



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

08.04.2020

№ 23-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-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», приказом ФАС России от 19.06.2018 № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», 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 08.04.2020 № 31:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-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 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

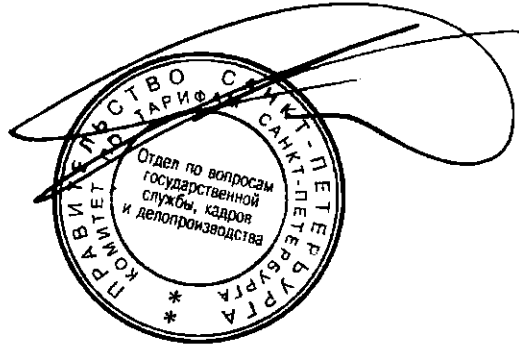
1.2. Пункт 9 приложения 3 к распоряжению изложить в следующей редакции:

«	9.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001	».
---	----	--	----------	------------	-----------	----

1.3. Заменить в пункте 9 приложения 4 к распоряжению слова «ООО «РЭС»» словами «АО «РЭС»».

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение  
к распоряжению  
Комитета по тарифам  
Санкт-Петербурга  
от 08.04.2020 № 23-р

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
НА 2020 ГОД**

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 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)		X	42 102	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (С1.1)		X	24 986	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (С1.2)		X	17 116	
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 прокладка по существующим опорам	0	1 298 876
			СИП 3 1X35 прокладка с установкой опор	0	1 517 759
			СИПЗ 1X50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИПЗ 1X70 прокладка с установкой опор	0	2 743 075
			СИП 3 1X95 прокладка с установкой опор	0	2 763 311
		НН	СИП-4 4x25 прокладка по существующим опорам	0	1 510 940
			СИП-4 4x25 прокладка с установкой опор	0	1 573 895
			СИП 2 3X50+1x70 прокладка по существующим опорам	0	630 353
			СИП 2 3X70+1x70 прокладка по существующим опорам	0	697 087
	СИП 2 3X70+1x70 прокладка с установкой опор	0	1 654 839		

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка по существующим опорам	0	850 650
			СИП 2 3X95+1x95 прокладка с установкой опор	0	1 730 161
			СИП-4 4x70 прокладка с установкой опор	0	1 622 237
			СИП 2 3X120+1x120 прокладка с установкой опор	0	1 785 247
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 (СЗ)	СН2	АСБ2л 3x70 (один кабель в траншее)	0	2 593 132
			АСБ2л 3x70 (два кабеля в траншее)	0	4 672 876
			АСБ2л 3x120 (один кабель в траншее)	0	3 217 856
			АСБ2л 3x120 (два кабеля в траншее)	0	5 796 210
			АСБ2л 3x150 (один кабель в траншее)	0	3 679 512
			АСБ2л 3x150 (два кабеля в траншее)	0	6 189 524
			АСБ2л 3x185 (один кабель в траншее)	0	3 796 879
			АСБ2л 3x185 (два кабеля в траншее)	0	6 958 632
			АСБ2л 3x240 (один кабель в траншее)	0	4 168 527
			АСБ2л 3x240 (два кабеля в траншее)	0	8 069 523
			АПвПу2г 3(1X70/50) (один кабель в траншее)	0	2 667 759
			АПвПу2г 3(1X70/50) (два кабеля в траншее)	0	4 819 341
			АПвПу2г 3(1X120/50) (один кабель в траншее)	0	3 187 642
			АПвПу2г 3(1X120/50) (два кабеля в траншее)	0	6 287 459
			АПвПу2г 3(1X120/70) (один кабель в траншее)	0	3 213 687
			АПвПу2г 3(1X120/70) (два кабеля в траншее)	0	6 258 410
			АПвПу2г 3(1X150/50) (один кабель в траншее)	0	3 625 841
			АПвПу2г 3(1X150/50) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X150/70) (два кабеля в траншее)	0	7 105 505
			АПвПу2г 3(1X185/35) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/35) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	21 154 711
			АПвПу2г 3(1X185/50) (один кабель в траншее)	0	3 874 791
			АПвПу2г 3(1X185/50) (два кабеля в траншее)	0	7 675 641
			АПвПу2г 3(1X240/50) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/50) (два кабеля в траншее)	0	8 016 800
			АПвПу2г 3(1X240/50) (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	24 358 741
			АПвПу2г 3(1X240/70) (один кабель в траншее)	0	4 159 872
			АПвПу2г 3(1X240/70) (два кабеля в траншее)	0	8 154 723
			АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	24 358 741
			АПвПу2г 3x240/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	35 567 936
			АСБ 3x240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвПу2г 3(1X300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625
			АПвПу2г 3(1X300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550
			АПвПу2г 3x300/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	35 026 124
			АПвПу2г 3x300/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	51 676 444
			АПвПу2г 3(1X400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605
			АПвПу2г 3(1X400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062
			АПвПу2г 3x400/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	38 523 479
			АПвПу2г 3x400/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	62 255 356
			АПвПу2г 3(1X500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662
			АПвПу2г 3(1X500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805
			АПвПу2г 3x500/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	44 924 909
			АПвПу2г 3x500/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	69 709 313
			АПвПу2г 3(1X630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370
			АПвПу2г 3(1X630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495
			АПвПу2г 3x630/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	46 956 300
			АПвПу2г 3x630/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	72 542 262
		ИИ	АПвБШп 4X35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286
			АПвБШп 4X150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821
			АПвБШп 4X185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 345 923
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 348 531
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	6 965 923
			АПвБШп 4x185 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	8 785 923
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 447 578
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	4 880 678
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 067 578
			АПвБШп 4x185 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 887 578
			АПвБШп 4X240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 586 459
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 589 067
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	7 206 459
			АПвБбШп 4х240 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 026 459
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 928 650
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	5 361 750
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 548 650
			АПвБбШп 4х240 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	10 368 650
			АПвБбШп 4х240, прокол ГНБ из 2-х труб	0	18 563 571
			АПвБбШп 4х240, прокол ГНБ из 4-х труб	0	23 988 705
			АСБ2л 4х120 (один кабель в траншее)	0	3 805 972
4	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) в расчете на 1 шт., руб./шт (С4)	СН2/НН	реклоузер	0	1 622 046
			БКРП-6кВ (14 яч.)	0	28 054
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 1Х63	0	14 527
			КТП 1Х100	0	9 583
			КТП 1Х160	0	6 298
			КТП 1Х250	0	5 631
			КТП 1Х400	0	3 366
			КТП 1Х630	0	3 229
			КТП 1Х1000	0	2 568
			КТП 2Х63	0	11 535
			КТП 2Х100	0	8 830
			КТП 2Х160	0	5 918
			КТП 2Х250	0	4 192
			КТП 2Х400	0	2 924
			КТП 2Х630	0	2 364

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	Вид (тип) используемого материала	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2020 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	
			БКТП 1X100	0	45 018
			БКТП 1X160	0	29 832
			БКТП 1X250	0	19 876
			БКТП 1X400	0	16 745
			БКТП 1X630	0	13 526
			БКТП 1X1000	0	8 853
			БКТП 1X1250	0	7 190
			БКТП 1X1600	0	4 026
			БКТП 2X100	0	28 131
			БКТП 2X160	0	21 590
			БКТП 2X250	0	14 812
			БКТП 2X1000	0	5 748
			БКТП 2X1250	0	6 306
			БКТП 2X1600	0	4 348
			БКТП 2X2500	0	4 133
			БКРТП 2X1000	0	23 346
			БКРТП 2X1250	0	19 840
			БКРТП 4X1000	0	11 784
			БКРТП 4X1250	0	10 006
			БКРТП 4X1600	0	8 108
6	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, руб./кВт (С6)	СН2/НН			

## Примечания:

1. Стандартизированные тарифные ставки С2, С4, 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 кабелей в траншее и 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, двух кабелей способом ГНБ следует разделить на 2.