



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА  
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

**РАСПОРЯЖЕНИЕ**

24.01.2022

№ 3-р

**О внесении изменений в распоряжение Комитета  
по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-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 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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» (далее – Методические указания), 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 21.01.2022 № 4:

1. Внести в распоряжение Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 236-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 2022 год» следующие изменения:

1.1. В пункте 4.1 распоряжения слова «руб. за одно присоединение» заменить словами «руб./кВт».

1.2. Приложение 1 к распоряжению изложить в редакции согласно приложению к настоящему распоряжению.

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

**Временно исполняющий обязанности  
председателя Комитета**



**Г.Г.Сафаров**

**СТАВКИ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ НЕ ВЫШЕ 20 КВ  
И ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ МЕНЕЕ 670 КВТ НА ТЕРРИТОРИИ  
САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2022 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем*	рублей/кВт**	919,06	
1.1.	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей/кВт***	796,71	
			рублей/кВт		490,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
1.2.	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	429,00	
1.3.	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям*	рублей/кВт	306,65	
2.	$C_{maxN2}$	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
2.1.	$C_{г\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	985,91
2.2.	$C_{г\text{город}, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	922,79
2.3.	$C_{г\text{город}, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 415,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
2.4.	<b>С</b> ггород, 1–20 кВ <i>т</i> ах№2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 728,10
2.5.	<b>С</b> ггород, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> ах№2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	1 982,56
2.6.	<b>С</b> ггород, 1–20 кВ <i>т</i> ах№2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 924,02
3.	<b>С</b> тах№3	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
3.1.	<b>С</b> ггород, 1–10 кВ <i>т</i> ах№3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 070,79
3.2.	<b>С</b> ггород, 1–10 кВ <i>т</i> ах№3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	2 204,72
3.3.	<b>С</b> ггород, 1–10 кВ <i>т</i> ах№3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 245,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.4.	С <sub>г</sub> город, 15-20 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 251,24
3.5.	С <sub>г</sub> город, 1-10 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 158,78
3.6.	С <sub>г</sub> город, 1-10 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 635,46
3.7.	С <sub>г</sub> город, 15-20 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 712,46
3.8.	С <sub>г</sub> город, 1-10 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 800,67
3.9.	С <sub>г</sub> город, 1-10 кВ т <sub>а</sub> х№3.1.1.1.4.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 590,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.10.	С <sub>Город</sub> , 1-10 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	5 955,28
3.11.	С <sub>Город</sub> , 15-20 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 032,09
3.12.	С <sub>Город</sub> , 1-10 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	8 994,99
3.13.	С <sub>Город</sub> , 1-10 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 068,95
3.14.	С <sub>Город</sub> , 15-20 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	6 118,77
3.15.	С <sub>Город</sub> , 1-10 кВ Т <sub>Т</sub> №3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	9 928,53

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.16.	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 951,84
3.17.	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	1 868,07
3.18.	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 378,45
3.19.	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	4 810,66
3.20.	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 610,54
3.21	С <sub>г</sub> город, 0,4 кВ и ниже maxV3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 673,30



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.22.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже таxV3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 469,05
3.23.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже таxV3.1.2.1.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	5 937,97
3.24.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже таxV3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	2 033,52
3.25.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже таxV3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	3 366,94
3.26.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ таxV3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 622,52
3.27.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ таxV3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	6 396,25

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.28.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ тариф №3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	0	4 118,49
3.29.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ тариф №3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	0	7 186,30
3.30.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ тариф №3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 143,29
3.31.	С <sub>город</sub> , 15-20 кВ тариф №3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	16 305,32
3.32.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ тариф №3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	18 765,85

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.33.	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ Т <sub>max</sub> №3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	30 774,03
3.34.	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ Т <sub>max</sub> №3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 198,45
3.35.	С <sub>город</sub> , 15–20 кВ Т <sub>max</sub> №3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 613,00
3.36.	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ Т <sub>max</sub> №3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	30 648,22
3.37.	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ Т <sub>max</sub> №3.6.1.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилые с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 777,91

№ ш/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.38.	Сгород, 1-10 кВ max. №3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 573,90
3.39.	Сгород, 1-10 кВ max. №3.6.1.1.5.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одиножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	31 955,98
3.40.	Сгород, 0,4 кВ и ниже max. №3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	21 726,12
3.41.	Сгород, 0,4 кВ и ниже max. №3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	10 651,16
3.42.	Сгород, 0,4 кВ и ниже max. №3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	26 135,46

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
3.43.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/кВт	0	27 291,83
3.44.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже max N 3.6.2.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/кВт	0	27 589,11
3.45.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ max N 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	13 137,24
3.46.	С <sub>город</sub> , 1-10 кВ max N 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/кВт	0	12 950,13
4.	С <sub>max</sub> N4	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
4.1.	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}} \text{max} N 4.4.3.3$	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	0	2 074,35
5.	$C_{\text{max} N 5}$	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}} \text{max} N 5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	13 863,62
5.2.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}} \text{max} N 5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	5 924,76
5.3.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}} \text{max} N 5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	8 781,70
5.4.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}} \text{max} N 5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	0	4 076,60
5.5.	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}} \text{max} N 5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 767,13

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.6.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	40 263,49
5.7.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 284,45
5.8.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	16 595,47
5.9.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 491,16
5.10.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	11 942,74
5.11.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 594,31
5.12.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 725,01
5.13.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.1.7.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 101,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.14.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.1.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	29 496,07
5.15.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.2.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	9 020,00
5.16.	С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ maxN 5.2.2.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	113 848,63
5.17.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	7 771,56
5.18.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	15 874,27
5.19.	С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ maxN 5.2.3.3		рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 811,61
5.21.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ maxN 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	14 447,84



№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.22.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	4 108,59
5.23.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	9 775,70
5.24.	С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.5.3		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.6.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	3 431,50
5.26	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.6.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	7 995,11
5.27.	С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.6.3		рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.7.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	0	2 748,67
5.29.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 749,68
5.30.	С <sub>город</sub> , 20/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.7.3		рублей/кВт	0	9 162,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год	
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств	
				до 150 кВт (включительно)	свыше 150 кВт
1	2	3	4	5	6
5.31.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	6 326,88
5.32.	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ <i>max</i> N 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	4 784,58
6.	С <sub><i>max</i>N6</sub>	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	С <sub>город</sub> , 6(10)/0,4 кВ <i>max</i> N 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	С <sub><i>max</i>N8</sub>	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 718,85	4 718,85
7.2.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 256,75	2 256,75
7.3.	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже <i>max</i> N 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	216,04	216,04

Примечания:

- \* для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения
- \*\* для заявителей, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ)
- \*\*\* для заявителей, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)
- \*\*\*\* ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» рассчитаны для технологического присоединения заявителя к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения