

## РЕГИОНАЛЬНАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РОСТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПОСТАНОВЛЕНИЕ

26.11.2024

г. Ростов-на-Дону

№ 556

#### **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**

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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22, Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 № 215-э/1, Положением о Региональной службе по тарифам Ростовской области, утвержденным постановлением Правительства Ростовской области от 13.01.2012 № 20, Региональная служба по тарифам Ростовской области

#### **постановляет:**

1. Установить с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года единые стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ростовской области:

2.1. Исходя из стандартизированных тарифных ставок:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то размер платы ( $P_1$ ) определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б»),  $C_1$ , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета  $C_8$  и количества точек учета  $R_i$ , по формуле:

$$P_1 = C_1 + C_{8,i} \times R_i;$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили», то размер платы ( $P_2$ ) определяется по формуле:

$$P_2 = C_1 + C_{8,i} \times R_i + (\sum (C_{2,i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) + \sum (C_{3,i} \times L_i^{\text{КЛ}})) + \sum (C_{4,i} \times \text{ПП}_i) + \sum (C_{5,i} \times N_i) + \sum (C_{6,i} \times N_i) + \sum (C_{7,i} \times N_i),$$

где:

$C_{1,i}$  - 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб./присоединение);

$C_{2,i}$  - 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), применяются к протяженности линий электропередачи по трассе;

$C_{3,i}$  - 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), применяются к протяженности линий электропередачи по трассе;

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

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

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

$C_{7,i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (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);

$L_i^{\text{ВЛ}}$ ,  $L_i^{\text{КЛ}}$  - суммарная протяженность воздушных ( $L_i^{\text{ВЛ}}$ ) и (или) кабельных ( $L_i^{\text{КЛ}}$ ) линий ( $L_i$ ) на  $i$ -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (км);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт);

$\text{ПП}_i$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, линейных разъединителей, выключателей нагрузки, распределительных пунктов, комплектных распределительных устройств наружной установки,

переключательных пунктов) на *i*-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.);

$R_i$  - количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на *i*-том уровне напряжения, установка которых предусмотрена выданными техническими условиями для технологического присоединения Заявителя (шт.).

2.2. Если при технологическом присоединении Заявитель запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{общ}$ ) определяется по формуле:

$$P_{общ} = P + (P_{ист1} + P_{ист2}),$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, (кроме подпункта «б») (руб.);

$P_{ист1}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III указанных Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III указанных Методических указаний (руб.).

2.3. Если при технологическом присоединении Заявителя 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2.4. 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

3. В случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах четвертом и пятом настоящего пункта и отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 6 357,99 рублей за кВт, в том числе НДС 1 059,67 рублей.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

С соблюдением требований абзацев первого - третьего настоящего пункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения

объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения в размере 6 357,99 рублей за кВт, в том числе НДС 1 059,67 рублей.

Положения абзацев первого - пятого настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом – семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (исполнительным органом субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами девятым – семнадцатом настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок;

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 198,77 рублей за кВт, в том числе НДС 199,80 рублей для соответствующих случаев технологического присоединения.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) 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), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) 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, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, седьмом, восьмом, двадцать четвертом и тридцатом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце тридцатом настоящего пункта, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с настоящими Правилами, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем тридцатым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

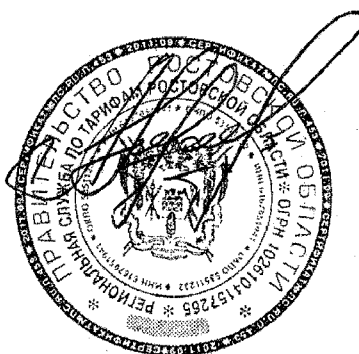
При определении в соответствии с абзацами первым - двадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих

устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

4. Учесть размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки по передаче электрической энергии на 2025 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. Постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

**Руководитель  
Региональной службы по тарифам  
Ростовской области**



**А.В. Лукьянов**



## 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        | Наименование   | Единица измерения            | Для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже | Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже |
|-------|--------------------|--|------------------------------|---|---|
| 1     | C <sub>1</sub>     | 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   | C <sub>1.1</sub>   | 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 | C <sub>1.2.1</sub> | 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 | C <sub>1.2.2</sub> | 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   |

\* Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1</sub> является единой для постоянной и временной схемы электроснабжения.

\*\* Правила 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, утвержденные постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861

**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        | C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные         | рублей/км         | <b>2 652 181,03</b>                     |
| 2     |                    | C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |   |                   | <b>3 282 007,17</b>                     |
| 3     | 2.3.1.3.2.1        | C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | рублей/км         | <b>2 783 761,56</b>                     |
| 4     |                    | C <sub>2.3.1.3.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |   |                   | <b>3 342 495,41</b>                     |
| 5     | 2.3.1.3.3.1        | C <sub>2.3.1.3.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км         | <b>3 009 271,59</b>                     |
| 6     | 2.3.1.4.1.1        | C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные              | рублей/км         | <b>2 475 795,28</b>                     |
| 7     |                    | C <sub>2.3.1.4.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |   |                   | <b>3 955 183,22</b>                     |
| 8     | 2.3.1.4.2.1        | C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные       | рублей/км         | <b>3 060 428,08</b>                     |
| 9     |                    | C <sub>2.3.1.4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |   |                   | <b>4 080 621,27</b>                     |
| 10    | 2.3.1.4.2.2        | C <sub>2.3.1.4.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные       | рублей/км         | <b>3 448 570,06</b>                     |
| 11    | 2.3.1.4.3.1        | C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные      | рублей/км         | <b>3 621 298,33</b>                     |
| 12    |                    | C <sub>2.3.1.4.3.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>       |   |                   | <b>3 777 059,60</b>                     |

|    |             |   |  |           |                      |
|----|-------------|---|--|-----------|----------------------|
| 13 | 2.3.1.4.3.2 | $C_{2.3.1.4.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные                           | рублей/км | <b>4 809 491,19</b>  |
| 14 | 2.3.2.3.1.1 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                            | рублей/км | <b>3 049 611,46</b>  |
| 15 |             | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  |           | <b>2 716 821,26</b>  |
| 16 | 2.3.2.3.2.1 | $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные                     | рублей/км | <b>3 540 779,92</b>  |
| 17 |             | $C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    |  |           | <b>7 940 658,76</b>  |
| 18 | 2.3.2.3.3.1 | $C_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$    | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные                    | рублей/км | <b>8 718 543,38</b>  |
| 19 |             | $C_{2.3.2.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |  |           | <b>16 002 526,18</b> |
| 20 | 2.3.2.4.1.1 | $C_{2.3.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные                                 | рублей/км | <b>2 576 001,83</b>  |
| 21 |             | $C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |  |           | <b>2 650 349,15</b>  |
| 22 | 3.1.1.1.1.1 | $C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее         | рублей/км | <b>5 211 228,72</b>  |
| 23 |             | $C_{3.1.1.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |           | <b>5 130 014,18</b>  |
| 24 | 3.1.1.1.2.1 | $C_{3.1.1.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       | 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 | <b>5 353 733,32</b>  |
| 25 | 3.1.1.1.3.1 | $C_{3.1.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | <b>6 017 058,60</b>  |
| 26 |             | $C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$       |  |           | <b>6 578 731,97</b>  |
| 27 | 3.1.1.1.4.1 | $C_{3.1.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | <b>3 287 383,24</b>  |

|    |             |   |  |           |                      |
|----|-------------|---|--|-----------|----------------------|
| 28 | 3.1.1.1.5.2 | C <sub>3.1.1.1.5.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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 | <b>9 167 026,67</b>  |
| 29 | 3.1.1.2.2.1 | C <sub>3.1.1.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | Кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее                       | рублей/км | <b>3 371 314,81</b>  |
| 30 | 3.1.1.2.1.1 | C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее          | рублей/км | <b>4 903 347,13</b>  |
| 31 |             | C <sub>3.1.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>5 600 325,76</b>  |
| 32 | 3.1.2.1.2.1 | C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>5 666 195,40</b>  |
| 33 |             | C <sub>3.1.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>5 794 542,97</b>  |
| 34 | 3.1.2.1.2.2 | C <sub>3.1.2.1.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>7 560 864,31</b>  |
| 35 | 3.1.2.1.3.1 | C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>6 233 706,06</b>  |
| 36 |             | C <sub>3.1.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>6 925 162,37</b>  |
| 37 | 3.1.2.1.4.1 | C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>7 967 276,94</b>  |
| 38 |             | C <sub>3.1.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>9 249 001,64</b>  |
| 39 | 3.1.2.1.4.2 | C <sub>3.1.2.1.4.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>7 888 210,13</b>  |
| 40 | 3.1.2.1.5.1 | C <sub>3.1.2.1.5.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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 | <b>12 456 711,92</b> |

|    |             |   |  |           |                      |
|----|-------------|---|--|-----------|----------------------|
| 41 | 3.1.2.1.6.2 | C <sub>3.1.2.1.6.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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 | <b>13 670 067,33</b> |
| 42 | 3.1.2.2.1.1 | C <sub>3.1.2.2.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   |           | <b>5 274 193,38</b>  |
| 43 | 3.1.2.2.2.1 | C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | рублей/км | <b>4 112 910,12</b>  |
| 44 |             | C <sub>3.1.2.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>5 507 392,60</b>  |
| 45 | 3.1.2.2.2.2 | C <sub>3.1.2.2.2.2</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее   | рублей/км | <b>6 700 863,11</b>  |
| 46 | 3.1.2.2.3.1 | C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | рублей/км | <b>5 657 975,18</b>  |
| 47 |             | C <sub>3.1.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>6 423 164,22</b>  |
| 48 | 3.1.2.2.4.1 | C <sub>3.1.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | Кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   |           | <b>4 108 014,66</b>  |
| 49 | 3.6.1.1.1.1 | C <sub>3.6.1.1.1.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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 | <b>4 392 855,62</b>  |
| 50 |             | C <sub>3.6.1.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |  |           | <b>9 859 387,80</b>  |
| 51 | 3.6.1.1.2.1 | C <sub>3.6.1.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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 |           | <b>11 068 638,84</b> |

|    |             |   |   |           |                      |
|----|-------------|---|---|-----------|----------------------|
| 52 |             | C <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, одножильные с<br>резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от<br>100 до 200 квадратных мм<br>включительно с одной трубой в<br>скважине  | рублей/км | <b>9 435 607,33</b>  |
| 53 | 3.6.1.1.3.1 | C <sub>3.6.1.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   |           | <b>27 878 166,92</b> |
| 54 | 3.6.1.2.2.1 | C <sub>3.6.1.2.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, одножильные с<br>бумажной изоляцией сечением<br>провода от 50 до 100 квадратных<br>мм включительно с одной трубой<br>в скважине                        |           | <b>16 605 762,31</b> |
| 55 | 3.6.1.2.3.1 | C <sub>3.6.1.2.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, одножильные с<br>бумажной изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200 квадратных<br>мм включительно с одной трубой<br>в скважине                       | рублей/км | <b>21 274 565,29</b> |
| 56 | 3.6.2.1.1.1 | C <sub>3.6.2.1.1.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода до 50<br>квадратных мм включительно с<br>одной трубой в скважине            | рублей/км | <b>12 414 001,04</b> |
| 57 | 3.6.2.1.2.1 | C <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от 50<br>до 100 квадратных мм<br>включительно с одной трубой в<br>скважине  | рублей/км | <b>12 877 135,60</b> |
| 58 |             | C <sub>3.6.2.1.2.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   |           | <b>16 347 003,75</b> |
| 59 | 3.6.2.1.3.1 | C <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | Кабельные линии,<br>прокладываемые методом<br>горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с<br>резиновой или пластмассовой<br>изоляция сечением провода от<br>100 до 200 квадратных мм<br>включительно с одной трубой в<br>скважине | рублей/км | <b>22 979 043,79</b> |
| 60 |             | C <sub>3.6.2.1.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   |           | <b>25 072 171,89</b> |

|    |             |   |   |            |                      |
|----|-------------|---|---|------------|----------------------|
| 61 | 3.6.2.1.3.2 | C <sub>3.6.2.1.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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  | <b>13 289 702,26</b> |
| 62 | 3.6.2.1.4.1 | C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup> | 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  | <b>18 443 665,66</b> |
| 63 |             | C <sub>3.6.2.1.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       |   |            | <b>18 281 684,13</b> |
| 64 | 3.6.2.1.4.2 | C <sub>3.6.2.1.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup>       | 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  | <b>20 338 047,53</b> |
| 65 | 4.1.3.      | C <sub>4.1.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | Реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно   | рублей/шт. | <b>1 846 116,38</b>  |
| 66 | 4.1.4.      | C <sub>4.1.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | Реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | рублей/шт. | <b>2 467 018,95</b>  |
| 67 | 4.2.1.      | C <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно  | рублей/шт. | <b>76 707,15</b>     |
| 68 | 4.2.3.      | C <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>             | Линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно   | рублей/шт. | <b>275 051,64</b>    |
| 69 | 4.4.3.4     | C <sub>4.4.3.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>           | Распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15                     | рублей/шт. | <b>18 783 922,85</b> |
| 70 | 4.6.2.1.    | C <sub>4.6.2.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>     | Переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно  | рублей/шт. | <b>210 564,23</b>    |
| 71 | 4.6.3.1.    | C <sub>4.6.3.1</sub> <sup>0,4 кВ и ниже</sup>     | Переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно  | рублей/шт. | <b>239 558,94</b>    |

|    |         |   |  |            |           |
|----|---------|---|--|------------|-----------|
| 72 | 5.1.1.1 | C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа            | рублей/кВт | 47 650,94 |
| 73 |         | C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 43 349,14 |
| 74 | 5.1.1.2 | C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | рублей/кВт | 54 939,99 |
| 75 |         | C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 44 341,73 |
| 76 | 5.1.2.1 | C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа     | рублей/кВт | 26 036,99 |
| 77 |         | C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 19 302,41 |
| 78 | 5.1.2.2 | C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | 19 235,06 |
| 79 |         | C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 20 197,77 |
| 80 | 5.1.3.1 | C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа    | рублей/кВт | 8 020,93  |
| 81 |         | C <sub>5.1.3.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 7 253,55  |
| 82 | 5.1.3.2 | C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 11 151,74 |
| 83 |         | C <sub>5.1.3.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 9 444,11  |
| 84 | 5.1.3.3 | C <sub>5.1.3.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа                | рублей/кВт | 7 584,22  |
| 85 | 5.1.3.4 | C <sub>5.1.3.4</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно встроенного типа             | рублей/кВт | 9 770,94  |
| 86 | 5.1.4.1 | C <sub>5.1.4.1</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа    | рублей/кВт | 4 442,00  |
| 87 |         | C <sub>5.1.4.1</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 4 375,22  |
| 88 | 5.1.4.2 | C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 9 614,92  |
| 89 |         | C <sub>5.1.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 6 487,46  |
| 90 | 5.1.5.2 | C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 002,81  |
| 91 |         | C <sub>5.1.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |  |            | 7 292,65  |



|     |         |   |   |            |                    |
|-----|---------|---|---|------------|--------------------|
| 92  | 5.1.5.3 | C <sub>5.1.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                         | рублей/кВт | <b>11 892,92</b>   |
| 93  | 5.1.6.2 | C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа         | рублей/кВт | <b>11 843,74</b>   |
| 94  |         | C <sub>5.1.6.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   |            | <b>15 320,27</b>   |
| 95  | 5.2.3.2 | C <sub>5.2.3.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | <b>18 249,13**</b> |
| 97  | 5.2.4.2 | C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | <b>21 918,68**</b> |
| 98  |         | C <sub>5.2.4.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   |            | <b>18 349,35**</b> |
| 99  | 5.2.5.2 | C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | рублей/кВт | <b>12 088,92**</b> |
| 100 |         | C <sub>5.2.5.2</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   |            | <b>15 757,90**</b> |
| 101 | 5.2.5.3 | C <sub>5.2.5.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа                 | рублей/кВт | <b>17 526,27**</b> |
| 102 | 5.2.5.4 | C <sub>5.2.5.4</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа              | рублей/кВт | <b>19 232,94**</b> |
| 103 | 5.2.6.2 | C <sub>5.2.6.2</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | <b>18 576,29**</b> |
| 104 | 5.2.6.3 | C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа                | рублей/кВт | <b>20 687,48**</b> |
| 105 |         | C <sub>5.2.6.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   |            | <b>22 002,87**</b> |
| 106 | 5.2.7.3 | C <sub>5.2.7.3</sub> <sup>6/0,4 кВ</sup>  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа           | рублей/кВт | <b>17 653,54**</b> |
| 107 |         | C <sub>5.2.7.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> |   |            | <b>19 819,17**</b> |
| 108 | 5.2.8.3 | C <sub>5.2.8.3</sub> <sup>10/0,4 кВ</sup> | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа           | рублей/кВт | <b>12 706,13**</b> |

|     |        |                                     |   |                       |                      |
|-----|--------|-------------------------------------|---|-----------------------|----------------------|
| 109 | 8.1.1. | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения        | рублей за точку учета | <b>21 592,51</b>     |
| 110 | 8.2.1. | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения        | рублей за точку учета | <b>36 975,91</b>     |
| 111 |        | $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$       |   |                       | <b>558 208,68</b>    |
| 112 | 8.2.2. | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | <b>42 704,40</b>     |
| 113 |        | $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$       |   |                       | <b>215 135,96</b>    |
| 114 | 8.2.3. | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$       | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения     | рублей за точку учета | <b>445 319,56</b>    |
| 115 |        | $C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$         |   |                       | <b>153 009,87***</b> |
| 116 |        | $C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$ |   |                       | <b>153 009,87***</b> |

\* Стандартизированные тарифные ставки  $C_{2,i}$ ,  $C_{3,i}$ ,  $C_{4,i}$ ,  $C_{5,i}$ ,  $C_{6,i}$ ,  $C_{7,i}$ ,  $C_{8,i}$  являются едиными 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.

**Размер плановых выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям на 2025 год**

| №<br>п/п | Наименование<br>территориальной сетевой организации         | Размер плановых<br>выпадающих доходов<br>от технологического<br>присоединения,<br>тыс. руб. |
|----------|---|---|
| 1        | ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») | 1 002 116,06  |
| 2        | АО «Донэнерго»  | 591 390,41  |