

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ

об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2025 год

22.11.2024

г. Ростов-на-Дону

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «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.

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), предусматривают установление единых стандартизированных тарифных ставок для всех территориальных сетевых организаций.

Предлагается признать экономически обоснованной стандартизированную тарифную ставку платы «С₁» на 2025 год, рассчитанную в соответствии с пунктом 25 Методических указаний, согласно Приложению № 1 к настоящему Заключение в двух вариантах:

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже |
|-------|--------------------|--|------------------------------|---|--|
| 1 | С ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 8 873,69 | 21 102,73 |
| 1.1 | С _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 7 419,08 | 7 419,08 |
| 1.2.1 | С _{1.2.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 1 454,61 | x |
| 1.2.2 | С _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | x | 13 683,65 |

В связи с тем, что мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения идентичны мероприятиям для технологического присоединения с постоянной схемой электроснабжения и требуют того же объема трудозатрат, представляется целесообразным единую стандартизированную тарифную ставку C_1 для временной схемы электроснабжения утвердить равной единой стандартизированной тарифной ставке C_1 для постоянной схемы электроснабжения.

Стандартизированные тарифные ставки

Перечень стандартизированных ставок на строительство объектов электросетевого хозяйства и на покрытие расходов по обеспечению средствами коммерческого учета включает ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{8,i}$.

Региональной службой по тарифам Ростовской области (далее – РСТ) были проанализированы фактические расходы территориальных сетевых организаций Ростовской области за 2021-2023 годы на строительство объектов электросетевого хозяйства.

Полученные пообъектные данные были использованы при расчете стандартизированных ставок на 2025 год по формулам Методических указаний.

Исходные и расчетные данные в рабочих шаблонах в формате таблиц Excel, предлагаемые к утверждению ставки в Приложении № 2 к настоящему Заключению.

Льготные ставки за единицу максимальной мощности

Пунктом 17 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 РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), предусмотрены льготы для отдельных категорий заявителей, для которых плата определяется, исходя из минимального значения с применением стандартизированных тарифных ставок или льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, начиная с 1 января 2023 г., льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов заявителей, указанных в пункте 17 Правил, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

На 2025 год льготные ставки, утвержденные РСТ на 2022 год, проиндексированы на ИЦП подраздела «Строительство» 2023/2022, 2024/2023, 2025/2024 и составят:


| 2022 (с 1 июля) | ИЦП строительство (прогноз от 30.09.2024) | | | 2025 | |
|--------------------|---|-------------|--------------|----------|------------|
| | факт 2023 | оценка 2024 | прогноз 2025 | с НДС | в т.ч. НДС |
| 5 303,76 | 1,063 | 1,073 | 1,051 | 6 357,99 | 1 059,67 |
| 1 000,00 | 1,063 | 1,073 | 1,051 | 1 198,77 | 199,80 |

Выпадающие доходы

РСТ проведен анализ представленных материалов и в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1, выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, по нижеуказанным территориальным сетевым организациям, в связи с чем предлагается учесть следующие плановые выпадающие доходы, включаемые в тариф на передачу электрической энергии на 2025 год:

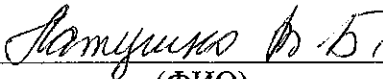
- ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») – 1 002 116,06 тыс. руб.;
- АО «Донэнерго» – 591 390,41 тыс. руб.


Специалист-эксперт отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области

 С.С. Номеровская


С заключением и проектом постановления «Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2025 год» ознакомлен уполномоченный представитель организации:

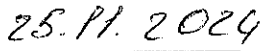

(подпись)


(ФИО)


(дата)


(подпись)


(ФИО)


(дата)

Расчет стандартизированной тарифной ставки $C_{1,1}$

| № п/п | Показатели | Обозначение | 2021 | 2022 | 2023 |
|--|---|--------------------------------|-----------|-----------|----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 1.1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | |
| 1.1 | Средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1,1}}^{ср\text{едн}}$ | 10 806,74 | 8 542,85 | 7 051,43 |
| 1.2 | Стандартное отклонение для $C_{1,1}$ | $\sigma_{C_{1,1}}$ | 8 609,03 | 2 627,33 | 621,51 |
| 1.3 | Предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1,1}}^{\text{max}}$ | 19 415,77 | 11 170,18 | 7 672,94 |
| 1.4 | Предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1,1}}^{\text{min}}$ | 2 197,71 | 5 915,52 | 6 429,92 |
| 1.5 | Среднее по выборке значение расходов в рамках определенных предельных значений, на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1,1}}^{\text{у.средн}}$ | 4 317,28 | 6 741,22 | 7 136,90 |
| 1.6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю на 2025 год, рублей за одно присоединение | $C_{1,1}$ | 7 419,08 | | |
| | | ИПЦ2022 | 1,138 | | |
| | | ИПЦ2023 | 1,059 | | |
| | | ИПЦ2024 | 1,080 | | |
| | | ИПЦ2025 | 1,058 | | |

| N п/п | Показатели | Обозначение | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|--|------------------------|----------|-----------|----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| N п/п | Показатели | Обозначение | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.1. Выдача сетевой организацией акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | | | |
| 2.1.1 | Средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.1}}^{ср}$ | 1 519,44 | 1 402,40 | 1 437,11 |
| 2.1.2 | Стандартное отклонение для $C_{1.2.1}$ | $\sigma_{C_{1.2.1}}$ | 2 493,02 | 2 691,92 | 56,65 |
| 2.1.3 | Предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.1}}^{max}$ | 4 012,46 | 4 094,32 | 1 493,76 |
| 2.1.4 | Предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.1}}^{min}$ | -973,58 | -1 289,52 | 1 380,46 |
| 2.1.5 | Среднее по выборке значение расходов в рамках определенных предельных значений, на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.1}}^{у.ср}$ | 1 022,91 | 1 078,57 | 1 444,11 |
| 2.1.6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, рублей за одно присоединение | $C_{1.2.1}$ | 1 454,61 | | |
| | | ИПЦ2022 | 1,138 | | |
| | | ИПЦ2023 | 1,059 | | |
| | | ИПЦ2024 | 1,080 | | |
| | | ИПЦ2025 | 1,058 | | |

| N п/п | Показатели | Обозначение | 2021 | 2022 | 2023 |
|---|--|----------------------------------|-----------|-----------|-----------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| N п/п | Показатели | Обозначение | 2021 | 2022 | 2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 2.2. Проверка сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | | | |
| 2.2.1 | Средняя арифметическая величина экономически обоснованных расходов территориальных сетевых организаций на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.2}}^{ср\text{едн}}$ | 8 548,61 | 11 619,17 | 11 260,81 |
| 2.2.2 | Стандартное отклонение для $C_{1.2.2}$ | $\sigma_{C_{1.2.2}}$ | 403,04 | 1 421,00 | 5 034,14 |
| 2.2.3 | Предельный максимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.2}}^{макс}$ | 8 951,65 | 13 040,17 | 16 294,95 |
| 2.2.4 | Предельный минимальный уровень расходов территориальных сетевых организаций на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний, определенная регулирующим органом на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.2}}^{мин}$ | 8 145,57 | 10 198,17 | 6 226,67 |
| 2.2.5 | Среднее по выборке значение расходов в рамках определенных предельных значений, на одно присоединение, тыс. руб. | $P_{C_{1.2.2}}^{у.ср\text{едн}}$ | 8 312,61 | 12 168,43 | 13 022,16 |
| 2.2.6 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, рублей за одно присоединение | $C_{1.2.2}$ | 13 683,65 | | |
| | | ИПЦ2022 | 1,138 | | |
| | | ИПЦ2023 | 1,059 | | |
| | | ИПЦ2024 | 1,080 | | |
| | | ИПЦ2025 | 1,058 | | |

Единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2025 год

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|---|--|-------------------|---|
| 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 | рублей/км | 2 652 181,03 |
| 2 | | С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1 | | | 3 282 007,17 |
| 3 | 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 | рублей/км | 2 783 761,56 |
| 4 | | С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1 | | | 3 342 495,41 |
| 5 | 2.3.1.3.3.1. | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3.1 | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 009 271,59 |
| 6 | 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 | рублей/км | 2 475 795,28 |
| 7 | | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1 | | | 3 955 183,22 |
| 8 | 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 | рублей/км | 3 060 428,08 |
| 9 | | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1 | | | 4 080 621,27 |
| 10 | 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 | 3 448 570,06 |
| 11 | 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 | рублей/км | 3 621 298,33 |
| 12 | | С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1 | | | 3 777 059,60 |
| 13 | 2.3.1.4.3.2. | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2 | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 4 809 491,19 |
| 14 | 2.3.2.3.1.1. | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1 | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 049 611,46 |
| 15 | | С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1 | | | 2 716 821,26 |
| 16 | 2.3.2.3.2.1. | С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1 | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 3 540 779,92 |
| 17 | | С _{27,5 - 60кВ} 2.3.2.3.2.1 | | рублей/км | 7 940 658,76 |
| 18 | 2.3.2.3.3.1. | С _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.1 | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 8 718 543,38 |
| 19 | | С _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1 | | рублей/км | 16 002 526,18 |
| 20 | 2.3.2.4.1.1. | С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1 | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 576 001,83 |
| 21 | | С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1 | | | 2 650 349,15 |
| 22 | 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 | рублей/км | 5 211 228,72 |
| 23 | | С _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1 | | | 5 130 014,18 |

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|---|--|-------------------|---|
| 24 | 3.1.1.1.2.1 | C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1 | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | 5 353 733,32 |
| 25 | 3.1.1.1.3.1 | C ^{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 траншее | рублей/км | 6 017 058,60 |
| 26 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1 | | | 6 578 731,97 |
| 27 | 3.1.1.1.4.1 | C ^{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 | 3 287 383,24 |
| 28 | 3.1.1.1.5.2 | C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2 | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 9 167 026,67 |
| 29 | 3.1.1.2.2.1 | C ^{1-10 кВ} 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 | 3 371 314,81 |
| 30 | 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 | рублей/км | 4 903 347,13 |
| 31 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1 | | | 5 600 325,76 |
| 32 | 3.1.2.1.2.1 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 666 195,40 |
| 33 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1 | | | 5 794 542,97 |
| 34 | 3.1.2.1.2.2 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 7 560 864,31 |
| 35 | 3.1.2.1.3.1 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 6 233 706,06 |
| 36 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1 | | | 6 925 162,37 |
| 37 | 3.1.2.1.4.1 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 7 967 276,94 |
| 38 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1 | | | 9 249 001,64 |
| 39 | 3.1.2.1.4.2 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 7 888 210,13 |
| 40 | 3.1.2.1.5.1 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.5.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 12 456 711,92 |
| 41 | 3.1.2.1.6.2 | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.6.2 | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 13 670 067,33 |
| 42 | 3.1.2.2.1.1 | C ^{1-10 кВ} 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 | | 5 274 193,38 |
| 43 | 3.1.2.2.2.1 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 112 910,12 |
| 44 | | C ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1 | | | 5 507 392,60 |

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|---|--|-------------------|---|
| 45 | 3.1.2.2.2.2 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2 | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 6 700 863,11 |
| 46 | 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 | рублей/км | 5 657 975,18 |
| 47 | | С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1 | | | 6 423 164,22 |
| 48 | 3.1.2.2.4.1 | С ^{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.1 | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | | 4 108 014,66 |
| 49 | 3.6.1.1.1.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 4 392 855,62 |
| 50 | | С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1 | | | 9 859 387,80 |
| 51 | 3.6.1.1.2.1 | С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | 11 068 638,84 |
| 52 | 3.6.1.1.3.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.3.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 9 435 607,33 |
| 53 | | С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.3.1 | | | 27 878 166,92 |
| 54 | 3.6.1.2.2.1 | С ^{1-10 кВ} 3.6.1.2.2.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | | 16 605 762,31 |
| 55 | 3.6.1.2.3.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.2.3.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 21 274 565,29 |
| 56 | 3.6.2.1.1.1 | С ^{1-10 кВ} 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/км | 12 414 001,04 |
| 57 | 3.6.2.1.2.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1 | 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/км | 12 877 135,60 |
| 58 | | С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1 | | | 16 347 003,75 |
| 59 | 3.6.2.1.3.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 22 979 043,79 |
| 60 | | С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1 | | | 25 072 171,89 |

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|---|---|-------------------|---|
| 61 | 3.6.2.1.3.2 | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 13 289 702,26 |
| 62 | 3.6.2.1.4.1 | C ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 18 443 665,66 |
| 63 | | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1 | | | 18 281 684,13 |
| 64 | 3.6.2.1.4.2 | C ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.2 | Кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 20 338 047,53 |
| 65 | 4.1.3. | C ^{1-20 кВ} 4.1.3 | Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 1 846 116,38 |
| 66 | 4.1.4. | C ^{1-20 кВ} 4.1.2 | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 2 467 018,95 |
| 67 | 4.2.1. | C ^{1-20 кВ} 4.2.1 | Линейные разьединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 76 707,15 |
| 68 | 4.2.3. | C ^{1-20 кВ} 4.2.3 | Линейные разьединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 275 051,64 |
| 69 | 4.4.3.4 | C ^{1-20 кВ} 4.4.3.4 | Распределительные пункты (РП), за исключением комплексов распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт. | 18 783 922,85 |
| 70 | 4.6.2.1. | C ^{0,4 кВ и ниже} 4.6.2.1 | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | 210 564,23 |
| 71 | 4.6.3.1. | C ^{0,4 кВ и ниже} 4.6.3.1 | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт. | 239 558,94 |
| 72 | 5.1.1.1 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 47 650,94 |
| 73 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1 | | | 43 349,14 |
| 74 | 5.1.1.2 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 54 939,99 |
| 75 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2 | | | 44 341,73 |
| 76 | 5.1.2.1 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 26 036,99 |
| 77 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1 | | | 19 302,41 |
| 78 | 5.1.2.2 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 19 235,06 |
| 79 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2 | | | 20 197,77 |
| 80 | 5.1.3.1 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 8 020,93 |
| 81 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1 | | | 7 253,55 |
| 82 | 5.1.3.2 | C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 151,74 |
| 83 | | C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.2 | | | 9 444,11 |

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|-----------------------|---|-------------------|---|
| 84 | 5.1.3.3 | C6/0,4 кВ 5.1.3.3 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 7 584,22 |
| 85 | 5.1.3.4 | C6/0,4 кВ 5.1.3.4 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно встроенного типа | рублей/кВт | 9 770,94 |
| 86 | 5.1.4.1 | C6/0,4 кВ 5.1.4.1 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 4 442,00 |
| 87 | | C10/0,4 кВ 5.1.4.1 | | | 4 375,22 |
| 88 | 5.1.4.2 | C6/0,4 кВ 5.1.4.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 9 614,92 |
| 89 | | C10/0,4 кВ 5.1.4.2 | | | 6 487,46 |
| 90 | 5.1.5.2 | C6/0,4 кВ 5.1.5.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 002,81 |
| 91 | | C10/0,4 кВ 5.1.5.2 | | | 7 292,65 |
| 92 | 5.1.5.3 | C6/0,4 кВ 5.1.5.3 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 11 892,92 |
| 93 | 5.1.6.2 | C6/0,4 кВ 5.1.6.2 | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 843,74 |
| 94 | | C10/0,4 кВ 5.1.6.2 | | | 15 320,27 |
| 95 | 5.2.3.2 | C6/0,4 кВ 5.2.3.2 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 18 249,13** |
| 97 | 5.2.4.2 | C6/0,4 кВ 5.2.4.2 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 21 918,68** |
| 98 | | C10/0,4 кВ 5.2.4.2 | | | 18 349,35** |
| 99 | 5.2.5.2 | C6/0,4 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 | 12 088,92** |
| 100 | | C10/0,4 кВ 5.2.5.2 | | | 15 757,90** |
| 101 | 5.2.5.3 | C6/0,4 кВ 5.2.5.3 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 17 526,27** |
| 102 | 5.2.5.4 | C6/0,4 кВ 5.2.5.4 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа | рублей/кВт | 19 232,94** |
| 103 | 5.2.6.2 | C6/0,4 кВ 5.2.6.2 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 18 576,29** |
| 104 | 5.2.6.3 | C6/0,4 кВ 5.2.6.3 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 20 687,48** |
| 105 | | C10/0,4 кВ 5.2.6.3 | | | 22 002,87** |
| 106 | 5.2.7.3 | C6/0,4 кВ 5.2.7.3 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 17 653,54** |
| 107 | | C10/0,4 кВ 5.2.7.3 | | | 19 819,17** |
| 108 | 5.2.8.3 | C10/0,4 кВ 5.2.8.3 | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | | 12 706,13** |

| № п/п | Обозначение ставки | | Наименование | Единица измерения | Размер ставки в ценах 2025 года без НДС |
|-------|--------------------|--------------------------------------|---|-----------------------|---|
| 109 | 8.1.1. | C ^{0,4 кВ и ниже} 8.1.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 21 592,51 |
| 110 | 8.2.1. | C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.1 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 36 975,91 |
| 111 | | C ^{1-20 кВ} 8.2.1 | | | |
| 112 | 8.2.2. | C ^{0,4 кВ и ниже} 8.2.2 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 558 208,68 |
| 113 | | C ^{1-20 кВ} 8.2.2 | | | 42 704,40 |
| 114 | 8.2.3. | C ^{1-10 кВ} 8.2.3 | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 215 135,96 |
| 115 | | C ^{35 кВ} 8.2.3 | | | 445 319,56 |
| 116 | | C ^{110 кВ и выше} 8.2.3. | | | рублей за точку учета |
| | | | | | 153 009,87*** |

* Стандартизированные тарифные ставки C_{2,б}, C_{3,б}, C_{4,б}, C_{1,в}, C_{2,в}, C_{3,в}, C_{7,б}, C_{3,г} являются единицами для постоянной и временной схемы электроснабжения.

** Ставки учитывают расходы по двум независимым источникам энергоснабжения для потребителей первой и второй категории надежности.

*** Не включает стоимость ТТ и ТН.