



от 20.12.2023 № ГР/1287/2023

## СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

### ПРИКАЗ

18 декабря 2023 г.

№ 97-01тпэ/23

Калининград

#### **Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области для отдельных категорий заявителей, посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы на 2024 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 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 декабря 2004 года № 861, приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Калининградской области от 28 марта 2011 года № 189 «О Службе по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области» и решением правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 декабря 2023 года № 97/23, **п р и к а з ы в а ю:**

1. Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2024 год для заявителей:

1) физических лиц в случаях технологического присоединения объектов, 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 объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств, 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 составляет 9296,58 рублей за кВт с НДС.

$$P_{\text{нессоц.}}^{15\text{кВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; 9296,58 * N\}$$

где,

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт;

2) являющихся членами малоимущей семьи (одиноко проживающими гражданами), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Калининградской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «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 от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «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 года № 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 05 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении указанных категорий заявителей, в случае представления заявителем документов, подтверждающих соответствие заявителя установленной категории, 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 составляет 1126,71 рублей за кВт с НДС.

$$P_{\text{соц.}}^{15\text{кВт}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; 1126,71 * N\};$$

3) юридических лиц или индивидуальных предпринимателей 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 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, 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 составляет 7747,15 рублей за кВт без НДС.

$$P_{\text{ЭПУ до 150+мкГ}} = \min\{P_{\text{станд.ст.}}; 7747,15 \cdot N\} + P_{\text{ЭПУ до 150}}$$

где,

$P_{\text{ЭПУ до 150}}$  - стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с использованием стандартизированных тарифных ставок по формуле платы за технологическое присоединение в отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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 (кроме расходов определяемых по ставкам  $C_1$  и  $C_8$ ).

При технологическом присоединении только объектов микрогенерации  $P_{\text{ЭПУ до 150}}$ , приравнивается к нулю;

4) положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в подпунктах 1 - 3 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 Калининградской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 1, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, 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 Калининградской области, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в подпункте 3 пункта 1, 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, или заключен договор, предусматривающий установленные подпунктом 3 пункта 1 особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

5) при определении в соответствии с подпунктами 1 и 2 пункта 1 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, 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.

2. Установить стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области согласно приложению.

Стандартизированные тарифные ставки устанавливаются в рублях без учета НДС.

3. Установить следующие формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области:

1) исходя из стандартизированных тарифных ставок формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки  $C_1$  и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных ( $C_3$ ) линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ), произведения ставки  $C_4$  и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) ( $n_i$ ), произведения ставки  $C_5$  и объема максимальной мощности ( $N$ ), произведения ставки  $C_6$  и объема максимальной мощности ( $N$ ), произведения ставки  $C_7$  и объема максимальной мощности ( $N$ ), произведения ставки  $C_8$  и количества точек коммерческого учета ( $qi$ ), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$P = C_1 + \sum C_{2,i} \times L_{ВЛ_i} + \sum C_{3,i} \times L_{КЛ_i} + \sum C_{4,i} \times n_i + \sum C_{5,i} \times N + \sum C_{6,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + \sum C_{8,i} \times qi, \text{ руб.}$$

где:

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно - диспетчерского управления); проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий. Определяется итоговой суммой (руб. за одно присоединение), в разбивке по ставкам:

$C_{1.1}$  – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю;

$C_{1.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, со следующей дифференциацией:

–  $C_{1.2.1}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей:

– юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

– юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

– юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого

хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации;

– физических лиц в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В;

– физических лиц в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации.

Если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

–  $C_{1.2.2}$  – проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных стандартизированной тарифной ставкой  $C_{1.2.1}$ ;

$C_{2,i}$  – 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);

$C_{3,i}$  – 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);

$C_{4,i}$  – 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 комплектных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

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

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

$L_{влі}$  – протяженность воздушных линий, км;

$L_{клі}$  – протяженность кабельных линий, км;

$N$  – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем, кВт;

$n_i$  – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), шт.

$q_i$  – количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности), шт.

2) в случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{руб.}$$

где:

$P$  – расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно - диспетчерского управления) и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий, руб.;

$P_{\text{ист1}}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения, руб.;

$P_{\text{ист2}}$  – расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики, в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения, руб.

Ставки  $C_{5.2}$ ,  $C_{6.2}$  и  $C_{7.2}$  при строительстве двухтрансформаторных комплектных и (или) распределительных подстанций и (или) центров питания, применяются однократно.

4. Признать утратившими силу:

1) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 29 ноября 2022 года № 98-01тпэ/22 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы на 2023 год»;

2) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 15 декабря 2022 года № 104-01тпэ/22



«Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на период с 01 января 2023 года по 30 июня 2023 года для отдельных категорий заявителей»;

3) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 14 июня 2023 года № 32-02тпэ/23 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 29 ноября 2022 года № 98-01тпэ/22 «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы на 2023 год»;

4) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 14 июня 2023 года № 32-01тпэ/23 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на период с 01 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года для отдельных категорий заявителей».

5. Приказ подлежит государственной регистрации.

6. Приказ вступает в силу с 01 января 2024 года и подлежит официальному опубликованию.

Руководитель (директор)



Я.И. Бабкина

Приложение  
к приказу Службы  
по государственному  
регулированию цен и тарифов  
Калининградской области  
от 18 декабря 2023 г. № 97-01тпэ/23

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2024 год**

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
C1	Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	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 10 369.03
1.1	C1.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение 5 092.69

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
1.2.1	C1.2.1	рублей за одно присоединение	5 276.34
C1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		
1	C1	рублей за одно присоединение	45 316.79
1.1	C1.1	рублей за одно присоединение	5 092.69
1.2.2	C1.2.2	рублей за одно присоединение	40 224.1

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)		
С2	за технологическое присоединение к электрическим сетям				
	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий				
	2.3.1.3.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 090 921.88
	2.3.1.4.1.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 644 159.91
	2.3.1.4.1.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 692 182.57
	2.3.1.4.2.1	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 825 660.68
2.3.1.4.2.1	1-20 кВ	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 250 007.64	

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
2.3.1.4.3.1	0,4 кВ и ниже воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	2 416 981.66
2.3.1.4.3.1	1-20 кВ воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	3 016 493.08
2.3.1.4.3.1	110 кВ и выше воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	16 314 009.14
2.3.2.3.3.2	110 кВ и выше воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	12 213 454.46
<b>СЗ</b>	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
3.1.1.1.1.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	3 802 921.58
3.1.1.1.2.3	15-20 кВ кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до	руб./км	4 353 486.4

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.1.1.3.1	0,4 кВ и ниже	руб./км	1 432 327.06
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.1.1.3.1	15-20 кВ	руб./км	4 704 049.1
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
3.1.1.1.3.3	1-10 кВ	руб./км	5 409 499.5
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.1.1.3.3	15-20 кВ	руб./км	4 188 625.93
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		
3.1.1.1.4.3	0,4 кВ и ниже	руб./км	3 956 579.99
	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее		

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
3.1.1.1.4.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 819 359.7
3.1.1.1.4.3	15-20 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 807 666.74
3.1.1.1.7.3	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	5 891 755.19
3.1.2.1.1.1	0,4 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	руб./км	2 062 796.83
3.1.2.1.1.1	15-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 645 340.35
3.1.2.1.2.1	0,4 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	руб./км	3 135 729.69

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
3.1.2.1.2.2	0,4 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	руб./км	4 989 442.17
3.1.2.1.3.1	0,4 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	руб./км	3 602 823.77
3.1.2.1.3.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	3 963 685.06
3.1.2.1.3.2	15-20 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	руб./км	4 787 782.61
3.1.2.1.4.1	0,4 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	руб./км	3 877 393.12
3.1.2.1.4.1	1-10 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в	руб./км	7 299 669.58



Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
	траншее			
3.1.2.1.4.2	0,4 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	руб./км	4 845 311.24
3.6.1.1.3.3	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	15 009 558.77
3.6.1.1.3.5	1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	руб./км	15 113 335.32
С4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.4.1.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	91 968.01

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
4.4.2.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	91 900.24
4.4.3.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	107 808.47
4.4.3.4	1-20 кВ	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	руб./шт.	61 200 148.39
4.4.4.1	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	197 306.58
4.4.4.1	1-20 кВ	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	36 818 602.01

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
4.5.2.1	1-20 кВ	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	4 614 936.74
4.6.4.1	0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно	руб./шт.	228 605.58
С5	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
5.1.1.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 825.87
5.1.1.1	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	34 825.87
5.1.1.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	40 729.39
5.1.2.1	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	руб./кВт	9 912.59

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
	столбового/мачтового типа		
5.1.2.1	10/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 912.59
5.1.2.1	20/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	17 823.65
5.1.2.3	20/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	30 753.92
5.1.3.1	6/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 624.70
5.1.3.1	10/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	3 872.93
5.1.3.1	20/0,4 кВ однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 217.31

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
5.1.3.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 580.88
5.1.3.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 580.88
5.1.3.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	26 580.88
5.1.4.1	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 753.33
5.1.4.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 543.52
5.1.4.3	10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 611.86
5.1.4.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 611.18

Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)	
5.1.5.1	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 687,27
5.1.5.3	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 732,86
5.1.5.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 577,07
5.1.6.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 037,82
5.1.7.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	7 931,51
5.1.8.3	20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 315,99
5.2.2.1	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	29 249,62

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
5.2.3.1	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	8 856.67
5.2.3.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	75 432.66
5.2.4.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 929.44
5.2.4.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	11 929.44
5.2.4.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	30 130.13
5.2.5.3	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	14 804.03
5.2.5.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	13 157.87

Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
5.2.5.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 202.54
5.2.6.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	18 223.44
5.2.6.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	13 759.26
5.2.7.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 346.68
5.2.7.3	20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	21 236.56
5.2.8.3	10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 047.24
<b>С6</b>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		



Обозначение		Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка (без НДС)
6.2.4.2	20/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	61 298.98
<u>C7</u>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания		
7.2.3.1	110/6(10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 до 16 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	35 859.23
<u>C8</u>		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)		
8.1.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения	рублей за точку учета	21 427.05
8.2.1	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	20 914.16
8.2.2	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	63 113.16