



ПРАВИТЕЛЬСТВО СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

---

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ**

от 25.12.2018 № 322-ПК  
г. Екатеринбург

*Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2019 год*

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» и Указом Губернатора Свердловской области от 13.11.2010 № 1067-УГ «Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области» («Областная газета», 2010, 19 ноября, № 412-413) с изменениями, внесенными указами Губернатора Свердловской области от 20.01.2011 № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15.09.2011 № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06.09.2012 № 669-УГ («Областная газета», 2012, 8 сентября, № 357-358), от 22.07.2013 № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), от 17.02.2014 № 85-УГ («Областная газета», 2014, 21 февраля, № 32), от 24.11.2014 № 562-УГ («Областная газета», 2014, 26 ноября, № 218), от 12.05.2015 № 206-УГ («Областная газета», 2015, 16 мая, № 84), от 10.02.2016 № 50-УГ («Областная газета», 2016, 17 февраля, № 28), от 06.12.2016 № 740-УГ («Областная газета», 2016, 13 декабря, № 232), 12.09.2017 № 464-УГ («Областная газета», 2017, 15 сентября, № 171) и от 25.07.2018 № 355-УГ («Областная газета», 2018, 31 июля, № 134), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие на срок с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области:

№ п/п	Стандартизированные тарифные ставки	Категория надежности электроснабжения	Постоянная схема электроснабжения	Временная схема электроснабжения
1.	$C_1$ – стандартизированная тарифная ставка, руб. за одно присоединение (без НДС), в том числе:	третья	16 649	16 649
1.1.	$C_{1.1}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	4 793	4 793
1.2.	$C_{1.2}$ – проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб. за одно присоединение (без НДС)	третья	11 856	11 856

2) ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт:

№ п/п	Ставки за единицу максимальной мощности	Категория надежности электроснабжения	Наименование схемы электроснабжения	На территории городских населенных пунктов	На территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности, руб./кВт, (без НДС), в том числе:	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	402	893
1.1.	$C_{1.1}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с подготовкой и выдачей сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ), руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	116	257

1	2	3	4	5	6
1.2.	$C_{1,2}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, связанных с проверкой сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, руб./кВт, (без НДС)	третья	постоянная и временная схема электроснабжения	286	636

3) стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения согласно приложению № 1;

4) формулы платы за технологическое присоединение согласно приложению № 2.

2. Утвердить на срок с 1 января 2019 года по 31 декабря 2019 года расходы сетевых организаций на территории Свердловской области, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение:

№ п/п	Наименование сетевой организации	Значение (тыс. рублей, без НДС)
1	2	3
1.	Акционерное общество «Горэлектросеть», город Первоуральск	4 964,614
	до 15 кВт	1 871,300
	от 15 кВт до 150 кВт	3 093,314
2.	Акционерное общество «Екатеринбургская электросетевая компания», город Екатеринбург	456 436,504
	до 15 кВт	378 888,701
	от 15 кВт до 150 кВт	77 547,803
3.	Акционерное общество «Облкоммунэнерго», город Екатеринбург	214 649,748
	до 15 кВт	152 441,488
	от 15 кВт до 150 кВт	61 355,914
	беспроцентная рассрочка	852,346
4.	Акционерное общество «Региональная сетевая компания», город Екатеринбург	23 376,171
	до 15 кВт	20 163,482
	от 15 кВт до 150 кВт	3 212,689

1	2	3
5.	Акционерное общество «Уральские электрические сети», город Березовский	33 774,965
	до 15 кВт	17 073,574
	от 15 кВт до 150 кВт	16 701,391
6.	Муниципальное унитарное предприятие Качканарского городского округа «Городские энергосистемы», город Качканар	2 321,398
	до 15 кВт	887,207
	от 15 кВт до 150 кВт	1 434,191
7.	Муниципальное унитарное предприятие «Городские электрические сети», город Верхняя Салда	3 778,540
	до 15 кВт	2 114,033
	от 15 кВт до 150 кВт	1 664,507
8.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала», город Екатеринбург	665 258,488
	до 15 кВт	533 761,835
	от 15 кВт до 150 кВт	131 496,653
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» Свердловская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги», город Екатеринбург	3 066,460
	до 15 кВт	3 066,460
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Новоуральские городские электрические сети», город Новоуральск	4 240,106
	до 15 кВт	1 521,991
	от 15 кВт до 150 кВт	2 718,115
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Режевские электрические сети», город Реж	420,887
	до 15 кВт	420,887
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Электросетевая компания», поселок Шаля	2 450,396
	от 15 кВт до 150 кВт	2 450,396
13.	Общество с ограниченной ответственностью «Энергошаля», город Екатеринбург	26 042,424
	до 15 кВт	3 491,975
	от 15 кВт до 150 кВт	22 550,449

3. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 25.12.2017 № 215-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на 2018 год» («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2017, 29 декабря, № 16113) с изменением, внесенным постановлением Региональной энергетической комиссии Свердловской области

от 28.06.2018 № 87-ПК («Официальный интернет-портал правовой информации Свердловской области» ([www.pravo.gov66.ru](http://www.pravo.gov66.ru)), 2018, 29 июня, № 18081).

4. Контроль над исполнением настоящего постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области М.Б. Соболя.

5. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2019 года.

Председатель  
Региональной энергетической  
комиссии Свердловской области



В.В. Гришанов

Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт по мероприятиям «последней мили» за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения

№ п/п	Наименование объектов электросетевого хозяйства	Стандартизированные тарифные ставки		Ставки за единицу максимальной мощности	
		на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов	на территории городских населенных пунктов	на территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5	6
1.	Строительство воздушных линий электропередачи (ВЛ)	C <sub>2</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>2max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ				
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с железобетонными приставками	1 471 939	1 471 939	5 150	5 150
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 120 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	1 636 242	1 636 242	3 948	3 948
1.2.	ВЛ-10(6) кВ				
1.2.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 70 мм <sup>2</sup> на деревянных опорах с железобетонными приставками	2 114 707	2 114 707	6 026	6 026
1.2.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	1 928 633	1 928 633	8 543	8 543
1.2.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах с установкой индикаторов обнаружения мест повреждения ЛЭП	1 852 170	1 852 170	–	–
1.2.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 50 мм <sup>2</sup> на железобетонных опорах	3 025 304	3 025 304	4 904	4 904
1.3.	ВЛ-110 кВ				

1	2	3	4	5	6
1.3.1.	ВЛ-110 кВ проводом АС с площадью поперечного сечения 120 мм <sup>2</sup>	6 149 840	6 149 840	10 058	10 058
2.	Строительство кабельных линий электропередачи (КЛ)	С <sub>3</sub> , руб./км (без НДС, без налога на прибыль)		С <sub>3max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ				
2.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3 739 728	3 739 728	4 074	4 074
2.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	10 326 818	10 326 818	8 594	–
2.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3 572 538	3 572 538	2 318	2 318
2.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	9 933 722	9 933 722	–	21 979
2.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х50 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	5 524 725	5 524 725	2 108	2 108
2.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	17 298 860	17 298 860	–	–
2.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х95 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	6 020 192	6 020 192	5 573	–
2.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ПвББШв бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 4х185 мм <sup>2</sup> до 4х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 907 742	15 907 742	–	–
2.2.	КЛ-10(6) кВ				
2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup>	3 785 405	3 785 405	4 701	4 701

1	2	3	4	5	6
	(прокладка в траншее)				
2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х50 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 491 027	15 491 027	8 296	8 296
2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АСБл2у бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой сечением 3х95 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4 470 521	4 470 521	–	16 092
2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4 929 166	4 929 166	3 427	3 427
2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	16 740 909	16 740 909	6 910	6 910
2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	3 292 222	3 292 222	1 639	1 639
2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х120 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	13 166 015	13 166 015	1 573	–
2.2.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	12 614 409	12 614 409	–	–
2.2.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	48 560 888	48 560 888	–	–
2.2.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	7 755 414	7 755 414	–	–



1	2	3	4	5	6
2.2.11.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х95) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	15 991 023	15 991 023	–	–
2.2.12.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка открытым способом с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	18 351 944	18 351 944	–	–
2.2.13.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением от 3х(1х240) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения с устройством трубопроводов кабельной канализации с учетом резервного трубопровода и установкой кабельных колодцев)	53 785 376	53 785 376	–	–
2.2.14.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВББШв бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой сечением от 3х95 мм <sup>2</sup> до 3х240 мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4 404 016	4 404 016	–	–
2.3.	КЛ-20 кВ				
2.3.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х400) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка в траншее)	4 421 803	4 421 803	2 871	–
2.3.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой сечением от 3х(1х120) мм <sup>2</sup> до 3х(1х630) мм <sup>2</sup> (прокладка методом горизонтально-направленного бурения)	12 235 714	12 235 714	–	–
2.4.	КЛ-110 кВ				
2.4.1.	КЛ-110 кВ кабелем марки ПвПу2г с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой сечением 3х(1х1200/240-110) мм <sup>2</sup> (прокладка в железобетонном лотке)	76 324 302	–	–	–
3.	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	С <sub>4</sub> , руб./шт. (без НДС, без налога на прибыль)		С <sub>4max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Блочные комплектные распределительные пункты				
3.1.1.	Блочные комплектные распределительные пункты на 18 или 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	36 321 549	36 321 549	9 820	–
3.2.	Реклоузеры				
3.2.1.	Реклоузер 10(6) кВ (с установкой	876 645	876 645	4 296	4 296

1	2	3	4	5	6
	железобетонной опоры)				
3.2.2.	Реклоузер 10(6) кВ с пунктом коммерческого учета (с установкой железобетонной опоры)	1 623 592	1 623 592	2 739	–
3.2.3	Реклоузер 35 кВ (с установкой металлической анкерно-угловой опоры)	3 506 179	3 506 179	–	–
3.3.	Прочее оборудование				
3.3.1.	Разъединитель РЛНД 10(6) кВ	25 820	25 820	268	268
3.3.2.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	138 537	138 537	961	961
3.3.3.	Шкаф распределительный ШР	62 403	62 403	2 841	2 841
3.3.4.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства воздушной линии ВЛ-0,4 кВ	43 417	43 417	–	–
3.3.5.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ-0,4 кВ	55 337	55 337	–	–
3.3.6.	Шкаф распределительный с измерительным комплексом для строительства кабельной линии КЛ -20/10(6) кВ	351 804	351 804	–	–
4.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	C <sub>5</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		C <sub>5max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
4.1.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформатором ТМГ от 1х25 кВА до 1х1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	9 189	9 189	9 189	9 189
4.2.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП с трансформаторами ТМГ от 2х100 кВА до 2х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	8 449	8 449	8 449	8 449
4.3.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ТВ из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 899	7 899	7 899	7 899
4.4.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПВ из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	7 723	7 723	7 723	7 723
4.5.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-ПК из панелей типа "сэндвич" (транзитные с кабельным вводом) с трансформатором ТМГ от 1х63 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	19 489	19 489	19 489	19 489
4.6.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 243	5 243	5 243	5 243

1	2	3	4	5	6
4.7.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ 1х400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	–	5 853	–	5 853
4.8.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	6 999	6 999	6 999	6 999
4.9.	Комплектные трансформаторные подстанции КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	6 862	6 862	6 862	6 862
4.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформатором ТМГ от 1х250 кВА до 1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	6 459	6 459	6 459	6 459
4.11.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (тупиковые) с трансформаторами ТМГ от 2х400 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 767	13 767	13 767	13 767
4.12.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформатором ТМГ от 1х400 кВА до 1х1600кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 683	5 683	5 683	5 683
4.13.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с трансформаторами ТМГ от 2х250 кВА до 2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ, на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	13 104	13 104	13 104	13 104
4.14.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами от 2х1000 кВА до 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	7 934	7 934	7 934	7 934
4.15.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП (транзитные) с сухими трансформаторами 2х2500 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	6 745	6 745	6 745	6 745
4.16.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции БКТП с трансформаторами ТМГ от 4х1000 кВА до 4х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	5 444	5 444	5 444	5 444

1	2	3	4	5	6
4.17.	Мачтовые трансформаторные подстанции МТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	19 186	19 186	19 186	19 186
4.18.	Столбовые трансформаторные подстанции СТП с трансформатором от 1х25 кВА до 1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 208	13 208	13 208	13 208
5.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	С <sub>6</sub> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)		С <sub>6max</sub> <sup>N</sup> , руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
5.1.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	23 972	23 972	23 972	23 972
5.2.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 594	11 594	11 594	11 594
5.3.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	11 541	11 541	11 541	11 541
5.4.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	13 276	13 276	13 276	13 276
5.5.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	10 732	10 732	10 732	10 732
5.6.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	38 638	38 638	38 638	38 638
5.7.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	24 463	24 463	24 463	24 463
5.8.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	15 971	15 971	15 971	15 971
5.9.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	18 536	18 536	18 536	18 536
5.10.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП (транзитные) с трансформаторами ТМГ-2х2500 кВА, от 12 до 24 ячеек, на	15 000	15 000	15 000	15 000

1	2	3	4	5	6
	номинальное напряжение 20/0,4 кВ				
5.11.	Блочные комплектные распределительные пункты БКРП с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, от 12 до 24 ячеек, на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	23 721	23 721	23 721	23 721

Примечания:

ВЛ – воздушная линия;

КЛ – кабельная линия;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

БКТП – блочная комплектная трансформаторная подстанция;

БКРП – блочный комплектный распределительный пункт;

ТП – трансформаторный пункт (подстанция);

МТП – мачтовая трансформаторная подстанция;

ПС – подстанция.

Ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) ( $C_5^{\max N}$ ), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ ( $C_6^{\max N}$ ) на планируемый период принимаются равными значениям стандартизированных тарифных ставок  $C_5$ ,  $C_6$ , утвержденными настоящим постановлением.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

**ФОРМУЛЫ****ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, руб. за одно присоединение, (без НДС).

2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) \text{ (руб. за одно присоединение)}$$

где:

$C_2$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

$L_2$  – протяженность воздушных линий, км;

$C_3$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -ом уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км, (без НДС);

$L_3$  – протяженность кабельных линий, км;

3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятия «последней мили» по строительству пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до

35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_3 = C_1 + (C_2 * L_2) + (C_3 * L_3) + (C_4 * K_4) + (C_5 * N) + (C_6 * N) + (C_7 * N) \text{ (руб. за одно присоединение),}$$

где:

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$C_4$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -м уровне напряжения, руб./шт., (без НДС);

$K_4$  – количество пунктов сенкционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.;

$C_5$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных (РТП) подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

$C_6$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт, (без НДС);

$C_7$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше, руб./кВт, (без НДС).