



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