



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
РАСПОРЯЖЕНИЕ

11.06.2020

№ 53-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 11.06.2020 № 63:

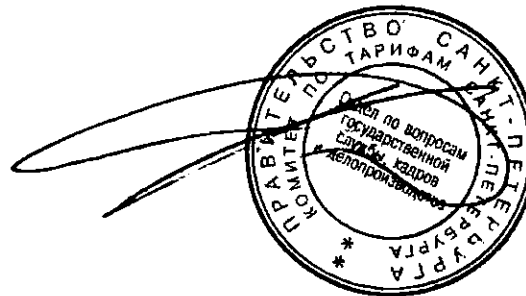
1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 30.12.2019 № 281-р «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2020 год» следующие изменения:

1.1. Приложение 2 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему распоряжению.

1.2. Приложение 3 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему распоряжению.

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

Председатель Комитета



Д.В.Коптин

Приложение 1
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 11.06.2020 № 63-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
			СИП3 1X50 прокладка с установкой опор	0	1 694 831
			СИП3 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
			АСБЛУ 3x70 (1 КЛ способом ГНБ, 1 труба)	0	10 384 820
			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			

№ 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	
			АСБ 3х240 (1 КЛ способом ГНБ 1 труба)	0	15 568 224
			АПвПу2г 3(1Х300/70) (один кабель в траншее)	0	4 489 625
			АПвПу2г 3(1Х300/70) (два кабеля в траншее)	0	8 660 550
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	35 026 124
			АПвПу2г 3х300/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	51 676 444
			АПвПу2г 3(1Х400/70) (один кабель в траншее)	0	5 089 605
			АПвПу2г 3(1Х400/70) (два кабеля в траншее)	0	10 070 062
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 2-х труб	0	38 523 479
			АПвПу2г 3х400/70, прокол ГНБ из 4-х труб	0	62 255 356
			АПвПу2г 3(1Х500/70) (один кабель в траншее)	0	7 612 662
			АПвПу2г 3(1Х500/70) (два кабеля в траншее)	0	11 814 805
			АПвПу2г 3х500/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	44 924 909
			АПвПу2г 3х500/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	69 709 313
			АПвПу2г 3(1Х630/70) (один кабель в траншее)	0	8 638 370
			АПвПу2г 3(1Х630/70) (два кабеля в траншее)	0	13 753 495
			АПвПу2г 3х630/70 (1 КЛ способом ГНБ, 2 трубы)	0	46 956 300
			АПвПу2г 3х630/70 (2 КЛ способом ГНБ, 4 трубы)	0	72 542 262
		НН	АПвБ6Шп 4Х35 (один кабель в траншее)	0	2 656 286
			АПвБ6Шп 4Х150 (один кабель в траншее)	0	4 433 821
			АПвБ6Шп 4Х185 (один кабель в траншее)	0	4 963 864
			АПвБ6Шп 4х185 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 345 923
			АПвБ6Шп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 348 531
			АПвБ6Шп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	6 965 923
			АПвБ6Шп 4х185 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	8 785 923
			АПвБ6Шп 4х185 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 447 578
			АПвБ6Шп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	4 880 678
			АПвБ6Шп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 067 578
			АПвБ6Шп 4х185 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 887 578

№ 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	
			АПвБ6Шп 4X240 (один кабель в траншее)	0	5 026 306
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, без благоустройства)	0	2 586 459
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением озеленения)	0	3 589 067
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением тротуара)	0	7 206 459
			АПвБ6Шп 4x240 (один кабель в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	9 026 459
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, без благоустройства)	0	3 928 650
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением озеленения)	0	5 361 750
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением тротуара)	0	8 548 650
			АПвБ6Шп 4x240 (два кабеля в траншее, с восстановлением проезжей части)	0	10 368 650
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 2-х труб	0	18 563 571
			АПвБ6Шп 4x240, прокол ГНБ из 4-х труб	0	23 988 705
			АСБ2л 4x120 (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	28 054 279
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	14 527
			КТП 1X100	0	9 583
			КТП 1X160	0	6 298
			КТП 1X250	0	5 631
			КТП 1X400	0	3 366
			КТП 1X630	0	3 229
			КТП 1X1000	0	2 568
			КТП 2X63	0	11 535
			КТП 2X100	0	8 830
			КТП 2X160	0	5 918
			КТП 2X250	0	4 192
			КТП 2X400	0	2 924

№ 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	
			КТП 2Х630	0	2 364
			БКТП 1Х100	0	45 018
			БКТП 1Х160	0	29 832
			БКТП 1Х250	0	19 876
			БКТП 1Х400	0	16 745
			БКТП 1Х630	0	13 526
			БКТП 1Х1000	0	8 853
			БКТП 1Х1250	0	7 190
			БКТП 1Х1600	0	4 026
			БКТП 2Х100	0	28 131
			БКТП 2Х160	0	21 590
			БКТП 2Х250	0	14 812
			БКТП 2Х1000	0	5 748
			БКТП 2Х1250	0	6 306
			БКТП 2Х1600	0	4 348
БКТП 2Х2500	0	4 133			
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	БКРТП 2Х1000	0	23 346
			БКРТП 2Х1250	0	19 840
			БКРТП 4Х1000	0	11 784
			БКРТП 4Х1250	0	10 006
			БКРТП 4Х1600	0	8 108

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.

Приложение 2
к распоряжению
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга
от 11.06.2020 № 63-р

**ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ
КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2020 ГОД**

№ п/п	Полное наименование территориальной сетевой организации	Сокращенное наименование территориальной сетевой организации	ИНН	КПП
1	2	3	4	5
1.	Общество с ограниченной ответственностью «Ижорская энергетическая компания»	ООО «ИЖЭК»	7817302964	781701001
2.	Акционерное общество «КировТЭК»	АО «КировТЭК»	7805060502	780501001
3.	Закрытое акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	ЗАО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	ПАО «Ленэнерго»	7803002209	781001001
5.	Публичное акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	ПАО «Ленэнерго» (имущество Санкт-Петербурга, переданное в доверительное управление)	7803002209	781001001
6.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
7.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
8.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
9.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781001001
10.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
11.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001