



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

20.12.2018

№ 279-р

**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-р**

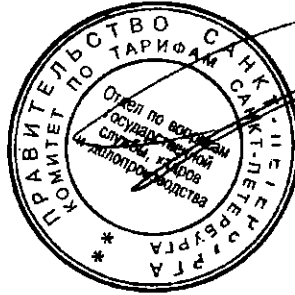
В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «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», приказом ФСТ России 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», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Санкт-Петербурга от 13.09.2005 № 1346 «О Комитете по тарифам Санкт-Петербурга» и на основании протокола заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 20.12.2018 № 295:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2017 № 253-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2018 год», изложив приложение 2 к распоряжению в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

2. Распоряжение вступает в силу со дня его официального опубликования.

**Председатель Комитета
по тарифам Санкт-Петербурга**



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 20.12.2018 № 279-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2018 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2018 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
1.	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 подпункта "б"), руб. на одно присоединение (С1)	СН2, НН	Х	39420	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	СН2, НН	Х	23370	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	СН2, НН	Х	16050	
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С2)	СН2	СИП 3 1X35	0,00	1 196 306
			СИП 3 1X50	0,00	1 216 507
			СИП 3 1X70	0,00	1 265 279
			СИП 3 1X95	0,00	1 326 229
			СИП 3 1X120	0,00	1 374 707
		НН	СИП 2 3X70+1x70	0,00	642 039
			СИП 2 3X95+1x95	0,00	783 476
СИП 2 3X120+1x95	0,00		869 009		
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км (С3)	СН2	АСБ2л 3X70 (один кабель в траншее)	0,00	2 376 383
			АСБ2л 3X70 (два кабеля в траншее)	0,00	4 292 700
			АСБ2л 3X120 (один кабель в траншее)	0,00	2 905 166
			АСБ2л 3X120 (два кабеля в траншее)	0,00	5 268 788
			АСБ2л 3X150 (один кабель в траншее)	0,00	3 362 332
			АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	0,00	5 688 854

АСБ2л 3Х185 (один кабель в траншее)	0,00	3 465 987
АСБ2л 3Х185 (два кабеля в траншее)	0,00	6 371 768
АСБ2л 3Х240 (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АСБ2л 3Х240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 383 727
АПвПу2г 3(1Х120/50) (один кабель в траншее)	0,00	2 905 146
АПвПу2г 3(1Х120/50) (два кабеля в траншее)	0,00	5 708 555
АПвПу2г 3(1Х70/50) (один кабель в траншее)	0,00	2 455 512
АПвПу2г 3(1Х70/50) (два кабеля в траншее)	0,00	4 438 766
АПвПу2г 3(1Х120/70) (один кабель в траншее)	0,00	2 905 146
АПвПу2г 3(1Х120/70) (два кабеля в траншее)	0,00	5 708 555
АПвПу2г 3(1Х150/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 322 462
АПвПу2г 3(1Х150/50) (два кабеля в траншее)	0,00	6 544 395
АПвПу2г 3(1Х185/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 568 318
АПвПу2г 3(1Х185/50) (два кабеля в траншее)	0,00	7 034 899
АПвПу2г 3(1Х240/50) (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АПвПу2г 3(1Х240/50) (два кабеля в траншее)	0,00	7 383 727
АПвПу2г 3(1Х240/70) (один кабель в траншее)	0,00	3 783 095
АПвПу2г 3(1Х240/70) (два кабеля в траншее)	0,00	7 464 453
АПвПу2г 3(1Х240/70) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0,00	22 343 294
АПвПу2г 3(1Х240/70) (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0,00	32 759 196
АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0,00	4 038 585
АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0,00	7 976 641
АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0,00	4 687 688
АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0,00	9 274 846

			АПвБШп 4X120 (один кабель в траншее)	0,00	4 562 079
			АПвБШп 4X120 (два кабеля в траншее)	0,00	6 386 908
			АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	0,00	4 701 707
			АПвБШп 4X150 (два кабеля в траншее)	0,00	6 582 388
			АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	0,00	5 274 754
			АПвБШп 4X185 (два кабеля в траншее)	0,00	7 384 656
			АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	0,00	5 327 502
			АПвБШп 4X240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 458 502
		НН	АПвБШп 4X240 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0,00	16 830 579
			АСБ2л 4X120 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 826
			АСБ2л 4X120 (два кабеля в траншее)	0,00	5 505 955
			АСБ2л 4X150 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 901
			АСБ2л 4X150 (два кабеля в траншее)	0,00	5 506 064
			АСБ2л 4x185 (один кабель в траншее)	0,00	3 932 976
			АСБ2л 4x185 (два кабеля в траншее)	0,00	5 506 174
			АСБ2л 4X240 (один кабель в траншее)	0,00	5 192 322
			АСБ2л 4X240 (два кабеля в траншее)	0,00	7 269 246
			КТП 1X63	0,00	14 272
			КТП 1X100	0,00	11 302
			КТП 1X160	0,00	7 468
			КТП 1X250	0,00	5 186
			КТП 1X400	0,00	3 671
			КТП 1X630	0,00	2 974
			КТП 1X1000	0,00	2 365
			2КТП 2X63	0,00	10 624
			2КТП 2X100	0,00	8 133
			2КТП 2X160	0,00	5 451
			2КТП 2X250	0,00	3 861
			2КТП 2X400	0,00	2 693
			2КТП 2X630	0,00	2 178
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С5)	СН2/НН			

			2КТП 2Х1000	0,00	3 791
			БКТП 1Х160	0,00	26 638
			БКТП 1Х100	0,00	41 463
			БКТП 1Х250	0,00	17 980
			БКТП 1Х400	0,00	25 362
			БКТП 1Х630	0,00	16 669
			БКТП 1Х1000	0,00	10 714
			БКТП 1Х1250	0,00	9 810
			БКТП 1Х1600	0,00	3 708
			БКТП 2Х100	0,00	30 918
			БКТП 2Х160	0,00	19 885
			БКТП 2Х250	0,00	13 443
			БКТП 2Х400	0,00	12 185
			БКТП 2Х630	0,00	8 002
			БКТП 2Х1000	0,00	6 052
			БКТП 2Х1250	0,00	6 141
			БКТП 2Х1600	0,00	4 484
5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С ₆)	СН2/ЛН	БКРТП 2Х1000	0,00	21 502
			БКРТП 2Х1250	0,00	18 273
			БКРТП 4Х1000	0,00	10 854
			БКРТП 4Х1250	0,00	9 216

Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₅, С₆ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
2. Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки одного кабеля в траншее, одного кабеля способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения.
3. Стандартизированные тарифные ставки С₃ на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий путем прокладки двух кабелей в траншее, двух кабелей способом ГНБ рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств по второй или первой категориям надежности электроснабжения.
4. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения, для которого выполняется прокладка двух кабелей в одной траншее, двух кабелей способом ГНБ, стандартизированную тарифную ставку С₃ на покрытие расходов на прокладку двух кабелей в траншее следует разделить на 2.