



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

21.01.2022

№ 4

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Коптин Д.В., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Костылев С.В., Кучиева Н.Ю.

Председательствовал: Коптин Д.В.

В заседании участвовали:

от Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Колбас А.С., Радько А.В., Власов А.А., Илларионова Е.В., Малерчук И.В., Солдатов А.В.

Повестка дня: О внесении изменений в решение правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, оформленное протоколом заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 247.

Заседание правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга проведено в заочном формате.

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», а также в связи с допущенными техническими ошибками

правление приняло решение:

внести в решение правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга, оформленное протоколом заседания правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга от 29.12.2021 № 247, следующие изменения:

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

2. Приложение 1 к протоколу изложить в редакции согласно приложению к настоящему протоколу.

**Председатель правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Д.В.Коптин

**Члены правления
Комитета по тарифам
Санкт-Петербурга**

Г.Г.Сафаров

Е.О.Анонен

Д.А.Герасимов

С.В.Костылев

*письмо от 21.01.2022
(вх. № 01-14-232/22-1-0 от 21.01.2022)
решение
составлено*

Н.Ю.Кучиева
(совещательный голос)

*письмо (исх. СПб УРАС России от 21.01.2022
№ 05/1448/22; вх. от 21.01.2022
№ 01-13-232/22-0-0)*

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлены:

1. ООО «ИЖЭК» письмо исх. от 13.01.22 № 500/014; вх. от 13.01.22 № 01-14-49/22-0-0
2. АО «КировТЭК» письмо исх. от 19.01.22 № 9/900-14/10; вх. от 19.01.22 № 01-14-49/22-4-0
3. АО «КСК» письмо исх. от 14.01.22 № 3/100-904; вх. от 14.01.22 № 01-14-49/22-1-0
4. ПАО «Россети Ленэнерго» письмо исх. от 14.01.22 № 17/14-20/3; вх. от 17.01.22 № 01-14-49/22-2-1
5. АО «ЛОМО» письмо исх. от 21.01.22 № 28/14-9; вх. от 21.01.22 № 01-14-49/22-5-0
6. ОАО «ОЭК» письмо исх. от 21.01.22 № 33-01-01/10075; вх. от 21.01.22 № 01-14-49/22-9-0
7. АО «Оборонэнерго» письмо исх. от 21.01.22 № С39/030/209; вх. от 21.01.22 № 01-14-49/22-6-0
8. АО «РЭС» письмо исх. от 18.01.22 № 23-02/5; вх. от 18.01.22 № 01-14-49/22-3-0
9. ОАО «РЖД» письмо исх. от 21.01.22 № 16х-680/005 НТЗ; вх. от 21.01.22 № 01-14-49/22-7-0
10. ООО «СП «Росэнерго» письмо исх. от 21.01.22 № 35; вх. от 21.01.22 № 01-14-49/22-8-0
11. ПАО «Россети Ленэнерго» ДУ письмо исх. от 14.01.22 № 17/14-20/3; вх. от 14.01.22 № 01-14-49/22-2-1
12. ООО «РосЭнергоСеть» письмо исх. от 14.01.22 № 09; вх. от 14.01.22 № 01-14-72/22-0-0

**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	
1	2	3	4	5	6
		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*			
1.	C_{maxNI}		рублей/кВт**		919,06
			рублей/кВт***		796,71
1.1.	$C_{maxNI.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю*	рублей/кВт		490,06

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер тарифной ставки на 2022 год		
				Максимальная мощность энергопринимающих устройств		6
				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.	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	985,91	
2.2.	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.3.1.4.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	922,79	
2.3.	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.3.1.4.2.1}$	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.	С город, 1–20 кВ <i>т</i> ахN2.3.1.4.2.1	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.	С город, 0,4 кВ и ниже <i>т</i> ахN2.3.1.4.3.1	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.	С город, 1–20 кВ <i>т</i> ахN2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	0	3 924,02
3.	С <i>т</i> ахN3	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения			
3.1.	С город, 1–10 кВ <i>т</i> ахN3.1.1.1.2.1	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.	С город, 1–10 кВ <i>т</i> ахN3.1.1.1.2.2	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.	С город, 1–10 кВ <i>т</i> ахN3.1.1.1.3.1	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 _г город, 15–20 кВ т _м ахN3.1.1.1.3.1	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 _г город, 1–10 кВ т _м ахN3.1.1.1.3.2	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 _г город, 1–10 кВ т _м ахN3.1.1.1.4.1	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 _г город, 15–20 кВ т _м ахN3.1.1.1.4.1	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 _г город, 1–10 кВ т _м ахN3.1.1.1.4.2	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 _г город, 1–10 кВ т _м ахN3.1.1.1.4.4	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 _г город, 1-10 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.5.1	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 _г город, 15-20 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.5.1	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 _г город, 1-10 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.5.2	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 _г город, 1-10 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.6.1	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 _г город, 15-20 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.6.1	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 _г город, 1-10 кВ Т _т ас №3.1.1.1.1.6.2	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 _{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 _{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 _{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 _{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 _{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 _{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 _г город, 0,4 кВ и ниже т _м ах№3.1.2.1.4.2	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 _г город, 0,4 кВ и ниже т _м ах№3.1.2.1.4.4	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 _г город, 0,4 кВ и ниже т _м ах№3.1.2.2.2.1	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 _г город, 0,4 кВ и ниже т _м ах№3.1.2.2.3.1	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 _г город, 1-10 кВ т _м ах№3.1.2.2.3.1	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 _г город 1-10 кВ т _м ах№3.1.2.2.3.2	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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 1-10 кВ Тариф № 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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.	Сгород, 15-20 кВ Тариф № 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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.	Сгород, 1-10 кВ Тариф № 3.6.1.1.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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 _г город, 1-10 кВ т _м ах №3.6.1.1.3.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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 _г город, 1-10 кВ т _м ах №3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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 _г город, 15-20 кВ т _м ах №3.6.1.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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 _г город, 1-10 кВ т _м ах №3.6.1.1.4.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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 _г город, 1-10 кВ т _м ах №3.6.1.1.4.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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

№ 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
3.38.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.6.1.1.5.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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.	С _г город, 1–10 кВ т _{ах} №3.6.1.1.5.5	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные 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.	С _г город, 0,4 кВ и ниже т _{ах} №3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	С _г город, 0,4 кВ и ниже т _{ах} №3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	С _г город, 0,4 кВ и ниже т _{ах} №3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные 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.	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже C_{max} №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.	$C_{\text{город}}$, 0,4 кВ и ниже C_{max} №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.	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ C_{max} №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.	$C_{\text{город}}$, 1–10 кВ C_{max} №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.	C_{max} №4	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)
1	2	3	4	5	6
4.1.	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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.	С _{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.	С _{город, 10/0,4 кВ} 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.	С _{город, 10/0,4 кВ} 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.	С _{город, 10/0,4 кВ} 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.	С _{город, 10/0,4 кВ} 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.	С _{город, 10/0,4 кВ} 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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.	Сгород, 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 _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 20/0,4 кВ max N 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 _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 20/0,4 кВ max N 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	0	38 826,82
5.20.	С _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 10/0,4 кВ max N 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 20/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.5.3		рублей/кВт	0	14 206,44
5.25.	С _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 20/0,4 кВ <i>maxN</i> 5.2.6.3		рублей/кВт	0	11 414,26
5.28.	С _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 20/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{город} , 10/0,4 кВ <i>maxN</i> 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 _{<i>maxN</i>6}	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
6.1.	С _{город} , 6(10)/0,4 кВ <i>maxN</i> 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	рублей/кВт	0	12 170,36
7.	С _{<i>maxN</i>8}	Тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
7.1.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	4 718,85	4 718,85
7.2.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	2 256,75	2 256,75
7.3.	С _{город} , 0,4 кВ и ниже <i>maxN</i> 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