



ПРАВИТЕЛЬСТВО САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА

ПРОТОКОЛ ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ

29.11.2023

№ 204

Члены правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга: Малухин А.Г., Сафаров Г.Г., Анонен Е.О., Герасимов Д.А., Золина Е.В., Акиньшин 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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 2024 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. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций от присоединения энергопринимающих устройств заявителей на 2024 год, размер которых включается в тариф на оказание услуг по передаче электрической энергии территориальных сетевых организаций на территории Санкт-Петербурга на 2024 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

Против
исх. от 29.11.2023 № 6/Н
вх. от 29.11.2023 № 01-14-2885/23-0-0

Е.Н.Акиншин

Решение согласовано
исх. от 28.11.2023 № 05/30448/23
вх. от 28.11.2023 № 01-13-2768/23-0-0

Н.Ю.Кучиева
(совещательный
голос)

С решением правления Комитета по тарифам Санкт-Петербурга ознакомлены:

1. ООО «ИЖЭК» письмом исх. от 29.11.2023 № 500/461 (вх. от 29.11.2023 № 01-14-2887/23-0-0).
2. АО «КСК» письмом исх. от 28.11.2023 № 3/100-4.04/963 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2903/23-0-0).
3. ПАО «Россети Ленэнерго» письмом исх. от 29.11.2023 № ЛЭ/14-20/303 (вх. от 29.11.2023 № 01-14-2889/23-1-0).
4. АО «ЛОМО» письмом исх. от 30.11.2023 № 128/14-122 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2889/23-6-0).
5. АО «ОЭК» письмом исх. от 29.11.2023 № 33-01-11/2495 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2889/23-5-0).
6. АО «Оборонэнерго» письмом исх. 29.11.2023 № СЗФ/030/6426 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2889/23-4-0).
7. АО «РЭС» письмом исх. от 29.11.2023 № 23-02/993 (вх. от 29.11.2023 № 01-14-2889/23-2-0).
8. ОАО «РЖД» письмо исх. от 30.11.2023 № 1811-и-ЖДЭ (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2889/23-7-0).
9. ООО «СП «Росэнерго»» письмом исх. от 29.11.2023 № 803 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2889/23-3-0).
10. ООО «РосЭнергоСеть» письмо исх. от 29.11.2023 № 213 (вх. от 30.11.2023 № 01-14-2864/23-3-0).
11. АО «СК «ОСК»» письмом исх. от 29.11.2023 № 1054 (вх. от 29.11.2023 № 01-14-2889/23-0-0).

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ НА ТЕРРИТОРИИ САНКТ-ПЕТЕРБУРГА
НА 2024 ГОД**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
1.	C ₁	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 заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение*	41 041,96
			рублей за одно присоединение**	48 666,71
1.1.	C _{1.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	26 452,35
1.2.	C _{1.2.1}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	14 589,61
1.3.	C _{1.2.2}	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	22 214,36
2.	C ₂	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1	Воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 991 138,55
2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.2.1	Воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 768 775,84
2.3	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 536 918,76
2.4	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 088 659,70
2.5	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 781 473,85
2.6	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 569 445,81
2.7	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 378 331,61
2.8	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 682 231,92
2.9	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 731 184,61
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 ^{1-10 кВ} 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/км	3 112 578,94
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	рублей/км	6 268 084,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		траншее		
3.3	С ^{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	4 378 628,97
3.4	С ^{110 кВ и выше} 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	54 432 731,84
3.5	С ^{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	7 037 436,31
3.6	С ^{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	С ^{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	7 018 106,78
3.8	С ^{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	С ^{15-20 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	16 691 363,54
3.10	С ^{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	22 544 909,23
3.11	С ^{1-10 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	рублей/км	6 894 638,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		траншее		
3.12	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	6 983 401,14
3.13	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	10 796 274,84
3.14	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	21 224 988,11
3.15	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
3.16	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	7 082 998,98
3.17	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
3.18	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.4	Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	13 616 183,18
3.19	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	8 064 305,11
3.20	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	рублей/км	10 408 489,65

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		траншее		
3.21	С ^{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	12 581 083,19
3.22	С ^{1-10 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	11 241 925,33
3.23	С ^{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	11 335 031,25
3.24	С ^{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
3.25	С ^{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	3 245 758,41
3.26	С ^{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 траншеес	рублей/км	3 276 480,63
3.27	С ^{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	7 330 307,60
3.28	С ^{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 траншеес	рублей/км	5 711 051,18
3.29	С ^{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	рублей/км	10 392 846,63

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		двумя кабелями в траншее		
3.30	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 825 622,11
3.31	С ^{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
3.32	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	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/км	6 582 330,73
3.33	С ^{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	8 745 475,29
3.34	С ^{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	10 934 545,24
3.35	С ^{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	15 213 999,35
3.36	С ^{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	18 874 552,96
3.37	С ^{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	6 894 633,95
3.38	С ^{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	рублей/км	3 514 307,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		траншее		
3.39	С ^{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
3.40	С ^{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	7 184 910,87
3.41	С ^{0,4 кВ и ниже} 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/км	4 334 168,97
3.42	С ^{1-10 кВ} 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/км	4 470 305,84
3.43	С ^{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
3.44	С ^{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	6 880 792,88
3.45	С ^{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	5 137 169,65
3.46	С ^{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	8 016 086,84
3.47	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	18 183 203,61

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.48	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 двумя трубами в скважине	рублей/км	25 832 816,82
3.49	C ^{15-20 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 двумя трубами в скважине	рублей/км	26 069 273,53
3.50	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	27 338 924,19
3.51	C ^{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	27 764 519,44
3.52	C ^{110 кВ и выше} _{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	229 461 463,03
3.53	C ^{1-10 кВ} _{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/км	50 769 221,66
3.54	C ^{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	рублей/км	32 234 272,83

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		двумя трубами в скважине		
3.55	C ^{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	37 009 307,46
3.56	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	32 389 405,08
3.57	C ^{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	36 260 387,10
3.58	C ^{15-20 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	45 409 783,88
3.59	C ^{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	51 384 774,11
3.60	C ^{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	35 640 315,10
3.61	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	37 630 118,54

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
3.62	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	55 152 035,10
3.63	C ^{1-10 кВ} _{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/км	45 766 564,84
3.64	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	34 209 019,81
3.65	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	38 308 183,26
3.66	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	48 588 511,55
3.67	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	71 285 930,18
3.68	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	37 344 912,40
3.69	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.7.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	36 728 843,01

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.70	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.7.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	68 089 048,97
3.71	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	41 220 115,48
3.72	C ^{15-20 кВ} _{3.6.1.1.8.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	39 354 995,31
3.73	C ^{110 кВ и выше} _{3.6.1.1.8.4}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	258 104 810,29
3.74	C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.8.5}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	106 017 290,48
3.75	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.1.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	18 314 795,05
3.76	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.2.1}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	18 583 584,88

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
3.77	С ^{0,4 кВ и ниже} 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/км	16 471 467,91
3.78	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	24 281 674,29
3.79	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 314 721,19
3.80	С ^{0,4 кВ и ниже} 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/км	26 532 069,76
3.81	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	36 304 094,57
3.82	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 893 765,35
3.83	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	27 453 084,42

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.84	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	25 153 497,10
3.85	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.4	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей/км	34 337 484,05
3.86	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.5	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей/км	49 402 609,04
3.87	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.5.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 995 911,97
3.88	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.2.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 978 508,23
3.89	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	31 919 443,39
3.90	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.2	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в	рублей/км	19 857 780,61

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		скважине		
3.91	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	31 745 593,40
3.92	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.2}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 918 384,99
3.93	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.4.3}	Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей/км	33 451 706,36
3.94	C ^{1-10 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	103 387 995,56
3.95	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	104 219 980,87
3.96	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	107 318 952,37
3.97	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	108 063 070,43
4.	C ₄	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации 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	1 382 564,75

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
4.2	C ^{1-20 кВ} _{4.2.4}	Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 118 151,79
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	25 208 342,66
4.5	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.4}	Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	38 775 825,50
4.6	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	29 626 946,39
4.7	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 включительно	рублей/шт	8 437 140,00
5.	C ₅	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных 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	15 765,87
5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 107,79
5.3	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	6 460,79
5.4	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.2.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	19 406,28

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.5	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	10 162,18
5.6	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	23 615,30
5.7	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.1}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 792,91
5.8	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	4 635,95
5.9	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	9 011,68
5.10	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	8 832,88
5.11	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52 508,37
5.12	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
5.13	C ^{20/0,4 кВ} _{5.1.3.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	52 459,07
5.14	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	5 953,21
5.15	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	4 872,33
5.16	C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	18 872,56

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа		
5.17	С ^{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	4 112,90
5.18	С ^{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	4 069,77
5.19	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 802,92
5.20	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	18 622,09
5.21	С ^{20/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 880,82
5.22	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 692,40
5.23	С ^{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	4 469,63
5.24	С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 792,92
5.25	С ^{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	4 087,49
5.26	С ^{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	6 362,47
5.27	С ^{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
5.28	С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	Однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	9 251,30

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа		
5.29	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	9 251,30
5.30	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	129 470,03
5.31	C ^{6/0,4 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	10 316,41
5.32	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	8 837,92
5.33	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	18 052,41
5.34	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	44 154,32
5.35	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	4 334,61
5.36	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	16 567,05
5.37	C ^{6/0,4 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	5 261,99
5.38	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	5 069,92
5.39	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	15 937,64
5.40	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	16 745,55

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
5.41	С ^{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	22 793,03
5.42	С ^{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	12 917,88
5.43	С ^{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	12 744,71
5.44	С ^{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	16 155,73
5.45	С ^{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	10 522,62
5.46	С ^{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	3 902,34
5.47	С ^{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	8 697,09
5.48	С ^{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
5.49	С ^{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
5.50	С ^{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	12 855,79
5.51	С ^{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	3 125,82
5.52	С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за	рублей/кВт	8 575,16

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа		
5.53	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	8 172,86
5.54	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 419,78
5.55	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.8.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	11 133,55
5.56	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.9.3}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 972,85
5.57	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.9.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 104,98
5.58	C ^{20/0,4 кВ} _{5.2.10.4}	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	9 304,79
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 кВ} _{6.2.3.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	10 169,50
6.2	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	13 840,28
6.3	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	19 304,24
6.4	C ^{20/0,4 кВ} _{6.2.8.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	31 872,79
6.5	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.10.2}	Распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно	рублей/кВт	4 973,25

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки с 01.01.2024 по 31.12.2024
1	2	3	4	5
		закрытого типа		
8.	C ₈	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 265,10
8.2	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 014,95
8.3	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 343,42
8.4	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	41 725,61
8.5	C _{1-10 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	238 973,78
8.6	C _{20 кВ} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	243 257,43
8.7	C _{110 кВ и выше} 8.2.3	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	4 295 510,01

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 C5 и C6 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 2024 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 «Колпинская сетевая компания»	АО «Колпинская сетевая компания»	7817309180	781701001
3.	Публичное акционерное общество «Россети Ленэнерго»	ПАО «Россети Ленэнерго»	7803002209	781401001
4.	Акционерное общество «ЛОМО»	АО «ЛОМО»	7804002321	783450001
5.	Открытое акционерное общество «ОБЪЕДИНЕННАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ»	ОАО «ОЭК»	7810258843	781301001
6.	Акционерное общество «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	7704726225	784143001
7.	Акционерное общество «Региональные электрические сети»	АО «РЭС»	7810785984	781301001
8.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»)	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	7708503727	783845004
9.	Общество с ограниченной ответственностью «Сетевое предприятие «Росэнерго»	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	7802456200	780601001
10.	ООО «РосЭнергоСеть»	ООО «РосЭнергоСеть»	7802742264	781601001
11.	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 2024 ГОД**

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Сумма выпадающих доходов, тыс. руб.
1	2	3
1.	ООО «ИЖЭК»	0,00
2.	АО «Колпинская сетевая компания»	0,00
3.	ПАО «Россети Ленэнерго»	4 613,70
4.	АО «ЛОМО»	0,00
5.	АО «ОЭК»	0,00
6.	АО «Оборонэнерго» (филиал Северо-Западный)	0,00
7.	АО «РЭС»	79,60
8.	ОАО «РЖД» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению)	4 402,45
9.	ООО «Сетевое предприятие «Росэнерго»	0,00
10.	ООО «РосЭнергоСеть»	0,00
11.	АО «СК «ОСК»	0,00