



## ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

29 ноября 2022 года

№ 594-ЭЭ

г. Новосибирск

#### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», 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, 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной антимонопольной службы от 10.03.2022 № 196/22 «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов», постановлением Правительства Новосибирской области от 25.02.2013 № 74-п «О департаменте по тарифам Новосибирской области» и решением правления департамента по тарифам Новосибирской области (протокол заседания правления от 29.11.2022 № 53)

департамент по тарифам Новосибирской области **п р и к а з ы в а е т**:

1. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки, применяемые для определения величины платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области:

1) стандартизированные тарифные ставки  $C_1$  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 30.06.2022 № 490/22, согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

2) стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 2 к настоящему приказу;

3) стандартизированные тарифные ставки  $C_{3,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий согласно приложению № 3 к настоящему приказу;

4) стандартизированные тарифные ставки  $C_{4,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения согласно приложению № 4 к настоящему приказу;

5) стандартизированные тарифные ставки  $C_{5,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению № 5 к настоящему приказу;

6) стандартизированную тарифную ставку  $C_{6,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению № 6 к настоящему приказу;

7) стандартизированные тарифные ставки  $C_{8,i}$  на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно приложению № 7 к настоящему приказу.

2. Установить с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего приказа:

1) если при технологическом присоединении отсутствует необходимость реализации мероприятий, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (далее – мероприятия «последней мили»):

$$П_{\text{ТП}} = C_1 + m \cdot \sum_i (C_{8,i} \cdot q);$$

2) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$П_{\text{ТП}} = C_1 + m \cdot (k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{\text{ВЛ}}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{\text{КЛ}})) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q));$$

3) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$П_{ТП} = C_1 + m \cdot (k \cdot (\sum_i (C_{2,i} \cdot L_i^{ВЛ}) + \sum_i (C_{3,i} \cdot L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4,i} \cdot Q_i^{ПС}) + \sum_i (C_{5,i} \cdot N) + \sum_i (C_{6,i} \cdot N)) + \sum_i (C_{8,i} \cdot q));$$

где:

$П_{ТП}$  – плата за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области;

$m$  – коэффициент индексации размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации на территории Новосибирской области:

$m = 1$  если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период до двух лет;

$m = 0,5 + 0,5 \cdot I_{2023}$  если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года;

$m = 0,5 \cdot I_{2023} \cdot 0,5 \cdot (1 + I_{2024}) + 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} \cdot I_{2025}$  если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) лица, обратившегося к сетевой организации с заявкой на технологическое присоединение к электрическим сетям сетевой организации (далее – Заявитель), максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению три года и договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации заключается в 2022 году;

$m = 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} + 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot I_{2026}$  если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению три года и договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации заключается в 2023 году;

$m = 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} + 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot I_{2026}$  если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению четыре года и договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации заключается в 2022 году;

$m = 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} \cdot 0,5 \cdot (1 + I_{2025}) + 0,5 \cdot I_{2023} \cdot I_{2024} \cdot I_{2025} \cdot I_{2026} \cdot I_{2027}$  если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлен срок выполнения мероприятий по технологическому

присоединению четыре года и договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации заключается в 2023 году;

$I_{2023} - I_{2027}$  – прогнозные индексы цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемые Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующие годы (при отсутствии данных индексов используются индексы потребительских цен на соответствующие годы), определенные с учётом деления на 100;

$q$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$L_i^{BL}$  – суммарная протяженность воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

$L_i^{KL}$  – суммарная протяженность кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (км);

$Q_i^{PC}$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, (шт.);

$k$  – коэффициент, применяемый к величине расходов, связанных с реализацией мероприятий «последней мили»:

$k = 0$  при осуществлении технологического присоединения:

- объектов микрогенерации Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) Заявителей – юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

- энергопринимающих устройств Заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью не более 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого Заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности;

$k = 0,5$  при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих указанным в абзацах восемнадцатом-двадцатом подпункта 3 пункта 2 настоящего приказа критериям для применения  $k = 0$ , в случае подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года;

$k = 1$  при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью более чем 150 кВт, а также энергопринимающих устройств Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт, не соответствующих указанным в абзацах восемнадцатом-двадцатом подпункта 3 пункта 2 настоящего приказа критериям для применения  $k = 0$ , в случае подачи Заявителем заявки на технологическое присоединение с 1 января 2023 года по 31 декабря 2023 года;

$N$  – объем максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт).

3. Утвердить размер выпадающих доходов Акционерного общества «Региональные электрические сети» (ОГРН 1045402509437, ИНН 5406291470), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2023 год в размере 756 617 628 рублей (без учёта НДС).

4. Утвердить размер выпадающих доходов Общества с ограниченной ответственностью Инжиниринговый центр «Сибирьэнергия» (ОГРН 1185476082428, ИНН 5402046893), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2023 год в размере 327 273 рублей (НДС не предусмотрен).

5. Утвердить размер выпадающих доходов Открытого акционерного общества «Российские железные дороги» (ОГРН 1037739877295, ИНН 7708503727), связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включённых в плату за технологическое присоединение к электрическим сетям, на 2023 год в размере 5 674 765 рублей (без учёта НДС).

6. Признать утратившими силу с 1 декабря 2022 года:

пункты 2, 3 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ «Об установлении ставок за единицу максимальной мощности, стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Новосибирской области на 2022 год»;

подпункты 1, 2, 5, 6 пункта 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 01.02.2022 № 18-ЭЭ «О внесении изменений в приказы

департамента по тарифам Новосибирской области от 09.12.2021 № 421-ЭЭ, от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

пункты 2-4 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 22.03.2022 № 48-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

пункт 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 17.05.2022 № 78-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 31.05.2022 № 87-ЭЭ «О внесении изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

подпункт 1 пункта 2 приказа департамента по тарифам Новосибирской области от 01.07.2022 № 124-ЭЭ «О внесении изменений в приказы департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 609-ЭЭ, от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 12.07.2022 № 127-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 30.08.2022 № 178-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 20.09.2022 № 207-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ»;

приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 11.10.2022 № 237-ЭЭ «О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 28.12.2021 № 610-ЭЭ».

Руководитель департамента



Г.Р. Асмодьяров

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_1$   
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 30.06.2022 № 490/22**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<p><i>1. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2)-13(5) и 14 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила № 861), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</i></p>				
1.1.	$C_1$	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 (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861)	рублей за одно присоединение	41 057
1.1.1.	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	19 077
1.1.2.	$C_{1.2.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям	рублей за одно присоединение	21 980

**2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей (за исключением указанных в пункте 1 настоящего приложения):**

2.1.	$C_1$	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 (включая процедуры, предусмотренные подпунктами «г»-«е» пункта 7 Правил № 861)	рублей за одно присоединение	74 375
2.1.1.	$C_{1.1}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю	рублей за одно присоединение	19 077
2.1.2.	$C_{1.2.2}$	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями	рублей за одно присоединение	55 298



**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий  
электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий<\*>**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<b>1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</b>				
1.1.	$C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	497 050
1.2.	$C_{2.1.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	893 843
1.3.	$C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	806 452
1.4.	$C_{2.1.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	1 515 455
1.5.	$C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 456 259
1.6.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	231 216
1.7.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	826 554

1.8.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 090 003
1.9.	$C_{2.3.1.4.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	731 079
1.10.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 496 390
1.11.	$C_{2.3.1.4.2.2}^{\text{кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей за 1 км	1 653 625
1.12.	$C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 715 051
1.13.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	904 185
1.14.	$C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	845 622
<b>2. На уровне напряжения 1-20 кВ:</b>				
2.1.	$C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 962 560
2.2.	$C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	4 937 115
2.3.	$C_{2.1.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	16 053 468

2.4.	$C_{2.1.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	9 964 221
2.5.	$C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	2 601 882
2.6.	$C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 895 029
2.7.	$C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	9 895 687
2.8.	$C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 295 931
2.9.	$C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	7 506 161
2.10.	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	4 235 882
2.11.	$C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей за 1 км	1 493 722

<\*> Применяются к протяженности воздушных линий электропередачи по трассе.

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{3,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий  
электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<b>1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</b>				
1.1.	$C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 288 457
1.2.	$C_{3.1.2.1.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	10 876 304
1.3.	$C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 885 041
1.4.	$C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	2 657 546
1.5.	$C_{3.1.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	6 755 322
1.6.	$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 352 620
1.7.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 876 151

1.8.	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	5 761 376
1.9.	$C_{3.1.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	рублей за 1 км	10 955 704
1.10.	$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 688 966
1.11.	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 656 957
1.12.	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	5 074 224
1.13.	$C_{3.1.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 120 669
1.14.	$C_{3.1.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 074 124
1.15.	$C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	2 613 934
1.16.	$C_{3.1.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 615 159

1.17.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 742 041
1.18.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 830 956
1.19.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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 за 1 км	3 254 459
1.20.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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 за 1 км	3 171 305
1.21.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	рублей за 1 км	1 867 914
1.22.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.5.2.1.1.5	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	рублей за 1 км	9 367 786
1.23.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.5.2.1.2.5	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в галерее или на эстакаде более четырех	рублей за 1 км	6 132 727
1.24.	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	11 192 951

1.25.	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	16 520 150
1.26.	$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	22 447 267
1.27.	$C_{3.6.2.1.2.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	36 558 996
1.28.	$C_{3.6.2.1.2.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом 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	рублей за 1 км	56 786 908
1.29.	$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	16 626 889
1.30.	$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	24 070 655
1.31.	$C_{3.6.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	39 069 638

1.32.	$C_{3.6.2.1.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом 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	рублей за 1 км	56 201 337
1.33.	$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	13 895 914
1.34.	$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	22 504 517
1.35.	$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	24 765 732
1.36.	$C_{3.6.2.1.4.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	рублей за 1 км	61 819 612
1.37.	$C_{3.6.2.2.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	10 600 097
1.38.	$C_{3.6.2.2.1.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	8 711 025



1.39.	$C_{3.6.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	20 586 571
1.40.	$C_{3.6.2.2.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	11 863 660
1.41.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	5 866 401
1.42.	$C_{3.6.2.2.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	29 760 310
1.43.	$C_{3.6.2.2.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	20 190 364
<b>2. На уровне напряжения 1-10 кВ:</b>				
2.1.	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	1 993 891
2.2.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	2 786 296
2.3.	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 201 668
2.4.	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей за 1 км	2 676 119

		включительно с одним кабелем в траншее		
2.5.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	3 934 632
2.6.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей за 1 км	3 346 906
2.7.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 306 514
2.8.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей за 1 км	7 953 165
2.9.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	9 141 018
2.10.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	3 497 433
2.11.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	6 387 317
2.12.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей за 1 км	8 428 682
2.13.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей за 1 км	10 224 124

2.14.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	6 478 590
2.15.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	9 889 890
2.16.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	17 983 624
2.17.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	10 977 186
2.18.	C <sup>1-10 кВ</sup> 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 за 1 км	20 519 612
2.19.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	4 059 291
2.20.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.2.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	9 284 043
2.21.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.2.3.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в канале	рублей за 1 км	5 088 498
2.22.	C <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.2.4.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей за 1 км	9 206 940

2.23.	$C_{3.3.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей за 1 км	21 474 600
2.24.	$C_{3.6.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	11 169 773
2.25.	$C_{3.6.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	6 903 806
2.26.	$C_{3.6.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	11 731 870
2.27.	$C_{3.6.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	24 092 161
2.28.	$C_{3.6.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	10 245 699
2.29.	$C_{3.6.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	18 603 645
2.30.	$C_{3.6.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей за 1 км	29 442 888

2.31.	$C_{3.6.2.2.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	34 405 927
2.32.	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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 за 1 км	13 445 550
2.33.	$C_{3.6.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	20 610 598
2.34.	$C_{3.6.2.2.4.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	рублей за 1 км	37 707 158
2.35.	$C_{3.6.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	рублей за 1 км	51 539 424
2.36.	$C_{3.6.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	20 542 109
2.37.	$C_{3.6.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	29 670 958
2.38.	$C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм	рублей за 1 км	65 997 091

		включительно с двумя трубами в скважине		
2.39.	$C_{3.6.1.1.8.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей за 1 км	39 788 892
2.40.	$C_{3.6.1.1.8.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей за 1 км	68 451 059
<b>3. На уровне напряжения 15-20 кВ:</b>				
3.1.	$C_{3.1.2.1.3.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 519 015
3.2.	$C_{3.1.2.1.1.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	8 258 561
3.3.	$C_{3.1.2.1.2.2}^{15-20 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей за 1 км	4 560 040

<\*> Применяются к протяженности кабельных линий электропередачи по трассе.

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{4,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов  
секционирования на  $i$ -м уровне напряжения**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<i>На уровне напряжения 1-20 кВ:</i>				
1.	$C_{4.4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	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 за 1 штуку	21 710 253
2.	$C_{4.6.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей за 1 штуку	785 860
3.	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей за 1 штуку	1 940 888

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{5,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных  
трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	29 015
2.	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	39 531
3.	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	14 837
4.	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 665
5.	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	8 692
6.	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 352
7.	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	9 991
8.	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	2 140
9.	$C_{5.2.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	8 864
10.	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	16 934



11.	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	25 903
12.	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	46 246
13.	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	19 382
14.	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	17 183
15.	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей за 1 кВт	6 419
16.	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	7 236
17.	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	8 575
18.	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	3 027
19.	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	10 035
20.	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	52 691
21.	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	14 622
22.	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 438
23.	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	5 442

24.	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	54 016
25.	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	7 599
26.	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей за 1 кВт	6 719
27.	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей за 1 кВт	7 801

Приложение № 6  
к приказу департамента по тарифам  
Новосибирской области  
от 29.11.2022 № 594-ЭЭ

**Стандартизированная тарифная ставка  $C_{6,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных  
трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей за 1 кВт	29 288

**Стандартизированные тарифные ставки  $C_{8,i}$   
на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого  
учета электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
<b>1. На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже:</b>				
1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	18 908
1.2.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	23 717
1.3.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 854
<b>2. На уровне напряжения 1-20 кВ:</b>				
2.1.	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	278 072
2.2.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в подстанции)	рублей за точку учета	184 461
2.3.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения (при установке в отдельно стоящей ячейке 6-10 кВ на фундаменте)	рублей за точку учета	650 708