



Правительство Хабаровского края

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

14.12.2016 № 115/1
г. Хабаровск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27.12.2004 № 861 "Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям", приказами ФСТ России от 11.09.2012 № 209-э/1 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", от 28.03.2013 № 313-э "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год согласно приложению 1 к настоящему постановлению.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2017 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01.01.2017 по 31.12.2017.

4. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

5. С 01.10.2017 года в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

6. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

Приложение 1
к постановлению
комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 14.12.2016 г. № 45/1

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение
энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на
2017 год

№ п/п	Наименование стандартизированных тарифных ставок	Размер стандартизированных тарифных ставок
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство воздушных линий электропередач в расчете на 1 км линий С ₂ , руб./км, (без НДС)	
1.1.	ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах (1 линия):	
1.1.1.	провод СИП -4 4*16 мм ²	751 700
1.1.2.	провод СИП -2А 3*35 +1*50 мм ²	798 090
1.1.3.	провод СИП -2А 3*50 +1*70 мм ²	848 460
1.1.4.	провод СИП -2А 4* 70 мм ²	803 380
1.1.5.	провод СИП -2А 3*95+1*54,6 мм ²	867 990
1.1.6.	провод СИП -2А 3*120 + 1*95 мм ²	1 022 390
1.1.7.	провод СИП -2А 3*240 + 1*95 мм ²	1 237 390
1.1.8.	провод СИП -4 4*120 мм ²	1 167 640
1.1.9.	провод СИП -4 4*150 мм ²	1 239 400
1.2.	ВЛ- 0,4 кВ на ж/б опорах (2 линии):	
1.2.1.	провод СИП -2А 3*35 +1*50 мм ²	958 150
1.2.2.	провод СИП -2А 3*50 +1*70 мм ²	1 083 430
1.2.3.	провод СИП -2А 4* 70 мм ²	1 059 820
1.2.4.	провод СИП -2А 3*95+1*70 мм ²	1 262 730
1.2.5.	провод СИП -4 4*120 мм ²	1 330 020
1.2.6.	провод СИП -4 4*150 мм ²	1 457 650
1.2.7.	провод СИП -2А 3*240 + 1*95 мм ²	1 511 070
1.2.8.	провод СИП -2А 3*35 +1*50 мм ²	958 150
1.2.9.	провод СИП -2А 3*50 +1*70 мм ²	1 083 430
1.3.	ВЛ 0,4 кВ на стальных (многогранных) опорах (1 линия):	
1.3.1.	провод СИП -2А 3*50 +1*50 мм ²	1 904 070
1.3.2.	провод СИП -4 4*120 мм ²	2 199 440

1.4.	ВЛ 0,4 кВ на металлических (многогранных) опорах (2 линии):	
1.4.1.	провод СИП -2А 3*50 +1*50 мм ²	2 034 760
1.4.2.	провод СИП -4 4*120 мм ²	2 625 490
1.5.	ВЛ -(6) 10 кВ на ж/б опорах (1 линия):	
1.5.1.	провод СИП -3 1*35 мм ²	821 350
1.5.2.	провод СИП -3 1*50 мм ²	830 240
1.5.3.	провод СИП -3 1*70 мм ²	891 920
1.5.4.	провод СИП -3 1*95 мм ²	969 400
1.5.5.	провод СИП -3 1*120 мм ²	1070 350
1.5.6.	провод СИП -3 1*150 мм ²	1091 520
1.5.7.	провод СИП -3 1*185 мм ²	1120 870
1.5.8.	провод СИП -3 1*240 мм ²	1228 120
1.6.	ВЛ -(6) 10 кВ на ж/б опорах (2 линии):	
1.6.1.	провод СИП -3 1*35 мм ²	898 410
1.6.2.	провод СИП -3 1*50 мм ²	982 550
1.6.3.	провод СИП -3 1*70 мм ²	1090 160
1.6.4.	провод СИП -3 1*95 мм ²	1224 890
1.6.5.	провод СИП -3 1*120 мм ²	1399 130
1.6.6.	провод СИП -3 1*150 мм ²	1416 340
1.6.7.	провод СИП -3 1*185 мм ²	1713 880
1.6.8.	провод СИП -3 1*240 мм ²	1768 480
1.7.	ВЛ -(6) 10 кВ на металлических (многогранных) опорах (1 линия):	
1.7.1.	провод СИП -3 1*70 мм ²	1971 620
1.8.	ВЛ -(6) 10 кВ на металлических (многогранных) опорах (2 линии):	
1.8.1.	провод СИП -3 1*70 мм ²	2169 860
1.9.	1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на ж/б опорах (1 линия):	
1.9.1.	Провод АС-150	2877 990
1.10.	1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на ж/б опорах (2 линии):	
1.10.1.	Провод АС-150	4 259 020
1.11.	1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на стальных опорах (1 линия):	
1.11.1.	Провод АС-150	11 273 910
1.12.	1 км воздушной линии ВЛ-35 кВ на стальных опорах (2 линии):	
1.12.1.	Провод АС-150	11 435 110
1.13.	ВЛ-110 кВ на ж/б опорах (1 линия):	
1.13.1.	Провод АС-150	3 309 180
1.13.2.	Провод АС-240	3 579 990
1.14.	ВЛ-110 кВ на ж/б опорах (2 линии):	
1.14.1.	Провод АС-150	4 854 100

1.14.2.	Провод АС-240	5 340 760
1.15.	ВЛ-110 кВ на стальных опорах (1 линия):	
1.15.1.	Провод АС-150	11 823 830
1.15.2.	Провод АС-240	13 196 910
1.16.	ВЛ-110 кВ на стальных опорах (2 линии):	
1.16.1	Провод АС-150	11 937 010
1.16.2.	Провод АС-240	12 874 500
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство кабельных линий электропередач в расчете на 1 км линий СЗ, руб./км, (без НДС)	
2.1.	КЛ -0,4 кВ (1 линия):	
2.1.1.	кабель АВВГ 4*35мм ²	619 350
2.1.2.	кабель АВВГ 4*50мм ²	646 830
2.1.3.	кабель АВВГ 4*70мм ²	697 430
2.1.4.	кабель АВВГ 4*95мм ²	818 360
2.1.5.	кабель АВВГ 4*240мм ²	1 015 040
2.1.6.	кабель ААБл 4*50мм ²	851 590
2.1.7.	кабель ААБл 4*95мм ²	1 100 660
2.1.8.	кабель ААБл 4*240мм ²	1 907 600
2.1.9.	кабель АВВГ 4*150мм ²	828 750
2.1.10.	кабель АВВГ 4*185мм ²	876 430
2.1.11.	кабель ААБл 4*35мм ²	616 930
2.1.12.	кабель ААБл 4*70мм ²	868 170
2.1.13.	кабель ААБл 4*120мм ²	1 203 480
2.1.14.	кабель ААБл 4*150мм ²	1 359 140
2.1.15.	кабель ААБл 4*185 мм ²	1 341 930
2.1.16.	кабель АВБбШВ 4*35мм ²	486 880
2.1.17.	кабель АВБбШВ 4*50мм ²	617 700
2.1.18.	кабель АВБбШВ 4*70мм ²	672 840
2.1.19.	кабель АВБбШВ 4*95мм ²	716 070
2.1.20.	кабель АВБбШВ 4*120мм ²	823 190
2.1.21.	кабель АВБбШВ 4*150мм ²	910 140
2.1.22.	кабель АВБбШВ 4*185 мм ²	1 110 360
2.1.23.	кабель АВБбШВ 4*240мм ²	1 326 350
2.2.	КЛ -0,4 кВ (2 линии):	
2.2.1.	кабель ААБл 4*50мм ²	1 557 670
2.2.2.	кабель АВВГ 4*35мм ²	707 920
2.2.3.	кабель АВВГ 4*50мм ²	943 340
2.2.4.	кабель АВВГ 4*70мм ²	941 980

2.2.5.	кабель АВВГ 4*95мм ²	1 094 810
2.2.6.	кабель АВВГ 4*120мм ²	1 419 440
2.2.7.	кабель АВВГ 4*150мм ²	1 514 800
2.2.8.	кабель АВВГ 4*185мм ²	1 610 160
2.2.9.	кабель АВВГ 4*240мм ²	1 564 860
2.2.10.	кабель ААБл 4*35мм ²	1 079 440
2.2.11.	кабель ААБл 4*70мм ²	1 584 890
2.2.12.	кабель ААБл 4*95мм ²	1 629 470
2.2.13.	кабель ААБл 4*120мм ²	2 264 250
2.2.14.	кабель ААБл 4*150мм ²	2 575 570
2.2.15.	кабель ААБл 4*185мм ²	2 541 150
2.2.16.	кабель ААБл 4*240мм ²	4 041 440
2.2.17.	кабель АВБбШв 4*35мм ²	786 310
2.2.18.	кабель АВБбШв 4*50мм ²	1 037 400
2.2.19.	кабель АВБбШв 4*70мм ²	1 146 110
2.2.20.	кабель АВБбШв 4*95мм ²	1 234 780
2.2.21..	кабель АВБбШв 4*120мм ²	1 443 070
2.2.22.	кабель АВБбШв 4*150мм ²	1 609 960
2.2.23.	кабель АВБбШв 4*185 мм ²	1 994 260
2.2.24.	кабель АВБбШв 4*240мм ²	2 408 820
2.3.	КЛ - (6) 10 кВ (1 линия):	
2.3.1.	кабель ААБл 3*50мм ²	1 147 920
2.3.2.	кабель ААБл 3*70мм ²	1 205 700
2.3.3.	кабель ААБл 3*95мм ²	1 334 000
2.3.4.	кабель ААБл 3*120мм ²	1 324 080
2.3.5.	кабель ААБл 3*150мм ²	1 488 950
2.3.6.	кабель ААБл 3*185мм ²	1 634 540
2.3.7.	кабель ААБл 3*240мм ²	1 815 710
2.3.8.	кабель АВБбШв 3*50 мм ²	666 640
2.3.9.	кабель АВБбШв 3*70 мм ²	735 230
2.3.10.	кабель АВБбШв 3*95 мм ²	814 530
2.3.11.	кабель АВБбШв 3*120 мм ²	858 090
2.3.12.	кабель АВБбШв 3*150 мм ²	885 940
2.3.13.	кабель АВБбШв 3*185 мм ²	911 920
2.3.14.	кабель АВБбШв 3*240 мм ²	1 044 670
2.4.	КЛ - (6) 10 кВ (2 линии):	
2.4.1.	кабель ААБл 3*120мм ²	2 613 050

2.4.2.	кабель ААБл 3*150мм ²	2 838 690
2.4.3.	кабель ААБл 3*185мм ²	2 926 750
2.4.4.	кабель ААБл 3*240мм ²	3 428 010
2.4.5.	кабель ААБЛ 3*50мм ²	2 124 490
2.4.6.	кабель ААБЛ 3*70мм ²	2 249 810
2.4.7.	кабель ААБЛ 3*95мм ²	2 494 110
2.4.8.	кабель АВБбШв 3*50 мм ²	1 161 930
2.4.9.	кабель АВБбШв 3*70 мм ²	1 297 270
2.4.10.	кабель АВБбШв 3*95 мм ²	1 455 170
2.4.11.	кабель АВБбШв 3*120 мм ²	1 668 330
2.4.12.	кабель АВБбШв 3*150 мм ²	1 720 970
2.4.13.	кабель АВБбШв 3*185 мм ²	1 721 700
2.4.14.	кабель АВБбШв 3*240 мм ²	1 885 920
2.5.	КЛ-35 кВ прокладка в земле (1 линия):	
2.5.1.	КЛ 35 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 120 мм ²	5 257 960
2.5.2.	КЛ 35 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 240 мм ²	6 173 720
2.6.	КЛ-110 кВ прокладка в земле (1 линия):	
2.6.7.	КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 185 мм ²	17 056 630
2.6.8.	КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 300 мм ²	18 309 670
2.6.9.	КЛ 110 кВ (одна цепь (3 фазы), с алюминиевой жилой 630 мм ²	20 302 410
2.7.	Устройство трассы под КЛ из железобетонных лотков (1 км)	
2.7.1.	Трасса из лотков ж/б 3000*600*600 (с учетом подготовки щебеночного основания в траншее) без учета стоимости и прокладки кабеля	5 015 820
2.8.	ГНБ (1 км)	
2.8.1.	Устройство перехода для кабельной линии КЛ под автомобильной дорогой, железнодорожными путями (труба ПНД-SDR-17 Д=160 мм) без стоимости кабеля	4 458 270
2.8.2.	Устройство перехода для кабельной линии КЛ под автомобильной дорогой, железнодорожными путями (труба ПНД-SDR-17 Д=225 мм) без стоимости кабеля	6 277 980
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на строительство подстанций С4, руб./кВт, (без НДС)	
3.1.	ПС, КТП 6(10)/0,4 кВ	
3.1.1.	КТП - 1* 25 кВА	16 103,37
3.1.2.	КТП- 1*40 кВА	10 240,169
3.1.3.	КТП -1*63 кВА	6 809,345

3.1.4.	КТП- 1*100 кВА	4 562,02
3.1.5.	КТП -1*160 кВА	3 083,286
3.1.6.	КТП -1*250 кВА	2 120,315
3.1.7.	КТП-1*400 кВА	1 493, 455
3.1.8.	КТП -1*630 кВА	1 201,587
3.1.9.	КТП -1*1000 кВА	1 074,135
3.1.10.	КТП -1*1600 кВА	710,744
3.1.11.	КТП -2*100 кВА	3 949,438
3.1.12.	КТП -2*160 кВА	2 761,69
3.1.13.	КТП -2*250 кВА	1 956,247
3.1.14.	КТП -2*400 кВА	1 388,904
3.1.15.	КТП -2*630 кВА	1 223,131
3.1.16.	КТП -2*1000 кВА	998,185
3.1.17.	КТП -2*1600 кВА	1 082,492
3.1.18.	КТП -2*2500 кВА	960,808
3.1.19.	МТП – 2*630 кВА (модульные ТП)	8 267,808
3.1.20.	МТП – 2*1000 кВА (модульные ТП)	5 385,123
3.2.	ПС 35/10(6) кВ (с учетом подготовки и благоустройства территории ПС)	
3.2.1.	ПС 35/10(6) кВ 1х 6300 кВА	14112,350
3.2.2.	ПС 35/10(6) кВ 1х10000 кВА	9675,955
3.2.3.	ПС 35/10(6) кВ 2х6300 кВА	13679,864
3.2.4.	ПС 35/10(6) кВ 2х10000 кВА	9403,370
3.3.	ПС 110 кВ (с учетом подготовки и благоустройства территории ПС)	
3.3.1.	ПС 110 кВ 1х6300 кВА	32727,660
3.3.2.	ПС 110 кВ 1х10000кВА	20769,660
3.3.3.	ПС 110 кВ 1х16000 кВА	13163,060
3.3.4.	ПС 110 кВ 1х25000 кВА	8567,240
3.3.5.	ПС 110 кВ 1х40000 кВА	5621,488
3.3.6.	ПС 110 кВ 2х6300 кВА	32096,220
3.3.7.	ПС 110 кВ 2х10000 кВА	20371,850
3.3.8.	ПС 110 кВ 2х16000 кВА	12914,430
3.3.9.	ПС 110 кВ 2х25000 кВА	8408,090
3.3.10.	ПС 110 кВ 2х40000 кВА	5522,02
4.	Строительство распределительного устройства ПС 35 кВ	руб./шт. (без НДС)
4.1.	Строительство РУ ПС- 35 кВ на 4 отходящих ячейки	23 198 000
4.2.	Строительство РУ ПС-35 кВ на 8 отходящих ячейки	46 397 000

4.3.	Строительство РУ ПС-35 кВ на 10 отходящих ячеек	57 996 000
4.4.	Строительство РУ ПС- 35 кВ на 12 отходящих ячеек	69 595 000
5.	Реклоузер 10 кВ	руб./шт. (без НДС)
5.1.	Реклоузер ПСС-10-ВВ/TEL-БЗП-01 с односторонним питанием (с учетом установки ж/б опоры, заземления и ПНР)	503 420

Примечание: В случае прокладки кабельных линий электропередач в железобетонных лотках и (или) методом ГНБ, при расчете C_3 , (руб./км) следует складывать укрупненные показатели на: устройство лотков и (или) ГНБ, и прокладку кабеля в траншее.

В укрупненных показателях учтена вся номенклатура затрат, которые предусматриваются действующими нормативными документами в сфере ценообразования для выполнения основных, вспомогательных и сопутствующих этапов работ для строительства наружных электрических сетей и подстанций в нормальных (стандартных) условиях, не осложненных внешними факторами.

Приложение 2
к постановлению
Комитета по ценам и тарифам
Правительства Хабаровского края
от 14.12.2016 г. №45/1

Формулы платы за технологическое присоединение

Размер платы за технологическое присоединение T , руб., для конкретного заявителя определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

$$T = C1 \times N, \text{ (руб.)}$$

где:

$C1$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпунктов "б" и "в"), руб./кВт;

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

б) если при технологическом присоединении Заявителя, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$T = C1 \times N + C2 \times L + C3 \times L, \text{ (руб.)}$$

где:

$C2$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи, (руб./км);

$C3$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи, (руб./км);

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км);

в) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций:

$$T = C1 \times N + C2 \times L + C3 \times L + C4 \times N, \text{ (руб.)}$$

где:

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, (руб./кВт).4. Рекомендовать руководству предприятия довести информацию о розничных ценах на газ сжиженный до сведения потребителей.

Председатель



А.Л. Орлов