



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ  
СВЕРДЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 24.12.2012 г. № 229-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) и от 06 сентября 2012 года № 669-УГ («Областная газета», 2012, 08 сентября, № 357-358), Региональная энергетическая комиссия Свердловской области

**ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Утвердить и ввести в действие на срок с 01 января 2013 года по 31 декабря 2013 года включительно:

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

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

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

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 С <sub>2</sub> , 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 цепная)	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 цепная)	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 цепная)	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 цепная)	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 цепная)	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 цепная)	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)	372 350
1.2.2.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x120+1x95 на ж/б опорах (1 цепная)	389 730
1.2.3.	ВЛ-0,4кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x95+1x75 на ж/б опорах (2 цепные)	529 300
1.2.4.	ВЛ-0,4 кВ проводом (СИП-1; СИП-2А; СИП-4) сечением до 3x120+1x95 на ж/б опорах (2 цепные)	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 цепная)	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 цепная)	235 163

1	2	3
1.3.3.	ВЛ-10 кВ проводом СИП-3 с площадью поперечного сечения до 95 на деревянных опорах с ж/б приставками (1 цепная)	254 728
1.4.	ВЛ 6-10 кВ (железобетонные опоры)	
1.4.1.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1х50 на ж/б опорах (1 цепная)	480 030
1.4.2.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1х95 на ж/б опорах (1 цепная)	523 600
1.4.3.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1х50 на ж/б опорах (2 цепные)	528 740
1.4.4.	ВЛ-6-10 кВ проводом СИП сечением до 1х95 на ж/б опорах (2 цепные)	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 С <sub>3</sub> , 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 алюминиевый	
2.1.1.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШвнг-LS; АВБбШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х50 (1 цепное исполнение)	173 580
2.1.1.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШвнг-LS; АВБбШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х95 (1 цепное исполнение)	210 270
2.1.1.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки(АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШвнг-LS; АВБбШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х120 (1 цепное исполнение)	212 900

1	2	3
2.1.1.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВББШв; АВББШнг; АВББШвнг-LS; АВББШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х240 (1 цепное исполнение)	258 550
2.1.1.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВББШв; АВББШнг; АВББШвнг-LS; АВББШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х50 (2 цепное исполнение)	264 680
2.1.1.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВББШв; АВББШнг; АВББШвнг-LS; АВББШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х95 (2 цепное исполнение)	337 660
2.1.1.7.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВББШв; АВББШнг; АВББШвнг-LS; АВББШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х120 (2 цепное исполнение)	342 910
2.1.1.8.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АВВГ; АВВГ-П; АВВГз; АВВГзнг; АВВГнг; АВВГнг-П; АВВГнг-LS; АВВГ-ХЛ; АВВГнг-ХЛ; АВВГЭ; АВВ; АВВБ; АВБВ; АВВБГ; АВБВнг-LS; АВББШв; АВББШнг; АВББШвнг-LS; АВББШв-ХЛ; АВБШвнг; АВБШвнг; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСГ; АСКл; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв) сечением до 4х240 (2 цепное исполнение)	434 370
2.1.2.	Кабель алюминиевый с изоляцией из сшитого полиэтилена	
2.1.2.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВБВнг-LS; АПВБПг; АПВББШп; АПВББШв; АПВББШнг; АПВББШнг-LS) сечением до 4х95 (1 цепное исполнение)	227 160

1	2	3
2.1.2.2	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВВВнг-LS; АПВВПг; АПВВбШп; АПВВбШв; АПВВбШнг; АПВВбШнг-LS) сечением до 4х120 (1 цепное исполнение)	247 290
2.1.2.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВВВнг-LS; АПВВПг; АПВВбШп; АПВВбШв; АПВВбШнг; АПВВбШнг-LS) сечением до 4х240 (1 цепное исполнение)	347 480
2.1.2.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВВВнг-LS; АПВВПг; АПВВбШп; АПВВбШв; АПВВбШнг; АПВВбШнг-LS) сечением до 4х95 (2 цепное исполнение)	371 320
2.1.2.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВВВнг-LS; АПВВПг; АПВВбШп; АПВВбШв; АПВВбШнг; АПВВбШнг-LS) сечением до 4х120 (2 цепное исполнение)	411 420
2.1.2.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (АПВВГ; АПВВнг; АПВВнг-LS; АПВВГнг-LS; АПВВВнг-LS; АПВВПг; АПВВбШп; АПВВбШв; АПВВбШнг; АПВВбШнг-LS) сечением до 4х240 (2 цепное исполнение)	611 640
2.1.3.	Кабель медный	
2.1.3.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВВбШв; ВВбШнг; ВВбШвнг-LS; ВВбШнг-LS; ВВВнг-LS; ВВВГ; ВВбШв-ХЛ; ВВбШнг-ХЛ; ВВбШзнг; ВВбШвзнг; ВВбШзнг; ВВВ; ВВбШп; ВВбШвнг; ВВбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х50 (1 цепное исполнение)	252 070
2.1.3.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВВбШв; ВВбШнг; ВВбШвнг-LS; ВВбШнг-LS; ВВВнг-LS; ВВВГ; ВВбШв-ХЛ; ВВбШнг-ХЛ; ВВбШзнг; ВВбШвзнг; ВВбШзнг; ВВВ; ВВбШп; ВВбШвнг; ВВбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х95 (1 цепное исполнение)	342 620
2.1.3.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВВбШв; ВВбШнг; ВВбШвнг-LS; ВВбШнг-LS; ВВВнг-LS; ВВВГ; ВВбШв-ХЛ; ВВбШнг-ХЛ; ВВбШзнг; ВВбШвзнг; ВВбШзнг; ВВВ; ВВбШп; ВВбШвнг; ВВбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х120 (1 цепное исполнение)	397 770
2.1.3.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВВбШв; ВВбШнг; ВВбШвнг-LS; ВВбШнг-LS; ВВВнг-LS; ВВВГ; ВВбШв-ХЛ; ВВбШнг-ХЛ; ВВбШзнг; ВВбШвзнг; ВВбШзнг; ВВВ; ВВбШп; ВВбШвнг; ВВбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х240 (1 цепное исполнение)	634 950

1	2	3
2.1.3.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШнг-LS; ВБВнг-LS; ВВБГ; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвзнг; ВБбШзнг; ВБВ; ВБбШп; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х50 (2 цепное исполнение)	414 930
2.1.3.6.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШнг-LS; ВБВнг-LS; ВВБГ; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвзнг; ВБбШзнг; ВБВ; ВБбШп; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х95 (2 цепное исполнение)	595 700
2.1.3.7.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШнг-LS; ВБВнг-LS; ВВБГ; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвзнг; ВБбШзнг; ВБВ; ВБбШп; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х120 (2 цепное исполнение)	704 130
2.1.3.8.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГ; ПВВГз; ВВГнг; ВВГнг-П; ВВГнг-LS; ВВГнг-LS-П ; ВВГзнг; ВВГ-ХЛ; ВВГ-П-ХЛ; ВВГз-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШнг-LS; ВБВнг-LS; ВВБГ; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвзнг; ВБбШзнг; ВБВ; ВБбШп; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ; СБ; СБл; СБ2л; СБГ; СБ2лГ; СБШв; СБлШв; СБ2лШв; СГ; СП; СПл; СП2л; СПГ; СКЛ; СШВ) сечением до 4х240 (2 цепное исполнение)	1 187 990
2.1.4.	Кабель медный с изоляцией из сшитого полиэтилена	
2.1.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х95 (1 цепное исполнение)	380 040
2.1.4.1.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х120 (1 цепное исполнение)	435 640
2.1.4.2.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х240 (1 цепное исполнение)	701 950

1	2	3
2.1.4.3.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки (ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х95 (2 цепное исполнение)	670 460
2.1.4.4.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки(ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х120 (2 цепное исполнение)	779 500
2.1.4.5.	КЛ 0,4 кВ кабелем марки(ПвВГнг; ПвВГнг-LS; ПвВ; ПвВнг; ПвП; ПвПг; ПвП2г; ПвПу; ПвПу2г; ПвВнг-LS; ПвВГ; ПвБбШп; ПвБбШв; ПвБбШнг; ПвБВнг-LS; ПвВГ) сечением до 4х240 (2 цепное исполнение)	1 320 540
2.2.	КЛ 6-10 кВ	
2.2.1.	Кабель с бумажной изоляцией	
2.2.1.1	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ААБв; ААБвГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х95 (1 цепное исполнение)	314 490
2.2.1.2	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ААБв; ААБвГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х120 (1 цепное исполнение)	345 380
2.2.1.3	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ААБв; ААБвГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х240 (1 цепное исполнение)	399 760
2.2.1.4	КЛ 6-10 кВ кабелем (ААБв; ААБвГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х95 (2 цепное исполнение)	474 200



1	2	3
2.2.1.5	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ААБВ; ААБВГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х120 (2 цепное исполнение)	535 980
2.2.1.6	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ААБВ; ААБВГ; ААГ; ААБл; ААБ2л; ААБлГ; ААБнлГ; ААБ2лШв; ААБ2лШп; ААБлШнг; ААПл; ААП2л; ААПлГ; ААП2лШв; ААШв; ААШнг; ААШп; АСБ; АСБл; АСБл; АСБ2л; АСБГ; АСБ2лГ; АСБШв; АСБлШв; АСБ2лШв; АСБВнг-LS; АСБнлШнг; АСГ; АСКл; АСКлШв; АСП; АСПл; АСП2л; АСПГ; АСШв; АВВГ; АВВГнг; АВВГнг-LS; АВБбШв; АВБбШнг; АВБбШнг-LS; АВБбШв-ХЛ) сечением до 3х240 (2 цепное исполнение)	656 240
2.2.2	Кабель из сшитого полиэтилена	
2.2.2.1	КЛ 6-10 кВ кабелем марки(АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением до 3х(1х240) (1 цепное исполнение)	480 100
2.2.2.2	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением от 3х(1х240) до 3х(1х400) (1 цепное исполнение)	641 570
2.2.2.3	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением от 3х(1х400) до 3х(1х630) (1 цепное исполнение)	799 880
2.2.2.4	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением до 3х(1х240) (2 цепное исполнение)	859 740
2.2.2.5	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением от 3х(1х240) до 3х(1х400) (2 цепное исполнение)	1 158 660
2.2.2.6	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (АПвП ;АПвПг; АПвПу; АПвПуг; АПвПу2г; АПвВ; АПвВГ; АПвВнг; АПвВнг-LS; АПвБВ; АПвБВнг; АПвБВнг-LS; АПббВ; АПвБП; АПвБПг; АПвБбШп; АПвБбШв; АПвБбШнг; АПвБбШнг-LS; АПвП2г) сечением от 3х(1х400) до 3х(1х630) (2 цепное исполнение)	1 460 220
2.2.3	Кабель с медной изоляцией	

1	2	3
2.2.3.1	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х95 (1 цепное исполнение)	547 690
2.2.3.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х120 (1 цепное исполнение)	621 680
2.2.3.2.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х240 (1 цепное исполнение)	939 170
2.2.3.3.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х95 (2 цепное исполнение)	940 640
2.2.3.4.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х120 (2 цепное исполнение)	1 080 580
2.2.3.5.	КЛ 6-10 кВ кабелем марки (ВВГ; ВВГнг; ВВГнг-LS; ВВГЭ; ВВГЭнг; ВВГЭнг-LS; ВВГ-ХЛ; ВВГнг-ХЛ; ВБбШв; ВБбШнг; ВБбШвнг-LS; ВБбШв-ХЛ; ВБбШнг-ХЛ; ВБбШзнг; ВБбШвнг; ВБбШвнг ХЛ) сечением до 3х240 (2 цепное исполнение)	1 724 050
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на территории Свердловской области на строительство подстанций $C_4$ , на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт, (без НДС, без налога на прибыль)	
3.1.	КТП (тупиковые)	
3.1.1.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 25 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	5 924
3.1.2.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 63 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 515
3.1.3.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 100 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 977
3.1.4.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 160 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 328
3.1.5.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	889
3.1.6.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	617
3.1.7.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	460
3.2.	КТП-Б (тупиковые) в железобетонном корпусе	

1	2	3
3.2.1.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 771
3.2.2.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 138
3.2.3.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	792
3.3.	КТП-Б (транзитные) в железобетонном корпусе	
3.3.1.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 829
3.3.2.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 400кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 177
3.3.3.	КТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	820
3.4.	БКТП (тупиковые)	
3.4.1.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 530
3.4.2.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 653
3.4.3.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 097
3.4.4.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	929
3.4.5.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	926
3.4.6.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 344
3.4.7.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 535
3.4.8.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)	1 023
3.4.9.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	869
3.4.10.	3хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	580
3.5.	БКТП (транзитные)	
3.5.1.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 830
3.5.2.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 844
3.5.3.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)	1 217
3.5.4.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 025

1	2	3
3.5.5.	1хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 002
3.5.6.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 400 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	2 644
3.5.7.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4кВ	1 725
3.5.8.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	1 143
3.5.9.	2хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1250 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	965
3.5.10.	3хБКТП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ	630
3.6.	БКРП (транзитные)	
3.6.1.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А до 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	8 769
3.6.2.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А до 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	11 755
3.6.3.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 630 кВ·А до 24 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	14 281
3.6.4.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000кВ·А до 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	5 703
3.6.5.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А до 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	7 586
3.6.6.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А до 24 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	9 177
3.6.7.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А до 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3 995
3.6.8.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А до 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	5 156
3.6.9.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1600 кВ·А до 24 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	6 163
3.7.	БКРП с током сборных шин 10 кВ до 630 А	
3.7.1.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000 кВ·А до 12 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	5 673
3.7.2.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000кВ·А до 18 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	6 837
3.7.3.	БКРП с трансформатором (ТМГ) до 1000кВ·А до 24 ячеек номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ с током сборных шин 10 кВ до 630 А	7 797
3.8.	Стационарные ТП	
3.8.1.	ТП 2х250 кВ·А	2 348
3.8.2.	ТП 2х400 кВ·А	1 524

1	2	3
3.8.3.	ТП 2х630 кВ·А	1 030
3.9.	МТП	
3.9.1.	МТП с трансформатором (ТМ) 25 кВ·А номинальным напряжением 10(6)/0,4 кВ	3 625
3.9.2.	МТП с трансформатором (ТМ) 40 кВ·А 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;

ПРВТ - предохранители-разъединители выхлопного типа;

КРУН - комплектное распределительное устройство настенного типа;

КТПГС-ПКК - комплектная трансформаторная подстанция городских сетей.

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»:

$$P_1 = C_1 * N \quad (\text{руб.})$$

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:

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

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:

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

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:

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

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).