

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ от 24 декабря 2014 г. N 230-ПК

ОБ УТВЕРЖДЕНИИ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ СТАВОК И ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

В соответствии с Федеральным [законом](#) от 26 марта 2003 года N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [Постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [Приказом](#) Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 N 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям" и [Указом](#) Губернатора Свердловской области от 13 ноября 2010 года N 1067-УГ "Об утверждении Положения о Региональной энергетической комиссии Свердловской области" ("Областная газета", 2010, 19 ноября, N 412-413) с изменениями, внесенными Указами Губернатора Свердловской области от 20 января 2011 года N 31-УГ ("Областная газета", 2011, 26 января, N 18), от 15 сентября 2011 года N 819-УГ ("Областная газета", 2011, 23 сентября, N 349), от 06 сентября 2012 года N 669-УГ ("Областная газета", 2012, 08 сентября, N 357-358), от 22 июля 2013 года N 388-УГ ("Областная газета", 2013, 26 июля, N 349-350), от 17 февраля 2014 года N 85-УГ ("Областная газета", 2014, 21 февраля, N 32) и от 24 ноября 2014 года N 562-УГ ("Областная газета", 2014, 26 ноября, N 218), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области постановляет:

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 01 января 2015 года по 31 декабря 2015 года включительно:

1) стандартизированные тарифные [ставки](#) за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области согласно приложению N 1;

2) [формулы](#) платы за технологическое присоединение согласно приложению N 2.

2. Признать утратившим силу [Постановление](#) Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2013 N 150-ПК "Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области" ("Областная газета", 2013, 31 декабря, N 659-665).

3. Контроль за выполнением настоящего Постановления возложить на заместителя председателя Региональной энергетической комиссии Свердловской области Соболя М.Б.

4. Настоящее Постановление вступает в силу со дня официального опубликования.

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Свердловской области
В.В.ГРИШАНОВ

РЭК Свердловской области
от 24 декабря 2014 г. N 230-ПК

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
НА ТЕРРИТОРИИ СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

N п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1	2	3
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)	
1.1.	ВЛ-0,4 кВ (деревянные опоры с железобетонными приставками)	
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	176650
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	185827
1.1.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	193473
1.1.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	229883
1.1.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	248236

1.1.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	263527
1.2.	ВЛ-0,4 кВ (железобетонные опоры)	
1.2.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	220249
1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	229425
1.2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	237071
1.2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	247834
1.2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	273001
1.2.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	291354
1.2.7.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 95 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	306645
1.2.8.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 120 мм ² на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	328170
1.3.	ВЛ-10(6) кВ (деревянные опоры с железобетонными приставками)	
1.3.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 мм ² на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	200287
1.3.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 70 мм ²	221872

	на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	
1.3.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	235163
1.3.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 150 мм2 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	254728
1.4.	ВЛ-10(6) кВ (железобетонные опоры)	
1.4.1.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1 x 50 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	270487
1.4.2.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 70 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	278615
1.4.3.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 95 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	288495
1.4.4.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 120 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	331769
1.4.5.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 150 мм2 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	381534
1.4.6.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 1 x 50 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	390999
1.4.7.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 70 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	407254
1.4.8.	ВЛ-10(6) кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения 1 x 95 мм2 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	427011

2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль)	
2.1.	КЛ-0,4 кВ	
2.1.1.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.1.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	205629
2.1.1.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 70 мм ² (1 цепное исполнение)	214290
2.1.1.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	228150
2.1.1.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	236750
2.1.1.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	257360
2.1.1.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	271490
2.1.1.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	293240
2.1.1.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм ² (2 цепное исполнение)	316669
2.1.1.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	371885

	исполнение)	
2.1.1.10.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	388270
2.1.1.11.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	501440
2.1.2.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.2.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	1871870
2.1.2.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 70 мм ² (1 цепное исполнение)	1880250
2.1.2.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	1897770
2.1.2.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1906380
2.1.2.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	1924660
2.1.2.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением до 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	1938760
2.1.2.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АВБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	1960490
2.1.3.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.3.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное	228520

	исполнение)	
2.1.3.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	237700
2.1.3.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	257240
2.1.3.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	271460
2.1.3.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	301280
2.1.3.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	379343
2.1.3.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	404090
2.1.3.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	539291
2.1.4.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.4.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	1898140
2.1.4.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1907320
2.1.4.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	1924540
2.1.4.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное	1938730

	исполнение)	
2.1.4.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки АПвБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	1968540
2.1.5.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.5.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	263817
2.1.5.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	370942
2.1.5.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	436194
2.1.5.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	484176
2.1.5.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	716763
2.1.5.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 50 мм ² (2 цепное исполнение)	441719
2.1.5.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	656361
2.1.5.8.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	785101
2.1.5.9.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	1360805
2.1.6.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой	

	(прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.6.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	2251140
2.1.6.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем марки ВББШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	2395940
2.1.7.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.1.7.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	438220
2.1.7.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	507498
2.1.7.3.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	663732
2.1.7.4.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	840167
2.1.7.5.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	784414
2.1.7.6.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	923647
2.1.7.7.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	1604718
2.1.8.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.1.8.1.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвББШв сечением 4 x 185 мм ² (1 цепное	2594070

	исполнение)	
2.1.8.2.	КЛ-0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	2758630
2.2.	КЛ-10(6) кВ	
2.2.1.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.1.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	235890
2.2.1.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 70 мм ² (1 цепное исполнение)	245580
2.2.1.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	263780
2.2.1.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	274480
2.2.1.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	285470
2.2.1.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	300600
2.2.1.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	324220
2.2.1.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	458977
2.2.1.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	485830

2.2.1.10.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	599807
2.2.2.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.2.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 50 мм ² (1 цепное исполнение)	1904270
2.2.2.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 70 мм ² (1 цепное исполнение)	1913950
2.2.2.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 95 мм ² (1 цепное исполнение)	1929950
2.2.2.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 120 мм ² (1 цепное исполнение)	1940650
2.2.2.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 150 мм ² (1 цепное исполнение)	1951190
2.2.2.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 185 мм ² (1 цепное исполнение)	1966290
2.2.2.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ААБл сечением 3 x 240 мм ² (1 цепное исполнение)	1989840
2.2.3.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.3.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 120) мм ² (1 цепное исполнение)	505190
2.2.3.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 150) мм ² (1 цепное исполнение)	525500

2.2.3.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	540430
2.2.3.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	565870
2.2.3.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	647420
2.2.3.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	816550
2.2.3.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (2 цепное исполнение)	1126081
2.2.3.8.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (2 цепное исполнение)	1262469
2.2.3.9.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (2 цепное исполнение)	1592273
2.2.4.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.4.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2157760
2.2.4.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2177720
2.2.4.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2192630
2.2.4.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2217550

2.2.4.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	2973550
2.2.4.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	3127790
2.2.5.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.5.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 95) мм2 (1 цепное исполнение)	737990
2.2.5.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	831450
2.2.5.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	922970
2.2.5.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	1039530
2.2.5.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	1256720
2.2.5.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	1733190
2.2.5.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	2712590
2.2.6.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.6.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 95) мм2 (1 цепное исполнение)	2413320

2.2.6.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2519690
2.2.6.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2614850
2.2.6.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2736490
2.2.6.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2951920
2.2.6.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	4114490
2.2.6.7.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ПвПг сечением 3 х (1 х 630) мм2 (1 цепное исполнение)	5148250
2.2.7.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.7.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 120) мм2 (1 цепное исполнение)	551700
2.2.7.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 150) мм2 (1 цепное исполнение)	568670
2.2.7.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 185) мм2 (1 цепное исполнение)	589440
2.2.7.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 240) мм2 (1 цепное исполнение)	622030
2.2.7.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 х (1 х 400) мм2 (1 цепное исполнение)	700380

2.2.7.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 630) мм2 (1 цепное исполнение)	862360
2.2.8.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой (прокладка методом горизонтально направленного бурения)	
2.2.8.1.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 120) мм2 (1 цепное исполнение)	2190430
2.2.8.2.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 150) мм2 (1 цепное исполнение)	2206160
2.2.8.3.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 185) мм2 (1 цепное исполнение)	2226910
2.2.8.4.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 240) мм2 (1 цепное исполнение)	2258630
2.2.8.5.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 400) мм2 (1 цепное исполнение)	3020780
2.2.8.6.	КЛ-20 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3 x (1 x 630) мм2 (1 цепное исполнение)	3150510
2.2.9.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой (прокладка в траншее)	
2.2.9.1.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 95 мм2 (1 цепное исполнение)	396600
2.2.9.2.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 120 мм2 (1 цепное исполнение)	461970
2.2.9.3.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 240 мм2 (1 цепное исполнение)	742440

2.2.9.4.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 95 мм ² (2 цепное исполнение)	743730
2.2.9.5.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 120 мм ² (2 цепное исполнение)	874420
2.2.9.6.	КЛ-10(6) кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3 x 240 мм ² (2 цепное исполнение)	1445930
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство подстанций С ₄ , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	Комплектные трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.1.1.	КТП-25 с трансформатором ТМГ-1 x 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3986
3.1.2.	КТП-63 с трансформатором ТМГ-1 x 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1686
3.1.3.	КТП-100 с трансформатором ТМГ-1 x 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1312
3.1.4.	КТП-160 с трансформатором ТМГ-1 x 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	879
3.1.5.	КТП-250 с трансформатором ТМГ-1 x 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	588
3.1.6.	КТП-400 с трансформатором ТМГ-1 x 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	406
3.1.7.	КТП-630 с трансформатором ТМГ-1 x 630 кВА на номинальное	303

	напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.1.8.	2КТП-160 с трансформаторами ТМГ-2 х 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	762
3.1.9.	2КТП-250 с трансформаторами ТМГ-2 х 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	537
3.1.10.	2КТП-400 с трансформаторами ТМГ-2 х 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	342
3.1.11	2КТП-630 с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	243
3.2.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (тупиковые) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.2.1.	КТП-ТВ-250, с трансформатором ТМГ-1 х 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	638
3.2.2.	КТП-ТВ-400, с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	405
3.2.3.	КТП-ТВ-630, с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	285
3.3.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (транзитные с воздушным вводом) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.3.1.	КТП-ПВ-63, с трансформатором ТМГ-1 х 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2104
3.3.2.	КТП-ПВ-100, с трансформатором ТМГ-1 х 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1395
3.4.	Комплектные трансформаторные подстанции из панелей типа "сэндвич" (транзитные с	

	кабельным вводом) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.4.1.	КТП-ПВ-63, с трансформатором ТМГ-1 х 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2005
3.4.2.	КТП-ПВ-100, с трансформатором ТМГ-1 х 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1391
3.5.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.5.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1 х 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1418
3.5.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	916
3.5.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	613
3.6.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	
3.6.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1 х 250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1655
3.6.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1089
3.6.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	781
3.7.	Комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.7.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1 х 250 кВА на номинальное	1497

	напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.7.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	965
3.7.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	644
3.8.	Комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	
3.8.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1 х 250 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1813
3.8.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	1187
3.8.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА на номинальное напряжение 20(6)/0,4 кВ	785
3.9.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.9.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1680
3.9.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1096
3.9.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1 х 1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	726
3.9.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1 х 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	613
3.9.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ	613

	на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.9.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2 х 400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1534
3.9.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1004
3.9.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	668
3.9.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2 х 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	567
3.9.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	568
3.10.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.10.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1 х 400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1876
3.10.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1 х 630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1221
3.10.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1 х 1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	804
3.10.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1 х 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	676
3.10.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	671
3.10.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2 х 400 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ	1730

	на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	
3.10.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	1128
3.10.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	746
3.10.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2 х 1250 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	630
3.10.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, РШНН-16, РУ-10 кВ на номинальное напряжение 20/10(6)/0,4 кВ	617
3.11.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.11.1.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2867
3.11.2.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3849
3.11.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	4682
3.11.4.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1865
3.11.5.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2484
3.11.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	3009
3.11.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 12 ячеек на	1311

	номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.11.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1688
3.11.9.	6БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2025
3.12.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные) на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	
3.12.1.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3981
3.12.2.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	4953
3.12.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2 х 630 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	5768
3.12.4.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2567
3.12.5.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3179
3.12.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 22 ячейки на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	3693
3.12.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	1741
3.12.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 20/0,4 кВ	2124
3.12.9.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2 х 1600 кВА, 22 ячейки на	2445

	номинальное напряжение 20/0,4 кВ	
3.13.	Блочные комплектные распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	
3.13.1.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 12 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	1856
3.13.2.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2239
3.13.3.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2 х 1000 кВА, 24 ячейки на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2553
3.14.	Стационарные трансформаторные подстанции	
3.14.1.	ТП с трансформаторами 2 х 250 кВА	2160
3.14.2.	ТП с трансформаторами 2 х 400 кВА	1402
3.14.3.	ТП с трансформаторами 2 х 630 кВА	948
3.15.	Мачтовые трансформаторные подстанции на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	
3.15.1.	МТП с трансформатором ТМ-1 х 25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3335
3.15.2.	МТП с трансформатором ТМ-1 х 40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2206
3.16.	Пункты секционирования	
3.16.1.	Стационарный распределительный пункт с трансформаторами	898

	собственных нужд на номинальное напряжение 10(6) кВ	
3.16.2.	Блочные комплектные распределительные пункты на номинальное напряжение 10(6) кВ и 20 кВ	
3.16.2.1.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 10(6) кВ	809
3.16.2.2.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячейки на номинальное напряжение 10(6) кВ	923
3.16.2.3.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 18 ячеек на номинальное напряжение 20 кВ	838
3.16.2.4.	БКРП, без трансформаторов ТМГ, 22 ячейки на номинальное напряжение 20 кВ	955
3.16.3.	Реклоузер вакуумный 10(6) кВ	230
3.17.	Прочее оборудование	
3.17.1.	Разъединитель РНД 10(6) кВ	5
3.17.2.	Разъединитель ПРВТ 10(6) кВ	54
3.17.3.	Шкаф распределительный ШР	35

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.

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, утвержденные [подпунктом 1 пункта 1](#) настоящего Постановления, применяются с учетом индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для субъекта Российской Федерации, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При применении стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, утвержденных [подпунктом 1 пункта 1](#) настоящего Постановления, для расчета платы за технологическое присоединение используются показатели, участвующие в расчете, согласно выданным техническим условиям.

Приложение N 2
к Постановлению
РЭК Свердловской области
от 24 декабря 2014 г. N 230-ПК

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

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

$$\Pi_1 = C_1 \times N \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).

2. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство воздушных линий электропередач:

$$\Pi_2 = (C_1 \times N) + (C_2 \times L_2) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км).

3. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство кабельных линий электропередач:

$$P_3 = (C_1 \times N) + (C_3 \times L_3) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км).

4. Если предусматривается мероприятие "последней мили" на строительство подстанций:

$$P_4 = (C_1 \times N) + (C_2 \times L_2) + (C_3 \times L_3) + (C_4 \times N_4) \text{ (руб.)}$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, запрашивающих третью категорию надежности электроснабжения, к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области, за исключением мероприятий "последней мили", на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС);

N - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_2 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_2 - протяженность воздушных линий электропередач (км);

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий C_3 , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС, без налога на прибыль);

L_3 - протяженность кабельных линий электропередач (км);

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций согласно на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

N_4 - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт).
