



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «29» ноября 2022 г. № 947
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
формулы платы, платы для заявителей не более 15 кВт
и не более 150 кВт за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса
на 2022, 2023 годы**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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», от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», от 27.12.2004 № 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», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.12.2022 по 31.12.2023 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных

сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. 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, 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, 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.12.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

При осуществлении присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки начиная с 01.01.2023 заявителем - юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях одновременного присоединения

энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики.

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 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 4 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения абзацев первого - третьего настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «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»;

в статье 1 Федерального закона «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»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 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»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах девятом - семнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, которая устанавливается в отношении всей

совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.12.2022 по 31.12.2022 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 - двадцатым и двадцать вторым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по третьей категории надежности энергопринимающих устройств (по одному источнику электроснабжения), максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) 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.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцатом и двадцать втором настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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;

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

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, восемнадцатом и двадцать втором настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована 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 Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать втором настоящего пункта, 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 или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать вторым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

2. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения

энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

3. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению Заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022, 2023 годы согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

4. Признать утратившим силу с 01.12.2022 постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы Заявителей не более 15 кВт и не более 150 кВт за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 31.03.2022 № 87 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 19.04.2022 № 100 О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 01.07.2022 № 174 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

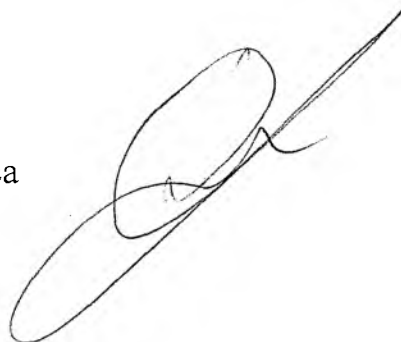
от 26.07.2022 № 192 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 23.08.2022 № 223 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»;

от 29.11.2022 № 945 «О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год».

5. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса
с 01.12.2022 по 31.12.2023 (без учета НДС, в ценах 2023 года)**

№ п/п	Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки
1	2	3	4	5	6
1	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	13 300,00
2	1	C ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	14 870,00
3	1.1	C _{1.1.}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	рублей за одно присоединение	6 420,00
4	1.2.1.	C _{1.2.1}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения от 27.12.2004 № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	6 880,00

1	2	3	4	5	6
5	1.2.2.	C _{1.2.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	8 450,00
6	2.1.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 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	1 456 454,60
7	2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 217 092,88
8		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1.1.			1 718 182,31
9	2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 458 506,42
10		C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2.1.			1 703 405,97
11	2.1.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	860 270,45
12	2.2.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 674 406,31
13	2.2.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 307 140,13
14	2.2.1.4.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	866 686,72
15	2.2.2.3.2.1.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.2.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 402 303,74
16	2.2.2.3.3.1.1.	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 086 879,89
17	2.2.2.3.3.1.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.1.2.	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 577 666,45
18	2.2.2.3.3.2.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 498 571,22
19		C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1.			14 607 677,49

1	2	3	4	5	6
20	2.2.2.3.4.1.1	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 453 487,99
21	2.2.2.3.4.2.1	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 264 838,10
22		С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.1.			14 682 177,91
23	2.2.2.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 315 818,91
24	2.3.1.3.1.1.	С _{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	1 202 967,21
25		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			1 594 930,51
26	2.3.1.3.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 776 049,00
27	2.3.1.3.2.1.	С _{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	1 250 686,46
28		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			2 217 847,09
29	2.3.1.3.2.2.	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 598 951,69
30	2.3.1.3.3.1.	С _{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	1 702 280,35
31		С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1.			2 393 331,07
32		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.1.			8 751 148,43
33	2.3.1.3.3.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 851 919,06
34	2.3.1.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 590 371,54
35		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			2 287 724,48
36		С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1.			10 842 379,49
37	2.3.1.4.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 731 326,41
38		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2.			2 486 008,31
39	2.3.1.4.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100	рублей/км	1 773 795,84
40		С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			3 057 326,37

1	2	3	4	5	6
			квадратных мм включительно одноцепные		
41	2.3.1.4.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 313 084,04
42		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			3 660 062,89
43		C _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2.			10 822 696,42
44	2.3.1.4.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 892 866,33
45		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1.			3 358 948,69
46	2.3.1.4.3.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 814 254,40
47		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2.			4 933 117,07
48	2.3.1.4.4.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	5 681 541,71
49	2.3.2.3.1.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 560 869,25
50	2.3.2.3.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 854,59
51	2.3.2.3.3.1.	C _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	13 197 805,19
52	2.3.2.3.3.2.	C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 884 693,84
53	2.3.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 258 666,83
54	2.3.2.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 461 941,02
55		C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.			1 683 251,58
56	3.1.1.1.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 175 712,39
57		C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			2 663 259,61
58	3.1.1.1.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	2 305 348,81

1	2	3	4	5	6
59		С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.	провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		2 904 040,36
60	3.1.1.1.2.2.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 401 278,59
61	3.1.1.1.3.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 297 845,52
62		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1.			8 315 517,71
63		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1.			25 162 438,39
64	3.1.1.1.3.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	15 291 872,20
65	3.1.1.1.4.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 900 573,09
66		С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1.			10 075 083,59
67		С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1.			27 324 242,48
68	3.1.1.1.4.2.	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	19 283 781,71
69	3.1.1.2.2.1.	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.2.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 385 975,43
70	3.1.2.1.1.1.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 206 629,67
71		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1.			2 719 538,55
72	3.1.2.1.1.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 514 349,70
73		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2.			4 083 367,63
74	3.1.2.1.2.1.	С ^{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	2 847 553,23
75		С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1.			3 079 044,83
76	3.1.2.1.2.2.	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных	рублей/км	3 285 801,95

1	2	3	4	5	6
77		С _{3.1.2.1.2.2.} 1-10 кВ	мм включительно с двумя кабелями в траншее		4 261 413,68
78	3.1.2.1.3.1.	С _{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	рублей/км	3 176 245,31
79		С _{3.1.2.1.3.1.} 1-10 кВ			3 652 302,57
80	3.1.2.1.3.2.	С _{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	рублей/км	3 713 685,21
81		С _{3.1.2.1.3.2.} 1-10 кВ			5 755 317,49
82	3.1.2.1.3.4.	С _{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	рублей/км	4 871 432,49
83		С _{3.1.2.1.3.4.} 1-10 кВ			8 784 391,30
84	3.1.2.1.3.5.	С _{3.1.2.1.3.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	5 009 163,50
85	3.1.2.1.4.1.	С _{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	рублей/км	3 683 297,16
86		С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ			4 199 562,02
87	3.1.2.1.4.2.	С _{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	рублей/км	4 241 968,09
88		С _{3.1.2.1.4.2.} 1-10 кВ			6 275 339,31
89	3.1.2.1.4.4.	С _{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	рублей/км	6 371 569,92
90	3.1.2.1.4.5.	С _{3.1.2.1.4.5.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно более четырех кабелей в траншее	рублей/км	6 724 459,02
91	3.1.2.1.5.1.	С _{3.1.2.1.5.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 615 941,32

1	2	3	4	5	6
92	3.1.2.2.1.1.	C _{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	рублей/км	2 033 372,85
93	3.1.2.2.1.2.	C _{3.1.2.2.1.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 292 637,75
94	3.1.2.2.2.1.	C _{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	рублей/км	2 293 149,73
95	3.1.2.2.2.2.	C _{3.1.2.2.2.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 400 049,23
96	3.1.2.2.3.1.	C _{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	рублей/км	3 058 397,77
97		C _{3.1.2.2.3.1.} ^{1-10 кВ}			2 704 196,49
98	3.1.2.2.3.2.	C _{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	рублей/км	4 147 675,05
99		C _{3.1.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}			6 568 822,94
100	3.1.2.2.3.4.	C _{3.1.2.2.3.4.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 097 859,41
101	3.1.2.2.4.2.	C _{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	рублей/км	6 799 814,09
102	3.2.2.1.3.2.	C _{3.2.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	5 798 959,27
103	3.2.2.1.4.2.	C _{3.2.2.1.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	8 851 831,98
104	3.2.2.1.5.2.	C _{3.2.2.1.5.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	11 057 461,98
105	3.2.2.1.8.1.	C _{3.2.2.1.8.1.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	8 585 155,14

1	2	3	4	5	6
106	3.2.2.2.4.1.	C _{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	5 945 029,08
107	3.3.1.1.3.1.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	13 834 253,23
108	3.3.1.1.3.2.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.3.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	26 919 314,59
109	3.3.1.1.4.1.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.1.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	23 449 185,53
110	3.3.1.1.4.2.	C _{27,5-60 кВ} 3.3.1.1.4.2.	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале	рублей/км	46 890 491,08
111	3.6.1.1.2.2.	C _{1-10 кВ} 3.6.1.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	6 775 761,79
112	3.6.2.1.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 346 039,54
113		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1.			9 742 123,59
114	3.6.2.1.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1.	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	рублей/км	5 489 651,57
115		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1.			10 208 737,37
116	3.6.2.1.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	11 928 061,06
117		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2.			11 621 604,88
118	3.6.2.1.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 260 458,67
119		C _{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1.			10 416 012,78

1	2	3	4	5	6
120	3.6.2.1.3.2.	C _{3.6.2.1.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	12 051 971,61
121		C _{3.6.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}			14 470 977,45
122	3.6.2.1.4.1.	C _{3.6.2.1.4.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 920 807,69
123		C _{3.6.2.1.4.1.} ^{1-10 кВ}			11 176 223,32
124	3.6.2.1.4.2.	C _{3.6.2.1.4.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	13 598 913,40
125	3.6.2.2.3.2.	C _{3.6.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 040 466,60
126	3.6.2.2.4.2.	C _{3.6.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	15 176 726,56
127	4.1.1.	C _{4.1.1.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 269 070,58
128	4.1.2.	C _{4.1.2.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 295 340,09
129	4.1.3.	C _{4.1.3.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 337 752,36
130	4.1.4.	C _{4.1.4.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 417 595,05
131	4.1.5.	C _{4.1.5.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 333 141,76
132		C _{4.1.5.} ^{35 кВ}			7 042 626,40
133	4.2.1.	C _{4.2.1.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	36 042,08
134	4.2.4.	C _{4.2.4.} ^{1-20 кВ}	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	44 825,60
135	4.4.1.2.	C _{4.4.1.2.} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	10 144 520,52

1	2	3	4	5	6
136	4.4.1.3.	С1-20 кВ 4.4.1.3.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	13 248 297,38
137	4.4.1.4.	С1-20 кВ 4.4.1.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	36 449 766,06
138	4.4.4.4.	С1-20 кВ 4.4.4.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 А до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	95 816 705,98
139	4.5.4.1.	С1-20 кВ 4.5.4.1.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт	3 962 053,09
140	4.6.1.1.	С1-20 кВ 4.6.1.1.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	939 485,90
141	4.6.1.2.	С1-20 кВ 4.6.1.2.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 114 234,50
142	4.6.2.2.	С1-20 кВ 4.6.2.2.	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 364 250,44
143	4.6.3.2.	С1-20 кВ 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 113 781,72
144	5.1.1.1.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 053,45
145	5.2.1.1.1.	С10/0,4 кВ 5.1.1.1.1.			17 516,81
146	5.1.1.2.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 549,16
147	5.2.1.2.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.2.1.			7 277,89
148	5.1.1.3.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 038,12
149	5.2.1.3.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.3.1.			5 232,09
150	5.1.1.4.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 448,75
151	5.2.1.4.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.4.1.			3 448,75
152	5.1.1.5.1.	С6/0,4 кВ 5.1.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 710,66
153	5.2.1.5.1.	С10/0,4 кВ 5.2.1.5.1.			2 710,66

1	2	3	4	5	6
154	5.1.1.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	29 691,98
155	5.2.1.1.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.1.2.			31 133,50
156	5.1.1.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 389,19
157	5.2.1.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.2.2.			10 044,13
158	5.1.1.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 276,56
159	5.2.1.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.2.			7 174,06
160	5.1.1.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 830,32
161	5.2.1.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.2.			5 070,79
162	5.1.1.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 773,90
163	5.2.1.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.2.			3 990,58
164	5.1.1.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 473,14
165	5.2.1.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.2.			3 031,17
166	5.1.1.13.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.13.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 886,47
167	5.1.1.1.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	32 388,89
168	5.1.1.2.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 231,91
169	5.1.1.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 480,14
170	5.2.1.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.3.3.			8 054,28
171	5.1.1.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 997,51
172	5.2.1.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.4.3.			6 712,66
173	5.1.1.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.5.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 894,71
174	5.2.1.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.5.3.			5 337,33
175	5.1.1.6.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.6.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 758,10
176	5.2.1.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.6.3.			3 758,10
177	5.1.1.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.8.3.	однотрансформаторные подстанции 6/0,4 кВ (за исключением РТП)	рублей/кВт	2 895,92

1	2	3	4	5	6
178	5.2.1.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.1.8.3.	мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа		2 617,95
179	5.1.2.1.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.1.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	30 956,12
180	5.1.2.2.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 144,61
181	5.2.2.2.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.2.2.			8 551,91
182	5.1.2.3.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 590,12
183	5.2.2.3.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.2.			7 599,08
184	5.1.2.4.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 486,71
185	5.2.2.4.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.2.			5 368,78
186	5.1.2.5.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 304,02
187	5.2.2.5.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.2.			4 317,87
188	5.1.2.6.2.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 843,51
189	5.2.2.6.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.2.			3 076,50
190	5.2.2.7.2.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.7.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 567,46
191	5.1.2.3.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 819,45
192	5.2.2.3.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.3.3.			8 882,84
193	5.1.2.4.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.4.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 981,35
194	5.2.2.4.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.4.3.			7 011,43
195	5.1.2.5.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.5.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 325,10
196	5.2.2.5.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.5.3.			6 208,57
197	5.2.2.6.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.6.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 978,68
198	5.1.2.8.3.	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.8.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	4 866,58

1	2	3	4	5	6
199	5.2.2.8.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.8.3.	мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа		5 035,76
200	5.2.2.10.3.	C _{10/0,4 кВ} 5.2.2.10.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 409,55
201	6.2.4.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.4.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	3 528,08
202	6.2.5.2.	C _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.2.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	2 582,20
203	7.1.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	15 985,01
204		C _{35/6(10) кВ} 7.1.1.1.			17 039,51
205	7.1.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	11 324,77
206		C _{110/6(10) кВ} 7.1.2.1.			32 192,32
207	7.1.3.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	21 423,71
208	7.1.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 904,13
209	7.2.1.1.	C _{35/0,4 кВ} 7.2.1.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	13 461,86
210		C _{35/6(10) кВ} 7.2.1.1.			11 125,06
211		C _{110/6(10) кВ} 7.2.1.1.			34 672,58
212	7.2.2.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.2.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 310,19
213		C _{110/6(10) кВ} 7.2.2.1.			24 161,97
214	7.2.3.1.	C _{35/6(10) кВ} 7.2.3.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 594,61
215		C _{110/6(10) кВ} 7.2.3.1.			16 401,20
216	7.2.4.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.4.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	10 889,20
217		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.4.1.			8 631,45
218	7.2.6.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.6.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	7 434,45
219		C _{110/35/6(10) кВ} 7.2.6.1.			7 788,19
220	7.2.7.1.	C _{110/6(10) кВ} 7.2.7.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	5 185,67
221	8.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	15 577,15
222	8.2.1	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 976,20

1	2	3	4	5	6
223		С1-20 кВ 8.2.1.			373 763,97
224	8.2.2	С0,4 кВ и ниже 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	35 304,27
225		С1-20 кВ 8.2.2.			157 388,39
226	8.2.3	С1-20 кВ 8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	209 089,25
227		С35 кВ 8.2.3.			177 695,30
228		С110 кВ и выше 8.2.3.			179 590,11

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области - Кузбасса с 01.12.2022 по 31.12.2023**

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

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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»), (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета, ($C_{8,i}$):

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых Устройств ($N_{i,j}$), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

г) если при технологическом присоединении Заявителя, 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации, на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

д) 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 Министерством экономического развития Российской Федерации, 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 Министерством экономического развития Российской Федерации, 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.

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

$N_{\phi i}$ – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{исм2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для

конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
15 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	13 852,95
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-12,52
3	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	440 540,69
4	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	51 366,20
5	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225)	162,78
6	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	8 433,85
7	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	151,42
8	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-3 178,90
9	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	37 339,77
10	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	1 226,61
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-468,54
12	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-487,66
Всего		548 926,65

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 ноября 2022 г. № 947

**Размер выпадающих доходов территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому
присоединению Заявителей в целях технологического присоединения
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более
150 кВт включительно с 01.12.2022 по 31.12.2023**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 372,04
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	174 008,43
3	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	99 849,21
4	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-837,11
5	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	85 692,40
6	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	9 478,12
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-1 031,14
8	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-464,80
9	ООО «ЭнергоПаритет» (ИНН 4205262491)	3 754,81
Всего		375 821,96



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «23» декабря 2021 г. № 910
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы,
платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса
на 2022 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2022 по 31.12.2022 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), объектов микрогенерации исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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 на 2022 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при

присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2022 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое

присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

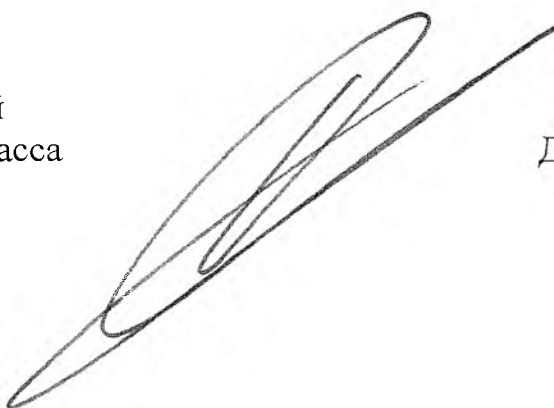
4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно на 2022 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2022 год
(без учета НДС, в ценах 2022 года)**

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	С ₁	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 для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	10 700	
		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 для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей за одно присоединение	12 870	

1	2	3	4	5	6
1.1.	C _{1.1.}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	3 860	
1.2.1.	C _{1.2.1.}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	6 840	
1.2.2.	C _{1.2.2.}	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	9 010	
2.1.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 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	1 265 681,14	-
2.1.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.1.1.}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 105 477,56	1 009 866,79
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.1.1.}			1 570 776,83	1 415 476,17
2.1.1.4.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.1.4.2.1.}	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 289 734,36	1 245 194,06
	C _{1-20 кВ 2.1.1.4.2.1.}			-	1 480 285,63
2.1.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1.}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	747 588,08
2.2.1.3.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.3.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 455 084,48	-
2.2.1.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 161 824,96	1 082 665,37
2.2.1.4.2.1.	C _{1-20 кВ 2.2.1.4.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	753 163,91
2.2.2.3.2.1.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.2.1.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 956 399,66	6 956 399,66
2.2.2.3.3.1.	C _{110 кВ и выше 2.2.2.3.3.1.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 424 171,87	11 321 222,48
2.2.2.3.3.1.2.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.1.2.}	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	6 585 107,11
2.2.2.3.3.2.	C _{27,5-60 кВ 2.2.2.3.3.2.}	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом	рублей/км	11 120 651,23	10 871 988,53

1	2	3	4	5	6
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные		-	12 694 293,36
2.2.2.3.4.1.	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 794 234,56	11 588 335,79
2.2.2.3.4.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 396 360,73	12 396 360,73
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.			12 759 035,36	-
2.2.2.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 143 466,60
2.3.1.3.1.1.	С _{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	1 071 240,91	1 055 677,89
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1.1.			1 754 966,93	1 431 005,43
2.3.1.3.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 543 413,53	-
2.3.1.3.2.1.	С _{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	1 155 276,81	1 155 197,09
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.1.			1 891 824,26	1 843 109,14
2.3.1.3.2.2.	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 355 238,52	2 355 238,52
2.3.1.3.3.1.	С _{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	1 477 213,23	-
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3.1.			2 169 268,80	2 169 268,80
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.1.			7 604 880,75	-
2.3.1.3.3.2.	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	-	11 168 512,65
2.3.1.4.1.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 374 858,83	1 390 822,69
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1.			1 976 246,51	1 913 982,92
2.3.1.4.1.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 595 158,99	1 278 876,19
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2.			2 160 378,94	-
2.3.1.4.2.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квартовых мм включительно одноцепные	рублей/км	1 449 717,96	1 427 806,26
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1.			1 981 746,16	1 976 246,51
2.3.1.4.2.2.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квартовых мм включительно двухцепные	рублей/км	2 036 125,60	2 018 288,58
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2.			2 747 647,63	2 290 140,83
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2.			9 405 087,39	-
2.3.1.4.3.1.	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/км	1 730 920,79	1 490 465,79

1	2	3	4	5	6
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1.	проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные		2 245 367,21	1 981 746,16
2.3.1.4.3.2.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 308 500,45	-
	C ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2.	двухцепные		3 429 117,99	2 526 834,95
2.3.2.3.1.1.	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 391 154,51	1 321 683,60
2.3.2.3.2.1.	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 467 855,86	1 433 747,82
2.3.2.3.3.2.	C ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 225 476,21	11 168 512,65
2.3.2.4.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 093 800,57
2.3.2.4.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	1 270 448,92
	C ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.2.1.			-	1 462 771,16
3.1.1.1.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 962 414,42	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1.			2 314 413,01	-
3.1.1.1.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 003 383,09	-
	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1.			2 564 715,67	2 482 594,59
3.1.1.1.2.2.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 416 221,36	3 233 334,37
3.1.1.1.3.1.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 857 083,96	2 930 212,58
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1.			7 226 311,05	-
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1.			21 866 540,71	-
3.1.1.1.3.2.	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 288 868,94	-
3.1.1.1.4.1.	C ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 931 833,93	3 857 511,42
	C ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1.			8 960 826,01	8 549 974,98
	C ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1.			23 745 181,27	-

1	2	3	4	5	6
3.1.1.1.4.2.	С _{3.1.1.1.4.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелем в траншее	рублей/км	16 757 898,87	-
3.1.2.1.1.1.	С _{3.1.2.1.1.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 190 146,22	1 791 976,24
	С _{3.1.2.1.1.1.} 1-10 кВ			2 384 641,30	2 358 571,53
3.1.2.1.1.2.	С _{3.1.2.1.1.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 246 559,91	2 098 601,61
	С _{3.1.2.1.1.2.} 1-10 кВ			3 548 508,42	-
3.1.2.1.2.1.	С _{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	рублей/км	2 409 700,89	1 971 153,87
	С _{3.1.2.1.2.1.} 1-10 кВ			3 131 613,61	2 365 320,97
3.1.2.1.2.2.	С _{3.1.2.1.2.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 087 695,76	2 846 645,49
	С _{3.1.2.1.2.2.} 1-10 кВ			4 203 999,49	3 315 487,93
3.1.2.1.3.1.	С _{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	рублей/км	2 685 224,18	2 083 420,64
	С _{3.1.2.1.3.1.} 1-10 кВ			3 255 969,03	2 816 166,06
3.1.2.1.3.2.	С _{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	рублей/км	3 712 078,52	3 694 879,23
	С _{3.1.2.1.3.2.} 1-10 кВ			5 235 372,11	3 844 298,92
3.1.2.1.3.4.	С _{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	рублей/км	4 233 348,74	-
	С _{3.1.2.1.3.4.} 1-10 кВ			7 501 886,61	-
3.1.2.1.4.1.	С _{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	рублей/км	3 102 804,29	2 466 330,72
	С _{3.1.2.1.4.1.} 1-10 кВ			3 762 785,29	3 311 913,41
3.1.2.1.4.2.	С _{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	рублей/км	3 819 712,13	3 526 954,39
	С _{3.1.2.1.4.2.} 1-10 кВ			5 476 807,44	4 314 390,14
3.1.2.1.4.4.	С _{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	рублей/км	5 968 381,34	-
3.1.2.1.5.1.	С _{3.1.2.1.5.1.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 142 307,86	-
3.1.2.2.1.1.	С _{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	рублей/км	1 593 122,26	-

1	2	3	4	5	6
3.1.2.2.2.1.	C _{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	рублей/км	1 866 122,65	-
3.1.2.2.2.2.	C _{3.1.2.2.2.2.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 085 679,19	-
3.1.2.2.3.1.	C _{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	рублей/км	2 349 987,77	2 349 987,77
3.1.2.2.3.2.	C _{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	рублей/км	3 521 195,85	-
	C _{3.1.2.2.3.2.} 1-10 кВ			5 708 406,79	-
3.1.2.2.3.4.	C _{3.1.2.2.3.4.} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 037 162,69	-
3.1.2.2.4.2.	C _{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	рублей/км	5 909 141,61	-
3.2.2.1.8.1.	C _{3.2.2.1.8.1.} 1-10 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 460 630,07	-
3.2.2.2.4.1.	C _{3.2.2.2.4.1.} 1-10 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 166 320,46	-
3.3.1.1.3.1.	C _{3.3.1.1.3.1.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 022 175,94	-
3.3.1.1.3.2.	C _{3.3.1.1.3.2.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	23 393 292,79	-
3.3.1.1.4.1.	C _{3.3.1.1.4.1.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	20 377 697,98	-
3.3.1.1.4.2.	C _{3.3.1.1.4.2.} 27,5-60 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	40 748 548,15	-
3.6.1.1.2.2.	C _{3.6.1.1.2.2.} 1-10 кВ	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	-	5 888 239,79

1	2	3	4	5	6
3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 776 774,30	-
3.6.2.1.2.1.	С _{3.6.2.1.2.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 320 162,14	-
	С _{3.6.2.1.2.1.} ^{1-10 кВ}			8 938 703,24	8 804 392,07
3.6.2.1.2.2.	С _{3.6.2.1.2.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	10 365 666,03	-
	С _{3.6.2.1.2.2.} ^{1-10 кВ}			11 997 131,46	10 099 350,95
3.6.2.1.3.1.	С _{3.6.2.1.3.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 421 725,17	5 407 661,49
	С _{3.6.2.1.3.1.} ^{1-10 кВ}			9 169 732,74	8 933 613,54
3.6.2.1.3.2.	С _{3.6.2.1.3.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 409 838,88	-
	С _{3.6.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}			12 974 032,73	12 713 622,84
3.6.2.1.4.1.	С _{3.6.2.1.4.1.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	9 730 669,62	7 414 396,42
	С _{3.6.2.1.4.1.} ^{1-10 кВ}			9 890 788,97	9 533 826,28
3.6.2.1.4.2.	С _{3.6.2.1.4.2.} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 817 662,06	-
3.6.2.2.3.2.	С _{3.6.2.2.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	13 070 393,66	-
3.6.2.2.4.2.	С _{3.6.2.2.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно	рублей/км	13 188 805,63	-
4.1.1.	С _{4.1.1.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 102 841,59
4.1.2.	С _{4.1.2.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 125 670,19
4.1.4.	С _{4.1.4.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	1 191 091,48	1 183 292,96
4.1.5.	С _{4.1.5.} ^{1-20 кВ}	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт.	-	2 027 535,59

1	2	3	4	5	6
	C ^{35 кВ} 4.1.5.			6 120 149,18	6 120 149,18
4.2.1.	C ^{1-20 кВ} 4.2.1.	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	14 368,84	-
4.2.4.	C ^{1-20 кВ} 4.2.4.	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт.	15 391,11	15 391,11
4.4.1.2.	C ^{1-20 кВ} 4.4.1.2.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	8 815 742,24	-
4.4.1.4.	C ^{1-20 кВ} 4.4.1.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	28 431 845,37	-
4.5.4.1.	C ^{1-20 кВ} 4.5.4.1.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	рублей/шт.	3 443 084,25	3 443 084,25
4.6.1.1.	C ^{1-20 кВ} 4.6.1.1.	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	816 427,50	-
4.6.2.2.	C ^{1-20 кВ} 4.6.2.2.	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 185 554,33	-
4.6.3.2.	C ^{1-20 кВ} 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	1 836 908,38	-
5.1.1.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	16 760,88	16 467,58
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.1.			14 872,88	13 335,00
5.1.2.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 163,53	5 989,80
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.1.			5 989,80	5 254,61
5.1.3.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.3.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 813,33	4 280,20
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.3.1.			4 813,33	4 280,20
5.1.4.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.4.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 051,14	2 942,90
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.4.1.			3 051,14	2 942,90
5.1.5.1.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.5.1.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 399,95	2 311,27
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.5.1.			2 399,95	2 311,27
5.1.1.2.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.1.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	19 289,42	16 249,29
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.1.2.			18 695,04	18 695,04
5.1.2.2.	C ^{6/0,4 кВ} 5.1.2.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 521,59	6 170,96
	C ^{10/0,4 кВ} 5.1.2.2.			7 688,94	6 877,16

1	2	3	4	5	6
5.1.3.2.	С _{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	4 040,38	3 290,80
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.3.2.			4 280,08	4 280,08
5.1.4.2.	С _{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	2 893,28	2 852,41
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.4.2.			2 593,50	2 471,50
5.1.5.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.5.2.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 454,56	2 094,43
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.5.2.			2 304,60	1 534,66
5.1.1.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.1.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	29 648,86	26 644,02
5.1.2.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.2.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	12 054,88	10 942,58
5.1.3.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.3.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 500,35	6 500,35
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.3.3.			7 121,65	6 363,23
5.1.4.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.4.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 342,91	4 342,91
5.1.5.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.5.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 919,79	3 919,79
	С _{10/0,4 кВ} 5.1.5.3.			5 079,77	4 870,79
5.1.7.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.1.7.3.	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	2 516,60	2 516,60
5.2.1.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.1.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	26 901,33	-
5.2.2.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.2.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 164,24	-
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.2.2.			7 431,74	-
5.2.3.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.3.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 754,21	4 295,68
5.2.4.2.	С _{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	3 899,02	3 899,02
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.4.2.			3 899,02	3 899,02
5.2.5.2.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.5.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 258,16	2 258,16
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.5.2.			2 258,16	2 258,16
5.2.6.2.	С _{10/0,4 кВ} 5.2.6.2.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 231,16	2 231,16
5.2.3.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.3.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП)	рублей/кВт	8 533,25	8 533,25

1	2	3	4	5	6
		мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа			
5.2.4.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.4.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 804,93	7 804,93
5.2.5.3.	С _{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	5 496,61	5 496,61
	С _{10/0,4 кВ} 5.2.5.3.			4 913,49	4 913,49
5.2.7.3.	С _{6/0,4 кВ} 5.2.7.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 229,13	4 229,13
5.2.9.3.	С _{10/0,4 кВ} 5.2.9.3.	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 975,30	-
6.2.4.	С _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.4.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	3 065,95	-
6.2.5.	С _{6(10)/0,4 кВ} 6.2.5.	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 243,97	-
7.1.1.	С _{35/0,4 кВ} 7.1.1.	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	13 891,22	13 891,22
	С _{35/6(10) кВ} 7.1.1.			13 852,52	-
7.1.2.	С _{35/6(10) кВ} 7.1.2.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	9 841,39	9 841,39
	С _{110/6(10) кВ} 7.1.2.			27 975,61	-
7.1.3.	С _{110/6(10) кВ} 7.1.3.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	18 617,53	-
7.1.4.	С _{110/6(10) кВ} 7.1.4.	однотрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	12 082,90	-
7.2.1.	С _{35/0,4 кВ} 7.2.1.	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	рублей/кВт	11 698,56	-
	С _{35/6(10) кВ} 7.2.1.			9 669,69	-
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.1.			30 131,00	30 131,00
7.2.2.	С _{35/6(10) кВ} 7.2.2.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно	рублей/кВт	7 221,68	7 221,68
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.2.			20 997,12	-
7.2.3.	С _{35/6(10) кВ} 7.2.3.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно	рублей/кВт	6 599,83	6 599,83
	С _{110/6(10) кВ} 7.2.3.			14 252,89	-
7.2.4.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.4.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно	рублей/кВт	9 462,88	-
	С _{110/35/6(10) кВ} 7.2.4.			7 500,86	7 500,86
7.2.6.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.6.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно	рублей/кВт	6 479,14	6 442,16
	С _{110/35/6(10) кВ} 7.2.6.			6 768,06	6 768,06
7.2.7.	С _{110/6(10) кВ} 7.2.7.	двухтрансформаторные подстанции мощностью от 40 МВА до 63 МВА включительно	рублей/кВт	4 506,43	-

1	2	3	4	5	6
8.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 649,48	11 649,48
8.2.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	27 214,84	27 214,84
8.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 198,70	34 198,70
	C _{1-20 кВ} 8.2.2.			136 772,89	136 772,89
8.2.3.	C _{1-20 кВ} 8.2.3.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	181 701,73	181 701,73
	C _{35 кВ} 8.2.3.			154 419,91	154 419,91
	C _{110 кВ и выше} 8.2.3.			156 066,53	156 066,53
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
	C _{<150 кВт} 2 (s,t)	Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 3 (s,t)	Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 4 (s,t)	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 5 (s,t)	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 6 (s,t)	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{<150 кВт} 7 (s,t)	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на уровне напряжения
20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на 2022 год
(без учета НДС, в ценах 2022 года)**

Идентификатор ставки	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности на 2022 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
1.	C _{max} N 1	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	233,66	
		ставка за 1 кВт максимальной мощности 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 для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, не предусмотренных абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135 (для постоянной и временной схемы электроснабжения)	рублей/кВт	155,52	

1	2	3	4	5	6
1.1.	C_{\max} N 1.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителям	рублей/кВт	77,52	
1.2.1.	C_{\max} N 1.2.1	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	156,14	
1.2.2.	C_{\max} N 1.2.2	ставка за 1 кВт максимальной мощности 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/кВт	78,00	
2.1.1.3.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.3.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 454,97	-
2.1.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.4.1.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 756,38	6 742,97
2.1.1.4.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.1.1.4.2.1.	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 487,68	8 446,74
2.2.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.2.1.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	6 526,31
2.2.1.4.2.1.	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.2.1.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	7 879,98
2.2.2.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.2.2.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	-	5 050,31
2.3.1.3.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 728,70	5 932,91
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.1.1.			7 549,28	6 487,22
2.3.1.3.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 738,63	7 408,66
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.2.1.			-	8 158,83
2.3.1.3.3.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.3.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 780,49	-
2.3.1.4.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	6 596,01	6 334,13
	$C_{1-20 \text{ кВ}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.1.			7 686,88	6 799,78
2.3.1.4.1.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.1.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	7 226,16	-
2.3.1.4.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ C_{\max} N 2.3.1.4.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым	рублей/кВт	7 301,90	6 268,30

1	2	3	4	5	6
	$C_{\text{max}} 1-20 \text{ кВ}$ N 2.3.1.4.2.1.	проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		9 163,38	8 460,05
2.3.1.4.2.2.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 2.3.1.4.2.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 314,05	8 362,87
	$C_{\text{max}} 1-20 \text{ кВ}$ N 2.3.1.4.2.2.	двухцепные		9 252,12	8 664,49
2.3.1.4.3.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 2.3.1.4.3.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 667,41	8 769,26
2.3.1.4.3.2.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 2.3.1.4.3.2.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	9 868,10	-
2.3.2.3.2.1.	$C_{\text{max}} 1-20 \text{ кВ}$ N 2.3.2.3.2.1.	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 339,28	-
3.1.1.1.1.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 3.1.1.1.1.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 298,52	-
3.1.1.1.2.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 3.1.1.1.2.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	8 638,59	-
	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.1.1.2.1.			9 856,53	8 411,61
3.1.1.1.2.2.	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.1.1.2.2.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 316,58	-
3.1.1.1.3.1.	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.1.1.3.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 106,34	8 837,52
3.1.1.1.4.1.	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.1.1.4.1.	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 342,43	-
3.1.2.1.1.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 3.1.2.1.1.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	6 612,81	5 869,20
	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.2.1.1.1.			8 844,30	-
3.1.2.1.1.2.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 3.1.2.1.1.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	9 302,95	-
3.1.2.1.2.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 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/кВт	6 809,04	6 152,48
	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.2.1.2.1.			8 228,87	7 779,04
3.1.2.1.2.2.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 3.1.2.1.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	7 189,05	6 649,30
	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.2.1.2.2.			8 925,27	-
3.1.2.1.3.1.	$C_{\text{max}} 0,4 \text{ кВ и ниже}$ N 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/кВт	7 184,34	6 612,59
	$C_{\text{max}} 1-10 \text{ кВ}$ N 3.1.2.1.3.1.			10 325,13	9 594,44

1	2	3	4	5	6
3.1.2.1.3.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 147,24	9 592,90
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.3.2.			12 171,87	-
3.1.2.1.3.4.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.3.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 561,28	-
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.3.4.			17 847,43	-
3.1.2.1.4.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 963,48	9 355,63
	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.1.2.1.4.1.			12 358,66	11 392,98
3.1.2.1.4.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.1.4.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	12 654,67	10 618,11
3.1.2.2.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 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/кВт	9 290,15	-
3.1.2.2.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.1.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	10 237,76	-
3.1.2.2.2.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.2.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	11 673,74	-
3.1.2.2.3.2.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3.2.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	15 506,66	-
3.1.2.2.3.4.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.1.2.2.3.4.	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/кВт	16 230,06	-
3.6.1.1.2.2.	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.6.1.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	48 011,80
3.6.2.1.1.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.1.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	39 333,25	-
3.6.2.1.2.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.2.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	22 767,44	-
3.6.2.1.2.2.	$C_{1-10 \text{ кВ}}$ max N 3.6.2.1.2.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	14 323,16
3.6.2.1.3.1.	$C_{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ max N 3.6.2.1.3.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или	рублей/кВт	24 106,71	20 585,56

1	2	3	4	5	6
	$C_{\max}^{1-10 \text{ кВ}}$ N 3.6.2.1.3.1.	пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		24 720,80	-
3.6.2.1.3.2.	$C_{\max}^{1-10 \text{ кВ}}$ N 3.6.2.1.3.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	-	23 694,37
3.6.2.1.4.1.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 3.6.2.1.4.1.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	50 516,13	22 738,66
3.6.2.1.4.2.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 3.6.2.1.4.2.	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/Вт	30 804,71	-
4.2.1.	$C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}}$ N 4.2.1.	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	71,84	-
4.6.3.2.	$C_{\max}^{1-20 \text{ кВ}}$ N 4.6.3.2.	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/кВт	9 184,54	-
5.i	$C_{5,i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
6.i	$C_{6,i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		
7.i	$C_{7,i}^{\max}$ N	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт		
8.1.1.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 8.1.1.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	1 464,51	-
8.2.2.	$C_{\max}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ N 8.2.2.	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	712,52	-
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»					
	$C_{2(s,t)}^{\max}$ N<150 кВт	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{3(s,t)}^{\max}$ N<150 кВт	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00

1	2	3	4	5	6
	$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год**

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

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»)) (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

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).

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_i – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), утверждена отдельно для случаев присоединения энергопринимающих устройств потребителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ и для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных

абзацем восьмым п. 24 Методических указаний 1135, рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ($ТП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{учт1} + P_{учт2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно
на 2022 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	4 813,50
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	-4,98
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 740,06
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	77 494,19
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	4 736,83
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	1 428,96
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	10,67
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	923,93
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	16 928,54
10.	ООО «СиБПСК» (ИНН 4205234208)	5 116,42
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	-406,83
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	774,27
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-2 211,82
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	1 838,59
Всего		364 182,33

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 23 декабря 2021 г. № 910

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более 150 кВт включительно
на 2022 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	11 073,21
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	237 306,59
3.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	217 771,33
4.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	217,20
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	-753,80
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	73 715,09
7.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	209,87
Всего		541 217,61



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 марта 2022 г. № 89
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» следующие изменения:

В столбце 6 строке 7.1.1. обозначение «С^{35/6(10)кВ}_{7.1.1.}» приложения № 1 знак «-» заменить цифрами «15 762,67».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 19 апреля 2022 г. № 100
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Строки 15, 16 изложить в новой редакции:

«

2.2.2.3.2.1.1.	$C_{27,5-60}$ кВ 2.2.2.3.2.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 956 399,66	6 956 399,66
2.2.2.3.3.1.1.	C_{110} кВ и выше 2.2.2.3.3.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 424 171,87	11 321 222,48

».

1.1.2. Строки 18 - 20 изложить в новой редакции:

«

2.2.2.3.3.2.1.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	11 120 651,23	10 871 988,53
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1.			-	12 694 293,36
2.2.2.3.4.1.1.	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.1.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 794 234,56	11 588 335,79
2.2.2.3.4.2.1.	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.4.2.1.	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	12 396 360,73	12 396 360,73
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4.2.1.			12 759 035,36	-

».

1.1.3. В столбце 3 строках 66 - 67 слово «траншее» заменить словом «блоке».

1.1.4. В столбце 3 строках 68 - 71 слово «траншее» заменить словом «канале».

1.1.5. В столбце 3 строки 72 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.6. В столбце 3 строки 74 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.7. В столбце 3 строки 75 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.8. В столбце 3 строки 76 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.9. В столбце 3 строки 77 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.10. В столбце 3 строки 78 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.11. В столбце 3 строки 79 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.1.12. В столбце 3 строки 80 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.13. В столбце 3 строки 81 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.1.14. В столбце 3 строки 82 слова «кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно» заменить словами «кабельные линии, прокладываемые методом

горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине».

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В столбце 3 строки 44 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.2.2. В столбце 3 строках 45 - 46 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.3. В столбце 3 строки 47 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.2.4. В столбце 3 строки 48 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.5. В столбце 3 строки 49 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

1.2.6. В столбце 3 строки 50 слово «путем» заменить словом «методом», слова «с одним кабелем в траншее» заменить словами «с одной трубой в скважине».

1.2.7. В столбце 3 строки 51 слово «путем» заменить словом «методом», слова «кабелями в траншее» заменить словами «трубами в скважине».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2022.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 1 июля 2022 г. № 174
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100) следующие изменения:

1.1. Пункт 3 исключить.

1.2. В приложении № 1 раздел «Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки» изложить в новой редакции:

«

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки			
$C_{2}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство воздушных линий	рублей/км	50% от $C_{2,i}$
$C_{3}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство кабельных линий	рублей/км	50% от $C_{3,i}$
$C_{4}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	50% от $C_{4,i}$
$C_{5}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	50% от $C_{5,i}$
$C_{6}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	50% от $C_{6,i}$
$C_{7}^{<150 \text{ кВт}}(s,t)$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	50% от $C_{7,i}$

».

1.3. В приложении № 2 раздел «Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»» изложить в новой редакции:

«

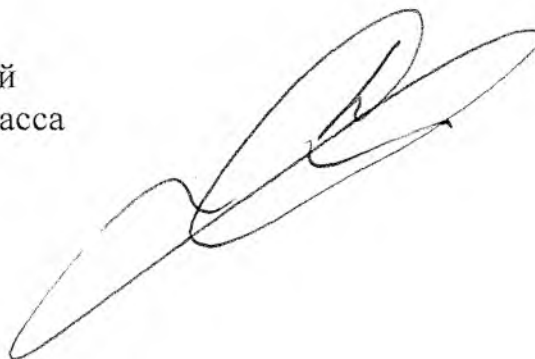
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»			
$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	50% от $C_{2,i}^{\max N}$
$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	50% от $C_{3,i}^{\max N}$
$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	50% от $C_{4,i}^{\max N}$
$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	50% от $C_{5,i}^{\max N}$
$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	50% от $C_{6,i}^{\max N}$
$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	50% от $C_{7,i}^{\max N}$

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малота



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 26 июля 2022 г. № 192
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановление Региональной
энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910
«Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок
за единицу максимальной мощности, формул платы, платы
заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174) следующие изменения:

1.1. В наименовании слова «до 15 кВт включительно» заменить словами «не более 15 кВт и не более 150 кВт».

1.2. Пункт 1.4 изложить в следующей редакции:

«1.4. 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, 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, 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

При осуществлении присоединения юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, в том числе одновременного присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт и объекта микрогенерации, в случае подачи заявки с 01.07.2022 по 31.12.2022 в плату за технологическое присоединение включается инвестиционная составляющая на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и объектов электроэнергетики в размере 50 процентов величины указанной инвестиционной составляющей.

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 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, которая утверждается в отношении всей совокупности таких мероприятий 3 600 рублей (без учета НДС) за кВт.

Положения абзацев первого - третьего настоящего пункта не применяются для случаев заключения договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Кемеровской области - Кузбассе, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона «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»;

в статье 1 Федерального закона «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»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27.12.1991 № 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»;

в Указе Президента Российской Федерации от 05.05.1992 № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В отношении категорий заявителей, указанных в абзацах восьмом - шестнадцатом настоящего пункта, в случае представления заявителем документов, оформленных уполномоченным федеральным органом исполнительной власти (органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, уполномоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмым - шестнадцатым настоящего пункта, при присоединении энергопринимающих устройств заявителя, владеющего 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, плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации, и энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), 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, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий в размере 1 000 рублей за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

С 01.07.2022 по 31.12.2022 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 - девятнадцатым и двадцать первым настоящего пункта.

В отношении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей 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.

Включение в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до границы участка заявителя, не допускается, за исключением случаев технологического

присоединения генерирующих объектов к объектам электросетевого хозяйства, соответствующим критериям отнесения к единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - девятнадцатом и двадцать первом настоящего пункта, не могут быть применены в следующих случаях:

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;

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

при технологическом присоединении в границах территории Кемеровской области - Кузбасса энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, семнадцатом и двадцать первом настоящего пункта, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована 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 Кемеровской области - Кузбасса, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать первом настоящего пункта, 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 или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать первым настоящего пункта особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - девятнадцатым настоящего пункта размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым настоящего пункта условие в части, касающейся расстояния до ближайшего

объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.».

1.3. Пункты 1.2, 1.5-1.7, 2, приложение № 2 исключить.

1.4. В приложении № 1 после строки № 30 дополнить строкой № 31 следующего содержания:

«

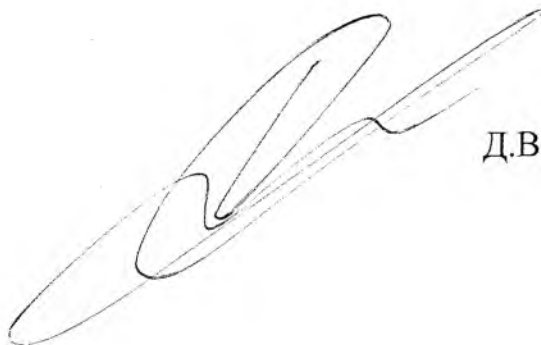
2.3.1.4.4.1.	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.4.1.	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 937 345,94	-
--------------	--------------------------------------	--	-----------	--------------	---

»

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2022.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 23 августа 2022 г. № 223
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192) следующие изменения:

В приложении № 1 строку № 25 ставки с идентификатором «2.3.1.4.1.1.» дополнить ставкой «С^{27,5-60 кВ}_{2.3.1.4.1.1.}» следующего содержания:

2.3.1.4.1.1	С ^{27,5-60 кВ} _{2.3.1.4.1.1.}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	-	9 445 866,46
-------------	---	--	-----------	---	--------------

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2022 г. № 945
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 23.12.2021 № 910 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2022 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.03.2022 № 87, от 19.04.2022 № 100, от 01.07.2022 № 174, от 26.07.2022 № 192, от 23.08.2022 № 223) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После строки ставки «С^{1-20 кВ}_{2.3.2.3.2.1.}» с идентификатором «2.3.2.3.2.1.» дополнить строкой следующего содержания:

«

2.3.2.3.3.1.	С ^{110 кВ и выше} _{2.3.2.3.3.1.}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	11 469 092,94
--------------	--	---	-----------	---------------

».

1.1.2. После строки ставки «С_{3.1.2.2.4.2.}^{1-10 кВ}» с идентификатором «3.1.2.2.4.2.» дополнить строками следующего содержания:

«

3.2.2.1.3.2.	С _{3.2.2.1.3.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	5 039 383,59
3.2.2.1.4.2.	С _{3.2.2.1.4.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	7 692 376,28
3.2.2.1.5.2.	С _{3.2.2.1.5.2.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в блоке	рублей/км	9 609 102,22

».

1.1.3. Строку ставки «С_{3.6.2.1.1.1.}^{0,4 кВ и ниже}» с идентификатором «3.6.2.1.1.1.» дополнить строкой следующего содержания:

«

3.6.2.1.1.1.	С _{3.6.2.1.1.1.} ^{1-10 кВ}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 446 053,20
--------------	--	--	-----------	--------------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «31» декабря 2020 г. № 843
г. Кемерово

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности, формул платы,
платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса
на 2021 год**

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Кемеровской области-Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса», Региональная энергетическая комиссия Кузбасса постановляет:

1. Утвердить с 01.01.2021 по 31.12.2021 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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 на 2021 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне

напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2021 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной Региональной энергетической комиссией Кузбасса в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2021 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно на 2021 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

7. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта

Приложение № 1
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год
(без учета НДС, в ценах 2021 года)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки по постоянной и временной схеме
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	11 780
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	5 214
1.2	C _{1.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	6 566

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 196 559,71	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 059 597,01	861 340,47
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.1			1 489 622,21	1 302 552,63
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 314 785,57	1 145 855,25
	C _{1-20 кВ} 2.1.1.4.2			-	1 362 191,74
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	729 805,76
2.2.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.3.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 379 907,15	-
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 113 605,83	1 105 664,63
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	712 231,17
2.2.2.3.2	C _{35 кВ} 2.2.2.3.2	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	6 596 995,37	6 596 995,37
2.2.2.3.3	C _{35 кВ} 2.2.2.3.3	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 546 099,74	10 310 284,27
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3			11 003 485,35	10 905 854,87
2.2.2.3.4	C _{35 кВ} 2.2.2.3.4	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 735 869,67	10 735 869,67
	C _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.4			11 184 882,21	10 989 621,25
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 120 841,99
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 077 627,57	1 073 148,87
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.1			1 614 959,58	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 330 815,33	1 208 995,96
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.2			1 813 308,02	1 766 614,72

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 396 539,60	-
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.3.3			2 079 237,80	2 079 237,80
	C _{35 кВ} 2.3.1.3.3			7 211 972,51	-
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 277 225,64	1 051 534,92
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1			1 894 226,50	1 300 566,16
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 289 588,61	1 251 288,75
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2			1 899 497,90	1 763 157,84
	C _{35 кВ} 2.3.1.4.2			9 617 265,91	-
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 321 811,85	1 309 593,66
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3			2 444 875,57	1 808 440,68
2.3.2.3.1	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 332 884,43	1 216 242,63
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 406 935,55	1 374 243,09
2.3.2.3.3	C _{35 кВ} 2.3.2.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	10 600 278,29	9 494 393,20
2.3.2.3.4	C _{35 кВ} 2.3.2.3.4	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	10 939 699,38	10 750 703,72
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 006 539,60
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	-	1 169 095,34
	C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.2			-	1 346 074,54
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 844 226,46	-
	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.1			2 194 838,23	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 115 072,28	2 428 767,81
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	4 900 274,60	2 668 963,15
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.3			6 852 961,71	-
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3			20 736 799,91	-
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	-	3 697 413,42
	C _{35 кВ} 3.1.1.1.4			8 497 862,49	7 867 877,03
	C _{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4			22 518 379,99	-
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/км	2 153 109,47	1 377 227,71

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
	C _{3.1.2.1.1} 1-20 кВ	сечением провода до 50 квадратных мм включительно		2 482 108,88	2 260 683,92
3.1.2.1.2	C _{3.1.2.1.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 421 666,99	1 572 681,30
	C _{3.1.2.1.2} 1-20 кВ			3 344 780,79	2 273 576,91
3.1.2.1.3	C _{3.1.2.1.3} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 666 479,76	1 785 139,48
	C _{3.1.2.1.3} 1-20 кВ			3 519 735,72	3 396 083,27
3.1.2.1.4	C _{3.1.2.1.4} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 817 884,80	2 269 572,35
	C _{3.1.2.1.4} 1-20 кВ			3 606 618,70	3 530 029,39
3.1.2.1.5	C _{3.1.2.1.5} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно	рублей/км	2 979 959,67	-
3.1.2.2.3	C _{3.1.2.2.3} 1-20 кВ	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 252 456,41	2 252 456,41
3.2.2.1.6	C _{3.2.2.1.6} 1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км	7 150 992,11	-
3.2.2.2.4	C _{3.2.2.2.4} 1-20 кВ	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 951 903,06	-
3.3.1.1.3	C _{3.3.1.1.3} 35 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	11 401 046,94	-
3.3.1.1.4	C _{3.3.1.1.4} 35 кВ	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	19 324 878,65	-
3.6.2.1.1	C _{3.6.2.1.1} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 570 812,12	-
3.6.2.1.2	C _{3.6.2.1.2} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	4 426 873,93	-
	C _{3.6.2.1.2} 1-20 кВ			8 567 720,92	8 438 984,06
3.6.2.1.3	C _{3.6.2.1.3} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 846 272,48	5 183 227,73
	C _{3.6.2.1.3} 1-20 кВ			8 789 162,02	8 562 842,46
3.6.2.1.4	C _{3.6.2.1.4} 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	8 359 553,94	7 031 329,60
	C _{3.6.2.1.4} 1-20 кВ			9 480 292,31	9 138 144,62
4.1.1	C _{4.1.1} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	-	1 078 951,59
4.1.2	C _{4.1.2} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	-	1 057 070,44
4.1.4	C _{4.1.4} 1-20 кВ	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	845 782,25	764 490,96
	C _{4.1.4} 35 кВ			3 302 726,84	3 302 726,84
4.2.1	C _{4.2.1} 1-20 кВ	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	7 256 569,99	-

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.2.3	C _{4.2.3} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	7 549 196,53	-
4.2.4	C _{4.2.4} ^{1-20 кВ}	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	9 246 727,13	-
4.3.2	C _{4.3.2} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	996 904,52	-
4.3.3	C _{4.3.3} ^{1-20 кВ}	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	1 861 658,93	-
5.1.1	C _{5.1.1} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	16 703,10	16 196,42
5.1.2	C _{5.1.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	6 305,79	6 282,71
5.1.3	C _{5.1.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	3 409,10	3 285,19
	C _{5.1.3} ^{20/0,4 кВ}			-	5 997,62
5.1.4	C _{5.1.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 710,16	2 623,98
5.1.5	C _{5.1.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 596,40	2 587,38
5.1.6	C _{5.1.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 586,62	2 586,62
5.2.2	C _{5.2.2} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	2 882,53	-
5.2.3	C _{5.2.3} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	2 278,62	2 278,62
5.2.4	C _{5.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,48	2 128,48
5.2.5	C _{5.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 084,96	2 084,96
5.2.6	C _{5.2.6} ^{6(10)/0,4 кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	2 044,81	2 044,81
6.2.4	C _{6.2.4} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 898,51	-
6.2.5	C _{6.2.5} ^{6(10)/0,4 кВ}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 128,03	-
7.1	C _{7.1} ^{35/6(10) кВ}	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	29 552,31	-
	C _{7.1} ^{110/6(10) кВ}			18 548,17	-
7.2	C _{7.2} ^{35/6(10) кВ}	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	13 572,26	12 294,69
	C _{7.2} ^{110/6(10) кВ}			13 565,84	13 565,84
	C _{7.2} ^{110/35/6(10) кВ}			6 765,85	5 409,17
8.1.1	C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	30 247,22	30 247,22
	C _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			21 048,63	21 048,63
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	33 514,79	33 514,79
	C _{8.2.1} ^{1-20 кВ}			379 141,50	379 141,50

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки в зависимости от типа территории:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
8.2.2	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 303,62	34 303,62
	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}			29 184,18	29 184,18
	C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}			131 096,42	131 096,42
8.2.3	C _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	174 160,58	174 160,58
	C _{8.2.3} ^{35 кВ}			148 011,03	148 011,03
	C _{8.2.3} ^{110 кВ и выше}			149 589,31	149 589,31
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт стандартизированные тарифные ставки					
	C _{2(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство воздушных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{3(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство кабельных линий	рублей/км	0,00	0,00
	C _{4(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство пунктов секционирования	рублей/шт.	0,00	0,00
	C _{5(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{6(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	C _{7(s,t)} ^{<150 кВт}	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа территории по постоянной и временной схеме:	
				для территорий городских населенных пунктов	для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	$C_{\max N1}$	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/кВт	107,37	67,20
1.1	$C_{\max N1.1}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	47,52	29,74
1.2	$C_{\max N1.2}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей/кВт	59,85	37,46

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.1.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.3.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 393,12	-
2.1.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	3 615,02	1 608,29
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.1			-	10 420,42
2.1.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.1.4.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 325,22	3 659,54
	C _{1-20 кВ} max N 2.1.1.4.2			-	15 892,24
2.1.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.1.2.4.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	979,72
2.2.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.1.4.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	11 338,53	9 414,00
2.2.1.4.2	C _{1-20 кВ} max N 2.2.1.4.2	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	7 451,72
2.2.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.2.2.4.1	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	2 938,42
2.3.1.3.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 726,16	12 625,28
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.1			16 360,47	-
2.3.1.3.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 115,73	6 811,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.2			7 688,43	-
2.3.1.3.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.3.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 627,90	-
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.3.3			3 107,98	3 107,98
2.3.1.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 990,48	1 858,30
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.1			14 487,83	40 974,68
2.3.1.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 370,89	3 852,24
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.2			2 724,84	1 449,33

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
2.3.1.4.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.1.4.3	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 805,09	6 263,27
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.1.4.3			28 682,75	-
2.3.2.3.2	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 970,34	-
2.3.2.4.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	5 972,13
2.3.2.4.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 2.3.2.4.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	17 536,43
	C _{1-20 кВ} max N 2.3.2.4.2			-	61 919,43
3.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	12 526,81	-
3.1.1.1.2	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	9 300,29	238,40
3.1.1.1.3	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 504,98	9 529,52
3.1.1.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.1.1.1.4	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	-	12 971,80
3.1.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	7 180,52	13 564,29
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.1			2 372,99	-
3.1.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 564,83	4 117,42
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.2			8 403,07	1 203,75
3.1.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	4 634,31	4 413,60
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.3			3 746,18	5 825,86
3.1.2.1.4	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.1.2.1.4	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	640,55	232,84
	C _{1-20 кВ} max N 3.1.2.1.4			1 594,57	-
3.6.2.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	59 811,10	-
3.6.2.1.2	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	55 525,65	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.2			-	11 968,38
3.6.2.1.3	C _{0,4 кВ и ниже} max N 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	10 509,51	-
	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.3			7 207,11	-
3.6.2.1.4	C _{1-20 кВ} max N 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	6 114,49	-
4.1.2	C _{1-20 кВ} max N 4.1.2	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	-	1 215,29

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Ставки на 2021 год	
				Для территорий, относящихся к городским населенным пунктам	Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам
1	2	3	4	5	6
4.1.4	$C_{\max N 4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	145,39	107,10
4.2.1	$C_{\max N 4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током до 100 А включительно	рублей/кВт	935,25	-
4.2.3	$C_{\max N 4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	1 621,74	-
4.2.4	$C_{\max N 4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/кВт	1 726,75	-
4.3.2	$C_{\max N 4.3.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	3 987,62	-
4.3.3	$C_{\max N 4.3.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/кВт	399,93	-
5.i	$C_{5.i}^{\max N}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам $C_{5,i}, C_{6,i}, C_{7,i}$ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
6.i	$C_{6,i}^{\max N}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт		
7.i	$C_{7,i}^{\max N}$	ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт		
8.2.1	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 175,96	1 175,96
	$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			2 561,77	2 561,77
8.2.2	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	214,40	214,40
Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили»					
	$C_{2(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{3(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{4(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{5(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{6(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	рублей/кВт	0,00	0,00
	$C_{7(s,t)}^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	рублей/кВт	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год**

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

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б») (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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*), распределительных трансформаторных подстанций (*РТП*) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (*ПС*), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i (C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i (C_{5,i} \times N_i) + \sum_i (C_{6,i} \times N_i) + \sum_i (C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

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).

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ($TП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{общ} = P + (P_{исм1} + P_{исм2}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	5 141,81
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	24,91
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	217 347,80
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	- 26 581,14
5.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	13 675,84
6.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	636,92
7.	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	59,00
8.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	5 136,70
9.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	20 864,60
10.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	7 747,26
11.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 122,22
12.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	3 131,80
13.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	921,06
14.	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	-799,18
Всего		248 429,60

Приложение № 5
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 31 декабря 2020 г. № 843

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области-Кузбасса по технологическому присоединению
заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих
устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно
на 2021 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	10 291,12
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	0,00
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	223 206,42
4.	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	183 857,24
5.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	455,44
6.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	41 601,74
7.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	815,43
8.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	-180,14
9.	ООО "Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	909,25
Всего		460 956,5



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 февраля 2021 г. № 83
г. Кемерово

**О внесении изменений в постановления
Региональной энергетической комиссии Кузбасса
от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных
тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул
платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год»,
от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по
передаче электрической энергии по электрическим сетям
Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год»**

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т:

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. После слов «Таблица 1» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.1.2. После слов «Таблица 2» слова «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,

связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2. В приложении № 2:

1.2.1. В заголовке:

1.2.1.1. После слов «Кемеровской области - Кузбасса» дополнить словами «на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт».

1.2.1.2. После слов «на 2021 год» дополнить словами «(без учета НДС, в ценах 2021 года)».

1.2.2. После слов «Таблица 1» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

1.2.3. После слов «Таблица 2» слова «Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения 20 кВ и мощности менее 670 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») на 2021 год (без учета НДС, в ценах 2021 года)» исключить.

2. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 845 «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям Кемеровской области-Кузбасса на 2021 год» следующие изменения:

2.1. В приложении № 3:

2.1.1. В строке 3:

2.1.1.1. В столбце 3 цифры «0,48787» заменить цифрами «0,55453».

2.1.1.2. В столбце 6 цифры «0,48682» заменить цифрами «0,54737».

2.1.2. Строку 54 исключить.

2.1.3. Строки 55 - 72 считать строками 54 - 71 соответственно.

3. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

4. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.01.2021.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «23» декабря 2021 г. № 909
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2021 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 843 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области – Кузбасса на 2021 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.02.2021 № 83) следующие изменения:

Таблицу 2 приложения № 1, после строки ставки «С^{1-20 кВ}_{4.3.3.}» дополнить ставкой следующего содержания:

«

4.5.4.1.	С ^{1-20 кВ} _{4.5.4.1.}	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно (1 ячейка)	руб./шт.	3 300 186,19	3 300 186,19
----------	--	--	----------	--------------	--------------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КЕМЕРОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 31 декабря 2019 г. № 894
г. Кемерово

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 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 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области», региональная энергетическая комиссия Кемеровской области п о с т а н о в л я е т :

1. Утвердить с 01.01.2020 по 31.12.2020 для территориальных сетевых организаций Кемеровской области:

1.1. Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

1.2. Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

1.3. Формулы платы за технологическое присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

1.4. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению в размере 550 рублей (с учетом НДС) при присоединении заявителя, владеющего 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 до 20 кВ включительно 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 на 2020 год.

1.5. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым членом такого объединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединений на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.6. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), в размере 550 рублей (с учетом НДС), умноженных на количество таких граждан, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих

устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

1.7. Плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей (с учетом НДС) при условии присоединения не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВт включительно и нахождения энергопринимающих устройств таких организаций на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций на 2020 год.

2. В границах муниципальных районов, городских округов одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с учетом НДС), не более одного раза в течение 3 лет.

При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в настоящем постановлении, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в настоящем постановлении, не могут быть применены в следующих случаях:

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссии Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, производится по стандартизированным тарифным ставкам или ставке платы, установленной региональной энергетической комиссией Кемеровской области в соответствии с принятой дифференциацией ставок платы за технологическое присоединение, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, по выбранной категории надежности.

3. В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. Установить размер выпадающих доходов территориальных сетевых организаций Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год согласно приложению № 5 к настоящему постановлению.

6. Признать утратившим силу с 01.01.2020 постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2018 № 779 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2019 год».

7. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

8. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель региональной
энергетической комиссии Кемеровской области

Д.В. Малюта



Приложение № 1
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Стандартизированные тарифные ставки
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от схемы присоединения	
		Постоянная схема	Временная схема
		тыс. руб./шт.	тыс. руб./шт.
C ₁	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электроэнергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства	11,140	11,140
C _{1.1}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю	4,474	4,474
C _{1.2}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	6,666	6,666

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование стандартизированной тарифной ставки С _{2, 0,4 кВ}	Идентификатор ставки	Размер стандартизированной тарифной ставки в зависимости от типа населенного пункта	
			Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.:			руб./км	руб./км
С _{2, 0,4 кВ}	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.3.2.	1 186 324,01	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	946 779,44	921 352,37
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	1 176 689,65	1 136 053,29
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.2.4.1.	н/д	723 562,80
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.1.3.2.	1 327 546,90	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.1.4.1.	н/д	1 177 346,04
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.2.2.4.1.	н/д	1 111 254,00
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	746 756,07	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	867 772,15	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.3.2.	1 330 713,35	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3.	1 384 593,22	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	745 819,10	642 103,45
	Одноцепная ВЛ 0,23 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 068 657,99	н/д
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 114 814,29	1 091 893,92
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 417 361,92	1 149 725,35
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	1 567 321,06	1 256 825,23
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.4.1.	н/д	997 929,38
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2.	н/д	1 159 094,58
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 408 133,94	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1.	1 593 353,62	1 166 783,20
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2.	1 838 637,36	1 818 661,13
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3.	2 024 815,42	н/д

1	2	3	4	5
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.1.	685 350,33	633 694,62
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	740 311,53	688 710,51
	Одноцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.4.1.4.3.	770 564,84	н/д
	Двухцепная ВЛ 0,4 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.4.1.4.2.	833 923,94	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:				
С _{2, 6-10 кВ}	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.1.1.4.1.	1 433 098,86	1 291 410,24
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.1.1.4.2.	н/д	1 350 539,18
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.3.1.	1 601 144,77	н/д
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 394 107,84	1 238 253,83
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	1 641 299,34	1 522 549,78
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	1 676 676,26	1 631 087,56
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.2.3.1	1 269 220,37	1 205 838,55
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.3.2	1 225 065,52	1 221 797,48
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.2.4.2	н/д	1 334 559,84
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.3.1.4.1	1 971 022,57	н/д
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	2 506 817,40	2 089 410,89
	Двухцепная ВЛ 6-10 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.4.3	3 128 557,15	2 305 358,87
	Одноцепная ВЛ 6-10 кВ (монтаж по существующим конструкциям и сооружениям) изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 мм ²	1.4.1.4.2.	768 541,75	н/д
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
	Одноцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	6 938 315,95	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.3.1.4.2	8 580 735,18	н/д
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 145 930,53	9 919 063,01
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 328 499,68	10 328 499,68
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.1.3.3	н/д	10 189 596,91
	Двухцепная ВЛ 35 кВ на ж/б опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.3.2.3.3	10 241 567,64	10 189 596,91
Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	10 760 474,55	10 572 622,72
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	н/д	11 581 643,54
	Двухцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 мм ²	1.2.2.3.4	11 640 710,93	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ				
С _{3, 0,4 кВ}	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	1 790 409,57	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	1 883 117,07	1 634 910,23
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 412 588,58	1 798 383,01
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	2 460 951,32	1 900 809,64
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	2 502 267,79	2 250 157,80
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с	2.1.2.1.5	2 866 885,82	н/д

1	2	3	4	5
	пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 500 до 800 мм ²			
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.6.2.1.1	4 986 551,40	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	6 304 746,32	н/д
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	7 556 645,12	6 594 096,65
	Однокабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	8 756 782,56	6 764 527,49
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1.	2 316 370,61	1 914 660,01
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2.	2 956 696,52	2 555 587,04
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3.	3 484 915,87	3 371 024,52
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4.	5 065 037,06	3 922 513,77
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	9 457 119,48	н/д
	Двухкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	10 409 770,99	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 862 297,39	н/д
	Четырехкабельные КЛ 0,4 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 445 255,07	н/д
	Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.:			
С ₃ , 6-10 кВ	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.1.1.1	2 111 555,62	н/д
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	2 758 978,48	2 482 594,59
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	н/д	2 646 132,10
	Однокабельная КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	н/д	3 665 784,73
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	2 332 161,26	2 284 320,45
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	2 857 128,91	2 174 902,81
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	3 041 916,70	2 569 330,22
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	3 692 725,44	3 021 625,50
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.2.3.	2 166 987,49	2 166 987,49
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с бумажной изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.2.2.2.4	4 764 004,29	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в блоках, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением свыше 800 мм ²	2.2.2.1.6	6 879 649,44	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.6.2.1.2	8 242 620,81	н/д
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	8 455 659,38	3 456 417,07
	Однокабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.6.2.1.4	9 120 564,90	4 788 302,48
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением до 50 мм ²	2.1.2.1.1	3 237 483,06	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.2.1.2	3 356 811,32	н/д
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 мм ²	2.1.1.1.2	4 227 062,15	2 949 933,89
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 165 677,25	4 862 425,77
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.2.1.4	5 750 231,37	5 429 599,87
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой	2.6.2.1.2	10 945 587,61	н/д

1	2	3	4	5
	изоляция, сечением от 50 до 100 мм ²			
	Двухкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.6.2.1.3	11 836 863,87	н/д
	Четырехкабельные КЛ 6-10 кВ, прокладываемые в траншеях, многожильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.2.1.3	5 834 640,15	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 35 кВ}	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	6 592 927,73	н/д
	Однокабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	8 175 413,14	7 800 573,04
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	10 968 436,95	н/д
	Однокабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	18 591 600,78	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	12 124 104,81	н/д
	Двухкабельная КЛ 35 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	15 289 075,63	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.3.1.1.3	21 342 879,88	н/д
	Двухкабельные КЛ 35 кВ, прокладываемые в каналах, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.3.1.1.4	37 176 953,94	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:				
С _{3, 110 кВ}	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 мм ²	2.1.1.1.3	19 949 947,03	н/д
	Однокабельная КЛ 110 кВ, прокладываемые в траншеях, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 200 до 500 мм ²	2.1.1.1.4	21 663 925,48	н/д
Строительство пунктов секционирования, в т.ч.:				
С _{4, 6-10 кВ}	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток до 100 А включительно	3.1.1.	н/д	1 038 011,03
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 100 до 250 А включительно	3.1.2.	н/д	1 048 027,97
	Реклоузеры 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1 000 А включительно	3.1.4.	991 444,58	984 953,23
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 250 А до 500 А	3.2.3.	7 484 618,62	н/д
	Распределительные пункты 6-10 кВ с номинальный ток от 500 А до 1000 А	3.2.4.	8 895 862,29	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 100 до 250 А включительно	3.3.2.	1 081 640,96	н/д
	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным ток от 250 до 500 А включительно	3.3.3.	1 755 541,75	н/д
Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.:				
С _{5, 6-10 кВ}	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью до 25 кВА включительно	4.1.1.1.	15 291,80	15 024,20
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.1.2.	5 464,80	4 794,05
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.1.3.	4 391,45	3 905,04
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.1.4.	2 783,71	2 684,95
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.1.5.	2 189,59	2 108,69
	Мачтовые однострансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.1.6.	2 452,98	2 302,46
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.1.2.2.	2 857,87	н/д
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.1.2.3.	2 808,88	2 711,13
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.1.2.4.	2 411,67	2 411,67
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.1.2.5.	2 269,73	2 265,22
	Мачтовые двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	4.1.2.6.	1 892,11	1 730,10
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.2.1.1.	17 056,43	17 056,43
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.2.1.2.	3 651,95	3 308,61
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.1.3.	3 224,97	2 898,48
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.2.1.4.	2 366,18	2 254,88
	Комплектные (киоск) однострансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.1.5.	2 102,60	1 400,14
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.2.2.3.	2 263,63	2 175,46
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ	4.2.2.4.	1 747,30	1 336,38

1	2	3	4	5
	мощностью от 250 до 500 кВА включительно			
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.2.2.5.	1 349,71	1 320,10
	Комплектные (киоск) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.2.2.6.	1 317,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х4 МВА	4.3.1.1.	17 824,79	17 824,79
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.1.3.	10 237,35	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.1.4.	5 174,43	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.1.5.	3 104,81	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.1.6.	2 730,82	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.3.2.3.	6 179,99	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.3.2.4.	3 084,69	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.3.2.5.	2 204,52	н/д
	Комплектные (из сэндвич-панелей) двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.3.2.6.	1 697,25	н/д
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью до 25 кВА включительно	4.4.1.1.	27 050,15	24 308,68
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 25 до 100 кВА включительно	4.4.1.2.	10 998,27	9 983,47
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.1.3.	6 497,44	5 805,50
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.1.4.	5 490,26	5 060,75
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.1.5.	4 634,53	4 443,87
	Блочные однотрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью свыше 1000 кВА включительно	4.4.1.6.	4 122,86	3 732,22
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 100 до 250 кВА включительно	4.4.2.3.	6 383,70	5 959,39
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 250 до 500 кВА включительно	4.4.2.4.	5 695,52	5 523,18
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью от 500 до 900 кВА включительно	4.4.2.5.	5 309,44	5 309,44
	Блочные двухтрансформаторные подстанции 6-10 кВ мощностью 1000 кВА и выше	4.4.2.6.	4 482,82	4 482,82
	Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.:			
С ₆ , 6-10 кВ	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 9,2 МВт при 6 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.1.2.5.	2 047,28	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 5 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью от 500 до 900 кВА	5.2.2.4.	2 966,34	н/д
	Распределительные трансформаторные подстанции 6-10 кВ с пропускной способностью 15,0 МВт при 10 кВ, совмещенные с двухтрансформаторной подстанцией мощностью выше 1000 кВА	5.2.2.5.	1 292,14	н/д
	Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:			
С ₇ , 35-110 кВ	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.1.1.	18 088,09	17 281,47
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х1,6 МВА	6.1.1.1.2.	11 890,00	н/д
	Блочная комплектная однотрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.1.3.	8 042,90	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.1.1.	12 947,38	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.1.2.	11 411,92	н/д
	Блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция 35/0,4 кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.1.3.	10 673,19	н/д
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	14 034,78	12 822,13
	Строительство ПС 35/2 кВ постоянного тока с установкой трансформатора 1х10 МВА	6.1.1.2.6.	9 217,44	8 421,07
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х1,0 МВА	6.1.1.2.1.	63 433,10	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной	6.1.1.2.2.	40 197,16	н/д

1	2	3	4	5
	мощностью 1х1,6 МВА			
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х2,5 МВА	6.1.1.2.3.	26 899,96	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х4,0 МВА	6.1.1.2.4.	18 429,37	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х6,3 МВА	6.1.1.2.5.	12 638,35	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.1.1.2.6.	8 987,80	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,0 МВА	6.1.2.2.1.	39 393,35	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х1,6 МВА	6.1.2.2.2.	25 169,22	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.1.2.2.3.	16 851,04	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х4,0 МВА	6.1.2.2.4.	12 418,69	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х6,3 МВА	6.1.2.2.5.	8 822,15	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.1.2.2.6.	6 588,70	5 806,80
	Двухтрансформаторная подстанция 35/6(10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.1.2.2.7.	6 021,36	6 021,36
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х10,0 МВА	6.2.1.2.1.	25 523,56	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х16,0 МВА	6.2.1.2.2.	16 985,71	н/д
	Однотрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 1х25,0 МВА	6.2.1.2.3.	11 023,84	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х2,5 МВА	6.2.2.2.1	27 490,03	27 490,03
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х10,0 МВА	6.2.2.2.2	19 156,73	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х16,0 МВА	6.2.2.2.3	13 003,63	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.2.4	8 633,46	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.2.5	5 911,25	5 877,51
	Двухтрансформаторная подстанция 110/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х63,0 МВА	6.2.2.2.6	4 111,44	н/д
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х25,0 МВА	6.2.2.3.2.	6 843,41	6 843,41
	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
	Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
C ₂ ^{150 кВт}	Строительство воздушных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₃ ^{150 кВт}	Строительство кабельных линий электропередачи для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./км	0,00 руб./км
C ₄ ^{150 кВт}	Строительство пунктов секционирования для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./шт.	0,00 руб./шт.
C ₅ ^{150 кВт}	Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₆ ^{150 кВт}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт
C ₇ ^{150 кВт}	Строительство центров питания, подстанций для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно	-	0,00 руб./кВт	0,00 руб./кВт

Приложение № 2
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Ставки за единицу максимальной мощности
для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организация
Кемеровской области на 2020 год
(без учета НДС)**

Таблица 1

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»)
(без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
C ₁ ^{maxN}	За единицу максимальной мощности, в т.ч.:		
	Постоянная схема	97,29	69,17
	Временная схема		
C _{1.1} ^{maxN}	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю, в т.ч.:		
	Постоянная схема	39,13	28,07
	Временная схема		
C _{1.2} ^{maxN}	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в т.ч.:		
	Постоянная схема	58,16	41,10
	Временная схема		

Ставки за единицу максимальной мощности на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, связанным со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей») (без учета НДС, в ценах 2020 года)

№ Ставки	Наименование ставки за единицу максимальной мощности	Размер ставки за единицу максимальной мощности в зависимости от типа населенного пункта	
		Городской населенный пункт	Территории, не относящиеся к территориям городских населенных пунктов
		руб./кВт	руб./кВт
1	2	3	4
Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством «последней мили»			
Строительство воздушных линий электропередачи, в т.ч.:			
C ₂ ^{maxN}	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 018,90	4 995,74
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 691,02	н/д
	Строительство одноцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	8 386,17	5 794,97
	Строительство двухцепной воздушной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	10 282,57	н/д
Строительство кабельных линий электропередачи, в т.ч.:			
C ₃ ^{maxN}	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	4 661,29	2 770,40
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 0,4 кВ	31 787,10	24 512,14
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 0,4 кВ	5 227,60	5 044,83
	Строительство однокабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	5 347,18	5 278,94
	Строительство однокабельной линии электропередачи методом горизонтального наклонного бурения напряжением 6-10 кВ	6 553,72	6 243,57
	Строительство двухкабельной линии электропередачи напряжением 6-10 кВ	7 293,30	6 968,19
C ₄ ^{maxN}	Строительство пунктов секционирования	н/д	н/д
C ₅ ^{maxN}	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇ в зависимости от типа населенного пункта и уровня напряжения	
C ₆ ^{maxN}	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ		
C ₇ ^{maxN}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		

1	2	3	4
Для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей максимальной мощностью до 150 кВт включительно			
$C_2^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство воздушных линий	0,00	0,00
$C_3^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство кабельных линий	0,00	0,00
$C_4^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство пунктов секционирования	0,00	0,00
$C_5^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_6^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	0,00	0,00
$C_7^{\max N < 150 \text{ кВт}}$	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	0,00	0,00

Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2020 год**

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

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как 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 (кроме подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания), (C_1):

$$P = C_1, (\text{руб.}) (1)$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки C_1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i (C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i (C_{3,i} * L_{3,i}), (\text{руб.}) (2)$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» пункта 1 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i), \text{ (руб.) (3)}$$

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, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации 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 Министерством экономического развития Российской Федерации 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.

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ($ТП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$) (руб./кВт).

L_{2i} – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

L_{3i} – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исм1}} + P_{\text{исм2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{исм1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня

запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 4
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 15 кВт включительно на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	2 047,16
2.	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	21,90
3.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	252 169,69
4.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	- 13 268,61
5.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225))	9,70
6.	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	1 913,45
7.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	912,86
8.	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	112,42
9.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	3 346,80
10.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	31 760,41
11.	ООО «СибЭнергоТранс - 42» (ИНН 4223086707)	4 703,71
12.	МУП «Территориальная распределительная сетевая компания Новокузнецкого муниципального района» (ИНН 4252003462)	1 076,48
13.	ООО «Территориальная сетевая организация «Сибирь» (ИНН 4205282579)	5 114,78
14.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	2 737,23
Всего		292 657,98

Приложение № 5
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Кемеровской области по технологическому присоединению заявителей
в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств
максимальной мощностью не более чем 150 кВт включительно к
электрическим сетям территориальных сетевых организаций
Кемеровской области на 2020 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1.	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	8 315,11
2.	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	137 189,92
3.	ПАО «МРСК Сибири» (филиал ПАО «МРСК Сибири» - «Кузбассэнерго - РЭС») (ИНН 2460069527)	115 012,82
4.	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	4 157,29
5.	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	28 720,05
6.	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	1 429,78
Всего		294 824,97



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 19 мая 2020 г. № 63
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» следующие изменения:

1.1. В преамбуле слова «Постановление Коллегии Администрации Кемеровской области от 06.09.2013 № 371 «Об утверждении Положения о региональной энергетической комиссии Кемеровской области» заменить словами «Постановление Правительства Кемеровской области – Кузбасса от 19.03.2020 № 142 «О Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

1.2. В таблице 2 приложения № 1:

1.2.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.:» ставки «С_{2, 110 кВ}» после строки

«

С _{2, 110 кВ}	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ²	1.2.2.3.3	10 423 107,69	10 235 255,86
------------------------	--	-----------	---------------	---------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

С ₂ , 110 кВ	Одноцепная ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.3.1	10 748 813,80	10 748 813,80
-------------------------	---	-------------	---------------	---------------

».

1.2.2. В разделе «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.» ставки «С₄, 6-10 кВ» после строки

«

С ₄ , 6-10 кВ	Переключательные пункты 6-10 кВ с номинальным током от 250 до 500 А включительно	3.3.3	1 755 541,75	н/д
--------------------------	--	-------	--------------	-----

»

дополнить разделом и строкой следующего содержания:

«

Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.:		руб./шт.	руб./шт.
С ₄ , 35 кВ	Реклоузеры 35 кВ	3.1	3 177 405,67

».

1.2.3. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.4. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.5. В строке «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.6. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 0,4 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.7. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.8. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.9. В строке «Строительство кабельных линий электропередачи с уровнем напряжения 110 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./км».

1.2.10. В строке «Строительство пунктов секционирования, в т.ч.» столбец 2 дополнить словами «Строительство пунктов секционирования с уровнем напряжения 6(10) кВ, в т.ч.», столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./шт.».

1.2.11. В строке «Строительство трансформаторных подстанций (ТП, МТП, СТП, КТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

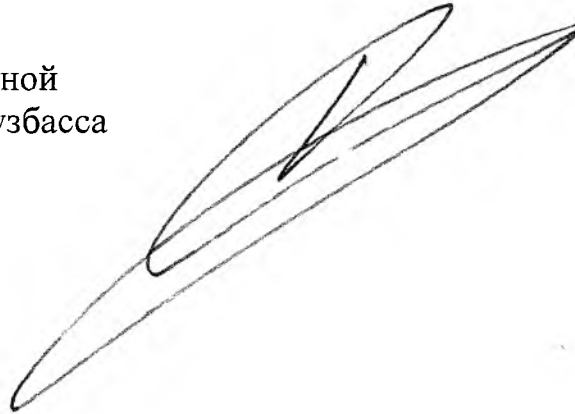
1.2.12. В строке «Строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч.» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

1.2.13. В строке «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.:» столбцы 4, 5 дополнить словами «руб./кВт».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke, positioned between the text of the chairperson and the name.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 4 августа 2020 г. № 168
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. В разделе «Строительство воздушных линий электропередачи с уровнем напряжения 35 кВ, в т.ч.» ставки «С_{2, 35 кВ}» после строки

«

С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ²	1.2.2.3.2	5 803 846,07	5 803 846,07
-----------------------	--	-----------	--------------	--------------

»

дополнить строкой следующего содержания:

«

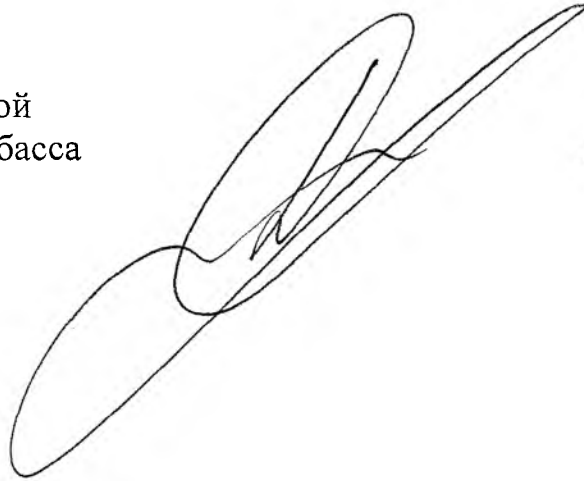
С _{2, 35 кВ}	Одноцепная ВЛ 35 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² с ВОЛС	1.2.2.3.2.1	6 889 501,87	6 889 501,87
-----------------------	---	-------------	--------------	--------------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping stroke extending to the right.

Д.В. Малюта



РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 10 сентября 2020 г. № 209
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), в т.ч.» ставки «С_{7, 35-110 кВ}» после строки

«

С _{7, 35-110 кВ}	Двухтрансформаторная подстанция 110/35/6 (10) кВ с трансформаторной мощностью 2х40,0 МВА	6.2.2.3.3.	6 174,84	6 174,84
---------------------------	--	------------	----------	----------

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:			руб./ 1 точка учета	руб./ 1 точка учета
С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98

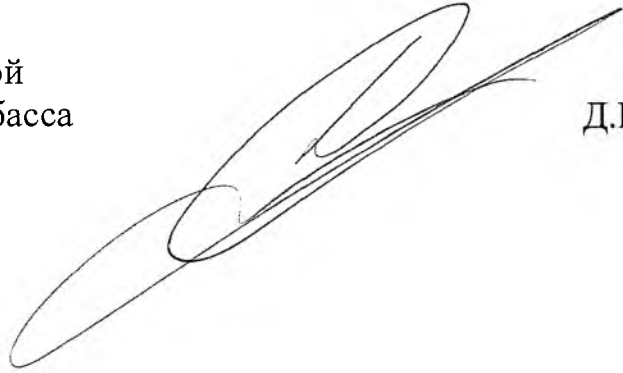
».

1.2. Приложение № 3 изложить в новой редакции, согласно приложению к настоящему постановлению.

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень региональной энергетической комиссии Кемеровской области».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long horizontal stroke extending to the right.

Д.В. Малюта

Приложение
к постановлению Региональной
энергетической комиссии
Кузбасса
от 10 сентября 2020 г. № 207

«Приложение № 3
к постановлению региональной
энергетической комиссии
Кемеровской области
от 31 декабря 2019 г. № 894

**Формулы платы за технологическое присоединения
к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций Кемеровской области на 2020 год**

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

1. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает третью категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения), размер платы за технологическое присоединение для него следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки 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 (кроме подпункта «б»)) (C_1), и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета ($C_{8,i}$), Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее – Методические указания),:

$$P = C_1 + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (1)}$$

б) если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «а» настоящего пункта, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и

(или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} * L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} * L_{3,i}) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (2)}$$

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

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 ($РТП$), распределительных трансформаторных подстанций ($РТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$P = C_1 + \sum_i(C_{2,i} \times L_{2,i}) + \sum_i(C_{3,i} \times L_{3,i}) + \sum_i(C_{4,i} \times q_i) + \\ + \sum_i(C_{5,i} \times N_i) + \sum_i(C_{6,i} \times N_i) + \sum_i(C_{7,i} \times N_i) + C_{8,i} * q', \text{ (руб.) (3)}$$

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).

Применяемые в формулах условные обозначения:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства («последней милей»), рублей за одно присоединение.

$C_{2,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{3,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км).

$C_{4,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения (руб./шт.).

$C_{5,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций ($TП$), за исключением распределительных трансформаторных подстанций ($PТП$), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{6,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций ($PТП$) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт).

$C_{7,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций с уровнем напряжения 35 кВ и выше ($ПС$) (руб./кВт).

$C_{8,i}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения в расчете на 1 точку учета (руб./1 точка учета).

$L_{2,i}$ – суммарная протяженность воздушных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

$L_{3,i}$ – суммарная протяженность кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя (км).

q_i – необходимое количество пунктов секционирования на i -м уровне напряжения.

N_i – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем (кВт).

q' – необходимое количество точек коммерческого учета электрической энергии (мощности) на i -м уровне напряжения.

2. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.) (4)}$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II, Главой III Методических указаний (руб.).

».



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 6 октября 2020 г. № 249
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» перед строкой ставки «С_{8.2.2}»

«

С _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	С _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	20 127,39	20 127,39
		С _{8.1.1} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	29 099,50	29 099,50

C _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	C _{8.2.1} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	32 047,94	32 047,94
		C _{8.2.1} ^{1-20 кВ}	364 755,07	364 755,07

».

1.1.2. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.» строку ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже без ТТ}	28 076,79	28 076,79
		C _{8.2.2} ^{1-20 кВ}	126 122,00	126 122,00

».

1.1.3. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.» после строки ставки «C_{8.2.2}»

«

C _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	33 001,98	33 001,98
--------------------	---	--	-----------	-----------

»

дополнить ставкой следующего содержания:

«

C _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	C _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» после строки ставки «C₇^{max N}»

«

C ₇ ^{max N}	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Равны соответственно стандартизированным тарифным ставкам C ₅ , C ₆ , C ₇
---------------------------------	--	--

»

дополнить разделом следующего содержания:

«

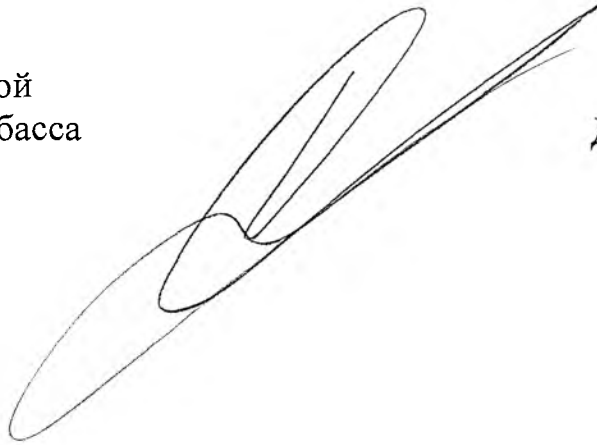
C _{max N 8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	C _{max N 8.2.2} ^{0,4 кВ и ниже с ТТ}	206,26	206,26
--------------------------	---	--	--------	--------

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping loops and a long, sweeping stroke extending towards the right.

Д.В. Малюта



**РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
КУЗБАССА**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от «29» октября 2020 г. № 287
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год»

Региональная энергетическая комиссия Кузбасса п о с т а н о в л я е т :

1. Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 894 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы, платы заявителей до 15 кВт включительно за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области на 2020 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 19.05.2020 № 63, от 04.08.2020 № 168, от 10.09.2020 № 207, от 06.10.2020 № 249) следующие изменения:

1.1. В таблице 2 приложения № 1:

1.1.1. Раздел «Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности), в т.ч.:» строку ставки «С_{8.2.3}»

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{35 кВ}	142 394,79	142 394,79
--------------------	---	-------------------------------------	------------	------------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

С _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	С _{8.2.3} ^{1-20 кВ}	167 552,10	167 552,10
		С _{8.2.3} ^{110 кВ}	143 913,18	143 913,18

».

1.2. В таблице 2 приложения № 2:

1.1.1. Раздел «Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» перед строкой ставки « $C_{\max N 8.2.2}$ »

«

$C_{\max N 8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	$C_{\max N 8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже с ТТ}}$	206,26	206,26
--------------------	---	---	--------	--------

»

дополнить ставками следующего содержания:

«

$C_{\max N 8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	$C_{\max N 8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже без ТТ}}$	1 124,49	1 124,49
		$C_{\max N 8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	2 464,56	2 464,56

».

2. Опубликовать настоящее постановление на сайте «Электронный бюллетень Региональной энергетической комиссии Кузбасса».

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Региональной
энергетической комиссии Кузбасса



Д.В. Малюта