



Правительство Хабаровского края
КОМИТЕТ ПО ЦЕНАМ И ТАРИФАМ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

15.07.2022 № 22/1

г. Хабаровск

О внесении изменений в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2021 г. № 45/4 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год"

В целях приведения нормативных правовых актов в соответствие с действующим законодательством, а также во исполнение пункта 2 постановления Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 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" комитет по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Внести в постановление комитета по ценам и тарифам Правительства Хабаровского края от 29 декабря 2021 г. № 45/4 "Об установлении размера единых стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) и формул платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям для всех территориальных сетевых организаций на территории Хабаровского края на 2022 год" (далее – постановление) следующие изменения:

1.1. В наименовании постановления слова ", ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)" исключить.

1.2. В преамбуле постановления после слов "к электрическим сетям", " дополнить словами "от 30 июня 2022 г. № 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", "

1.3. Пункт 1 постановления изложить в следующей редакции:

"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) 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. № 134-ФЗ "О прожиточном минимуме в Российской Федерации", а также лицами, указанными в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 г. № 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. № 5-ФЗ "О ветеранах", статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ "О социальной защите инвалидов в Российской Федерации", статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 г. № 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. № 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. № 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. № 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. № 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."

1.4. Пункт 4 постановления исключить.

1.5. Пункт 5 постановления считать пунктом 4 изложив его в следующей редакции:

"4. Ставки и формулы платы, установленные в пунктах 2, 3 настоящего постановления, действуют с 1 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г."

1.6. Пункт 6 постановления считать пунктом 5 изложив его в следующей редакции:

"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. № 861 (далее – Правила № 861).

В отношении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил № 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."

1.7. Дополнить постановление пунктом 6 следующего содержания:

"6. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом – двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 Правил № 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 № 861, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами № 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 № 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 № 861, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил № 861

особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года."

1.8. Приложение 1 к постановлению исключить.

1.9. Таблицу "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)" приложения 2 к постановлению изложить в следующей редакции:

"

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 110 кВ и выше}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.1.1			1 259 280
I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до	рублей/км	1 377 110

		100 квадратных мм включительно одноцепные		
I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.2.2.3.1	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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.4.1			3 174 740
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения,	рублей/км	15 229 330

		многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине		
I.3.6.2.2.4.1	С _{город, 1-10 кВ} 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	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 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	С _{город, 1-20 кВ} 4.2.1	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	93 340
I.4.2.4	С _{город, 1-20 кВ} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	78 323
I.4.4.3.3	С _{город, 1-20 кВ} 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	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 290
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.1			19 130
I.5.1.2.1	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	Однотрансформаторные подстанции (за	рублей/кВт	8 630

	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа		9 130
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ max N 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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	20 654,68
I.6.2.9	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.9	распределительные двухтрансформаторные	рублей/кВт	6 275,45

		подстанции мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно		
I.6.2.3	$C_{6.2.3}^{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	48 890,45
I.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 880
I.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 290
I.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	66 160
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	508 340
I.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{город, 110 кВ и выше}}$	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	$C_{2.1.1.3.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	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	$C_{2.1.1.3.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	534 460

П.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 224 030
П.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.3.1.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 284 606
П.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.3.1.3.2.1}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 142 970
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.3.2.1}$			1 520 840
П.3.2.2.2.3.1	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{3.2.2.2.3.1}$	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
П.4.1.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.1.2}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/ шт.	2 428 034,96
П.4.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{4.2.3}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/ шт.	21 438,00
П.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 110
	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.1.1}$			17 640
П.5.1.2.1	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.2.1}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 890
П.5.1.3.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.3.2}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250	рублей/кВт	4 090

		кВА включительно шкафного или киоскового типа		
П.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 350
П.5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	Однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 642,29
П.5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 610
П.5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	Двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 163,65
П.8.1.1	$C_{8.1.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	5 260
П.8.2.1	$C_{8.2.1}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	26 180
П.8.2.2	$C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	56 476
П.8.2.3	$C_{8.2.3}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	508 340

1.10. Раздел "II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам" таблицы "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)" приложения 2 к постановлению дополнить пунктом следующего содержания:

П.3.1.2.2.1.1	С _{не город, 1-10 кВ} 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
---------------	---	--	-----------	-----------

1.11. В пунктах б), в) Формул платы за технологическое присоединение приложения 3 к постановлению слова "Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в состав платы за технологическое присоединение:

- с 1 января 2022 года по 30 июня 2022 года не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых устройств и (или) объектов электроэнергетики,

- с 1 июля 2022 года по 31 декабря 2022 года размер расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых устройств и (или) объектов электроэнергетики, составляет 50 процентов от величины указанных расходов." исключить.

1.12. Приложение 4 к постановлению исключить.

2. Установить, что изменения, утвержденные настоящим постановлением, кроме подпункта 1.10 пункта 1 настоящего постановления, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных с 1 июля 2022 г.

3. Настоящее постановление вступает в силу с 1 июля 2022 г., за исключением подпункта 1.10 пункта 1 настоящего постановления, вступающего в силу в установленном законодательством порядке.

И.о. председателя



Н.И. Прядко