



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

РАСПОРЯЖЕНИЕ

21.06.2019

№ 60-р

**О внесении изменения в распоряжение Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 299-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 ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение 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 21.06.2019 № 103:

1. Внести изменение в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 27.12.2018 № 299-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 2019 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



Д.В.Коптин

Приложение
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 21.06.2019 № 60-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2019 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2019 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)		Х	41 011	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		Х	24 525	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		Х	16 486	
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 1Х35	0	1 252 532
		НН	СИП 2 3Х70+1х70	0	672 215
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 3Х70 (один кабель в траншее)	0	2 488 073
			АСБ2л 3Х70 (два кабеля в траншее)	0	4 494 457
			АСБ2л 3Х120 (один кабель в траншее)	0	3 041 709
			АСБ2л 3Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 516 421
			АСБ2л 3Х150 (один кабель в траншее)	0	3 520 362

АСБ2л 3X150 (два кабеля в траншее)	0	5 956 230
АСБ2л 3X185 (один кабель в траншее)	0	3 628 888
АСБ2л 3X185 (два кабеля в траншее)	0	6 671 241
АСБ2л 3X240 (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АСБ2л 3X240 (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
АПвПу2г 3(1X70/50) (один кабель в траншее)	0	2 570 921
АПвПу2г 3(1X70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 647 388
АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	0	3 041 688
АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	0	5 976 857
АПвПу2г 3(1X150/50) (один кабель в траншее)	0	3 478 618
АПвПу2г 3(1X150/50) (два кабеля в траншее)	0	6 851 982
АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	0	3 736 029
АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 365 539
АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	0	7 730 762
АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	0	3 960 900
АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	0	7 815 282
АПвПу2г 3(1X240/70)(1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	23 393 429
АПвПу2г 3(1X240/70)(2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	34 298 878
АПвПу2г 3(1X300/70) (один кабель в траншее)	0	4 228 398
АПвПу2г 3(1X300/70) (два	0	8 351 543

		кабеля в траншее)		
		АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0	4 908 009
		АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0	9 710 764
		ПвП2г 3(1Х400/95) (три кабеля в траншее)	0	41 883 885
		ПвП2г 3(1Х400/95) (три кабеля способом ГНБ, 6 труб, для переходов длиной до 100 м)	0	111 293 700
	НН	АПвБбШп 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 776 497
		АПвБбШп 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	6 687 093
		АПвБбШп 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 922 687
		АПвБбШп 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	6 891 760
		АПвБбШп 4Х185 (один кабель в траншее)	0	5 522 667
		АПвБбШп 4Х185 (два кабеля в траншее)	0	7 731 735
		АПвБбШп 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 577 895
		АПвБбШп 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 809 052
		АПвБбШп 4Х240 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	17 621 616
		АСБ2л 4Х120 (один кабель в траншее)	0	4 117 669
		АСБ2л 4Х120 (два кабеля в траншее)	0	5 764 735
		АСБ2л 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 117 747
		АСБ2л 4Х150 (два кабеля в траншее)	0	5 764 849
		АСБ2л 4х185 (один кабель в траншее)	0	4 117 826
		АСБ2л 4х185(два кабеля в траншее)	0	5 764 964
		АСБ2л 4Х240 (один кабель в траншее)	0	5 436 361
		АСБ2л 4Х240 (два кабеля в траншее)	0	7 610 901

4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения, руб./шт. (С4)	СН2	БКРП (14 ячеек, номинальный ток свыше 1 000 А)	0	27 423 538
5	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			
			КТП 1X63	0	14 943
			КТП 1X100	0	11 833
			КТП 1X160	0	7 819
			КТП 1X250	0	5 430
			КТП 1X400	0	3 844
			КТП 1X630	0	3 114
			КТП 1X1000	0	2 476
			2КТП 2X63	0	11 123
			2КТП 2X100	0	8 515
			2КТП 2X160	0	5 707
			2КТП 2X250	0	4 042
			2КТП 2X400	0	2 820
			2КТП 2X630	0	2 280
			2КТП 2X1000	0	3 969
			БКТП 1X100	0	43 412
			БКТП 1X160	0	27 890
			БКТП 1X250	0	18 825
			БКТП 1X400	0	26 554
			БКТП 1X630	0	17 452
			БКТП 1X1000	0	11 218
			БКТП 1X1250	0	10 271
			БКТП 1X1600	0	3 882
			БКТП 2X100	0	32 371
			БКТП 2X160	0	20 820
			БКТП 2X250	0	14 075
			БКТП 2X400	0	12 758
			БКТП 2X630	0	8 378
			БКТП 2X1000	0	6 336
			БКТП 2X1250	0	6 430
			БКТП 2X1600	0	4 695
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения	СН2/НН	БКРТП 2X1000	0	22 513
			БКРТП 2X1250	0	19 132
			БКРТП 4X1000	0	11 364

до 35 кВ, руб./кВт (С6)		БКРТП 4Х1250	0	9 649
-------------------------	--	--------------	---	-------

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 и 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 и более кабелей в траншее и двух и более 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, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.