



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.12.2013 г. № 150-ПК
г. Екатеринбург

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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 г. № 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 № 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 января 2011 года № 31-УГ («Областная газета», 2011, 26 января, № 18), от 15 сентября 2011 года № 819-УГ («Областная газета», 2011, 23 сентября, № 349), от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358) и от 22 июля 2013 года № 388-УГ («Областная газета», 2013, 26 июля, № 349-350), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 01 января 2014 года по 31 декабря 2014 года включительно:

1) стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области согласно приложению № 1.

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

2. Признать утратившим силу постановление Региональной энергетической комиссии Свердловской области от 24.12.2012 г. № 229-ПК «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Свердловской области» («Областная газета», 2012, 28 декабря, № 590-593) с изменениями, внесенными постановлением Региональной энергетической комиссии

Свердловской области от 05.06.2013 г. № 46-ПК («Областная газета», 2013, 11 июня, № 259-260).

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

4. Опубликовать настоящее постановление в установленном порядке.

Председатель
Региональной энергетической
комиссии Свердловской области

В.В. Гришанов

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
заявителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории
Свердловской области

№ 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)	
1.1.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	95 440
1.1.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	116 170
1.1.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	144 080
1.1.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 16 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	109 400
1.1.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	130 010
1.1.6.	ВЛ-0,4 кВ проводом СИП с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (2 цепное исполнение)	159 412
1.2.	ВЛ 0,4 кВ (железобетонные опоры)	
1.2.1.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x95+1x75 на ж/б опорах (1 цепная)	342 520
1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x120+1x95 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	367 720
1.2.3.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x150+1x95 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	369 040
1.2.4.	ВЛ-0,4кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x95+1x75 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	529 300
1.2.5.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x120+1x95 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	563 840
1.3.	ВЛ-10 кВ (деревянные опоры)	
1.3.1.	ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с площадью поперечного сечения до 50 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	200 287
1.3.2.	ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	235 163

1	2	3
1.3.3.	ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с площадью поперечного сечения до 150 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепное исполнение)	254 728
1.4.	ВЛ 6-10 кВ (железобетонные опоры)	
1.4.1.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x50 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	475 030
1.4.2.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x95 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	518 160
1.4.3.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x120 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	520 860
1.4.4.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x150 на ж/б опорах (1 цепное исполнение)	528 730
1.4.5.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x50 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	528 740
1.4.6.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1x95 на ж/б опорах (2 цепное исполнение)	642 610
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	
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x50 (1 цепное исполнение)	173 580
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x95 (1 цепное исполнение)	210 270
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением до 4x120 (1 цепное исполнение)	212 900
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x240 (1 цепное исполнение)	258 550
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x50 (2 цепное исполнение)	264 680
2.1.1.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x95 (2 цепное исполнение)	337 660
2.1.1.7.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x120 (2 цепное исполнение)	342 910
2.1.1.8.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АВББШв сечением 4x240 (2 цепное исполнение)	434 370
2.1.2.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой	
2.1.2.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x95 (1 цепное исполнение)	227 160
2.1.2.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x120 (1 цепное исполнение)	247 290
2.1.2.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x240 (1 цепное исполнение)	347 480
2.1.2.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x95 (2 цепное исполнение)	371 320
2.1.2.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x120 (2 цепное исполнение)	411 420
2.1.2.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки АПвББШв сечением 4x240 (2 цепное исполнение)	611 640
2.1.3.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей жилой	

1	2	3
2.1.3.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 (1 цепное исполнение)	252 070
2.1.3.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 (1 цепное исполнение)	342 620
2.1.3.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 (1 цепное исполнение)	397 770
2.1.3.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 (1 цепное исполнение)	634 950
2.1.3.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x50 (2 цепное исполнение)	414 930
2.1.3.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x95 (2 цепное исполнение)	595 700
2.1.3.7.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x120 (2 цепное исполнение)	704 130
2.1.3.8.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 4x240 (2 цепное исполнение)	1 187 990
2.1.4.	Кабель бронированный с изоляцией из сшитого полиэтилена и медной токопроводящей жилой	
2.1.4.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 (1 цепное исполнение)	380 040
2.1.4.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 (1 цепное исполнение)	435 640
2.1.4.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 (1 цепное исполнение)	701 950
2.1.4.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x95 (2 цепное исполнение)	670 460
2.1.4.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x120 (2 цепное исполнение)	779 500
2.1.4.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем ПвБбШв сечением 4x240 (2 цепное исполнение)	1 320 540
2.2.	КЛ 6-10 кВ	
2.2.1.	Кабель бронированный с бумажной изоляцией и алюминиевой токопроводящей жилой	
2.2.1.1.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 (1 цепное исполнение)	314 490
2.2.1.2.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 (1 цепное исполнение)	345 380
2.2.1.3.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 (1 цепное исполнение)	399 760
2.2.1.4.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x95 (2 цепное исполнение)	474 200
2.2.1.5.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x120 (2 цепное исполнение)	535 980
2.2.1.6.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ААБл сечением 3x240 (2 цепное исполнение)	656 240
2.2.2.	Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена и алюминиевой токопроводящей жилой	
2.2.2.1.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x240) (1 цепное исполнение)	480 100
2.2.2.2.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x400) (1 цепное исполнение)	641 570
2.2.2.3.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x630) (1 цепное исполнение)	799 880
2.2.2.4.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x240) (2 цепное исполнение)	859 740
2.2.2.5.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x400) (2 цепное исполнение)	1 158 660
2.2.2.6.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки АПвПг сечением 3x(1x630) (2 цепное исполнение)	1 460 220
2.2.3.	Кабель бронированный с изоляцией из ПВХ пластиката и медной токопроводящей	

1	2	3
	жилой	
2.2.3.1.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 (1 цепное исполнение)	547 690
2.2.3.2.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 (1 цепное исполнение)	621 680
2.2.3.3.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 (1 цепное исполнение)	939 170
2.2.3.4.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х95 (2 цепное исполнение)	940 640
2.2.3.5.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х120 (2 цепное исполнение)	1 080 580
2.2.3.6.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки ВБбШв сечением 3х240 (2 цепное исполнение)	1 724 050
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 (тупиковые)	
3.1.1.	КТП-ТК-25 с трансформатором ТМГ-1х25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	5 102
3.1.2.	КТП-ТК-63 с трансформатором ТМГ-1х63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 137
3.1.3.	КТП-ТК-100 с трансформатором ТМГ-1х100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 616
3.1.4.	КТП-ТК-160 с трансформатором ТМГ-1х160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 073
3.1.5.	КТП-ТК-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	714
3.1.6.	КТП-ТК-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	488
3.1.7.	КТП-ТК-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	357
3.2.	Комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые) в железобетонном корпусе	
3.2.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 318
3.2.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	846
3.2.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	586
3.3.	Комплектные трансформаторные подстанции (транзитные) в железобетонном корпусе	
3.3.1.	КТП-Б-250 с трансформатором ТМГ-1х250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 362
3.3.2.	КТП-Б-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	875
3.3.3.	КТП-Б-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	607
3.4.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (тупиковые)	
3.4.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 885

1	2	3
3.4.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 229
3.4.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	813
3.4.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	685
3.4.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	679
3.4.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 699
3.4.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 111
3.4.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	738
3.4.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	626
3.4.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	580
3.5.	Блочные комплектные трансформаторные подстанции (транзитные)	
3.5.1.	1БКТП-400 с трансформатором ТМГ-1х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	2 089
3.5.2.	1БКТП-630 с трансформатором ТМГ-1х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 358
3.5.3.	1БКТП-1000 с трансформатором ТМГ-1х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	894
3.5.4.	1БКТП-1250 с трансформатором ТМГ-1х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	751
3.5.5.	1БКТП-1600 с трансформатором ТМГ-1х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	740
3.5.6.	2БКТП-400 с трансформаторами ТМГ-2х400 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 902
3.5.7.	2БКТП-630 с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 240
3.5.8.	2БКТП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	819
3.5.9.	2БКТП-1250 с трансформаторами ТМГ-2х1250 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	691
3.5.10.	3БКТП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, РШНН-16, РУ-10кВ на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	630
3.6.	Блочные комплектные распределительные пункты (транзитные)	
3.6.1.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	3 060
3.6.2.	4БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	4 071

1	2	3
3.6.3.	5БКРП-630, с трансформаторами ТМГ-2х630 кВА, 24 ячейки номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	4 935
3.6.4.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	1 988
3.6.5.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	2 626
3.6.6.	5БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 24 ячейки номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	3 170
3.6.7.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	1 391
3.6.8.	5БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	1 782
3.6.9.	6БКРП-1600 с трансформаторами ТМГ-2х1600 кВА, 24 ячейки номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ	2 129
3.7.	Блочные комплектные распределительные пункты с током сборных шин 10кВ до 630 А	
3.7.1.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	1 978
3.7.2.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2 371
3.7.3.	4БКРП-1000 с трансформаторами ТМГ-2х1000 кВА, 24 ячейки номинальным напряжением 10(6)/0,4кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	2 697
3.8.	Стационарные трансформаторные подстанции	
3.8.1.	ТП с трансформаторами 2х250 кВА	2 348
3.8.2.	ТП с трансформаторами 2х400 кВА	1 524
3.8.3.	ТП с трансформаторами 2х630 кВА	1 030
3.9.	Мачтовые трансформаторные подстанции	
3.9.1.	МТП с трансформатором ТМ-1х25 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3 625
3.9.2.	МТП с трансформатором ТМ-1х40 кВА номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	2 398

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.

Формулы платы за технологическое присоединение

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

$$P_1 = C_1 * N \text{ (руб.)},$$

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:

$$P_2 = (C_1 * N) + (C_2 * L_2) \text{ (руб.)},$$

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:

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

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:

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

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 на i -м уровне напряжения (руб./кВт);

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