



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ  
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ  
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р О Т О К О Л

25 ноября 2022 г.

№ ДПР-П-25.11-1/22

**УТВЕРЖДАЮ**

**Заместитель председателя  
правления Департамента  
экономической политики и  
развития города Москвы**

  
\_\_\_\_\_ **Д.В. Путин**

**заседания правления  
Департамента экономической политики и развития города Москвы  
г. Москва**

**Председательствовал:**

**Заместитель председателя правления**

**Д.В. Путин**

**Члены правления:**

**М.В. Гладких  
Л.И. Напёрова  
Н.В. Кузьмина  
М.Н. Пелевина**

**от Департамента экономической политики  
и развития города Москвы:**

**В.В. Крутов**

О повестке дня заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы:

1. Члены правления Департамента экономической политики и развития надлежащим образом извещены о дате проведения заседания правления, материалы к заседанию правления были направлены в их адрес.

2. Правление приступило к работе по следующей повестке дня заседания:

– об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год.

**Вопрос № 1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год»**

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Пелевина М.Н., Крутов В.В., Алексеева С.Ю.)

1.1. Принять к сведению информацию начальника отдела регулирования платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Управления регулирования тарифов в электроэнергетике В.В. Крутова о том, что Департаментом экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) выполнен расчет стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год на основании обосновывающих материалов, представленных сетевыми организациями, осуществляющими деятельность по технологическому присоединению к своим электрическим сетям на территории города Москвы.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для определения платы за технологическое присоединение производится в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания).

Значения электротехнических терминов и определений, используемых в решении Департамента и предусмотренных Методическими указаниями, определены в соответствии с ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный Постановлением Государственного комитета СССР по управлению качеством продукции и стандартам от 27.12.1990 № 3403, Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденных Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При рассмотрении обосновывающих материалов по установлению стандартизированных тарифных ставок для определения платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год эксперты Департамента руководствовались следующими нормативными правовыми актами:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Закон об электроэнергетике);
- Основами ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);
- Порядком ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.12.2011 № 585;
- Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила технологического присоединения);
- Правилами предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 19.06.2020 № 890 (далее – Правила предоставления доступа);
- 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»;
- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22;
- ГОСТ 24291-90 «Электрическая часть электростанции и электрической сети. Термины и определения», утвержденный постановлением Госстандарта СССР от 27.12.1990 № 3403;
- Правилами устройства электроустановок (ПУЭ). Шестое издание, утвержденными Главтехуправлением, Госэнергонадзором Минэнерго СССР 05.10.1979.

При проведении расчета стандартизированных тарифных ставок Департамент исходил из того, что вся представленная информация, содержащаяся в предложениях об установлении ставок платы, в том числе расчетные и обосновывающие материалы, а также отчетные документы и дополнительно представленные материалы являются достоверными.

Достоверность документов и материалов, представленных на бумажном носителе, засвидетельствована печатью организаций и подписью лиц, действующих на основании соответствующих доверенностей.

Достоверность документов и материалов, представленных исключительно на электронном носителе, подтверждается электронной цифровой подписью.



Ответственность за достоверность представленной в Департамент информации несут уполномоченные лица территориальных сетевых организаций.

Предложения территориальных сетевых организаций о размере цен (тарифов) на расчетный период регулирования (2023 год) подготовлены с учетом требований Закона об электроэнергетике, Основ ценообразования и Методических указаний.

В соответствии с требованиями Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 (далее – Стандарты), территориальные сетевые организации раскрыли предложения о размере цен (тарифов) на 2023 год на сайте организации за 10 дней до представления в Департамент предложения об установлении цен (тарифов).

Согласно пункту 2 статьи 23.2 Закона об электроэнергетике стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации с разбивкой согласно приложению № 5 к Методическим указаниям.

Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.) посредством применения стандартизированных тарифных ставок, включающих расходы по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний, определяемых по каждому мероприятию, утвержденному приложением № 1 к Методическим указаниям, Департаментом утверждается следующий перечень стандартизированных тарифных ставок:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{4i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C_{5i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{8,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета).

В соответствии с Методическими указаниями  $C_1$  утверждается итоговой суммой, а также в разбивке по следующим ставкам (руб. за одно присоединение):

$C_{1.1}$  - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

$C_{1.2}$  - Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, утверждаемой со следующей дифференциацией:

$C_{1.2.1}$  - 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;

$C_{1.2.2}$  - для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных абзацем шестым 24 пункта Методических указаний.

На основании информации, представленной сетевыми организациями, Департаментом определена величина фактических экономически обоснованных расходов отдельно по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний, на одно технологическое присоединение по каждой сетевой организации за каждый из трех предшествующих периодов регулирования.

Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}$ ,  $C_{3(s,t)}$ ,  $C_{4(s,t)}$ ,  $C_{5(s,t)}$ ,  $C_{6(s,t)}$ ,  $C_{8(s,t)}$  рассчитаны исходя из общих фактических расходов всех регулируемых организаций на территории города Москвы за трехлетний период 2019-2021 год, скорректированных с учетом соблюдения принципа обоснованности затрат, и проиндексированы к уровню цен 2022 года с помощью индексов потребительских цен и (или) индексов цен производителей.

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с Прогнозами социально-экономического развития Российской Федерации, разработанными Минэкономразвития России и одобренными Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2021 года (на 2020 год) и на сентябрь 2022 года (2021-2023 годы):

Наименование	на 2020 год	на 2021 год	на 2022 год	на 2023 год
Индекс потребительских цен	103,0	106,7	113,9	106,0
Индекс потребительских цен	104,0	106,6	111,2	106,4

Расчет стандартизированных тарифных ставок выполняется по формулам 15,16,17, 40-46 Методических указаний.

Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая Заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний,

стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$ , устанавливаемые на период до 31 декабря 2022 г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)},$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)},$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)},$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{5(s,t)},$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{6(s,t)},$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{7(s,t)}.$$

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$  выполнен по одному независимому источнику электроснабжения (по третьей категории надежности).

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_{8i}$  выполнен в соответствии с Правилами предоставления доступа.

Расчет стандартизированных тарифных ставок  $C_1$ ,  $C_{2i}$ ,  $C_{3i}$ ,  $C_{4i}$ ,  $C_{5i}$ ,  $C_{6i}$ ,  $C_{8i}$  выполнен Департаментом в ценах периода регулирования (2023 год).

В соответствии с подпунктом 8 пункта 3 постановления Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций устанавливаются на 2023 год и вводятся в действие с 01.12.2022.

1.2. Принять к сведению информацию о согласии АО «Мосводоканал», представленное письмом от 24.11.2022 № (01)02.07и-13888/22 (вх. от 24.11.2022 № ДПР-3-32504) с рассчитанными Департаментом стандартизированными



тарифными ставками и формул платы для за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год.

**1.3. Правление решило:**

- Установить для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год, согласно приложению № 1 протоколу Департамента;

- формулы платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 2 к протоколу Департамента.

**Голосование – за – 5 человек**

(Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Пелевина М.Н.)

**Голосование – против – 1 человек**

(Шкатов В.А.)

**Решение принято**

Члены правления Департамента  
экономической политики и развития города Москвы:

\_\_\_\_\_  
Д.В. Путин

\_\_\_\_\_  
М.В. Гладких

\_\_\_\_\_  
Н.В. Кузьмина

\_\_\_\_\_  
Л.И. Напёрова

\_\_\_\_\_  
М.Н. Пелевина

Письменное мнение

В.А. Шкатов

Секретарь правления Департамента  
экономической политики и развития  
города Москвы

\_\_\_\_\_  
Алексеева

С.Ю. Алексеева

Заместителю руководителя  
Департамента экономической  
политики и развития города  
Москвы  
Д.В. Путину

25 ноября 2022 г. № 30  
О направлении позиции

Уважаемый Дмитрий Валерьевич!

Рассмотрев материалы, направленные к заседанию коллегиального органа Департамента экономической политики и развития города Москвы, назначенному на 25 ноября 2022 года, сообщаю.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории города Москвы на 2023 год голосую **«против»**, т.к.:

- Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям не предусмотрено использование коэффициентов в формулах расчета платы с использованием ставок.

2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям города Москвы на 2023-2027 годы

3. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для ПАО «РОССЕТИ МОСКОВСКИЙ РЕГИОН», АО «ОЭК» на 2023 год

по вопросам 2-3 голосую **«воздержался»**, т.к.:

- отсутствует информация о согласовании ФАС России решения Департамента экономической политики и развития города Москвы об установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на уровне выше максимального или ниже минимального уровня тарифов, установленного ФАС России.

4. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «ЭнергоТЭК» голосую **«против»**, т.к.:

- не предоставлены экспертное заключение, проект решения.

В случае внесения дополнительных вопросов, не предусмотренных настоящим письмом, а также изменения размера платы голосую **«против»** принятия каких-либо решений.

Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

В.А. Шкатов 3



Приложение № 1  
к протоколу заседания правления  
Департамента экономической политики  
и развития города Москвы от  
25.11.2022 № ДПР-П-25.11-1/22

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ**  
**для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на уровне напряжения  $i$  (руб.)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Значение (без учета НДС)	Единица измерения
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	$C_{1.1} + C_{1.2.1} (C_{1.2.2})$	рублей за одно присоединение
1.1.	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	13 707,30	рублей за одно присоединение
1.2.1.	$C_{1.2.1}$	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	6 427,30	рублей за одно присоединение
1.2.2.	$C_{1.2.2}$	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	23 298,98	рублей за одно присоединение

2.2.1.4.1.1	С	0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 187 099,18	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.2.1.4.1.1		-	
2.2.1.4.2.1	С	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	2 614 827,96	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.2.1.4.2.1		-	
2.3.1.3.1.1	С	0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 926 442,82	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.3.1.3.1.1		3 508 798,38	
	С	27,5-60 кВ 2.3.1.3.1.1		-	
	С	110 кВ и выше 2.3.1.3.1.1		-	
2.3.1.3.2.1	С	0,4 кВ и ниже 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 758 891,38	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.3.1.3.2.1		3 794 349,02	
	С	27,5-60 кВ 2.3.1.3.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 2.3.1.3.2.1		-	
2.3.1.4.1.1	С	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	1 874 237,30	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.3.1.4.1.1		3 043 028,29	
	С	27,5-60 кВ 2.3.1.4.1.1		-	
	С	110 кВ и выше 2.3.1.4.1.1		-	
2.3.1.4.2.1	С	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	1 961 920,92	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.3.1.4.2.1		3 794 349,02	
	С	27,5-60 кВ 2.3.1.4.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 2.3.1.4.2.1		-	
2.3.1.4.2.2	С	0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С	1-20 кВ 2.3.1.4.2.2		2 819 288,09	
	С	27,5-60 кВ		-	

	2.3.1.4.2.2			
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.2.2		-	
2.3.1.4.3.1	С 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	1 662 844,07	рублей/км
	С 1–20 кВ 2.3.1.4.3.1		3 963 147,42	
	С 27,5–60 кВ 2.3.1.4.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 2.3.1.4.3.1		-	
3.1.1.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 572 730,78	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.1.1		-	
3.1.1.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.1		1 533 028,05	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.2.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.2.4		19 922 544,31	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.2.4		-	
3.1.1.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.1		4 296 515,04	



	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.1	траншее	-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.2		10 010 551,03	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.2		7 396 800,31	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.3		12 377 874,91	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.3		-	
3.1.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.3.4		17 959 399,64	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.3.4		15 775 654,18	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.3.4		-	
3.1.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.1		5 600 755,40	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.1		6 875 854,79	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.1		-	

	3.1.1.1.4.1			
3.1.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 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	4 090 742,05	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.2		8 747 285,64	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.2		10 751 432,20	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.4		16 579 640,54	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.4		21 105 423,77	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.4		-	
3.1.1.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.4.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.4.5		7 960 852,14	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.4.5		-	
3.1.1.1.5.1	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.5.1		5 468 513,35	
	С 15–20 кВ 3.1.1.1.5.1		8 929 872,63	
	С 27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 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	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.1.1.5.2		15 776 364,20	

	С	15–20 кВ 3.1.1.1.5.2	траншее	-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.1	С	0,4 кВ и ниже 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
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.1		5 644 387,85	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.1		-	
3.1.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 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
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.6.2		9 124 702,23	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 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
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.1		9 875 030,48	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.1		9 146 108,23	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 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
	С	1–10 кВ 3.1.1.1.7.2		11 754 138,39	
	С	15–20 кВ 3.1.1.1.7.2		14 278 307,33	
	С	27,5–60 кВ 3.1.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше		-	



	3.1.1.1.7.2			
3.1.1.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.7.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.7.3		-	
	С 15-20 кВ 3.1.1.1.7.3		21 720 059,77	
	С 27,5-60 кВ 3.1.1.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.7.3		-	
3.1.1.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.1		10 753 887,47	
	С 15-20 кВ 3.1.1.1.8.1		10 551 631,33	
	С 27,5-60 кВ 3.1.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.8.2		11 101 082,20	
	С 15-20 кВ 3.1.1.1.8.2		17 448 863,26	
	С 27,5-60 кВ 3.1.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.1.1.9.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.9.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.1.1.9.1		10 736 337,38	
	С 15-20 кВ 3.1.1.1.9.1		8 077 688,80	
	С 27,5-60 кВ 3.1.1.1.9.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.1.1.9.1		-	
3.1.1.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.1.2.2.1		3 417 564,76	

	C	15–20 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	C	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.1		-	
	C	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.1		-	
3.1.1.2.2.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	C	1–10 кВ 3.1.1.2.2.2		5 217 427,22	
	C	15–20 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	C	27,5–60 кВ 3.1.1.2.2.2		-	
	C	110 кВ и выше 3.1.1.2.2.2		-	
3.1.1.2.3.1	C	0,4 кВ и ниже 3.1.1.2.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	C	1–10 кВ 3.1.1.2.3.1		1 221 446,96	
	C	15–20 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	C	27,5–60 кВ 3.1.1.2.3.1		-	
	C	110 кВ и выше 3.1.1.2.3.1		-	
3.1.2.1.1.1	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	2 817 036,27	рублей/км
	C	1–10 кВ 3.1.2.1.1.1		4 377 302,04	
	C	15–20 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	C	27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.1		-	
	C	110 кВ и выше 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	C	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 371 353,89	рублей/км
	C	1–10 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	C	15–20 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	C	27,5–60 кВ 3.1.2.1.1.2		-	
	C	110 кВ и выше		-	

	3.1.2.1.1.2			
3.1.2.1.2.1	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 траншее	3 786 935,95	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.1		4 576 081,00	
	С 15-20 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	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	4 451 241,40	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С 15-20 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.4	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	5 375 493,43	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 15-20 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.1.2.1.2.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.2.4		-	
3.1.2.1.3.1	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 траншее	4 359 668,94	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.1		5 125 754,39	
	С 15-20 кВ 3.1.2.1.3.1		5 460 954,47	
	С 27,5-60 кВ 3.1.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	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 двумя кабелями в	4 977 254,74	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.1.2.1.3.2		8 599 911,07	



	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.2	траншее	11 205 785,56	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	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	6 727 548,31	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.3.4	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	5 762 161,44	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.4		14 759 053,35	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.4		-	
3.1.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	11 381 301,77	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.3.5		-	
3.1.2.1.4.1	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	4 885 992,66	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.4.1		5 325 427,51	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше		-	

	3.1.2.1.4.1			
3.1.2.1.4.2	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	5 030 435,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.2		7 811 426,46	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.2		9 876 795,65	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	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	8 335 039,00	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.3		-	
3.1.2.1.4.4	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	7 540 547,12	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.4		-	
3.1.2.1.4.5	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	15 159 518,82	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 15–20 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.1.4.5		-	
3.1.2.1.5.2	С 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.5.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в	5 454 830,05	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.1.5.2		-	

	С	15–20 кВ 3.1.2.1.5.2	траншее	-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.5.2		-	
3.1.2.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.1		10 250 597,24	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.1		-	
3.1.2.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.7.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.7.2		17 924 083,72	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.7.2		12 765 834,85	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.7.2		-	
3.1.2.1.8.2	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.8.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С	15–20 кВ 3.1.2.1.8.2		16 822 135,42	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.1.8.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.1.8.2		-	
3.1.2.2.1.1	С	0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.1.2.2.1.1		2 067 984,75	
	С	15–20 кВ 3.1.2.2.1.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.2.1.1		-	
	С	110 кВ и выше		-	



	3.1.2.2.1.1			
3.1.2.2.2.1	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 траншее	2 070 464,07	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1		3 453 577,90	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.2.1		-	
3.1.2.2.3.1	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	2 422 786,83	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1		5 619 208,50	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.1		-	
3.1.2.2.3.2	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	4 518 562,55	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2		6 807 814,53	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.3.2		-	
3.1.2.2.4.1	С 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
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1		5 376 508,70	
	С 15–20 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.1.2.2.4.1		-	
3.1.2.2.4.2	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2		8 322 865,29	

	С	15–20 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.1.2.2.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.1.2.2.4.2		-	
3.3.1.1.1.1	С	0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.1.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	3 768 069,43	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С	15–20 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.3.1.1.1.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.3.1.1.1.1		-	
3.3.1.1.4.1	С	0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	4 418 675,79	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С	15–20 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.3.1.1.4.1		-	
3.3.1.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.4.2	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С	15–20 кВ 3.3.1.1.4.2		6 191 958,13	
	С	27,5–60 кВ 3.3.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.3.1.1.4.2		-	
3.3.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.3.1.1.7.1	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С	15–20 кВ 3.3.1.1.7.1		5 793 917,45	
	С	27,5–60 кВ 3.3.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше		-	

	3.3.1.1.7.1			
3.3.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	1 406 316,57	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.1		-	
3.3.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.3.2.1.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	1 984 790,28	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.3.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.3.2.1.1.2		-	
3.4.1.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.3.2		9 008 356,70	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.2		-	
3.4.1.1.3.4	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.3.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.3.4		13 424 225,87	
	С 15–20 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С 27,5–60 кВ 3.4.1.1.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.3.4		-	
3.4.1.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.4.1.1.4.1		6 284 629,05	

	С	15–20 кВ 3.4.1.1.4.1	кабелем в туннеле или коллекторе	2 692 460,65	
	С	27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.4.1		-	
3.4.1.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.1.1.4.2		9 524 611,78	
	С	15–20 кВ 3.4.1.1.4.2		7 658 583,43	
	С	27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.4.2		-	
3.4.1.1.4.4	С	0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.4.4	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.1.1.4.4		16 551 790,51	
	С	15–20 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.1.1.4.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.4.4		-	
3.4.1.1.6.2	С	0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.6.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.1.1.6.2		9 717 827,68	
	С	15–20 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.1.1.6.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.1.1.6.2		-	
3.4.1.1.7.1	С	0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.1.1.7.1		9 853 840,26	
	С	15–20 кВ 3.4.1.1.7.1		7 902 382,47	
	С	27,5–60 кВ 3.4.1.1.7.1		-	
	С	110 кВ и выше		-	



	3.4.1.1.7.1			
3.4.1.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.7.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.7.2		9 856 448,37	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.7.2		12 506 729,27	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.7.2		-	
3.4.1.1.8.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.8.1		9 771 800,47	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.1.1.8.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.1.1.8.1		16 403 094,39	
	С 15-20 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.1.1.8.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.1.1.8.1		-	
3.4.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.1.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	4 293 604,69	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.1.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.2.1.1.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.1.1		-	
3.4.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	3 960 456,17	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.2.1		-	

	С	15–20 кВ 3.4.2.1.2.1	одним кабелем в туннеле или коллекторе	-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.2.1.2.1		-	
3.4.2.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.2.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	5 377 607,28	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С	15–20 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.2.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.2.1.2.2		-	
3.4.2.1.3.1	С	0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	4 736 538,31	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С	15–20 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.1		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.2.1.3.1		-	
3.4.2.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	6 014 457,41	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С	15–20 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.4.2.1.3.2		-	
3.4.2.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.3.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в туннеле или коллекторе	12 534 744,88	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.4.2.1.3.3		-	
	С	15–20 кВ 3.4.2.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.4.2.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше		-	

	3.4.2.1.3.3			
3.4.2.1.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.1	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	4 939 292,08	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С 15-20 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.2.1.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.1		-	
3.4.2.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.2	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в туннеле или коллекторе	6 399 077,96	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С 15-20 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.4.2.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.2		-	
3.4.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.4.2.1.4.3	кабельные линии в туннелях и коллекторах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в туннеле или коллекторе более четырех	20 426 037,50	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.4.2.1.4.3			
	С 15-20 кВ 3.4.2.1.4.3			
	С 27,5-60 кВ 3.4.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.4.2.1.4.3		-	
3.5.2.1.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	308 209,12	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 15-20 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 27,5-60 кВ 3.5.2.1.1.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.5.2.1.1.1		-	
3.5.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.5.2.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя	4 141 908,13	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.5.2.1.3.2		-	

	С	15–20 кВ 3.5.2.1.3.2	кабелями в галерее или на эстакаде	-	
	С	27,5–60 кВ 3.5.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.5.2.1.3.2		-	
3.6.1.1.2.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.2.2		41 246 115,23	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.2.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.2.2		-	
3.6.1.1.3.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	30 189 705,86	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.2		34 880 807,84	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 432 780,43	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.3		45 154 083,60	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.3		45 801 628,72	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.3.3		-	
3.6.1.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.3.4		71 615 391,08	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше		-	



	3.6.1.1.3.4			
3.6.1.1.3.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем 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	85 241 078,76	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.3.5		90 552 164,81	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.3.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.3.5		-	
3.6.1.1.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	14 766 830,89	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.2		44 927 582,76	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.2		41 064 876,31	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 441 472,05	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.3		38 831 107,80	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.3		41 337 241,40	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.3		-	
3.6.1.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	27 219 136,83	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.4.4		75 012 360,53	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.4.4		-	
3.6.1.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250	86 438 885,23	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.4.5		90 193 797,69	

	С	15–20 кВ 3.6.1.1.4.5	квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.4.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.4.5		-	
3.6.1.1.5.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.2	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.2		45 912 331,74	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.2		46 302 941,53	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.5.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.5.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.5.3		58 066 853,17	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.5.3			
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.5.3			
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.5.3			
3.6.1.1.7.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.2		47 288 443,49	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.2		57 764 884,99	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.1.1.7.2		-	
3.6.1.1.7.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	47 909 193,11	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.1.1.7.3		49 464 970,84	
	С	15–20 кВ 3.6.1.1.7.3		50 711 419,19	
	С	27,5–60 кВ 3.6.1.1.7.3		-	
	С	110 кВ и выше		-	

	3.6.1.1.7.3			
3.6.1.1.7.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.4	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.4		86 507 635,00	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.7.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.7.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.4		-	
3.6.1.1.7.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.7.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.7.5		90 074 116,48	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.7.5		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.7.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.7.5		-	
3.6.1.1.8.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.2	кабельные линии прокладываемые путем 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
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.2		55 201 673,39	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.2		53 162 574,13	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.2		-	
3.6.1.1.8.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.1.8.3		53 988 666,33	
	С 15-20 кВ 3.6.1.1.8.3		41 023 724,89	
	С 27,5-60 кВ 3.6.1.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.1.8.3		-	
3.6.1.2.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.1.2.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.1.2.2.2		4 243 026,50	

	С 15–20 кВ 3.6.1.2.2.2	двумя трубами в скважине	-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.1.2.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.1.2.2.2		-	
3.6.2.1.1.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	16 653 723,41	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	28 504 632,51	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.1.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	20 850 800,92	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.1.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.1.5		-	
3.6.2.1.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	28 711 303,96	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.1		-	
	С 110 кВ и выше		-	



	3.6.2.1.2.1			
3.6.2.1.2.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	37 848 680,18	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	39 286 655,97	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.3		-	
3.6.2.1.2.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.2.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	21 467 385,58	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.2.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.2.5		-	
3.6.2.1.3.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	17 877 517,34	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.3.1		-	
3.6.2.1.3.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200	39 010 005,24	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.3.2		32 331 128,03	

	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.2	квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	44 968 636,40	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	40 432 780,43	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.3		42 988 384,51	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.3		-	
3.6.2.1.3.4	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	37 686 839,04	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.4		37 184 827,51	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.4		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.4		-	
3.6.2.1.3.5	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.3.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	80 088 672,25	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.3.5		-	
	С	110 кВ и выше 3.6.2.1.3.5		-	
3.6.2.1.4.2	С	0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	40 207 811,71	рублей/км
	С	1–10 кВ 3.6.2.1.4.2		43 826 004,34	
	С	15–20 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С	27,5–60 кВ 3.6.2.1.4.2		-	
	С	110 кВ и выше		-	

	3.6.2.1.4.2			
3.6.2.1.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	41 040 804,02	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.3		33 072 389,01	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.4.3		24 112 966,59	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.3		-	
3.6.2.1.4.4	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.4	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	45 127 747,53	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.4		57 803 003,34	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.4		-	
3.6.2.1.4.5	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.4.5	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырёх	68 454 561,85	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.4.5		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.4.5		-	
3.6.2.1.7.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.7.2		49 878 426,88	
	С 15-20 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.1.7.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.2		-	
3.6.2.1.7.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.7.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.1.7.3		30 406 410,57	

	С 15–20 кВ 3.6.2.1.7.3	квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	42 427 500,55	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.7.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.7.3		-	
3.6.2.1.8.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.8.3		42 542 810,40	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.8.3		-	
3.6.2.2.1.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.8.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	17 429 543,60	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.1.8.4		17 563 960,29	
	С 15–20 кВ 3.6.2.1.8.4			
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.1.8.4			
	С 110 кВ и выше 3.6.2.1.8.4			
3.6.2.2.2.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.2.1	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.2.1		4 737 545,74	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.2.1		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.2.1		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.2.1		-	
3.6.2.2.3.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1–10 кВ 3.6.2.2.3.3		9 211 983,19	
	С 15–20 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 27,5–60 кВ 3.6.2.2.3.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.3.3		-	



	3.6.2.2.3.3			
3.6.2.2.4.1	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.3.4	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.2.3.4		14 815 514,78	
	С 15-20 кВ 3.6.2.2.3.4		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.2.3.4		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.3.4		-	
3.6.2.2.4.2	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.2	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.2		37 631 076,67	
	С 15-20 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.2.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.4.2		-	
3.6.2.2.4.3	С 0,4 кВ и ниже 3.6.2.2.4.3	кабельные линии прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С 1-10 кВ 3.6.2.2.4.3		47 780 745,50	
	С 15-20 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С 27,5-60 кВ 3.6.2.2.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 3.6.2.2.4.3		-	
4.1.4	С 0,4 кВ и ниже 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.1.4		1 959 943,91	
	С 35 кВ 4.1.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.1.4		-	
4.2.3	С 0,4 кВ и ниже 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.2.3		42 226,22	
	С 35 кВ 4.2.3		-	

	С	110 кВ и выше 4.2.3		-	
4.4.1.1	С	0,4 кВ и ниже 4.4.1.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	18 536,19	рублей/шт
	С	1-20 кВ 4.4.1.1		-	
	С	35 кВ 4.4.1.1		-	
	С	110 кВ и выше 4.4.1.1		-	
4.4.1.3	С	0,4 кВ и ниже 4.4.1.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	36 477,67	рублей/шт
	С	1-20 кВ 4.4.1.3		-	
	С	35 кВ 4.4.1.3		-	
	С	110 кВ и выше 4.4.1.3		-	
4.4.2.1	С	0,4 кВ и ниже 4.4.2.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	46 893,22	рублей/шт
	С	1-20 кВ 4.4.2.1		-	
	С	35 кВ 4.4.2.1		-	
	С	110 кВ и выше 4.4.2.1		-	
4.4.3.2	С	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
	С	1-20 кВ 4.4.3.2		13 917 280,05	
	С	35 кВ 4.4.3.2		-	
	С	110 кВ и выше 4.4.3.2		-	
4.4.3.3	С	0,4 кВ и ниже 4.4.3.3	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	-	рублей/шт
	С	1-20 кВ 4.4.3.3		18 413 046,83	
	С	35 кВ 4.4.3.3		-	
	С	110 кВ и выше 4.4.3.3		-	
4.4.4.1	С	0,4 кВ и ниже 4.4.4.1	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН),	-	рублей/шт
	С	1-20 кВ		5 693 570,68	

	4.4.4.1	номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно		
	С 35 кВ 4.4.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.1		-	
4.4.4.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.4.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	-	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.4.2		15 718 629,09	
	С 35 кВ 4.4.4.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.2		-	
4.4.4.3	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1-20 кВ 4.4.4.3		25 570 670,91	
	С 35 кВ 4.4.4.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.3		-	
4.4.4.4	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1-20 кВ 4.4.4.4		42 582 460,37	
	С 35 кВ 4.4.4.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.4.4		-	
4.4.5.2	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.2	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	770 019,16	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.5.2		-	
	С 35 кВ 4.4.5.2		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.2		-	
4.4.5.3	С 0,4 кВ и ниже 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
	С 1-20 кВ 4.4.5.3		40 236 623,62	
	С 35 кВ 4.4.5.3		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.3		-	

4.4.5.4	С 0,4 кВ и ниже 4.4.5.4	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	794 966,56	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.4.5.4		65 257 788,21	
	С 35 кВ 4.4.5.4		-	
	С 110 кВ и выше 4.4.5.4		-	
4.5.4.1	С 0,4 кВ и ниже 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	1 680 349,41	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.4.1		1 994 920,11	
	С 35 кВ 4.5.4.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.4.1		-	
4.5.5.1	С 0,4 кВ и ниже 4.5.5.1	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	3 018 351,80	рублей/шт
	С 1-20 кВ 4.5.5.1		-	
	С 35 кВ 4.5.5.1		-	
	С 110 кВ и выше 4.5.5.1		-	
5.1.1.1	С 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	28 133,95	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.1		22 820,78	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.1		-	
5.1.1.2	С 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.1.2		36 562,72	
	С 20/0,4 кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.1.2		-	



	С 10/20(20/10) кВ 5.1.1.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.1.2		-	
5.1.2.1	С 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
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.1		16 508,70	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.1		-	
5.1.2.2	С 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 222,95	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.2.2		14 034,79	
	С 20/0,4 кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.2.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.2.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.2.2		-	
5.1.3.1	С 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 197,22	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.3.1		7 229,73	
	С 20/0,4 кВ 5.1.3.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.3.1		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.3.1		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.3.1		-	
5.1.3.2	С 6/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 484,24	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ		7 289,27	

	5.1.3.2			
	С 20/0,4 кВ		-	
	5.1.3.2			
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.3.2			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
5.1.3.3	5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		рублей/кВт
	С 6/0,4 кВ		-	
	5.1.3.3			
	С 10/0,4 кВ		39 750,56	
	5.1.3.3			
	С 20/0,4 кВ		-	
5.1.4.1	5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.3.3			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.3.3			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
5.1.4.2	5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		рублей/кВт
	С 6/0,4 кВ		3 339,48	
	5.1.4.1			
	С 10/0,4 кВ		4 240,62	
	5.1.4.1			
	С 20/0,4 кВ		-	
5.1.4.2	5.1.4.1		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.4.1			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.4.1			
	С 6/20(20/6) кВ		-	
5.1.4.2	5.1.4.1			
	С 6/0,4 кВ		3 339,48	
	5.1.4.2			
	С 10/0,4 кВ		4 240,62	
	5.1.4.2			
	С 20/0,4 кВ		-	
5.1.4.2	5.1.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ		-	
	5.1.4.2			
	С 10/20(20/10) кВ		-	
	5.1.4.2			
	С 10/20(20/10) кВ		-	

	C 6/20(20/6) кВ 5.1.4.2		-	
5.1.4.3	C 6/0,4 кВ 5.1.4.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	11 643,23	рублей/кВт
	C 10/0,4 кВ 5.1.4.3		14 356,85	
	C 20/0,4 кВ 5.1.4.3		27 984,29	
	C 6/10(10/6) кВ 5.1.4.3		-	
	C 10/20(20/10) кВ 5.1.4.3		-	
	C 6/20(20/6) кВ 5.1.4.3		-	
5.1.5.1	C 6/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	-	рублей/кВт
	C 10/0,4 кВ 5.1.5.1		3 167,39	
	C 20/0,4 кВ 5.1.5.1		-	
	C 6/10(10/6) кВ 5.1.5.1		-	
	C 10/20(20/10) кВ 5.1.5.1		-	
	C 6/20(20/6) кВ 5.1.5.1		-	
5.1.5.2	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
	C 10/0,4 кВ 5.1.5.2		2 631,09	
	C 20/0,4 кВ 5.1.5.2		-	
	C 6/10(10/6) кВ 5.1.5.2		-	
	C 10/20(20/10) кВ 5.1.5.2		-	
	C 6/20(20/6) кВ 5.1.5.2		-	
5.1.5.3	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
	C 10/0,4 кВ 5.1.5.3		13 490,01	
	C 20/0,4 кВ		14 116,87	

	5.1.5.3			
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.5.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.5.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.5.3		-	
5.1.6.3	С 6/0,4 кВ 5.1.6.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.3		6 656,15	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.3		7 726,41	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.3		-	
5.1.6.4	С 6/0,4 кВ 5.1.6.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.6.4		907,63	
	С 20/0,4 кВ 5.1.6.4		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.6.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.6.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.6.4		-	
5.1.7.3	С 6/0,4 кВ 5.1.7.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	7 497,47	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.1.7.3		8 147,29	
	С 20/0,4 кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.1.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.1.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.1.7.3		-	



5.1.8.3	C	6/0,4 кВ 5.1.8.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.1.8.3		4 505,73	
	C	20/0,4 кВ 5.1.8.3		7 690,29	
	C	6/10(10/6) кВ 5.1.8.3		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.1.8.3		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.1.8.3		-	
5.2.2.2	C	6/0,4 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
	C	10/0,4 кВ 5.2.2.2		12 823,06	
	C	20/0,4 кВ 5.2.2.2		-	
	C	6/10(10/6) кВ 5.2.2.2		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.2.2.2		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.2.2.2		-	
5.2.3.2	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	9 638,14	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.3.2		7 988,84	
	C	20/0,4 кВ 5.2.3.2		-	
	C	6/10(10/6) кВ 5.2.3.2		-	
	C	10/20(20/10) кВ 5.2.3.2		-	
	C	6/20(20/6) кВ 5.2.3.2		-	
5.2.3.3	C	6/0,4 кВ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	C	10/0,4 кВ 5.2.3.3		22 231,39	
	C	20/0,4 кВ 5.2.3.3		-	
	C	6/10(10/6) кВ		-	

	5.2.3.3			
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.3.3			
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.3.3			
5.2.4.2	С 6/0,4 кВ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 241,60	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.2		8 517,42	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.2		-	
5.2.4.3	С 6/0,4 кВ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	18 099,43	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.4.3		18 111,56	
	С 20/0,4 кВ 5.2.4.3		13 301,52	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.4.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.4.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.4.3		-	
5.2.5.2	С 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
	С 10/0,4 кВ 5.2.5.2		5 766,27	
	С 20/0,4 кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.5.2		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.5.2		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.5.2		-	
5.2.5.3	С 6/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	6 323,45	рублей/кВт

	С	10/0,4 кВ 5.2.5.3	мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	11 639,10	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.3		11 674,64	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.3		-	
5.2.5.4	С	6/0,4 кВ 5.2.5.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.5.4		6 103,88	
	С	20/0,4 кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.5.4		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.5.4		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.5.4		-	
5.2.6.3	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	7 780,80	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.3		6 951,50	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.3		7 782,66	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.6.3		-	
	С	10/20(20/10) кВ 5.2.6.3		-	
	С	6/20(20/6) кВ 5.2.6.3		-	
5.2.6.4	С	6/0,4 кВ 5.2.6.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С	10/0,4 кВ 5.2.6.4		5 513,21	
	С	20/0,4 кВ 5.2.6.4		6 967,20	
	С	6/10(10/6) кВ 5.2.6.4		-	
	С	10/20(20/10) кВ		-	

	5.2.6.4			
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.6.4			
5.2.7.3	С 6/0,4 кВ 5.2.7.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	8 206,83	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.3		6 085,60	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.3		7 352,07	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.3		-	
5.2.7.4	С 6/0,4 кВ 5.2.7.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.7.4		5 280,83	
	С 20/0,4 кВ 5.2.7.4		7 114,31	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.7.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.7.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.7.4		-	
5.2.8.3	С 6/0,4 кВ 5.2.8.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	4 149,07	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.3		4 721,44	
	С 20/0,4 кВ 5.2.8.3		6 473,71	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.3		-	
5.2.8.4	С 6/0,4 кВ 5.2.8.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.8.4		3 869,57	



	С 20/0,4 кВ 5.2.8.4		5 731,08	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.8.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.8.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.8.4		-	
5.2.9.3	С 6/0,4 кВ 5.2.9.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	4 743,24	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.3		3 941,93	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.3		6 490,91	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.3		-	
5.2.9.4	С 6/0,4 кВ 5.2.9.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.9.4		3 674,86	
	С 20/0,4 кВ 5.2.9.4		5 231,38	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.9.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.9.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.9.4		-	
5.2.10.3	С 6/0,4 кВ 5.2.10.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.3		2 241,22	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.3		5 554,81	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.3		-	
	С 6/20(20/6) кВ		-	

	5.2.10.3			
5.2.10.4	С 6/0,4 кВ 5.2.10.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно встроенного типа	3 050,30	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.10.4		2 996,11	
	С 20/0,4 кВ 5.2.10.4		4 152,42	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.10.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.10.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.10.4		-	
5.2.11.4	С 6/0,4 кВ 5.2.11.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2500 до 3150 кВА включительно встроенного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.11.4		-	
	С 20/0,4 кВ 5.2.11.4		4 169,02	
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.11.4		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.11.4		-	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.11.4		-	
5.2.13.3	С 6/0,4 кВ 5.2.13.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА блочного типа	-	рублей/кВт
	С 10/0,4 кВ 5.2.13.3		-	
	С 20/0,4 кВ 5.2.13.3			
	С 6/10(10/6) кВ 5.2.13.3		-	
	С 10/20(20/10) кВ 5.2.13.3		2 830,10	
	С 6/20(20/6) кВ 5.2.13.3		-	
6.2.5.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.5.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	21 195,94	рублей/кВт
	С 20/0,4 кВ 6.2.5.2		-	
6.2.6.2	С 6(10)/0,4 кВ 6.2.6.2	распределительные двухтрансформаторные и более	10 507,92	рублей/кВт

	C	20/0,4 кВ 6.2.6.2	подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	-	
6.2.7.2	C	6(10)/0,4 кВ 6.2.7.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	9 550,23	рублей/кВт
	C	20/0,4 кВ 6.2.7.2		8 641,02	
6.2.8.2	C	6(10)/0,4 кВ 6.2.8.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно закрытого типа	10 295,88	рублей/кВт
	C	20/0,4 кВ 6.2.8.2		18 831,63	
6.2.9.2	C	6(10)/0,4 кВ 6.2.9.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно закрытого типа	-	рублей/кВт
	C	20/0,4 кВ 6.2.9.2		10 729,72	
6.2.10.2	C	6(10)/0,4 кВ 6.2.10.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно закрытого типа	5 283,35	рублей/кВт
	C	20/0,4 кВ 6.2.10.2		-	
6.2.12.2	C	6(10)/0,4 кВ 6.2.12.2	распределительные двухтрансформаторные и более подстанции мощностью свыше 3150 кВА закрытого типа	-	рублей/кВт
	C	20/0,4 кВ 6.2.12.2		6 821,08	
8.1.1	C	0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	20 093,54	рублей за точку учета
	C	1-20 кВ 8.1.1		-	
8.2.1	C	0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	34 803,54	рублей за точку учета
	C	1-20 кВ 8.2.1		-	
8.2.2	C	0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	41 879,84	рублей за точку учета
	C	1-20 кВ 8.2.2		-	
	C	35 кВ 8.2.2		-	
	C	110 кВ и выше 8.2.2		-	
8.2.3	C	1-10 кВ и ниже 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	221 966,68	рублей за точку учета
	C	20 кВ 8.2.3		-	
	C	35 кВ 8.2.3		-	
	C	110 кВ и выше 8.2.3		-	

Стандартизированные тарифные ставки учитывают расходы на установку АИИС КУЭ и телемеханизацию.

Стандартизированные тарифные ставки на сооружение кабельных линий в траншеях учитывают расходы на прокладку в трубах в условиях стесненности по трассе для защиты силовых кабелей при наличии подземных коммуникаций и сооружений (кабельные сети, коллекторы, сети водопровода, канализации, газоснабжения, теплофикации, водостока, дренажа, газопроводы, в зоне насаждений при расстоянии до стволов деревьев менее 2 м), а также при пересечении кабельной линией нескоростных автомобильных дорог, въездов для автотранспорта, пересекаемых кабельными линиями, прокладке параллельно с железными дорогами (в зоне отвода), с трамвайными путями и др.

При технологическом присоединении к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) плата за технологическое присоединение определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22.



Приложение № 2  
к протоколу заседания правления  
Департамента экономической политики  
и развития города Москвы от  
25.11.2022 № ДПР-П-25.11-1/22

## **ФОРМУЛЫ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ**

**исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа  
технологического присоединения к электрическим сетям**

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами в зависимости от способа технологического присоединения только по мероприятиям, которые необходимо осуществить, в зависимости от присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики на основании поданной заявки.

1. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_8 \cdot w \cdot k$$

где:

$P$  — расходы на технологическое присоединение, не включающие в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства;

$C_1$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490, для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на территории города Москвы (приложение № 1);

$C_8$  — стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (приложение № 1), ставка учитывает расходы на монтаж кабеля по опоре;

$w$  — количество точек учета электрической энергии (мощности);

В случаях если точки присоединения по временной схеме электроснабжения энергопринимающих устройств мощностью до 150 кВт совпадают с точками присоединения по постоянной схеме электроснабжения, при расчете платы за технологическое присоединение по временной схеме  $w_{\text{врем}}$  принимать равным нулю.

$k$  принимать равным 0,24 в случаях если техническими условиями предусмотрена установка средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных косвенного включения на:

- объектах по производству электрической энергии (мощности),
- комплектных распределительных устройствах наружной установки (КРН, КРУН),
- вводных распределительных устройствах (РЩ, ВРЩ, ВРУ).

В соответствии с пунктом 137 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442, приобретение, установка, замена, эксплуатация и поверка измерительных трансформаторов, используемых для обеспечения коммерческого учета электрической энергии в составе измерительных комплексов, установленных или устанавливаемых на подстанциях с уровнем высшего напряжения 20 кВ и выше, а также в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках, осуществляются собственником (владельцем) соответствующих подстанций, объектов по производству электрической энергии (мощности) на розничных рынках.

В иных случаях  $k$  принимать равным 1.

2. Если при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителя к одному источнику энергоснабжения предусматриваются мероприятия «последней мили» согласно техническим условиям (ТУ):

$$P_{\text{общ}} = P + P_{\text{ВЛ}} + P_{\text{КЛ}} + P_{\text{РП}} + P_{\text{ТП}} + P_{\text{РТП}}$$

размер платы за технологическое присоединение;

2.1. Определение величины расходов на строительство воздушных линий

$$P_{\text{ВЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{2(s,t)_i} \cdot L_{2(s,t)_i}$$

$P_{\text{ВЛ}}$  — расходы на строительство воздушных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ.

$C_{2(s,t)}$  — стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;

$L_{2(s,t)}$  — протяженность трассы воздушных линий в зависимости от уровня напряжения и сечения в соответствии с ТУ;

$s$  — уровень напряжения;

$t$  — сечение провода или способ выполнения работ.

2.2. Определение размера расходов на строительство кабельных линий

$$P_{\text{КЛ}} = \sum_{i=1}^n C_{3(s,t)_i} \cdot L_{3(s,t)_i}$$

- $P_{\text{КЛ}}$  расходы на строительство кабельных линий в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{3(s,t)}$  стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $L_{3(s,t)}$  протяженность участка кабельных линий в зависимости от уровня напряжения, материала и способа выполнения работ в соответствии с ТУ;
- $i$  количество участков КЛ определенного сечения, напряжения в соответствии с ТУ;
- $s$  уровень напряжения;
- $t$  сечение кабеля или способ выполнения работ.

2.3. Определение размера расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)).

$$P_{\text{РП(рек., КРУН)}} = \sum_{i=1}^n C_{4(s,t)_i}$$

- $P_{\text{РП(рек.)}}$  расходы на строительство пунктов секционирования в случае, если данные мероприятия предусмотрены ТУ;
- $C_{4(s,t)}$  стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) по мероприятиям в соответствии с ТУ;
- $n$  количество пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН)) в соответствии с ТУ.

Если техническими условиями предусмотрено строительство вводного распределительного устройства (РЩ, ВРЩ, ВРУ), устанавливаемого открыто (вне здания РП, ТП), для расчета размера расходов на его строительство необходимо использовать ставки на установку распределительных пунктов 4.4.1.1, 4.4.1.3, 4.4.2.1 соответствующего номинального тока и напряжения, где количество ячеек будет соответствовать количеству выключателей.

2.4. Определение размера расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.



$$P_{\text{ТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{ТП}}$  расходы на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{5(s,t)}$  стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n$  суммарная мощность всех трансформаторных подстанций (включая распределительные трансформаторные подстанции), предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;
- $N_i$  трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  количество трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.

2.5. Определение размера расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ.

$$P_{\text{РТП}} = \frac{N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

- $P_{\text{РТП}}$  расходы на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), уровнем напряжения до 35 кВ;
- $C_{6(s,t)}$  стандартизированные тарифные ставки (приложение № 1) на строительство трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ;
- $\sum_{i=1}^n N$  суммарная мощность всех трансформаторных подстанций, включая распределительные трансформаторные подстанции, предусмотренных ТУ, кВт ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $N$  объем максимальной мощности, указанный в заявке потребителя, кВт;
- $N_i$  трансформаторная мощность соответствующих подстанций ( $\cos \phi = 0,93$ );
- $n$  количество распределительных трансформаторных подстанций в соответствии с ТУ.



2.6. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, тогда:

$$P_{\text{ТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{5(s,t)} \cdot N_i)$$

$$P_{\text{РТП}} = \frac{2N}{\sum_{i=1}^n N_i} \cdot \sum_{i=1}^n (C_{6(s,t)} \cdot N_i)$$

2.7. Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 N 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87

Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.