



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

28.11.2022

№ 225

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Малухин А.Г., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Золина Е.В., Акинъшин Е.Н., Кучиева Н.Ю.

Председательствовал: Малухин А.Г.

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: Об установлении стандартизированных тарифных ставок, формул для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год.

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

В Комитет по тарифам Санкт-Петербурга поступили заявления и приложенные к ним расчетные и обосновывающие материалы от территориальных сетевых организаций для установления тарифных ставок для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год.

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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», 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 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее – Методические указания), приказом ФАС России от 10.03.2022 № 196/22 «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», рассмотрев расчетные и обосновывающие материалы, представленные территориальными сетевыми организациями, и заключение об экономической обоснованности расходов и прибыли, формирующих тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год,

правление приняло решение:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год с разбивкой по уровням напряжения и объему присоединяемой максимальной мощности энергопринимающих устройств заявителя на территории Санкт-Петербурга согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него определяется в соответствии с Главой II Методических указаний.

3. Установить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций:

3.1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_1 = C_1 + C_8 \times m, \text{ (руб.)}, (1)$$

где:

C_1 – 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»), установленная в пункте 1 настоящего протокола (руб. за одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевых организаций на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точку учета);

m – количество точек учета (шт.);

3.2. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_2 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i \text{ (руб.)}, (2)$$

где:

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения (руб./км);

L_i – суммарная протяженность по трассе воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

3.3. Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), с учетом реализации мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 4.2 настоящего протокола:

$$P_3 = C_1 + C_8 \times m + C_{2,i} \times L_i + C_{3,i} \times L_i + C_{4,i} \times n_i + C_{5,i} \times N_i + C_{6,i} \times N_i + C_{7,i} \times N_i \text{ (руб.)}, (3)$$

где:

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство пунктов секционирования на i -м уровне напряжения (руб./шт.);

n_i – количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

3.4. Если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист 1}} + P_{\text{ист 2}}) \text{ (руб.)}, (4)$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), (руб.);

$P_{\text{ист 1}}$ – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые

по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

Р_{ист 2} – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

4. Утвердить перечень территориальных сетевых организаций, на которых распространяется действие настоящего протокола, согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

5. Положения пунктов 1, 3 настоящего протокола применяются к акционерному обществу «Сетевая компания «Объединенная судостроительная корпорация» с 01.01.2023 по 31.12.2023.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2023 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2023 год, согласно приложению 3 к настоящему протоколу.

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

А.Г.Малухин

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

Г.Г.Сафаров

Е.О.Анонен

Д.А.Герасимов

Е.В.Золина

Е.Н.Акиншин

против
(исх. от 28.11.22 № 4;
вх. от 28.11.22 № 01-13-2728/22-0-0)

Н.Ю.Кучиева
(совещательный
голос)

решение согласовано
(исх. от 25.11.22 № 78/27788/22;
вх. от 28.11.22 № 01-13-2728/22-0-0)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлены:

1. ООО «ИЖЭК» письмо исх. от 28.11.22 № 500/504; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-2-0
2. АО «КировТЭК» письмо исх. от 28.11.22 № 91900-1397; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-8-0
3. АО «КСК» письмо исх. от 28.11.22 № 3/100-4.04/878; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-1-0
4. ПАО «Россети Ленэнерго» письмо исх. от 28.11.22 № 19/14-20/397; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-9-0
5. АО «ЛОМО» письмо исх. от _____ № _____; вх. от _____ № _____.
6. ОАО «ОЭК» письмо исх. от _____ № _____; вх. от _____ № _____.
7. АО «Оборонэнерго» письмо исх. от 28.11.22 № СЗР/030/6648; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-3-0
8. АО «РЭС» письмо исх. от 28.11.22 № 23-02/541; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-6-0
9. ОАО «РЖД» письмо исх. от 28.11.22 № 15360/окт; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-7-0
10. ООО «СП «Росэнерго»» письмо исх. от 25.11.22 № 888; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-5-0
11. ООО «РосЭнергоСеть» письмо исх. от 28.11.22 № 197; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-4-0
12. АО «СК «ОСК»» письмо исх. от 28.11.22 № 1028; вх. от 28.11.22 № 01-14-3115/22-0-0

Приложение 1
к протоколу заседания правления
Комитета по тарифам Санкт-Петербурга
от 28.11.2022 № 22/5

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2023 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
1.	C1	Стандартизированная тарифная ставка 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 выполнения проверки сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение*	39 834,13
1.1.	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение**	47 235,18
1.2.	C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 053,19
1.3.	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	21 454,24
2.	C2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
2.1	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 892 717,25
2.2	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 032 884,93
2.3	$C_{2.2.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 695 382,72
2.4	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 460 949,39
2.5	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 985 417,97
2.6	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 643 986,55
2.7	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 491 868,64
2.8	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 211 341,83
2.9	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 599 079,77
2.10	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 162 118,92
2.11	$C_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 546 753,43
3.	C_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		
3.1	$C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой	рублей/км	3 098 770,82

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.2	C ^{1-10 кВ} _{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/км	5 958 255,15
3.3	C ^{1-10 кВ} _{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/км	4 162 194,84
3.4	C ^{15-20 кВ} _{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/км	4 166 443,05
3.5	C ^{1-10 кВ} _{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/км	6 689 578,24
3.6	C ^{1-10 кВ} _{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/км	6 250 622,44
3.7	C ^{15-20 кВ} _{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/км	6 671 204,16
3.8	C ^{1-10 кВ} _{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/км	10 951 807,07
3.9	C ^{1-10 кВ} _{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/км	21 430 522,08
3.10	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.5.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой	рублей/км	6 553 839,24

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.11	C ^{15-20 кВ} _{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/км	6 638 214,01
3.12	C ^{1-10 кВ} _{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/км	10 262 618,67
3.13	C ^{1-10 кВ} _{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/км	6 679 240,64
3.14	C ^{15-20 кВ} _{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/км	6 732 888,76
3.15	C ^{1-10 кВ} _{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/км	12 059 256,66
3.16	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 665 689,27
3.17	C ^{15-20 кВ} _{3.1.1.1.7.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 894 001,57
3.18	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.2}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 959 204,55
3.19	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.8.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой	рублей/км	10 686 240,81

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.20	C ^{15-20 кВ} _{3.1.1.1.8.1}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 774 744,53
3.21	C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.8.2}	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 297 680,22
3.22	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 085 321,68
3.23	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	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/км	3 114 525,31
3.24	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.2}	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 967 973,00
3.25	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.1}	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/км	5 496 932,56
3.26	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.2}	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/км	10 627 643,95
3.27	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.3.4}	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/км	19 982 643,65
3.28	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1}	Кабельные линии в траншеях многожильные с	рублей/км	6 256 968,37

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.29	C ^{0,4} кВ и ниже 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/км	8 313 189,44
3.30	C ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	13 410 245,84
3.31	C ^{0,4} кВ и ниже 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/км	14 670 387,21
3.32	C ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.4.5	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	32 407 983,12
3.33	C ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.1.5.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 608 549,82
3.34	C ^{0,4} кВ и ниже 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/км	3 340 596,27
3.35	C ¹⁻¹⁰ кВ 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/км	5 813 659,27
3.36	C ¹⁻¹⁰ кВ 3.1.2.2.2.2	Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 242 706,52
3.37	C ^{0,4} кВ и ниже 3.1.2.2.3.1	Кабельные линии в траншеях многожильные с	рублей/км	4 334 168,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
3.38	C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.2.3.1}	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 249 340,15
3.39	C ^{0,4 кВ и ниже} _{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/км	9 996 766,17
3.40	C ^{1-10 кВ} _{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/км	7 189 037,00
3.41	C ^{0,4 кВ и ниже} _{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/км	5 328 991,72
3.42	C ^{1-10 кВ} _{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/км	4 883 241,11
3.43	C ^{1-10 кВ} _{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/км	7 619 854,41
3.44	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.2.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 284 414,08
3.45.	C ^{1-10 кВ} _{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	рублей/км	24 555 909,52

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
3.46	С ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.3.2}	двумя трубами в скважине 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/км	24 780 678,26
3.47	С ^{1-10 кВ} _{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/км	28 062 138,43
3.48	С ^{1-10 кВ} _{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/км	32 549 445,84
3.49	С ^{15-20 кВ} _{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/км	35 179 950,06
3.50	С ^{1-10 кВ} _{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/км	36 588 999,40
3.51	С ^{1-10 кВ} _{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/км	48 844 842,31
3.52	С ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.5.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 783 343,68

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
3.53	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.5.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 770 074,66
3.54	C ^{1-10 кВ} _{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/км	54 559 770,74
3.55	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	34 783 343,68
3.56	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.6.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	36 414 622,87
3.57	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	46 572 392,62
3.58	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.6.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	67 762 291,05
3.59	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	35 498 966,16
3.60	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	34 913 348,87

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		горизонтального наклонного бурения, одножилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.61	C ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 182 619,28
3.62	C ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	37 409 691,36
3.63	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	17 409 501,00
3.64	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 657 288,89
3.65	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	27 414 487,57
3.66	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилльные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	34 509 595,60
3.67	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилльные с	рублей/км	26 096 087,85

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.68	C ^{0,4} кв и ниже 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/км	32 640 193,96
3.69	C ^{0,4} кв и ниже 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/км	46 960 654,98
3.70	C ^{0,4} кв и ниже 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	26 180 830,00
3.71	C ¹⁻¹⁰ кв и ниже 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/км	30 594 986,39
3.72	C ¹⁻¹⁰ кв 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/км	19 724 111,43
3.73	C ¹⁻¹⁰ кв 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/км	18 237 471,31
3.74	C ¹⁻¹⁰ кв 3.7.1.1.4.2	Кабельные линии подводной прокладки, одножилные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с	рублей/км	98 277 562,32

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		два трубами в скважине		
3.75	C ^{15-20 кВ} _{3.7.1.1.4.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	99 068 422,88
3.76	C ^{1-10 кВ} _{3.7.1.1.8.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	102 014 213,28
3.77	C ^{15-20 кВ} _{3.7.1.1.8.2}	Кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	102 721 549,84
4.	C ⁴	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организацией на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 314 225,05
4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 067 904,88
4.3	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.4.3.2}	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/шт	250 026,50
4.4	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.3}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	23 962 302,91
4.5	C ^{1-20 кВ} _{4.4.5.3}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	28 162 496,57
4.6	C ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1}	Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5	рублей/шт	8 437 140,00

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		включительно		
5.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектов трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 986,57
5.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 141,44
5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 447,03
5.4	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 659,87
5.5	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 448,00
5.6	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 406,80
5.7	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 923,12
5.8	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 396,27
5.9	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	43 524,83
5.10	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 706,19
5.11	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 631,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
5.12	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 939,70
5.13	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 909,60
5.14	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 868,60
5.15	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 566,29
5.16	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 701,61
5.17	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 284,17
5.18	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 308,86
5.19	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 885,45
5.20	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.7.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 047,98
5.21	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.7.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 512,74
5.22	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 433,48
5.23	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 794,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
5.24	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 794,01
5.25	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.1.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	31 885,25
5.26	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 750,62
5.27	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.2.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	123 070,37
5.28	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 401,06
5.29	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	17 160,09
5.30	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	41 971,79
5.31	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 120,35
5.32	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 748,15
5.33	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 859,55
5.34	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	16 871,42
5.35	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 666,38

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
5.36	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 279,35
5.37	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 554,12
5.38	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 357,16
5.39	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 175,38
5.40	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 709,45
5.41	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 267,20
5.42	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 642,71
5.43	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 338,82
5.44	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.7.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	12 278,03
5.45	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.2}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 971,31
5.46	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 151,29
5.47	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 768,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
5.48	C ^{20/0,4} _{5.2.8.3} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 904,73
5.49	C ^{20/0,4} _{5.2.8.4} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11 133,55
5.50	C ^{10/0,4} _{5.2.9.3} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 839,36
5.51	C ^{20/0,4} _{5.2.9.4} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9 650,84
5.52	C ^{10/0,4} _{5.2.10.3} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 172,13
5.53	C ^{20/0,4} _{5.2.10.4} кВ	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	8 886,62
6.	C ₆	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	C ^{6(10)/0,4} _{6.2.7.2} кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	13 156,16
6.2.	C ^{6(10)/0,4} _{6.2.8.2} кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	23 492,78
6.3.	C ^{20/0,4} _{6.2.8.2} кВ	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	31 872,79
8.	C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.	C ^{0,4} _{8.1.1} кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 353,28
8.2.	C ^{0,4} _{8.2.1} кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 343,42
8.3.	C ^{0,4} _{8.2.2} кВ и ниже	Средства коммерческого учета электрической энергии	рублей за точку учета	39 663,13

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.12.2022 по 31.12.2023
1	2	3	4	5
		(мощности) трехфазные полукосвенного включения	учета	
8.4.	C ²⁰ кВ 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	243 257,43

Примечания:

для заявителей, указанных в абзаце шестом 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), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже)

** для заявителей, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)

*** стандартизированные тарифные ставки С5 и С6 рассчитаны для технологического присоединения энергопринимающих устройств к одному источнику энергоснабжения по третьей категории надежности электроснабжения

ПЕРЕЧЕНЬ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ УСТАНОВЛИВАЕТСЯ ПЛАТА ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА НА 2023 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.	Акционерное общество «Колпинская сетевая компания»	АО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
4.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781401001
5.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
6.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
7.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
8.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781301001
9.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
10.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
11.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001
12.	АО «Сетевая Компания «Объединенная судостроительная корпорация»	АО «СК «ОСК»	7805735152	780501001

**ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ
ОТ ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ
НА 2023 ГОД, РАЗМЕР КОТОРЫХ ВКЛЮЧАЕТСЯ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ
ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ НА 2023 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «КировТЭК»	0,00
3.	АО «Колпинская сетевая компания»	0,00
4.	ПАО «Россети Ленэнерго»	5 526,45
5.	АО «ЛОМО»	0,00
6.	ОАО «ОЭК»	0,00
7.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	431,89
8.	АО «РЭС»	1 797,08
9.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	2 444,16
10.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
11.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00
12.	АО «СК «ОСК»	0,00