9 723 110,00	-	0
3.6.2.	Многожильные					
3.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	1 688 894,01	3 730 340,00	0
		С1-20 кВ	руб/км	9 645 790,00	-	0
3.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	С0,4 кВ и выше	руб/км	-	-	0

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
	С <sub>3.6.2.1.3</sub> С <sub>3.6.2.1.2</sub> С <sub>3.6.2.1.1</sub>	руб./кВт	1 010 225,88 9 645 790,00	3 325 370,00	0
3.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	4 413 565,01	5 113 030,00	0
	С <sub>3.6.2.1.3</sub>	руб./км	16 016 780,00	15 243 040,00	0
3.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	6 832 411,54	6 068 980,00	0
	С <sub>3.6.2.1.4</sub>	руб./км	7 387 470,00	-	0
3.6.2.2	Кабели с бумажной изоляцией				
3.6.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	11 333 980,00	-	0
3.6.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	2 436 207,34	1 878 860,00	0
3.6.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	1 328 450,00	1 328 450,00	0
	С <sub>3.6.2.2.3</sub>	руб./км	6 058 344,52	5 726 100,00	0
3.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм <sup>2</sup> включительно	руб./км	3 255 072,86	1 977 740,00	0
4	С <sub>4</sub>				
4.1	Реконструкция				
4.1.3	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно	руб./лпг	393 300,00	1 206 095,25	0
4.1.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./лпг	1 288 492,26	1 335 930,00	0
	С <sub>4.1.4</sub>	руб./лпг	484 450,00	484 450,00	0
4.2	Распределительные пункты (РП)				
4.2.2	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно	руб./лпг	602 130,00	602 130,00	0
4.2.4	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно	руб./лпг	6 787 760,00	8 788 540,00	0
5	С <sub>5</sub>				
5.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ				
5.1.1	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно				

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологические присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
	С <sub>6.1.2</sub> С <sub>6.1.1</sub>	руб./кВт	11 708,71	18 798,73	0
5.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	7 164,58	11 170,56	0
5.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	4 581,62	4 699,69	0
5.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно	руб./кВт	4 418,23	11 202,74	0
5.1.5	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	6 132,35	2 496,91	0
5.1.6	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
5.2	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)				
5.2.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно	руб./кВт	12 632,67	7 776,59	0
	С <sub>5.2.3</sub>	руб./кВт	15 515,45	7 493,66	0
5.2.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно	руб./кВт	13 564,92	4 978,96	0
5.2.5	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно	руб./кВт	5 772,91	3 055,94	0
5.2.6	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт			0
6	С <sub>6</sub>				
6.1	Распределительные однотрансформаторные подстанции (РТП)				
6.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
6.2	Распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП)				
6.2.6	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
7	С <sub>7</sub>				
7.2	Двухтрансформаторные подстанции (ТП)	руб./кВт	14 703,84	11 991,69	0
8	С <sub>8</sub>				
8.1	Однотрансформаторные подстанции (ТП)				

№ п/п	Наименование стандартизируемой тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизованных тарифных ставок (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)
1	2	3	4	5	6
8.1.1	прямого включения Св.2 кВт и выше в 110 В	рублей за точку учета	17 521,13	17 521,13	17 521,13
8.2	Трёхфазное				
8.2.1	прямого включения Св.4 кВт и выше в 110 В	рублей за точку учета	30 036,22	30 036,22	30 036,22
8.2.2	полукосвенного включения Св.4 кВт и выше в 110 В	рублей за точку учета	33 790,74	33 790,74	33 790,74
8.2.3	косвенного включения Св.2-20 кВт	рублей за точку учета	312 973,05	312 973,05	312 973,05

Приложение 2  
к постановлению Министерства  
тарифного регулирования  
и энергетики Челябинской области  
от 28 декабря 2020 № 68/64

Таблица 1

Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б»)

Методических указаний  
(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п.п.	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Значение (без учета НДС)
1	1	4	5
1	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») <p>Методических указаний</p>	руб./кВт	334,55
в том числе:			
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	руб./кВт	165,00
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (включая процедура, предусмотренные подпунктами «г») - «е» пункта 7 Правил технологического присоединения)	руб./кВт	169,55

Таблица 2

Ставки за единицу максимальной мощности

на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств потребителя электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам («последняя миля»), а также расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской области, на 2021 год

(на территориях городских населенных пунктов и на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территории, не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2	Ставка за единицу максимальной мощности на территории организации на строительство воздушных линий электропередачи				
2.1.	Материал опоры - деревянные				
2.1.1.	Тип провода - изолированный				
2.1.1.4.	Материал провода - алюминий				
2.1.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	8 067,55	10 000,71	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.1.4.1	руб./кВт	3 994,63	32 887,73	0
2.1.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	7 899,37	12 435,43	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.1.4.2	руб./кВт	15 829,84	4 888,24	0
2.1.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	3 878,33	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.1.4.3	руб./кВт	-	-	0
2.1.2.	Тип провода - неизолированный				
2.1.2.3.	Материал провода - сталеалюминий				
2.1.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	38 759,60	13 312,29	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.2.3.1	руб./кВт	86,03	9 395,03	0
2.1.2.4.	Материал провода - алюминий				
2.1.2.4.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	674,83	4 443,47	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.2.4.1	руб./кВт	-	-	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не более 150 кВт	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территории, не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.1.2.4.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.1.2.4.2	руб./кВт	-	-	0
2.2.	Материал опоры - металлические				
2.2.1.	Тип провода - изолированный				
2.2.1.4.	Материал провода - алюминий				
2.2.1.4.1.	Сечение провода - 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.2.1.4.1	руб./кВт	-	-	0
2.2.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.2.1.4.2	руб./кВт	-	-	0
2.2.2.	Тип провода - неизолированный				
2.2.2.3.	Материал провода - сталеалюминий				
2.2.2.3.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.2.2.3.2	руб./кВт	-	-	0
2.2.2.3.3.	Сечение провода - от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	14 754,96	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.2.2.3.3	руб./кВт	-	-	0
2.3.	Материал опоры - железобетонные				
2.3.1.	Тип провода - изолированный				
2.3.1.3.	Материал провода - сталеалюминий				
2.3.1.3.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.3.1.3.1	руб./кВт	-	-	0
2.3.1.3.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.3.1.3.2	руб./кВт	-	-	0
2.3.1.4.	Материал провода - сталеалюминий				
2.3.1.4.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	5 667,43	6 983,18	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.3.1.4.1	руб./кВт	2 906,10	9 167,15	0
2.3.1.4.2.	Сечение провода - от 50 мм <sup>2</sup> до 100 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	3 968,30	10 310,05	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.3.1.4.2	руб./кВт	3 747,98	10 114,85	0
2.3.1.4.3.	Сечение провода - от 100 мм <sup>2</sup> до 200 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	3 942,60	-	0
	С-20 <sup>кВ</sup> ст.м.к.ч. 2.3.1.4.3	руб./кВт	962,05	-	0
2.3.2.	Тип провода - неизолированный				
2.3.2.3.	Материал провода - сталеалюминий				
2.3.2.3.1.	Сечение провода - до 50 мм <sup>2</sup> включительно	руб./кВт	-	-	0



№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
	СД-4 кВт и ниже Смак № 2.3.2.3.1	руб./кВт	-	2,15	0
	СГ-20 кВт Смак № 2.3.2.3.1	руб./кВт	23 539,97	3,93	0
2.3.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	руб./кВт	-	1 824,40	0
2.3.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
2.3.2.4	Материал провода - алюминий	руб./кВт	-	-	0
2.3.2.4.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 2.3.2.4.1	руб./кВт	7 537,60	28 240,15	0
2.3.2.4.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 2.3.2.4.3	руб./кВт	-	-	0
3	Способ прокладки - в траншеях	руб./кВт	-	-	0
3.1.	Одножильные	руб./кВт	-	-	0
3.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./кВт	-	-	0
3.1.1.1.	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	руб./кВт	3 614,70	-	0
	Смак № 3.1.1.1	руб./кВт	1 932,23	-	0
3.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	руб./кВт	1 356,67	-	0
	Смак № 3.1.1.2	руб./кВт	1 119,73	5 654,65	0
3.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	1 386,10	694,80	0
	Смак № 3.1.1.3	руб./кВт	3 897,09	1 203,56	0
3.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	руб./кВт	1 640,74	-	0
	Смак № 3.1.1.4	руб./кВт	11 453,72	-	0
3.1.1.2	Кабели с бумажной изоляцией	руб./кВт	-	-	0
3.1.1.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 3.1.1.2.1	руб./кВт	-	-	0
3.1.1.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 3.1.1.2.2	руб./кВт	-	250 589,05	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях городских населенных пунктов)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отношении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)
1	2	3	4	5	6
3.1.1.2.3	Сечение провода - от 100 мм2 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	10 635,54	42 268,64	0
	Смак № 3.1.1.2.3	руб./кВт	3 253,16	-	0
3.1.1.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 3.1.1.2.4	руб./кВт	-	-	0
3.1.2.	Многожильные	руб./кВт	-	-	0
3.1.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./кВт	-	-	0
3.1.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	руб./кВт	2 916,60	1 145,95	0
	Смак № 3.1.2.1.1	руб./кВт	1 042,34	-	0
3.1.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	руб./кВт	4 289,75	6 344,98	0
	Смак № 3.1.2.1.2	руб./кВт	3 741,45	-	0
3.1.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	2 270,79	3 612,41	0
	Смак № 3.1.2.1.3	руб./кВт	2 326,61	-	0
3.1.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	руб./кВт	4 378,34	-	0
	Смак № 3.1.2.1.4	руб./кВт	1 238,23	-	0
3.1.2.2	Кабели с бумажной изоляцией	руб./кВт	-	-	0
3.1.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно	руб./кВт	5 879,30	17 730,10	0
	Смак № 3.1.2.2.1	руб./кВт	5 154,47	8 195,53	0
3.1.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 3.1.2.2.2	руб./кВт	1 565,87	5 406,83	0
3.1.2.2.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно	руб./кВт	15 911,51	2 745,69	0
	Смак № 3.1.2.2.3	руб./кВт	2 626,21	715,20	0
3.1.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно	руб./кВт	-	-	0
	Смак № 3.1.2.2.4	руб./кВт	7 254,05	-	0
3.5.	Способ прокладки - в галереях и эстакадах	руб./кВт	-	-	0
3.5.1.	Одножильные	руб./кВт	-	-	0
3.5.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией	руб./кВт	-	-	0

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
			в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	
3.5.1.1.4	Сечение провода - от 200мм2 до 500 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.4	руб./кВт	-	-	0	
3.5.2.	Многожильные					
3.5.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.5.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно С0,4 кВ и ниже мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.1	руб./кВт	-	-	0	
3.5.2.2.1	Кабели с бумажной изоляцией					
3.5.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.5.2.2.1	руб./кВт	3 043,17	-	0	
3.5.2.2.3.	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.5.2.2.3	руб./кВт	-	-	0	
3.6.	Способ прокладки - горизонтальное наклонное бурение					
3.6.1.	Одножильные					
3.6.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.1.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.1.1	руб./кВт	-	-	0	
3.6.1.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.1.2	руб./кВт	844,58	-	0	
3.6.1.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.1.3	руб./кВт	2 005,04	-	0	
3.6.1.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.1.4	руб./кВт	167,91	-	0	
3.6.1.2.	Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.1.2.2.	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.2.2	руб./кВт	330,98	-	0	
3.6.1.2.4.	Сечение провода - от 200 мм2 до 500 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.1.2.4	руб./кВт	425,25	-	0	
3.6.2.	Многожильные					
3.6.2.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией					
3.6.2.1.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно С0,4 кВ и ниже мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.1	руб./кВт	5 393,22	-	0	
3.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.2	руб./кВт	11 253,42	-	0	
3.6.2.1.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.2	руб./кВт	889,28	-	0	
		руб./кВт	6 651,31	-	0	

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)			
			в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов)	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт	в отоплении жилых зданий, осуществление технологического присоединения энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6	
3.6.2.1.3	Сечение провода - от 100 до 200 мм2 включительно С0,4 кВ и ниже мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.3	руб./кВт	1 744,25	-	0	
3.6.2.1.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно С0,4 кВ и ниже мм <sup>2</sup> 3.6.2.1.4	руб./кВт	4 643,72	-	0	
3.6.2.2.1	Кабели с бумажной изоляцией					
3.6.2.2.1	Сечение провода - до 50 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.2.1	руб./кВт	3 377,81	-	0	
3.6.2.2.2	Сечение провода - от 50 мм2 до 100 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.2.2	руб./кВт	5 562,29	-	0	
3.6.2.2.3	С0,4 кВ и ниже мм <sup>2</sup> 3.6.2.2.3	руб./кВт	25,76	-	0	
3.6.2.2.4	Сечение провода - от 200 до 500 мм2 включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 3.6.2.2.4	руб./кВт	2 644,30	-	0	
4.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (режосузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	руб./кВт	3 378,07	-	0	
4.1.	Режосузлов					
4.1.3.	Номинальный ток - от 250 А до 500 А включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 4.1.3	руб./кВт	1 339,12	2 877,36	0	
4.1.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 4.1.4	руб./кВт	999,22	4 606,66	0	
4.2.	Распределительные пункты (РП)					
4.2.2.	Номинальный ток - от 100 А до 250 А включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 4.2.2	руб./кВт	15 426,73	-	0	
4.2.4.	Номинальный ток - от 500 А до 1000 А включительно С1-20 мм <sup>2</sup> 4.2.4	руб./кВт	-	-	0	
5.	Ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с Уравлен напряжением до 35 кВ					
5.1.	Однотрансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)					
5.1.1.	Трансформаторная мощность - до 25 кВА включительно С6 (С0)/С0,4 кВ мм <sup>2</sup> 5.1.1	руб./кВт	11 708,71	18 798,73	0	
5.1.2	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно С6 (С0)/С0,4 кВ мм <sup>2</sup> 5.1.2	руб./кВт	7 164,58	11 170,56	0	

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.1.3	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.3	руб./кВт	4 581,62	4 699,69	0
5.1.4	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.1.4	руб./кВт	4 418,23	11 202,74	0
5.1.5	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.1.5	руб./кВт	6 132,35	2 496,91	0
5.1.6	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.4	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
5.2.	Двухтрансформаторные и более подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	руб./кВт	1 276,52	2 076,06	0
5.2.3.	Трансформаторная мощность - от 100 кВА до 250 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.3	руб./кВт	12 632,67	7 776,59	0
5.2.4.	Трансформаторная мощность - от 250 кВА до 400 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.4	руб./кВт	15 515,45	7 495,66	0
5.2.5.	Трансформаторная мощность - от 420 кВА до 1000 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.5	руб./кВт	13 564,92	4 978,96	0
5.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 5.2.6	руб./кВт	5 772,91	3 055,94	0
6.	С <sup>с</sup> макс	Статья за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	Распределительные однотрансформаторные подстанции (РТП)				
6.1.2.	Трансформаторная мощность - от 25 кВА до 100 кВА включительно С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 6.1.2	руб./кВт	64 128,75	64 128,75	0
6.2.	Распределительные двухтрансформаторные подстанции (РТП)				
6.2.6.	Трансформаторная мощность - свыше 1000 кВА С <sup>с</sup> (50)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 6.2.6	руб./кВт	4 285,86	4 285,86	0
7.	С <sup>с</sup> макс	Статья за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанции (ПС) и выше (ПС)			
7.2.	Двухтрансформаторные подстанции С <sup>с</sup> 10/6(10)/0,4 кВ С <sup>с</sup> макс N 7.2	руб./кВт	14 703,84	11 991,69	0
8.	С <sup>с</sup> макс	Статья за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средневой коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
8.1	однофазные				
8.1.1	Прямое включение С <sup>с</sup> 0,4 кВ и выше без ТТ С <sup>с</sup> макс N 8.1.1	руб./кВт	2 934,57	2 934,57	2 934,57
8.2	трехфазные				
8.2.1	Прямое включение				

№ п/п	Наименование ставки за максимальную мощность	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без учета НДС)		
			в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью 150 кВт (на территориях городских населенных пунктов)	в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью свыше 150 кВт (на территориях, не относящихся к городским населенным пунктам)	в отпущении заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств мощностью не более 150 кВт
1	2	3	4	5	6
8.2.2	0,4 кВ, без ба ТТ С <sup>с</sup> макс N 8.2.2	руб./кВт	2 049,10	2 049,10	2 049,10
8.2.3	0,4 кВ, с ба ТТ С <sup>с</sup> макс N 8.2.3	руб./кВт	327,02	327,02	327,02
8.2.3	колонного включения С <sup>с</sup> 1-20 кВ С <sup>с</sup> макс N 8.2.3	руб./кВт	1 587,87	1 587,87	1 587,87

Формула определения платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Челябинской  
области

№ п/п	Формула платы за технологическое присоединение
1	2
1	При применении ставок за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт:
1.1	Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_m = C_{\text{тех}N1} \times N + C_{\text{тех}N} \times N$
1.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» $T_m = (C_{\text{тех}N1} \times N) + (C_{\text{тех}N2} \times N) + (C_{\text{тех}N3} \times N) + (C_{\text{тех}N4} \times N) + (C_{\text{тех}N5} \times N) + (C_{\text{тех}N6} \times N) + (C_{\text{тех}N7} \times N) + (C_{\text{тех}N8} \times N)$
где:	
$C_{\text{тех}N1}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее пунктом 16 (за исключением подпункта «б») (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N2}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и максимальной мощности менее 670 кВт на покрытие расходов сетевой организации по строительству воздушных линий (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N3}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее организации по строительству кабельных линий (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N4}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее (режеоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N5}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N6}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N7}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)
$C_{\text{тех}N8}$	Ставка за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее электрической энергии (мощности) (руб./кВт)

N	Объем присоединяемой максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение
2	При применении стандартизированных тарифных ставок: Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» $T_m = C_1 + C_8 \times q$
2.1	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий $T_m = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_8 \times q$
2.2	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (режеоузлов, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС) $T_m = C_1 + C_2 \times L_1 + C_3 \times L_1 + C_4 \times k + C_5 \times N_1 + C_6 \times N_1 + C_7 \times N_1 + C_8 \times q$
2.3	Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрено на первом больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексироваться следующим образом: - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, для присоединения к электрическим сетям, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы; - 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозируемый индекс цен подрядчика по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).
где	$T_m = C_1 + \left( \frac{C_2 \times L_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1}{2} + \frac{C_4 \times k}{2} + \frac{C_5 \times N_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1}{2} + \frac{C_8 \times q}{2} \right) + \left( \frac{C_2 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_3 \times L_1 \times z_1}{2} + \frac{C_4 \times k \times z_1}{2} + \frac{C_5 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_6 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_7 \times N_1 \times z_1}{2} + \frac{C_8 \times q \times z_1}{2} \right)$
$C_1$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергоспринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов «б»), руб. за одно присоединение
$C_2$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
$C_3$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на 1-ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)
$C_4$	Суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км)
$L_1$	