Регистрационный № 11732324224
от 29.12.2023

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «29» декабря 2023 г. № 778
г. Кемерово

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 год

Руководствуясь Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлениями 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», приказами ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения 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 01.01.2024 по 31.12.2024 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 с 01.01.2024 в размере 6 022,32 рублей (с НДС) за кВт.

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 с 01.01.2024 в размере 6 022,32 рублей (с 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, управомоченным им государственным учреждением, органом местного самоуправления), подтверждающих соответствие заявителя категории, установленной абзацами восьмом - шестнадцатом 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 (с НДС) за кВт для соответствующих случаев технологического присоединения.

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 - 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 двадцатом 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 двадцатом 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 двадцатым 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.

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 2024 год 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 2024 год согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

4. 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 декабря 2023 г. № 778

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса

с 01.01.2024 по 31.12.2024 (без учета НДС)

№ 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	13 950,00
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 шестым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	17 850,00
3	1.1	$C_{1.1.}$	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	рублей за одно присоединение	6 350,00
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	7 600,00

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 шестым п. 24 Методических указаний ФАС России от 30.06.2022 № 490/22	рублей за одно присоединение	11 500,00
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	1 519 685,98
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	1 269 932,47
8		$C^{1-20\ кВ}_{2.1.1.4.1.1.}$			1 792 776,50
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	1 521 826,88
10		$C^{1-20\ кВ}_{2.1.1.4.2.1.}$			1 777 358,65
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	897 618,75
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	1 747 099,98
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	1 363 889,08
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	904 313,57
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	7 723 671,75
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	13 148 610,58
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	7 906 647,77
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	14 084 606,21
19		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.3.2.1.}$			15 241 863,88
20	2.2.2.3.4.1.1	$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	14 037 565,72
21	2.2.2.3.4.2.1	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.2.2.3.4.2.1.}$	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	14 884 140,26
22		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{2.2.2.3.4.2.1.}$			15 319 598,71
23	2.2.2.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.2.2.4.1.1.}$	воздушные линии на металлических опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 372 944,66
24	2.3.1.3.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 255 193,54
25		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.1.1.}$			1 664 173,77

1	2	3	4	5	6
26	2.3.1.3.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.1.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 853 155,45
27	2.3.1.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 304 984,50
28		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2.1.}$			2 314 134,02
29	2.3.1.3.2.2.	$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.2.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 711 784,12
30	2.3.1.3.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.3.3.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 561 754,12
31		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.3.3.1.}$			2 497 236,57
32		$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.3.3.1.}$			9 131 075,99
33	2.3.1.3.3.2.	$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.3.3.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	13 409 879,92
34	2.3.1.4.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 497 871,46
35		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.1.}$			2 387 045,11
36		$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.1.1.}$			11 313 096,99
37	2.3.1.4.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.1.2.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 806 491,24
38		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.1.2.}$			2 593 937,35
39	2.3.1.4.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.1.4.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 153 868,86
40		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.1.}$			3 190 058,95
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	2 633 757,95
42		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.2.2.}$			4 636 612,99
43		$C^{27,5-60\ кВ}_{2.3.1.4.2.2.}$			11 292 559,39
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	2 530 816,91
45		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.3.1.}$			3 504 776,08
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	2 936 434,11
47		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.1.4.3.2.}$			7 720 929,52
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	5 928 203,53
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	1 628 633,75
50	2.3.2.3.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{2.3.2.3.2.1.}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 965 429,93
51		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.3.2.1.}$			1 674 528,71
52	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	13 770 782,55
53	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	13 444 077,60

1	2	3	4	5	6
54	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	1 313 311,34
55	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	1 525 410,59
56		$C^{1-20\ кВ}_{2.3.2.4.2.1.}$			1 756 329,26
57	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	2 270 170,06
58		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.1.1.}$			2 778 883,95
59	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	2 405 434,60
60		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.2.1.}$			3 030 118,09
61	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	4 592 358,31
62	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	4 689 298,65
63		$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.1.3.1.}$			8 676 532,54
64		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.3.1.}$			26 254 855,45
65	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	15 955 762,63
66	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	5 113 329,48
67		$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.1.4.1.}$			10 512 489,26
68		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{3.1.1.1.4.1.}$			28 510 513,39
69	3.1.1.1.4.2.	$C^{27,5-60\ кВ}_{3.1.1.1.4.2.}$	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	20 120 979,27
70	3.1.1.1.8.3.	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.1.8.3.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 995 026,72
71	3.1.1.2.2.1.	$C^{1-10\ кВ}_{3.1.1.2.2.1.}$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 532 990,84
72	3.1.2.1.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 674 977,31
73		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.1.}$			3 121 366,84
74	3.1.2.1.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.1.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 623 509,17
75		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.1.2.}$			4 260 645,38
76	3.1.2.1.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.1.}$	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	3 122 685,89
77		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.1.}$			3 212 720,32
78	3.1.2.1.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 428 453,71
79		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.2.2.}$			4 690 662,89
80	3.1.2.1.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 972 178,79
81		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.1.}$			3 810 865,81

1	2	3	4	5	6
82	3.1.2.1.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.2.}$	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/км	4 271 127,49
83		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.2.}$			5 322 935,34
84	3.1.2.1.3.4.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.4.}$	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/км	5 082 923,75
85		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.3.4.}$			10 540 626,40
86	3.1.2.1.3.5.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.3.5.}$	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	5 226 634,30
87	3.1.2.1.4.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.1.}$	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/км	4 217 422,11
88		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.4.1.}$			4 381 884,30
89	3.1.2.1.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.2.}$	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/км	4 628 129,61
90		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.1.4.2.}$			6 547 780,62
91	3.1.2.1.4.4.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.4.}$	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	6 648 189,05
92	3.1.2.1.4.5.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.4.5.}$	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	7 016 398,68
93	3.1.2.1.5.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.1.5.1.}$	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	3 772 925,94
94	3.1.2.2.1.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 121 650,91
95	3.1.2.2.1.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.1.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 392 171,69
96	3.1.2.2.2.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 739 178,11
97	3.1.2.2.2.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.2.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 504 246,39
98	3.1.2.2.3.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.1.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 191 176,87
99		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.1.}$			2 821 598,08
100	3.1.2.2.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 327 744,68
101		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.3.2.}$			7 459 860,85
102	3.1.2.2.3.4.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.3.4.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 615 412,02
103	3.1.2.2.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.1.2.2.4.2.}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 507 831,61
104		$C^{1-10\ кВ}_{3.1.2.2.4.2.}$			7 095 025,26
105	3.2.2.1.3.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.2.2.1.3.2.}$	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	6 050 718,74
106	3.2.2.1.4.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.2.2.1.4.2.}$	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	9 236 130,67

1	2	3	4	5	6
107	3.2.2.1.5.2.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.2.2.1.5.2.}$	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	11 537 517,20
108	3.2.2.1.8.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.2.2.1.8.1.}$	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	8 957 876,17
109	3.2.2.2.4.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.2.2.2.4.1.}$	кабельные линии в блоках многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в блоке	рублей/км	6 203 130,10
110	3.3.1.1.3.1.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.3.1.}$	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	14 434 861,72
111	3.3.1.1.3.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.3.2.}$	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	28 088 005,71
112	3.3.1.1.4.1.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.4.1.}$	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	24 467 222,41
113	3.3.1.1.4.2.	$C^{27,5\text{-}60\ кВ}_{3.3.1.1.4.2.}$	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	48 926 222,72
114	3.6.1.1.2.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.2.1.}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 298 471,56
115	3.6.1.1.2.2.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.2.2.}$	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	7 069 928,74
116	3.6.1.1.3.1.	$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.1.1.3.1.}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с пластмассовой или резиновой изоляцией, сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	3 125 248,25
117	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	5 188 235,84
118		$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.1.1.1.}$			10 165 073,93
119	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	5 166 145,89
120		$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.1.2.1.}$			10 651 945,56
121	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	12 445 912,99
122		$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.1.2.2.}$			12 126 152,14
123	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	7 107 930,59
124		$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.1.3.1.}$			10 868 219,75
125	3.6.2.1.3.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.3.2.}$	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	12 575 203,07
126		$C^{1\text{-}10\ кВ}_{3.6.2.1.3.2.}$			14 933 385,60

1	2	3	4	5	6
127	3.6.2.1.4.1.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4.1.}$	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	11 394 930,12
128		$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.1.4.1.}$			11 661 434,52
129	3.6.2.1.4.2.	$C^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{3.6.2.1.4.2.}$	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	14 189 304,71
130	3.6.2.2.3.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.3.2.}$	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	15 693 442,36
131	3.6.2.2.4.2.	$C^{1-10\ кВ}_{3.6.2.2.4.2.}$	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	15 835 617,98
132	4.1.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.1.}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	1 324 166,77
133	4.1.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.2.}$	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	1 351 576,76
134	4.1.3.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.3.}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 395 830,34
135	4.1.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.4.}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	1 479 139,37
136	4.1.5.	$C^{1-20\ кВ}_{4.1.5.}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 434 434,16
137		$C^{35\ кВ}_{4.1.5.}$			7 348 379,16
138	4.2.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.1.}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	39 138,82
139	4.2.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.2.4.}$	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	46 771,68
140	4.4.1.1.	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.1.1.}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	11 956 279,23
141	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	10 584 940,77
142	4.4.1.3.	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.1.3.}$	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	13 823 466,84
143	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	38 032 217,86
144	4.4.4.4.	$C^{1-20\ кВ}_{4.4.4.4.}$	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	99 976 549,40
145	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	4 134 064,02
146	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	980 273,30
147	4.6.1.2.	$C^{1-20\ кВ}_{4.6.1.2.}$	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 006 646,77

1	2	3	4	5	6
148	4.6.2.2.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.6.2.2.}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 423 478,82
149	4.6.3.2.	$C^{1\text{-}20\ кВ}_{4.6.3.2.}$	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	2 205 550,69
150	5.1.1.1.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.1.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	28 105,29
151	5.2.1.1.1.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.1.1.}$			20 543,45
152	5.1.1.2.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.2.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 876,91
153	5.2.1.2.1.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.2.1.}$			8 909,30
154	5.1.1.3.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.3.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 872,69
155	5.2.1.3.1.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.3.1.}$			5 459,24
156	5.1.1.4.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.4.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 598,48
157	5.2.1.4.1.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.4.1.}$			3 598,48
158	5.1.1.5.1.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.5.1.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 828,35
159	5.2.1.5.1.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.5.1.}$			2 828,35
160	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	30 981,05
161	5.2.1.1.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.1.2.}$			36 762,35
162	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	8 753,40
163	5.2.1.2.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.2.2.}$			11 970,47
164	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	6 010,23
165	5.2.1.3.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.3.2.}$			7 658,53
166	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	3 996,61
167	5.2.1.4.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.4.2.}$			4 972,37
168	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	2 894,33
169	5.2.1.5.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.5.2.}$			4 163,83
170	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	2 580,51
171	5.2.1.6.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.6.2.}$			2 871,64
172	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	1 968,38
173	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	33 795,04
174	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	13 806,37

1	2	3	4	5	6
175	5.1.1.3.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.3.3.}$	одноtрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 804,88
176	5.2.1.3.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.3.3.}$			8 403,95
177	5.1.1.4.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.4.3.}$	одноtрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 214,47
178	5.2.1.4.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.4.3.}$			7 004,09
179	5.1.1.5.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.5.3.}$	одноtрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 107,21
180	5.2.1.5.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.5.3.}$			5 569,05
181	5.1.1.6.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.6.3.}$	одноtрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 921,25
182	5.2.1.6.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.6.3.}$			3 921,25
183	5.1.1.8.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.1.8.3.}$	одноtрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 021,64
184	5.2.1.8.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.8.3.}$			2 731,61
185	5.1.2.1.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.1.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	32 300,06
186	5.1.2.2.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.2.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 715,28
187	5.2.2.2.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.2.2.}$			8 923,18
188	5.1.2.3.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.3.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 752,75
189	5.2.2.3.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.2.}$			7 928,99
190	5.1.2.4.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 681,49
191	5.2.2.4.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.2.}$			5 601,86
192	5.1.2.5.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.5.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 490,87
193	5.2.2.5.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.2.}$			4 505,33
194	5.1.2.6.2.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.6.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 966,96
195	5.2.2.6.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.6.2.}$			2 903,17
196	5.2.2.7.2.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.7.2.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 678,93
197	5.1.2.3.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.3.3.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 245,76
198	5.2.2.3.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.3.3.}$			9 268,48
199	5.1.2.4.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.4.3.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 371,28
200	5.2.2.4.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.4.3.}$			7 315,82
201	5.1.2.5.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.5.3.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 599,70
202	5.2.2.5.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.5.3.}$			6 478,11
203	5.1.2.6.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.6.3.}$	двухtрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 890,75
204	5.2.2.6.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.6.3.}$			6 238,25

1	2	3	4	5	6
205	5.1.2.8.3.	$C^{6/0,4\ кВ}_{5.1.2.8.3.}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 077,86
206	5.2.2.8.3.	$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.8.3.}$			5 254,38
207	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	3 557,57
208	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	3 681,25
209	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	2 694,30
210	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	16 679,00
211		$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.1.1.1.}$			17 779,27
212	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	11 816,43
213		$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.2.1.}$			33 589,93
214	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	22 353,81
215	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	14 507,77
216	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	14 046,31
217		$C^{35/6(10)\ кВ}_{7.2.1.1.}$			11 608,05
218		$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.1.1.}$			36 177,88
219	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	8 670,97
220		$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.2.1.}$			25 210,95
221	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	7 924,33
222		$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.2.3.1}$			17 113,25
223	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	11 361,95
224		$C^{110/35/6(10)\ кВ}_{7.2.4.1.}$			9 006,18
225	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	7 757,22
226		$C^{110/35/6(10)\ кВ}_{7.2.6.1.}$			8 126,31
227	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	5 410,80
228	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	16 017,59
229	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	31 459,56
230		$C^{1-20\ кВ}_{8.2.1.}$			395 090,77
231	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	37 194,70
232		$C^{1-20\ кВ}_{8.2.2.}$			164 221,34
233	8.2.3	$C^{1-20\ кВ}_{8.2.3.}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	218 166,78
234		$C^{35\ кВ}_{8.2.3.}$			185 409,86
235		$C^{110\ кВ\ и\ выше}_{8.2.3.}$			187 386,94

Приложение № 2
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 декабря 2023 г. № 778

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Кемеровской области - Кузбасса на 2024 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 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, ($C_{8,i}$):

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

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:

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

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 ($№_i$), 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 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 Методическими указаниями №490/22, 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.

$№_i$ – 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 ($P_{общ}$, руб.) определяется следующим образом:

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

где:

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

$P_{ист1}$ - 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 или 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 или Главой III Методических указаний (руб.).

Приложение № 3
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 декабря 2023 г. № 778

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 2024 год

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	20 185,82
2	ООО «ЕвразЭнергоТранс» (ИНН 4217084532)	3,87
3	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	663 030,84
4	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	102 168,46
5	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский» (ИНН 7704726225)	93,31
6	ООО «ОЭСК» (ИНН 4223052779)	- 2 944,77
7	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	880,32
8	ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-35,56
9	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	7 844,86
10	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	65 869,10
11	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	- 2 442,78
12	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	729,80
Всего		855 383,27

Приложение № 4
к постановлению Региональной
энергетической комиссии Кузбасса
от 29 декабря 2023 г. № 778

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 2024 год

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Выпадающие доходы, тыс. руб.
1	ООО «Горэлектросеть» (ИНН 4217127144)	- 1 498,08
2	ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (ИНН 4205109750)	156 971,81
3	ОАО «РЖД» (Западно - Сибирская дирекция по энергообеспечению- СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД») (ИНН 7708503727)	-1,44
4	ПАО «Россети Сибирь» - «Кузбассэнерго – РЭС» (ИНН 2460069527)	- 97 048,25
5	ООО ХК «СДС-Энерго» (ИНН 4250003450)	- 1 660,15
6	ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (ИНН 4205153492)	49 885,51
7	АО «Электросеть» (ИНН 7714734225)	13 305,37
8	ООО «Электросетьсервис» (ИНН 4223057103)	1 888,88
Всего		121 843,65

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от 25 января 2024 г. № 10
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 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 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 год» следующие изменения:

1.1. В приложении № 1 после строки 184 ставки «$C^{10/0,4\ кВ}_{5.2.1.8.3.}$» с идентификатором «5.2.1.8.3.» дополнить строкой 185 следующего содержания:

«

185	5.4.1.8.3.	$C^{6/10\ кВ}_{5.4.1.8.3.}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	7 322,40

».

1.2. Строки 185-235 считать строками 186-236 соответственно.

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

Председатель Региональной энергетической комиссии Кузбасса Д.В. Малюта

Регистрационный номер № 00662424224 от 16.04.2024

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «16» апреля 2024 г. № 64
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 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 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 год» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.01.2024 № 10) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1 после строки 215 ставки «$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.4.1}$» с идентификатором «7.1.4.1» дополнить строкой 216 следующего содержания:

«

216	7.1.6.1	$C^{110/6(10)\ кВ}_{7.1.6.1}$	однотрансформаторные подстанции мощностью от 32 до 40 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	8 646,47

».

1.2. Строки 216 - 235 считать строками 217 - 236 соответственно.

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

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса Д.В. Малюта

Регистрационный номер № 01012424224 от 30.05.2024

РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ КУЗБАССА

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

от «30» мая 2024 г. № 99
г. Кемерово

О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 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 29.12.2023 № 778 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул 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 2024 год» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 25.01.2024 № 10, от 16.04.2024 № 64) следующие изменения:

1.1. В приложении № 1:

1.1.1. Строку 93 с идентификатором «3.1.2.1.5.1» изложить в следующей редакции:

«

93	3.1.2.1.5.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{3.1.2.1.5.1}$	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	3 772 925,94
		$C^{1\text{-}10\text{ кВ}}_{3.1.2.1.5.1}$			13 783 352,27

».

1.1.2. Строку 140 с идентификатором «4.4.1.1» изложить в следующей редакции:

«

140	4.4.1.1	$C^{0,4\text{ кВ и ниже}}_{4.4.1.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	116 458,00
		$C^{1\text{-}20\text{ кВ}}_{4.4.1.1}$			11 956 279,23

».

1.1.3. После строки 143 ставки «$С^{1-20\ кВ}_{4.4.1.4}$» с идентификатором «4.4.1.4» дополнить строками 144 - 145 следующего содержания:

«

144	4.4.2.1	$С^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.2.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	155 877,00
145	4.4.3.1	$С^{0,4\ кВ\ и\ ниже}_{4.4.3.1}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	163 659,00

».

1.1.4. Строки 144 - 237 считать строками 146 - 239 соответственно.

1.1.5. После строки 146 ставки «$С^{1-20\ кВ}_{4.4.4.4}$» с идентификатором «4.4.4.4» дополнить строками 147 - 148 следующего содержания:

«

147	4.4.5.2	$С^{1-20\ кВ}_{4.4.5.2}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт.	111 770 713,63
148	4.4.5.4	$С^{1-20\ кВ}_{4.4.5.4}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт.	131 050 657,42

».

1.1.6. Строки 147 - 239 считать строками 149 - 241 соответственно.

1.1.7. После строки 212 ставки «$С^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.10.3}$» с идентификатором «5.2.2.10.3» дополнить строкой 213 следующего содержания:

«

213	5.2.2.12.3	$С^{10/0,4\ кВ}_{5.2.2.12.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 432,47

».

1.1.8. Строки 213 - 241 считать строками 214 - 242 соответственно.

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

Председатель
Региональной энергетической комиссии
Кузбасса Д.В. Малюта