|  |
| --- |
|  |
| Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2021 N 45/4(ред. от 10.08.2022)"Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год" |
| Документ предоставлен [**КонсультантПлюсwww.consultant.ru**](https://www.consultant.ru)Дата сохранения: 31.08.2022  |

КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ ПРАВИТЕЛЬСТВА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

ОБ УСТАНОВЛЕНИИ РАЗМЕРА ЕДИНЫХ СТАНДАРТИЗИРОВАННЫХ ТАРИФНЫХ

СТАВОК И ФОРМУЛ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ

СЕТЯМ ДЛЯ ВСЕХ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ НА 2022 ГОД

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровскогокрая от 26.01.2022 N 3/5, от 09.02.2022 N 4/1, от 23.03.2022 N 9/2,от 30.03.2022 N 10/1, от 27.04.2022 N 13/3, от 11.05.2022 N 14/2,от 25.05.2022 N 15/2, от 20.06.2022 N 18/1, от 22.06.2022 N 19/4,от 15.07.2022 N 22/1, от 10.08.2022 N 26/2) |  |

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", постановлениями Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", от 27 декабря 2004 г. N 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", от 30 июня 2022 г. N 1178 "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации", приказами ФСТ России от 06 августа 2004 г. N 20-э/2 "Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке", от 29 августа 2017 г. N 1135/17 "Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям", Приказом ФАС России от 19 июня 2018 г. N 834/18 "Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, и формы решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов", постановлением Правительства Хабаровского края от 04 июня 2010 г. N 142-пр "Об утверждении Положения о комитете по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края постановляет:

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

1. Установить с 1 июля 2022 г.:

1) льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов микрогенерации (за исключением случаев подачи заявки Заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации), в том числе при одновременном технологическом присоединении 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), за исключением случаев, указанных в [подпункте 2](#P25)) настоящего пункта, устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению, при присоединении энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации по третьей категории надежности 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, в размере 3000 руб./кВт.

Плата за технологическое присоединение определяется в размере минимального из следующих значений:

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3000 руб./ кВт.

2) льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, при заключении договора членом малообеспеченной семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которой (доход которого) ниже величины прожиточного минимума, определенной в соответствии со статьей 4 Федерального закона от 24 октября 1997 г. N 134-ФЗ "О прожиточном минимуме в Российской Федерации", а также лицами, указанными в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. N 1244-1 "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС", в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. N 5-ФЗ "О ветеранах", статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. N 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации", статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. N 175-ФЗ "О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении "Маяк" и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча", статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. N 2-ФЗ "О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне", части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 г. N 122-ФЗ "О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов "О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон "Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации" и "Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации", Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 г. N 431 "О мерах по социальной поддержке многодетных семей", пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 Постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 г. N 2123-1 "О распространении действия Закона РСФСР "О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС" на граждан из подразделений особого риска", устанавливаемая в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению в размере 1000 руб./кВт.

(п. 1 в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

2. Установить единые стандартизированные тарифные [ставки](#P98) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год согласно приложению 2 к настоящему постановлению.

3. Установить [формулы](#P563) платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год согласно приложению 3 к настоящему постановлению.

4. Исключен с 01.07.2022. - Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1.

4. Ставки и формулы платы, установленные в [пунктах 2](#P27), [3](#P28) настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г.

(п. 4 в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

5. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения.

В случае подачи заявки юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, а стоимость мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации и (или) энергопринимающих устройств с 1 июля 2022 года определяется в размере минимального из следующих значений:

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

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в размере 3000 руб./ кВт.

С 1 июля 2022 г. по 31 декабря 2022 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов величины указанных расходов с учетом особенностей, установленных абзацами первым - двадцать вторым и двадцать шестым 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. N 861 (далее - Правила N 861).

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил N 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

(п. 5 в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил N 861, не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил N 861, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами N 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил N 861 - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами N 861, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил N 861 особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

(п. 6 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

7. Определить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, включаемых в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, согласно [приложению 5](#P626) к настоящему постановлению.

8. Признать с 01 января 2022 г. утратившими силу постановления комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края:

- от 29 декабря 2020 г. N 44/30 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год";

- от 10 марта 2021 г. N 7/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 24 марта 2021 г. N 9/7 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 31 марта 2021 г. N 10/3 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 07 апреля 2021 г. N 11/2 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 12 мая 2021 г. N 15/5 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 26 мая 2021 г. N 16/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29.12.2020 N 44/30";

- от 07 июля 2021 г. N 20/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. N 44/30 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год";

- от 11 августа 2021 г. N 24/3 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. N 44/30 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год";

- от 13 октября 2021 г. N 33/1 "О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. N 44/30 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год";

- от 27 октября 2021 г. N 35/1 "О внесении изменения в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2020 г. N 44/30 "Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за 1 кВт максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2021 год".

9. Настоящее постановление вступает в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя

А.В.Сидорова

Приложение 1

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

ПЛАТА ДЛЯ ЗАЯВИТЕЛЯ, ПОДАВШЕГО ЗАЯВКУ В ЦЕЛЯХ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ

МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ, НЕ ПРЕВЫШАЮЩЕЙ 15 КВТ ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

(С УЧЕТОМ МОЩНОСТИ, РАНЕЕ ПРИСОЕДИНЕННЫХ В ДАННОЙ ТОЧКЕ

ПРИСОЕДИНЕНИЯ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ УСТРОЙСТВ),

ОБЪЕКТОВ МИКРОГЕНЕРАЦИИ

Исключена с 01.07.2022. - Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1.

Приложение 2

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровскогокрая от 26.01.2022 N 3/5, от 09.02.2022 N 4/1, от 23.03.2022 N 9/2,от 30.03.2022 N 10/1, от 27.04.2022 N 13/3, от 11.05.2022 N 14/2,от 25.05.2022 N 15/2, от 20.06.2022 N 18/1, от 22.06.2022 N 19/4,от 15.07.2022 N 22/1, от 10.08.2022 N 26/2) |  |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям, утвержденных

Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. N 1135/17

(кроме подпункта "б") С1 с применением временной схемы

электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической

энергией передвижных энергопринимающих устройств

с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом

мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения

энергопринимающих устройств) (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения |  |
| 1. | С1 | 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 |  |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 8 740 |
| 1.2.1 | С1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 6 880 |
| 1.2.2 | С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 11 970 |

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов

на технологическое присоединение энергопринимающих устройств

потребителей электрической энергии, объектов электросетевого

хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний

по определению размера платы за технологическое

присоединение к электрическим сетям, утвержденных

Приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. N 1135/17

(кроме подпункта "б") С1 для постоянной схемы

электроснабжения (без НДС):

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения |  |
| 1 | С1 | 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 |  |
| 1.1 | С1.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 8 740 |
| 1.2.1 | С1.2.1 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 6 880 |
| 1.2.2 | С1.2.2 | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 11 970 |

Стандартизированные тарифные ставки за технологическое

присоединение энергопринимающих устройств потребителей

к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

на территории Хабаровского края на 2022 год для случаев

технологического присоединения (без НДС)

(в ред. постановления Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| N п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения |  |
| I. Для территорий городских населенных пунктов |
| I.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 566 210 |
| I.2.1.1.3.3.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 865 070 |
| I.2.2.2.4.3.1.2 |  | воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 12 511 786,10 |
| I.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 905 940 |
|  | 1 259 280 |
| I.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 377 110 |
| I.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 328 970 |
| I.2.3.1.3.3.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 416 210 |
| I.3.1.2.1.2.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 982 110 |
| I.3.1.2.1.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 379 710 |
| I.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 598 320 |
| I.3.1.2.2.3.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 567 190 |
| I.3.1.2.2.3.5 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 9 964 010,18 |
| I.3.1.2.2.4.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 923 130 |
|  | 3 174 740 |
| I.3.1.2.2.4.2 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 373 369,82 |
| I.3.1.2.2.4.5 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 12 169 479,55 |
| I.3.2.1.1.5.1 |  | кабельные линии в блоках одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 16 753 313 |
| I.3.2.2.2.1.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 7 855 904,07 |
| I.3.2.2.2.3.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 4 023 376 |
| I.3.2.2.2.3.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 15 413 520 |
| I.3.2.2.2.3.2 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке | рублей/км | 10 298 244,2 |
| I.3.2.2.2.4.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 4 512 849 |
| I.3.2.2.2.4.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 15 702 860 |
| I.3.6.2.2.2.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 18 476 620 |
| I.3.6.2.2.3.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 18 599 820 |
| I.3.6.2.2.3.1 |  | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 15 229 330 |
| I.3.6.2.2.4.1 |  | 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 | рублей/км | 15 515 934 |
| I.3.6.2.2.4.1 |  | 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 | рублей/км | 15 735 020 |
| I.4.2.1 |  | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт. | 93 340 |
| I.4.2.4 |  | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт. | 78 323 |
| I.4.4.3.3 |  | 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 | рублей/шт. | 8 732 297 |
| I.5.1.1.1 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 14 290 |
|  | 19 130 |
| I.5.1.2.1 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 8 630 |
|  | 9 130 |
| I.5.1.3.2 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 900 |
| I.5.1.4.2 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 350 |
| I.5.1.5.3 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 4 777,55 |
| I.5.2.4.2 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 131,16 |
| I.5.2.4.3 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 8 084,38 |
| I.5.2.5.3 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6 383,30 |
| I.6.2.5 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 20 654,68 |
| I.6.2.9 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно | рублей/кВт | 6 275,45 |
| I.6.2.3 |  | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 48 890,45 |
| I.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 12 880 |
| I.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 29 290 |
| I.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 66 160 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 508 340 |
| I.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 28 111 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| II.2.1.1.3.1.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 431 840 |
| II.2.1.1.3.2.1 |  | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 534 460 |
| II.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 224 030 |
| II.2.3.1.3.1.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 284 606 |
| II.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 142 970 |
|  | 1 520 840 |
| II.2.3.1.3.2.1 |  | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одно цепные | рублей/км | 1 861 120 |
| (п. II.2.3.1.3.2.1 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 10.08.2022 N 26/2) |
| II.3.1.2.2.1.1 |  | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 598 320 |
| (п. II.3.1.2.2.1.1 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1) |
| II.3.2.2.2.3.1 |  | кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке | рублей/км | 4 023 376 |
| II.4.1.2 |  | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт. | 2 428 034,96 |
| II.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 21 438,00 |
| II.4.2.3 |  | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт. | 443 501 |
| (п. II.4.2.3 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 10.08.2022 N 26/2) |
| II.5.1.1.1 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 17 110 |
|  | 17 640 |
| II.5.1.2.1 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 7 890 |
| II.5.1.3.2 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 090 |
| II.5.1.4.2 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 350 |
| II.5.1.5.3 |  | Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 642,29 |
| II.5.2.4.2 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 610 |
| II.5.2.5.3 |  | Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 6 163,65 |
| II.7.1.1 |  | одно трансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно | рублей/кВт | 10 667,81 |
| (п. II.7.1.1 введен постановлением Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 10.08.2022 N 26/2) |
| II.8.1.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 5 260 |
| II.8.2.1 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 26 180 |
| II.8.2.2 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 56 476 |
| II.8.2.3 |  | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 508 340 |

Приложение 3

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|  |  | Список изменяющих документов(в ред. постановлений Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровскогокрая от 20.06.2022 N 18/1, от 15.07.2022 N 22/1) |  |

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств определяется с учетом запрашиваемой Заявителем категории надежности электроснабжения, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации, согласно выданным техническим условиям:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

Т = С1 + С8 x Q (руб.),

где:

С1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

С8 - стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (руб./за точку учета);

Q - Количество точек учета.

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

Т = С1 + С2 x L + С3 x L + С8 x Q (руб.),

где:

С2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения (руб./км);

С3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения (руб./км);

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i-том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

Абзацы восьмой - десятый исключены с 01.07.2022. - Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1.

в) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

Т = С1 + С2 x L + С3 x L + С4 x R + С5 x N + С6 x N + С7 x N + С8 x Q (руб.),

где:

С4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

С5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) (руб./кВт).

С6 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (шт.);

N - объем максимальной мощности на i-том уровне напряжения, указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение (кВт).

Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередач по трассе.

Абзацы одиннадцатый - тринадцатый исключены с 01.07.2022. - Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1.

г) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу "Строительство" раздела "Капитальные вложения (инвестиции)", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

В случае если согласно техническим условиям 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.

Приложение 4

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

Исключено с 01.07.2022. - Постановление Комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 15.07.2022 N 22/1.

Приложение 5

к постановлению

Комитета по ценам и тарифам

Правительства Хабаровского края

от 29 декабря 2021 г. N 45/4

ВЫПАДАЮЩИЕ ДОХОДЫ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ

НА ТЕРРИТОРИИ ХАБАРОВСКОГО КРАЯ, СВЯЗАННЫЕ С ОСУЩЕСТВЛЕНИЕМ

ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ПРИСОЕДИНЕНИЯ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ,

ВКЛЮЧАЕМЫЕ В ТАРИФ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ

ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА 2022 ГОД (БЕЗ НДС):

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| N п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Выпадающие доходы, тыс. руб. |
| 1 | ООО "Трансэнерго" | 3 027,52 |
| 2 | Филиал "Хабаровские электрические сети" АО "Дальневосточная распределительная сетевая компания" | 97 481,41 |
| 3 | Муниципальное унитарное предприятие Коммунальные Электрические сети Комсомольского района | 259,21 |
| 4 | МУП "Районные электрические сети" Хабаровского муниципального района Хабаровского края | 2 484,0 |
| 5 | ОАО "РЖД" (филиал Дальневосточная железная дорога) | 1 531,52 |
| 6 | Филиал "Дальневосточный" АО "Оборонэнерго" | 2 663,51 |
| 7 | Муниципальное унитарное производственное предприятие электрических сетей г. Комсомольска-на-Амуре | 3 783,28 |
| 8 | МУП Ванинского муниципального района "Электросеть" | 139,92 |

Фактически понесенные расходы АО "Хабаровская горэлектросеть", ООО "ЖилТЭК", ООО "Распределительные электрические сети" Верхнебуреинского района п. Чегдомын, МКП "Энергия", МУП "Генерирующие Электрические сети Нанайского муниципального района Хабаровского края", ООО "Мухенские электрические сети", ПАО "Амурский судостроительный завод", ПАО "Авиационная холдинговая компания "Сухой" (филиал "Комсомольский-на-Амуре авиационный завод имени Ю.А.Гагарина"), ООО ТСО "Городские электросети", ООО "Тунгусские Электрические Сети", ООО "Электрические сети" пос. Солнечный, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям и не включаемые в плату за технологическое присоединение, при представлении подтверждающих документов включить в тариф на оказание услуги по передаче электрической энергии в последующие периоды регулирования.