



**ДЕРЖАВНИЙ КОМІТЕТ З
ЦІН І ТАРИФІВ
РЕСПУБЛІКИ КРИМ**

**ГОСУДАРСТВЕННЫЙ
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И
ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ КРЫМ**

**КЪЫРЫМ
ФИЯТЛАРЫВЕ ТАРИФЛЕРИ
БОЮНДЖА ДЕВЛЕТ
КОМИТЕТИ**

П Р И К А З

21 декабря 2023 года

№ 45/9

г. Симферополь

Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, постановлением Правительства Российской Федерации от 14.11.2022 № 2053 «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», приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», Положением о Государственном комитете по ценам и тарифам Республики Крым, утвержденным постановлением Совета министров Республики Крым от 27.06.2014 № 166, на основании экспертного заключения и решения правления Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 1114 руб. за кВт с учетом НДС для

определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения в отношении категорий заявителей, указанных в абзацах одиннадцатом - девятнадцатом пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

2. Утвердить с 01 января 2024 года по 30 июня 2024 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 4456 руб. за кВт с учетом НДС для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого

хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами 8-10 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

3. Утвердить с 01 июля 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению – 5570 руб. за кВт с учетом НДС для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей - физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств); отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем, присоединяемых по третьей категории

надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

Применение льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при расчете платы для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателем для одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, осуществляется с учетом особенностей, определенных абзацами 8-10 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861.

4. Утвердить с 01 января 2024 года по 31 декабря 2024 года включительно:

- стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым в ценах 2024 года без учета налога на добавленную стоимость согласно приложению № 1 к настоящему приказу;

- формулы для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных организаций согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Признать утратившими силу с 01 января 2024 года приказы Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым:

- от 29 ноября 2022 года № 60/5 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

- от 09.03.2023 № 9/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29 ноября 2022 года № 60/5 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

от 24.08.2023 № 26/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29 ноября 2022 года № 60/5 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым»;

от 09.11.2023 № 36/1 «О внесении изменений в приказ Государственного комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 29 ноября 2022 года № 60/5 «Об установлении ставок и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Республики Крым».

6. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2024 года.

**Председатель
Государственного комитета**

С. МШАНЕЦКАЯ

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчёта платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам
электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Республики Крым
в ценах 2024 года без учёта налога на добавленную стоимость
на период с 01.01.2024 по 31.12.2024**

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------|-------------|--|------------------------------|--|
| C1 | | Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | |
| 1 | C1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 22 459,14 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------|-------------|--|------------------------------|--|
| 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 | 16 310,31 |
| 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 | 6 148,82 |
| 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 | 2 094,42 |
| C1 | | | | |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------|-------------|--|------------------------------|--|
| 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 | 22 459,14 |
| 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 | 16 310,31 |
| 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 | 6 148,82 |
| 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 | 2 094,42 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|---------------|---------------|--|-------------------|--|
| С2 | | | | |
| 2.2.1.4.1.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 263 700,95 |
| 2.2.1.4.2.1 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 534 774,43 |
| 2.2.2.3.3.2.1 | 27,5 - 60 кВ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 20 606 142,72 |
| 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 | 1 818 518,00 |
| 2.3.1.3.2.1 | 1-20 кв | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 320 334,27 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|--------------|--------------------|--|--------------------------|---|
| 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 | 599 560,18 |
| 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 | 1 400 763,21 |
| 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 | 872 799,00 |
| 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 | 1 198 709,40 |
| 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 | 853 070,56 |
| 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 | 1 529 566,18 |
| 2.3.1.4.3.2 | 0,4 кв и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 401 245,50 |
| 2.3.2.3.1.1 | 1-20 кв | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 877 901,90 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|--------------|--------------------|---|--------------------------|---|
| 2.3.2.3.2.1 | 1-20 кв | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 254 163,47 |
| 2.3.2.3.3.1 | 1-20 кв | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 616 603,88 |
| 2.3.2.4.1.1 | 1-20 кв | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 490 922,39 |
| СЗ | | | | |
| 3.1.1.1.4.1 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 351 140,90 |
| 3.1.1.1.7.3 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 6 892 224,25 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|--|-------------------|--|
| 3.1.1.1.8.3 | 27,5-60 кв | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 29 277 290,63 |
| 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 | 861 549,29 |
| 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 | 2 146 674,92 |
| 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 | 2 673 865,23 |
| 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 | 1 451 884,29 |
| 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 | 1 209 152,88 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 3.1.2.1.3.2 | 1-10 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 | 3 214 983,70 |
| 3.1.2.1.3.3 | 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 тремя кабелями в траншее | руб./км | 2 753 812,75 |
| 3.1.2.1.3.4 | 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 четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 3 496 195,30 |
| 3.1.2.1.3.4 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 5 193 376,77 |
| 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 | 4 004 931,83 |
| 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 | 1 728 175,60 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 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 | 9 464 040,38 |
| 3.1.2.1.4.2 | 1-10 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 | 4 887 208,78 |
| 3.1.2.1.4.4 | 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 четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 11 831 398,48 |
| 3.1.2.1.4.4 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 12 009 320,59 |
| 3.1.2.1.9.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с одним кабелем в траншее | рублей/км | 26 377 673,70 |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 587 250,70 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|--------------|--------------------|--|--------------------------|---|
| 3.1.2.2.1.1 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 636 910,24 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 615 273,17 |
| 3.1.2.2.2.1 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 968 873,58 |
| 3.1.2.2.2.2 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 1 509 219,02 |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 743 688,54 |
| 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 | 2 078 684,35 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 3.1.2.2.3.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 398 962,98 |
| 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 | 2 701 770,08 |
| 3.1.2.2.3.3 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 2 263 514,34 |
| 3.1.2.2.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 077 482,72 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 171 138,32 |
| 3.1.2.2.4.2 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 2 556 632,84 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 3.1.2.2.4.2 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 108 053,69 |
| 3.1.2.2.4.4 | 1-10 кв | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 11 214 805,54 |
| 3.2.2.1.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | руб./км | 535 414,35 |
| 3.2.2.2.1.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | руб./км | 531 642,16 |
| 3.2.2.2.3.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | руб./км | 934 570,65 |
| 3.2.2.2.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | руб./км | 1 002 167,51 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------------|---------------|---|-------------------|--|
| 3.3.2.1.3.1 | 1-10 кв | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале | руб./км | 1 391 940,46 |
| 3.6.2.1.2.1 | 1-10 кв | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 3 285 662,04 |
| 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 двумя трубами в скважине | руб./км | 19 174 606,80 |
| 3.6.2.1.9.1 | 110 кВ и выше | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с одной трубой в скважине | рублей/км | 104 577 269,18 |
| 3.6.2.2.4.1 | 0,4 кв и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 2 257 144,99 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|----------|---------------|--|-------------------|--|
| С4 | | | | |
| 38050,00 | 1-20 кв | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 а включительно | руб./шт. | 92 699,51 |
| 4.4.3.3 | 1-20 кв | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно | руб./шт. | 10 439 376,23 |
| 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. | 12 417 365,98 |
| 4.5.4.1 | 1-20 кв | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 4 741 961,36 |
| 4.6.2.1 | 0,4 кв и ниже | переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 53 583,42 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|----------|---------------|--|-------------------|--|
| 4.6.3.1 | 0,4 кв и ниже | переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 а включительно с количеством ячеек до 5 включительно | руб./шт. | 48 111,70 |
| 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. | 281 547,55 |
| С5 | | | | |
| 5.1.1.1 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 26 418,48 |
| 5.1.10.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 620,93 |
| 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 | 17 127,71 |
| 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 | 22 993,81 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|--------------|--------------------|--|--------------------------|---|
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 4 113,67 |
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 26 876,26 |
| 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 | 17 218,59 |
| 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 | 10 720,69 |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 094,73 |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 28 885,24 |
| 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 | 60 053,44 |
| 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 | 3 755,70 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|---------|-------------|--|-------------------|--|
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 31 620,60 |
| 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 | 3 030,42 |
| 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 | 43 235,12 |
| 5.1.8.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3 731,98 |
| 5.1.9.2 | 10/0,4 кв | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 242,65 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 18 279,79 |
| 5.2.4.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 23 252,03 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 1 511,61 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|---------|------------------|--|-------------------|--|
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 8 500,88 |
| 5.2.7.3 | 10/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 25 414,56 |
| 5.2.8.2 | 6/0,4 кв | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 3 668,07 |
| С6 | | | | |
| С7 | | | | |
| 7.1.1.2 | 35/6 (10) кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 46 827,15 |
| 7.2.2.1 | 110/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | 165 482,72 |
| 7.2.4.1 | 110/35/6 (10) кВ | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 47 600,79 |

| № п/п | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | Стандартизированная тарифная ставка 2024 |
|-------|---------------|---|-----------------------|--|
| С8 | | | | |
| 8.1.1 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения | рублей за точку учета | 22 388,80 |
| 8.2.1 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения | рублей за точку учета | 36 557,09 |
| 8.2.2 | 0,4 кв и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения | рублей за точку учета | 59 698,26 |
| 8.2.3 | 1-10 кв | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения | рублей за точку учета | 279 121,46 |
| 8.2.4 | 35 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения | рублей за точку учета | 77 437,72 |
| 8.2.5 | 110 кВ и выше | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения | рублей за точку учета | 90 704,74 |

Формула расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций

$$P = C_1 + \left(\sum (C_{2i} \times L_i^{ВЛ}) + \sum (C_{3i} \times L_i^{КЛ}) + \sum_i (C_{4i} \times k) + \sum_i (C_{5i} \times N_i) + \sum_i (C_{6i} \times N_i) + \sum_i (C_{7i} \times N_i) + \sum_i (C_{8i} \times k_{ту}) \right)$$

где

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащим сетевым организациям и иным лицам, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (кроме подпункта "б") в текущих ценах согласно приложению N 1 (руб. за одно присоединение)

C_{2i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{3i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных) линий электропередачи на i-том уровне напряжения согласно приложения №1 (руб.*км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования согласно приложения №1 (руб.*шт.);

C_{5i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ согласно приложению №1 (руб.*кВт);

C_{6i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), до 35 кВ согласно приложению №1 (руб.*кВт)

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

приложения №1 (руб.*кВт)

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб*за точку учета) согласно приложению №1

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

$L_i^{в.л.}$ - протяженность воздушной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

$L_i^{к.л.}$ - протяженность кабельной линии электропередач на i -м уровне напряжения (км);

k – количество пунктов секционирования, количество точек учета электрической энергии (шт.)

$k_{тy}$ – количество точек учета электрической энергии (шт.)

Примечание.

Если при технологическом присоединении, согласно техническим условиям, срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)" на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.