



**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ
КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

Советский пр-т, д. 13, а/я 5094, Калининград, 236035, тел. (4012) 599-539
e-mail: tarif39@gov39.ru; <https://tarif.gov39.ru>

02.12.2022 № И2319

Руководителям
территориальных сетевых организаций
(по списку)

Информационное письмо

Уважаемые руководители!

Служба по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Служба) информирует о следующем.

Приказом Службы от 29.11.2022 № 98-01тпэ/22 (приложение) «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», установлены стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям и формулы расчета платы на период с 01.12.2022 по 31.12.2023.

Обращаем Ваше внимание, что размер льготной платы (порядок расчета льготной платы) за технологическое присоединение к электрическим сетям льготных групп (категорий) заявителей определен в приказе Службы от 28.12.2021 № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за

технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год» (с изменениями, внесенными приказом Службы от 08.07.2022 № 42-01тпэ/22).

Ознакомиться с приказами можно на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» по адресу: <https://tarif.gov39.ru/>.

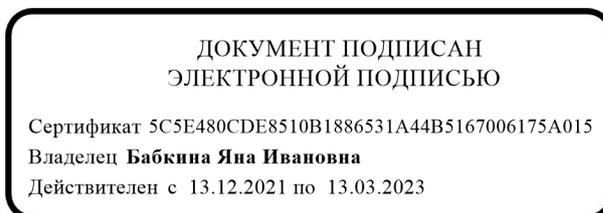
Прошу Вас учесть указанную информацию в дальнейшей работе.

Приложение: приказ Службы от 29.11.2022 № 98-01тпэ/22 на 38 л. в 1 экз.;

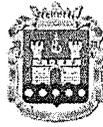
протокол заседания Правления Службы от 29.12.2022 № 99/22 на 37 л. в 1 экз.

С уважением,

и.о. руководителя
(директора)



Я.И. Бабкина



СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРИКАЗ

29 ноября 2022 г.

№ 98-01тпэ/22

Калининград

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

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 29 ноября 2022 года № 98/22 **п р и к а з ы в а ю:**

1. 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.

2. 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 (q_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$\begin{aligned} \Pi = C_1 + \sum C_{2,i} \times L_{ВЛ_i} + \sum C_{3,i} \times L_{КЛ_i} + \sum C_{4,i} \times n_i + \sum C_{5,i} \times N \\ + \sum C_{6,i} \times N + \sum C_{7,i} \times N + \sum C_{8,i} \times q_i, \text{ руб.} \end{aligned}$$

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:

– С_{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.

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

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

$L_{КЛi}$ – 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 ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

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

где:

R – 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.;

$R_{ист1}$ – 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.;

$R_{ист2}$ – 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.

3. Признать утратившими силу:

1) пункты 2 и 3, подпункт 3 пункта 4 приказа Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год» (с изменениями, внесенными приказами Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 февраля 2022 года № 10-01тпэ/22, от 04 мая 2022 года № 22-01тпэ/22, от 08 июля 2022 года № 42-01тпэ/22, от 25 июля 2022 года № 44-01тпэ/22, от 05 августа 2022 года № 46-01тпэ/22, от 17 августа 2022 года № 48-01тпэ/22,

от 16 сентября 2022 года № 58-01тпэ/22, от 10 октября 2022 года № 67-01тпэ/22, от 25 октября 2022 № 74-01тпэ/22 и от 18 ноября 2022 года № 88-01тпэ/22);

2) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 февраля 2022 года № 10-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

3) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 04 мая 2022 года № 22-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

4) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 июля 2022 года № 44-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

5) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 05 августа 2022 года № 46-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

6) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 17 августа 2022 года № 48-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

7) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 16 сентября 2022 года № 58-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

8) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 10 октября 2022 года № 67-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному

регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

9) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 25 октября 2022 года № 74-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год»;

10) приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 18 ноября 2022 года № 88-01тпэ/22 «О внесении изменений в приказ Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области от 28 декабря 2021 года № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год».

4. Приказ вступает в силу с 01 декабря 2022 года и подлежит официальному опубликованию, действует по 31 декабря 2023 года.

Руководитель (директор)



К.А. Юткин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к приказу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 29 ноября 2022 г. № 98-01 тпэ/22

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калининградской области
(на период с 01.12.2022 по 31.12.2023, без учета НДС)**

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	12 318.80
				28 663.52
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	5 409.53

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1.2.1	C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 909.27
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	23 253.99
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.3.1.3.2.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 743 118.17
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	2 255 902.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	3 044 212.00
2.3.1.4.1.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 385 923.59
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	2 065 502.00
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	2 067 646.00
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	1 705 988.00
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	1 824 605.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	14 948 938.27
2.3.1.4.3.2	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 021 341.12
2.3.1.4.4.1	110 кв и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 246 580.19
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	11 191 496.58
С3		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	3 687 820.36

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.1.1.2.1	1-10 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	руб./км	3 439 504.87
3.1.1.1.2.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	3 599 313.88
3.1.1.1.3.1	0,4 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	руб./км	1 372 894.46
3.1.1.1.3.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 331 425.00
3.1.1.1.3.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 407 768.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	6 045 090.34
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	6 028 872.00
3.1.1.1.5.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 576 124.00
3.1.1.1.5.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 133 796.88
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	2 092 309.65

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.1.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 915 113.18
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	2 797 621.64
3.1.2.1.2.1	1-10 кв	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	3 132 965.15
3.1.2.1.2.1	15-20 кв	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	3 751 873.17
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	4 168 742.63

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.2.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 706 824.11
3.1.2.1.2.2	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 396 502.23
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	3 237 546.37
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	4 640 244.00
3.1.2.1.3.1	15-20 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	5 490 223.71

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.3.2	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 двумя кабелями в траншее	руб./км	3 830 561.26
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	5 972 542.19
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	3 465 380.6
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 траншее	руб./км	7 020 839.2
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	4 644 261.17

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.4.2	15-20 кв	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	5 246 459.36
3.1.2.1.6.1	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 928 055.76
3.1.2.1.7.1	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 108 793.19
3.1.2.2.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 010 496.36
3.1.2.2.3.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 069 079.65

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.1.1.2.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	29 091 508.15
3.6.1.1.3.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	33 253 236.26
3.6.1.1.4.1	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	30 153 325.73
3.6.1.1.4.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	33 272 413.34
3.6.1.1.3.3	1-10 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	руб./км	14 386 756.09

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине		
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	14 486 226.55
3.6.1.1.4.3	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	17 771 726.74
3.6.2.1.3.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	22 808 749.53
3.6.2.1.3.2	1-10 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	руб./км	15 395 877.84

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	26 273 157.93
3.6.2.1.4.2	15-20 кв	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	руб./км	28 192 975.05
C4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1.3	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 903 654.70
4.1.4	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 980 787.48
4.1.5	1-20 кв	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 649 920.94

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
4.2.3	1-20 кв	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	98 695.92
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.	12 062.65
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.	39 461.24
4.4.2.2	1-20 кв	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	16 358 043
4.4.4.3	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 от 10 до 15 включительно	руб./шт.	35 290 860.62

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
4.6.1.3	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током до 100 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	109 982.73
4.6.3.2	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	251 034.38
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.	184 461.85
4.6.4.3	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	48 031.16
C5		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 включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 073.00
5.1.1.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	33 073.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью до 25 включительно столбового/мачтового типа		
5.1.1.1	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 073.00
5.1.2.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 740.00
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	9 740.00
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	14 234.00
5.1.2.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 206.00
5.1.2.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	29 206.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа		
5.1.2.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 206.00
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	3 678.00
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	3 678.00
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	6 933.00
5.1.3.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	25 243.00
5.1.3.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	25 243.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
5.1.3.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	16 931.00
5.1.4.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 462.25
5.1.4.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 462.25
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	11 462.25
5.1.4.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 272.40
5.1.4.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	8 272.40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.4.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 494.38
5.1.4.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 214.17
5.1.4.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 214.17
5.1.4.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 931.00
5.1.5.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.5.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	6 600.28

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		
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	6 600.28
5.1.5.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 336.91
5.1.5.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	6 336.91

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
5.1.5.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 336.91
5.1.6.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.1	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.6.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	6 004.91

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.6.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.6.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 119.00
5.1.6.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 119.00
5.1.6.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 565.00
5.1.7.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 677.00
5.1.7.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	5 677.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		
5.1.7.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 677.00
5.2.3.1	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 296.00
5.2.3.1	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 296.00
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	14 296.00
5.2.3.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 188.13
5.2.3.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	19 188.13

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.2.3.2	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 188.13
5.2.3.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 087.35
5.2.3.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 087.35
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	15 087.35
5.2.4.1	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 439.00
5.2.4.1	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	7 439.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		
5.2.4.1	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 439.00
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	11 329.00
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	11 329.00
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	12 681.00
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	5 493.00
5.2.5.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	5 493.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
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	5 493.00
5.2.6.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 800.05
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	6 800.05
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	6 800.05
5.2.7.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	13 487.74
5.2.7.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	13 487.74

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		
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	13 487.74
5.2.8.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
5.2.8.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
5.2.8.3	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.2.5.2	20/0,4 кв	распределительные двухтрансформаторные подстанции	руб./кВт	30 816.94

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа		
6.2.6.2	6(10)/0,4 кв	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	16 379.64
С7		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	24 228.69
7.2.3.2	110/6(10) кв	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 до 16 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	24 912.26
С8		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	18 983.64

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
8.2.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	10 413.92
8.2.1	1-20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	25 846.69
8.2.2	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	26 050.83
8.2.2	1-20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	16 660.54
8.2.3	1-10 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	35 981.22
8.2.3	20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	46 926,10

**СЛУЖБА ПО ГОСУДАРСТВЕННОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ ЦЕН
И ТАРИФОВ КАЛИНИНГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПРОТОКОЛ
заседания правления

29 ноября 2022 года	Калининград	№ 98/22
Председатель	К.А. Юткин	Руководитель (директор) Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области.
Секретарь	А.А. Аглиулина	Начальник отдела регулирования цен и тарифов в газоснабжении и непроизводственной сфере.
Члены правления:	Я.И. Бабкина	Первый заместитель руководителя (директора) – начальник отдела регулирования цен и тарифов в сфере водоснабжения, водоотведения и обращения с ТКО;
	М.Ю. Гриценко	начальник контрольно-правового отдела;
	С.В. Дмитриева	начальник отдела регулирования цен и тарифов в сфере электроэнергетики;
	Н.Н. Ильина	начальник отдела регулирования цен и тарифов в сфере теплоснабжения;
	Е.В. Загонкина	ведущий консультант отдела регулирования цен и тарифов в электроэнергетике;
	А.А. Лушников	представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» (представлена письменная позиция);
	В.А. Файфер	старший государственный инспектор отдела антимонопольного контроля УФАС России по Калининградской области (с правом совещательного голоса).
Приглашенные:	В.Н. Курочкин	Директор ОГБУ «Центр экспертиз цен и тарифов»;

Р.В. Королев	заместитель	директора
	ОГБУ «Центр экспертиз цен и тарифов»;	
А.В. Матвейчев	и.о. директора	филиала
	«Калининградский»	
	АО «Оборонэнерго» - первый	
	заместитель – главный инженер;	
Г.Ю. Мурашкина	начальник	управления по
	технологическим присоединениям	
	и капитальному строительству	
	АО «Оборонэнерго»	филиал
	«Калининградский»;	
И.А. Положенцева	начальник	планово-
	экономического	отдела
	АО «Оборонэнерго»	филиал
	«Калининградский»;	
	ведущий	инженер
О.А. Чиркина	АО «Оборонэнерго»	филиал
	«Калининградский»;	
И.Л. Сухотина	и.о. заместителя	генерального
	директора АО «Россети Янтарь»	
	по экономике и финансам;	
Л.Г. Басова	начальник	отдела
	тарифообразования АО «Россети	
	Янтарь».	

ПОВЕСТКА ЗАСЕДАНИЯ:

1. «Об установлении стандартизированных тарифных ставок по обращению территориальной сетевой организации АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский»;
2. «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».

СЛУШАЛИ:

К.А. Юткин довел до сведения присутствующих, что заседание Правления Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Служба) организовано в режиме видеоконференции программы «TrueConf» посредством информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Оглашена повестка заседания Правления Службы (далее – Заседание),

перечислены присутствующие участники, доведено до сведения присутствующих, что Службой была обеспечена рассылка письменного приглашения на Заседание лицам, присутствие которых необходимо для принятия решения (исх. от 28.11.2022 № И2224, И2225), с указанием рассматриваемого вопроса, времени его рассмотрения и соответствующего ознакомления приглашаемых лиц с материалами по рассматриваемому вопросу, включая проект приказа, в соответствии с ч. 3 Регламента работы Правления Службы, утвержденного приказом Службы от 20.05.2011 № 11. В соответствии с Законом Калининградской области от 26.05.2017 № 73 «О противодействии коррупции в Калининградской области», проект приказа «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» с письмом от 21.11.2022 № И2115 направлен в Прокуратуру Калининградской области и размещен на официальном сайте Службы в информационно-телекоммуникационной сети интернет по адресу: https://tarif.gov39.ru/dokumenty/?SECTION_ID=1123.

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» А.А. Лушников (доверенность № СР-07/19-122 от 31.12.2019) на Заседании не присутствовал, в Службу представлена письменная позиция по рассматриваемому вопросу от 29.11.2022 № 2762-ЮК, голосовал «против».

1.1. ВЫСТУПИЛИ:

Р.В. Королев доложил, что во исполнение поручения Службы по государственному регулированию цен и тарифов Калининградской области (далее – Служба) от 24.11.2022 № И2200, экспертами Центра экспертиз цен и тарифов Калининградской области (далее – Центр) были рассмотрены:

- заявление АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский» (ИНН 7704726225), заявление «О внесении дополнения в приказ Службы № 87-01тпэ/21 от 28.12.2021» от 10.11.2022 № КЛН/030/2693 (вх. № 2558-ЮК от 10.11.2022);

- материалы (документы), представленные территориальными сетевыми организациями Калининградской области по запросу Службы от 30.09.2022 № И1672 в формате шаблонов в единой информационно-аналитической системе ФАС России.

В соответствии пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования), размер стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания) и устанавливается исходя из

расходов на выполнение мероприятий, подлежащих осуществлению сетевой организацией в ходе технологического присоединения, включая расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики заявителя (объекты «последней мили»). Дифференциация стандартизированных тарифных ставок определяется в соответствии с предусмотренным Методическими указаниями перечнем стандартизированных тарифных ставок с разбивкой по составу мероприятий по технологическому присоединению, обусловленных в том числе видами и техническими характеристиками объектов электросетевого хозяйства, уровнем напряжения в точке присоединения энергопринимающих устройств, а также максимальной мощностью присоединяемых энергопринимающих устройств.

Стандартизированные тарифные ставки установлены приказом Службы от 28.12.2021 № 87-01тпэ/21 «Об установлении платы за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок и посредством применения формулы, а также энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее посредством применения ставок за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калининградской области на 2022 год» (с изменениями от 18.02.2022 № 10-01тпэ/22, от 04.05.2022 № 22-01тпэ/22, от 08.07.2022 № 42-01тпэ/22, от 25.07.2022 № 44-01тпэ/22, от 05.08.2022 № 46-01тпэ/22, от 17.08.2022 № 48-01тпэ/22, от 16.09.2022 № 58-01тпэ/22, от 10.10.2022 № 67-01тпэ/22, от 25.10.2022 № 74-01тпэ/22 и от 18.11.2022 № 88-01тпэ/22).

В соответствии с пунктом 32 Методических указаний, в случае если согласно технических условий необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский» (далее – Общество, Организация, ТСО) письмом заявление «О внесении дополнения в приказ Службы № 87-01тпэ/21 от 28.12.2021» от 10.11.2022 № КЛН/030/2693 (вх. № 2558-ЮК от 10.11.2022) обратилось в Службу с заявлением на установление «дополнительных» стандартизированных тарифных ставок.

Вместе с тем, пунктом 3.8 постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» от 14.11.2022 № 2053, определена необходимость установления исполнительными органами субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций с

01.12.2022 по 31.12.2023.

Экспертами рассмотрены представленные Обществом документы, с целью заключения договора на технологическое присоединение с АО «Специализированный застройщик «Жилищное и социальное строительство Калининградской области № 1» по объекту: «Многоквартирные жилые дома в г. Балтийске Калининградской области. Жилой дом № 1 по ПЗУ (1 этап строительства)», расположенного по адресу (местоположение): Калининградская область, г. Балтийск, пер. Базарный, кадастровый номер земельного участка № 39:14:010313:338, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств – 496,6 кВт по II категории надежности, напряжение в точке (точках) технологического присоединения 0,4 кВ (далее – Объект).

ТСО были представлены:

- копия Заявки от 29.07.2022 № 245/1ТП/КЛН-2022 юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств;

- копия разработанных Технических условий № 225/2ТП/КЛН-2022 для присоединения к электрическим сетям АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский»;

- сметные расчеты;

- ведомости объемов работ;

- коммерческие предложения;

- иные расчетные и обосновывающие документы.

Представленной Организацией информации (документов, расчетов, сведений и др.) по Объекту технологического присоединения достаточно для установления стандартизированной тарифной ставки. В целях технологического присоединения Объекта в соответствии с выданными техническими условиями требуется установление 1-ой «дополнительной» стандартизированной тарифной ставки.

Исходя из материалов (документов) представленных территориальными сетевыми организациями Калининградской области на запрос Службы от 30.09.2022 № И1672, организациями в период 2019-2021 годов не осуществлялось строительство распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа ($C_{6.2.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$).

Эксперты согласились с представленными Организацией расчетами:

- Смета № б/н на проектные (изыскательские работы) «Выполнение комплекса работ по Объекту в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта Многоквартирные жилые дома в Балтийске Калининградской области: Жилой дом № 1 расположенных по адресу: Калининградская область, город Балтийск, пер. Базарный, з/у с кадастровым номером № 39:14:010313:338»;

- Локальная сметный расчет (смета) № 02-01-01 «Строительство БКРП 15/0,4 кВ»;

- Локальный сметный расчет (смета) № 09-01-01 «Пусконаладочные работы»;

- Сводный сметный расчет стоимости строительства «Выполнение комплекса работ по Объекту в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств объекта Многоквартирные жилые дома в Балтийске Калининградской области: Жилой дом № 1 расположенных по адресу: Калининградская область, город Балтийск, пер. Базарный, з/у с кадастровым номером № 39:14:010313:338» на сумму 17152057,54 руб. без учета НДС.

Вместе с тем, учитывая сказанное ранее, необходимость установления стандартизированных тарифных ставок на период с 01.12.2022 по 31.12.2023 в Сводный сметный расчет внесены коррективы, применен индекс-дефлятор в размере 1,064%, учтена полная трансформаторная мощность распределительной трансформаторной подстанции (592.2 кВт).

Таким образом, стандартизированная тарифная ставка на строительство распределительных трансформаторных подстанций мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа составит:

6.2.5.2	$C_{6.2.5.2}^{20/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/км	30 816.94
---------	-----------------------------------	--	-----------	-----------

На запрос Службы от 30.09.2022 № И1672 в единой информационно-аналитической системе ФАС России из 11 территориальных сетевых организаций в установленный срок до 28.10.2022 ответы представлены 10. Данные не представлены МКП «КалининградГор-Транс» (данное предприятие в 2022 году утратило статус территориальной сетевой организации).

Между Службой и ООО «Платформа» 28.09.2022 заключено Соглашение № 2 о предоставлении права пользования полнофункциональной версии программного обеспечения «Расчет стандартизированных тарифов на подключение (технологическое присоединение) к сетям электроэнергетики» (регистрационный номер в Едином реестре российских программ для электронных вычислительных машин и баз данных 10486). Организациями за 3 периода регулирования представлены шаблоны:

- CONNECT.EE.1135.TECH.C1.EIAS(v1.0.2).eias;
- CONNECT.EE.1135.TECH.EIAS(v1.0.4).eias;
- CONNECT.EE.1135.TECH.C8.EIAS(v1.0.2).eias.

Регулятором не приняты данные, представленные территориальными сетевыми организациями вне сроков запроса.

Ряду организаций, представленные шаблоны ввиду невозможности программной обработки, возвращались на доработку.

Всего всеми сетевыми организациями в базу внесены данные по более чем 9000 объектов, приблизительно по 3000 объектов в год.

Экспертами обращено внимание на низкое качество вносимых данных, имеются значительные неточности, погрешности.

Как например:

- в систему не внесены данные по расходам на осуществление технологического присоединения по стандартизированной тарифной ставке С1 (ставка «на бумагу» - 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). И это при том, что организациями фактически осуществлялось технологическое присоединение, были понесены соответствующие расходы, более того организациями подавались документы на компенсацию выпадающих доходов;

- неверно внесены данные по протяженности метры не переведены в км;

- имеются существенные перекосы по стоимости средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (однофазный прямого включения 0,4 кВ, стоимостью от 135.00 руб. до 3 868 538,39 руб.);

- неверно внесены данные по разделам распределительные и комплектные трансформаторные подстанции;

- вместо протяженности внесены данные по стоимости;

- трансформаторные подстанции не по разделам (не по мощности и напряжению);

- неверно указана (распределена) мощность по договору, которая не может превышать мощность трансформаторной подстанции;

- организациями выполнялось разделение комплекса строительства объекта (центр питания, трансформаторная подстанция и др.) на отдельные составляющие, не имеющие своих стандартизированных тарифных ставок;

Надо понимать, что чем больше выборка, тем более объективный результат. Но при наличии всего 1-2 объектов с ошибками, возможна ошибка в итоге.

Вместе с тем системой осуществлена обработка представленных данных.

Экспертами из расчетов были исключены данные по расходам на стандартизированную тарифную ставку С1, представленные АО «Россети Янтарь». К расчету, пропорционально, приняты расходы в соответствии с оборотносальдовыми ведомостями (анализ счета 90.02.1 в части технологического присоединения) в размере: за 2019 год – 61554240,57 руб., 2020 год – 62016154,89 руб., за 2021 год – 76685527,21 руб.

Экспертами не приняты и исключены из расчета стандартизированных тарифных ставок данные по некоторым объектам, а также и объекты, по которым истину определить не удалось. При наличии технической возможности, функционал системы в настоящее время ограничен, в базу данных вносились корректировки.

Всего к утверждению предлагается 155 стандартизированных тарифных ставок, согласно приложению.

Представителями АО «Оборонэнерго» филиал «Калининградский» были заданы уточняющие вопросы в части стоимости приборов учета.

К.А. Юткин дал исчерпывающие ответы на поставленные вопросы.

М.Ю. Гриценко обращено внимание организаций на недопустимость представления в Службу недостоверных, неполных сведений (информации, документов, материалов), в том числе посредством шаблонов-запросов через систему ЕИАС. Выявляемые факты будут расцениваться Службой как нарушение статьи 19.7.1 «Непредставление сведений или предоставление заведомо недостоверных сведений в орган, осуществляющий государственный контроль (надзор) в области регулируемых государством цен (тарифов)» Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ.

От присутствующего на заседании Правления представителя УФАС по Калининградской области В.А. Файфера, замечаний, предложений, возражений по обсуждаемым вопросам не последовало.

1.2. ГОЛОСОВАЛИ:

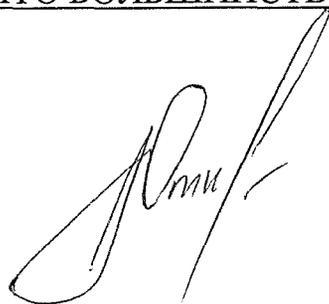
«за» – 7;

«против» – 1;

«воздержались» – 0.

1.3. РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ.

Председатель



К.А. Юткин

ПРИЛОЖЕНИЕ
к протоколу Службы
по государственному
регулированию цен и тарифов
Калининградской области
от 29 ноября 2022 г. № 98/22

**Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Калининградской области
(на период с 01.12.2022 по 31.12.2023, без учета НДС)**

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	12 318.80
				28 663.52
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	5 409.53

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
1.2.1	C1.2.1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 909.27
1.2.2	C1.2.2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	23 253.99
C2		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий		
2.3.1.3.2.1	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	1 743 118.17
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	2 255 902.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	3 044 212.00
2.3.1.4.1.2	0,4 кв и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	2 385 923.59
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	2 065 502.00
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	2 067 646.00
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	1 705 988.00
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	1 824 605.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	14 948 938.27
2.3.1.4.3.2	1-20 кв	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	руб./км	3 021 341.12
2.3.1.4.4.1	110 кв и выше	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	руб./км	8 246 580.19
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	11 191 496.58
СЗ		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	3 687 820.36

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.1.1.2.1	1-10 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	руб./км	3 439 504.87
3.1.1.1.2.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	3 599 313.88
3.1.1.1.3.1	0,4 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	руб./км	1 372 894.46
3.1.1.1.3.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 331 425.00
3.1.1.1.3.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	4 407 768.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
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	6 045 090.34
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	6 028 872.00
3.1.1.1.5.3	1-10 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 576 124.00
3.1.1.1.5.3	15-20 кв	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	руб./км	6 133 796.88
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	2 092 309.65

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.1.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	2 915 113.18
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	2 797 621.64
3.1.2.1.2.1	1-10 кв	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	3 132 965.15
3.1.2.1.2.1	15-20 кв	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	3 751 873.17
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	4 168 742.63

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.2.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	3 706 824.11
3.1.2.1.2.2	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	4 396 502.23
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	3 237 546.37
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	4 640 244.00
3.1.2.1.3.1	15-20 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	5 490 223.71

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.3.2	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 двумя кабелями в траншее	руб./км	3 830 561.26
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	5 972 542.19
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	3 465 380.6
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 траншее	руб./км	7 020 839.2
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	4 644 261.17

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.1.2.1.4.2	15-20 кв	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	5 246 459.36
3.1.2.1.6.1	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	7 928 055.76
3.1.2.1.7.1	15-20 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	4 108 793.19
3.1.2.2.3.1	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	руб./км	5 010 496.36
3.1.2.2.3.2	1-10 кв	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	руб./км	6 069 079.65

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.1.1.2.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	29 091 508.15
3.6.1.1.3.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	33 253 236.26
3.6.1.1.4.1	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	руб./км	30 153 325.73
3.6.1.1.4.2	15-20 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	33 272 413.34
3.6.1.1.3.3	1-10 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с	руб./км	14 386 756.09

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
3.6.1.1.3.5	1-10 кв	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	14 486 226.55
3.6.1.1.4.3	15-20 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	17 771 726.74
3.6.2.1.3.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	руб./км	22 808 749.53
3.6.2.1.3.2	1-10 кв	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с	руб./км	15 395 877.84

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		двумя трубами в скважине		
3.6.2.1.4.2	0,4 кв и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	руб./км	26 273 157.93
3.6.2.1.4.2	15-20 кв	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	руб./км	28 192 975.05
C4		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения		
4.1.3	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 903 654.70
4.1.4	1-20 кв	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 980 787.48
4.1.5	1-20 кв	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 649 920.94

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
4.2.3	1-20 кв	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	98 695.92
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.	12 062.65
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.	39 461.24
4.4.2.2	1-20 кв	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	16 358 043
4.4.4.3	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 от 10 до 15 включительно	руб./шт.	35 290 860.62

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
4.6.1.3	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током до 100 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	109 982.73
4.6.3.2	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	руб./шт.	251 034.38
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.	184 461.85
4.6.4.3	0,4 кв и ниже	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	руб./шт.	48 031.16
C5		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 включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 073.00
5.1.1.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	33 073.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью до 25 включительно столбового/мачтового типа		
5.1.1.1	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	33 073.00
5.1.2.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	9 740.00
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	9 740.00
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	14 234.00
5.1.2.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 206.00
5.1.2.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	29 206.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа		
5.1.2.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	29 206.00
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	3 678.00
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	3 678.00
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	6 933.00
5.1.3.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	25 243.00
5.1.3.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	25 243.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа		
5.1.3.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	16 931.00
5.1.4.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 462.25
5.1.4.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	11 462.25
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	11 462.25
5.1.4.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	8 272.40
5.1.4.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	8 272.40

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.4.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	5 494.38
5.1.4.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 214.17
5.1.4.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 214.17
5.1.4.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 931.00
5.1.5.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.5.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	6 600.28

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа		
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	6 600.28
5.1.5.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.5.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 336.91
5.1.5.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 336.91

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
5.1.5.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 336.91
5.1.6.1	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.1	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.1	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	6 600.28
5.1.6.2	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.6.2	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением	руб./кВт	6 004.91

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.1.6.2	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	6 004.91
5.1.6.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 119.00
5.1.6.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	8 119.00
5.1.6.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	4 565.00
5.1.7.3	6/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 677.00
5.1.7.3	10/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 677.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		
5.1.7.3	20/0,4 кв	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	5 677.00
5.2.3.1	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 296.00
5.2.3.1	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	14 296.00
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	14 296.00
5.2.3.2	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 188.13
5.2.3.2	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	19 188.13

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа		
5.2.3.2	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	руб./кВт	19 188.13
5.2.3.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 087.35
5.2.3.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	15 087.35
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	15 087.35
5.2.4.1	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 439.00
5.2.4.1	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	7 439.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа		
5.2.4.1	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	руб./кВт	7 439.00
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	11 329.00
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	11 329.00
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	12 681.00
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	5 493.00
5.2.5.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	5 493.00

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		
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	5 493.00
5.2.6.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	6 800.05
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	6 800.05
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	6 800.05
5.2.7.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	13 487.74
5.2.7.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за	руб./кВт	13 487.74

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа		
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	13 487.74
5.2.8.3	6/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
5.2.8.3	10/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
5.2.8.3	20/0,4 кв	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	руб./кВт	9 834.90
С6		Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.2.5.2	20/0,4 кв	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого	руб./кВт	30 816.94

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
		типа		
6.2.6.2	6(10)/0,4 кв	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	руб./кВт	16 379.64
C7		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	24 228.69
7.2.3.2	110/6(10) кв	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 до 16 МВА включительно закрытого типа	руб./кВт	24 912.26
C8		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	18 983.64

Обозначение	Обозначение	Наименование мероприятия	Единица измерения	Стандартизированная тарифная ставка
8.2.1	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	10 413.92
8.2.1	1-20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения	рублей за точку учета	25 846.69
8.2.2	0,4 кв и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	26 050.83
8.2.2	1-20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения	рублей за точку учета	16 660.54
8.2.3	1-10 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	35 981.22
8.2.3	20 кв	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения	рублей за точку учета	46 926,10