



КАРАР

« 29 » ноябрь 202 4 й. № 508

Өфө к.

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

« 29 » ноября 202 4 г.

г. Уфа

Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определения выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 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 коммерческого оператора 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» и постановлением Правительства Республики Башкортостан от 5 сентября 2013 года № 404 «Об утверждении Положения о Государственном комитете Республики Башкортостан по тарифам» Государственный комитет Республики Башкортостан по тарифам ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Утвердить формулу платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан в следующих размерах:

3.1. 6000 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для определения платы в случае технологического присоединения объектов, указанных в абзацах втором и третьем настоящего подпункта и 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 заявителя 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.

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за 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).

С соблюдением требований первого абзаца настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение 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.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте ($P_{\text{несоц}}$), определяется по формуле.

$$P_{\text{несоц}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{несоц}} * N\}, (1)$$

где:

$P_{\text{станд.ст}}$ – стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 настоящего Постановления, рассчитанная по формуле, установленной пунктом 2 настоящего постановления;

$P_{\text{несоц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная абзацем первым подпункта 3.1. и абзацем первым подпункта 3.3. настоящего постановления;

N – запрашиваемая максимальная мощность присоединяемых устройств, кВт.

3.2. 1 198,77 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для определения платы за технологическое присоединение объектов, указанных в абзацах тринадцатом и четырнадцатом настоящего подпункта и 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 заявителя 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 в случае:

заключения договора технологического присоединения членом малоимущей семьи (одиноким проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в соответствующем субъекте Российской Федерации, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации»;

заключения договора технологического присоединения лицами, указанными:

в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации» (вне зависимости от того, являются ли лица, указанные в статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», нуждающимися в улучшении жилищных условий);

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»,

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 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 23 января 2024 года № 63 «О мерах социальной поддержки многодетных семей».

Льготная ставка, указанная в первом абзаце настоящего подпункта, применяется 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, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта.

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

С соблюдением требований абзацев первого – двенадцатого настоящего подпункта определяется плата за технологическое присоединение объектов микрогенерации заявителей, указанных абзацами вторым - одиннадцатым настоящего подпункта, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – указанных абзацами вторым – одиннадцатым настоящего подпункта, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации.

Плата за технологическое присоединение заявителей, указанных в настоящем подпункте ($P_{\text{соц}}$), определяется по формуле:

$$P_{\text{соц}} = \min\{P_{\text{станд.ст}}; P_{\text{соц}} * N\}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{соц}}$ – льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, установленная абзацем первым подпункта 3.2. настоящего постановления.

3.3. 6000 руб. за кВт (с учетом НДС) с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года для определения платы в случае технологического присоединения:

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 ($P_{ЭПУдо150+мкг}$) определяется по формуле:

$$P_{ЭПУдо150+мкг} = \min\{P_{станд.ст}; P_{испол} * N\} + P_{ЭПУдо150}, \quad (3)$$

где:

$P_{ЭПУдо150}$ – плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяемая в соответствии с восьмым абзацем настоящего подпункта, рублей. При технологическом присоединении только объектов микрогенерации $P_{ЭПУдо150}$ приравнивается к нулю.

4. Установить формулы для расчета стандартизированных тарифных ставок $C_2^{150кВт(льготн)}$, $C_3^{150кВт(льготн)}$, $C_4^{150кВт(льготн)}$, $C_5^{150кВт(льготн)}$, $C_6^{150кВт(льготн)}$ и $C_7^{150кВт(льготн)}$ для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, присоединяемых энергопринимающие устройства, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности:

$$C_2^{150кВт(льготн)} = 0, \quad (4.1);$$

$$C_3^{150кВт(льготн)} = 0, \quad (4.2);$$

$$C_4^{150кВт(льготн)} = 0, \quad (4.3);$$

$$C_5^{150кВт(льготн)} = 0, \quad (4.4);$$

$$C_6^{150кВт(льготн)} = 0, \quad (4.5);$$

$$C_7^{150\text{кВт(льготн)}} = 0, (4.6).$$

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 3 и 4 настоящего постановления, 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 Республики Башкортостан энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 3 и 4 настоящего постановления, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Республики Башкортостан, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), соответствующих критериям, указанным в подпункте 3.3 пункта 3 настоящего постановления, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным

лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, или заключен договор, предусматривающий установленные подпунктом 3.3 пункта 3 настоящего постановления особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

6. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

7. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

8. Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан установленные согласно пункту 1 настоящего постановления действуют с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года.

9. Льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан действуют в периоды, установленные в подпунктах 3.1, 3.2, 3.3 пункта 3 настоящего постановления.

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

Исполняющий обязанности
председателя

Н.Ф. Шарафутдинов

Приложение № 1
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2024 года № 508

Единые стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан

Единые стандартизированные тарифные 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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22) (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение без учета НДС):

Таблица № 1

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка		Единица измерения
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	13 936,92*	14 146,85**	рублей за одно присоединение
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	8 220,35		рублей за одно присоединение

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний № 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 716,57	рублей за одно присоединение
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний № 490/22 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 926,50	рублей за одно присоединение

* – для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) – 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, (Собрание законодательства Российской Федерации, 2004, № 52, ст. 5525; 2022, № 27, ст. 4863), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

** – для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных ставкой C_{1.2.1}.

Единые стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевых организаций на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (мероприятия «последней мили») а также, на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности):

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
2.1.1.4.1.1	C ₂	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	597 737,52	рублей/км
2.1.2.3.1.1		C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.1.2.3.1.1}	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	-	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
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	12 250 444,66	
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	23 085 176,39	
2.2.2.4.2.2.1		C ^{27,5–60 кВ} _{2.2.2.4.2.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	8 082 617,08	
2.2.2.4.3.2.1		C ^{110 кВ и выше} _{2.2.2.4.3.2.1}	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	19 886 967,00	
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	968 249,43	
		C ^{1–20 кВ} _{2.3.1.4.1.1}		1 954 065,64	
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	1 135 564,57	
		C ^{1–20 кВ} _{2.3.1.4.2.1}		2 058 781,83	
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	2 332 627,77	
		C ^{1–20 кВ} _{2.3.1.4.2.2}		2 973 809,39	
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	1 463 442,09	
		C ^{1–20 кВ} _{2.3.1.4.3.1}		3 138 738,27	
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	2 102 955,17	
2.3.2.3.1.1		C ^{0,4 кВ и ниже} _{2.3.2.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	180 682,71	
		C ^{1–20 кВ} _{2.3.2.3.1.1}		1 562 538,84	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
2.3.2.3.2.1	С ₃	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	2 291 165,05	
		C ^{27,5–60 кВ} _{2.3.2.3.2.1}		3 988 978,93	
2.3.2.3.3.1		C ^{1–20 кВ} _{2.3.2.3.3.1}	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 719 210,04	
		C ^{110 кВ и выше} _{2.3.2.3.3.1}		6 572 996,81	
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	-	
		C ^{1–10 кВ} _{3.1.1.1.1.1}		3 354 499,84	
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	1 775 911,21	
		C ^{1–10 кВ} _{3.1.1.1.2.1}		2 283 185,65	
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	3 069 432,58	
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	5 210 089,32	
3.1.1.1.3.2		C ^{1–10 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	6 287 741,67	
3.1.1.1.3.4		C ^{1–10 кВ} _{3.1.1.1.3.4}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	21 836 323,73	
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	4 904 555,73	
3.1.1.1.4.2		C ^{1–10 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	14 611 872,94	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.1.1.1.4.4		C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.4.4}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	28 977 984,99	
3.1.1.1.7.1		C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	8 377 445,50	
3.1.1.1.7.2		C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	11 558 475,13	
3.1.1.1.7.3		C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.7.3}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	
3.1.1.1.8.2		C ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.8.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	
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	1 689 058,16	
		C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.1}		2 482 120,23	
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	2 145 192,11	
		C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.2}		3 648 969,50	
3.1.2.1.1.3		C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.3}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	11 322 025,99	
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	1 598 665,78	
		C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.1}		3 407 148,40	
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	3 835 320,63	
		C ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.2}		2 621 203,62	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.1.2.1.3.1		$C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 236 686,58	
		$C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		3 531 576,21	
3.1.2.1.3.2		$C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 419 070,82	
		$C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		6 589 022,09	
3.1.2.1.3.4		$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	28 334 991,51	
		$C_{3.1.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$		20 314 404,82	
3.1.2.1.4.1		$C_{3.1.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 202 531,91	
		$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		4 992 250,83	
3.1.2.1.4.2		$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	8 776 845,80	
		$C_{3.1.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		8 590 516,11	
3.1.2.1.4.4		$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	9 852 689,58	
		$C_{3.1.2.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$		17 398 164,63	
3.1.2.2.2.1		$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 507 646,89	
3.1.2.2.3.1		$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 818 874,74	
3.1.2.2.4.1		$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	4 252 079,47	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.5.2.1.3.2		C ^{1-10 кВ} _{3.5.2.1.3.2}	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 667 957,77	
3.6.1.1.1.1		C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.1.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	7 819 651,15	
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	12 578 623,16	
3.6.1.1.3.1		C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	24 001 509,67	
3.6.1.1.3.2		C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.3.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	15 815 582,71	
3.6.1.1.4.1		C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	
3.6.1.1.4.2		C ^{1-10 кВ} _{3.6.1.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	13 916 504,88	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
3.6.1.1.4.4		$C_{3.6.1.1.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	20 132 575,55	
3.6.1.1.7.1		$C_{3.6.1.1.7.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	13 682 647,86	
3.6.1.1.7.2		$C_{3.6.1.1.7.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	25 036 855,24	
3.6.1.1.7.3		$C_{3.6.1.1.7.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	11 101 526,34	
3.6.2.1.1.1		$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	7 539 964,14	
		$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		12 456 467,55	
3.6.2.1.2.1		$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	6 047 869,69	
		$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		7 671 973,60	
3.6.2.1.2.2		$C_{3.6.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	10 565 712,89	
		$C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$		10 165 551,24	
3.6.2.1.3.1		$C_{3.6.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального	5 982 120,49	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
		$C_{3.6.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	5 519 268,19	
3.6.2.1.3.2		$C_{3.6.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 533 546,03	
		$C_{3.6.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	12 410 238,54	
3.6.2.1.3.4		$C_{3.6.2.1.3.4}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	24 092 508,94	
3.6.2.1.4.1		$C_{3.6.2.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	9 443 158,02	
		$C_{3.6.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	10 612 323,47	
3.6.2.1.4.2		$C_{3.6.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	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	14 041 346,36	
		$C_{3.6.2.1.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	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	14 310 604,21	
3.6.2.1.4.4		$C_{3.6.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	23 424 633,05	
4.1.4.	С4	$C_{4.1.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	1 427 771,98	рублей/шт.
		$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$		1 568 378,23	
4.2.3.		$C_{4.2.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	28 278,43	
4.2.4.		$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	48 483,35	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
4.4.4.2		$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	27 516 015,25	
4.4.4.4		$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	47 679 821,73	
4.5.4.2		$C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	10 936 710,86	
4.6.2.2		$C_{4.6.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	26 233,33	
		$C_{4.6.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$		-	
4.6.4.2		$C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	146 705,85	
5.1.1.1	C ₅	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	29 129,84	рублей/кВт
		$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		21 675,02	
5.1.1.2		$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	35 959,66	
		$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		31 627,98	
5.1.2.1		$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	9 117,20	
		$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 488,93	
5.1.2.2		$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 244,57	
		$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 472,40	
5.1.3.1		$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	4 516,90	
		$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 645,31	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
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	5 436,80	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.2}		5 422,65	
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	6 804,22	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.3.3}		-	
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	4 733,87	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.4.2}		3 133,83	
5.1.5.2		С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 748,84	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.2}		3 140,81	
5.1.5.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.5.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	-	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.5.3}		-	
5.1.6.2		С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 259,79	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}		2 916,23	
5.1.6.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.6.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	-	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.3}		5 202,95	
5.1.8.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.1.8.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	7 956,59	
5.2.2.2		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.2.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	29 648,40	
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	6 477,34	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.2}		16 224,79	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
5.2.3.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	69 158,50	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.3.3}		79 104,20	
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	6 371,30	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}		8 296,16	
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	40 154,39	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.3}		33 104,87	
5.2.5.2		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}		6 577,67	
5.2.5.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	22 688,37	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.3}		22 953,70	
5.2.6.2		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	-	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}		6 830,84	
5.2.6.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	20 501,04	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.3}		21 027,69	
5.2.7.2		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 745,05	
5.2.7.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	12 399,35	
		С ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}		15 370,59	
5.2.8.3		С ^{6/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	-	

№ п/п	Обозначение		Наименование	Стандартизированная тарифная ставка	Единица измерения
6.1.7.2	С ₆	C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.1.7.2}	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	8 233,83	
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	257 709,75	
6.2.7.2		C ^{6(10)/0,4 кВ} _{6.2.7.2}	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	23 253,16	
7.2.1.2		C ^{35/6(10) кВ} _{7.2.1.2}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно закрытого типа	36 134,63	
7.2.3.1	С ₇	C ^{110/6(10) кВ} _{7.2.3.1}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	39 514,25	
7.2.4.1		C ^{110/6(10) кВ} _{7.2.4.1}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	18 199,64	
7.2.6.1		C ^{110/6(10) кВ} _{7.2.6.1}	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 32 МВА до 40 МВА включительно открытого типа	13 401,75	
8.1.1.	С ₈	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 722,25	рублей за точку учета
8.1.2.		C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.1.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные полукосвенного включения	13 256,70	
8.2.1.		C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.1}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	22 187,91	
8.2.2.		C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	33 614,77	
8.2.3.		C ^{1–10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	326 347,13	
		C ^{20 кВ} _{8.2.3}		-	

Формула платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Башкортостан

1. Плата за технологическое присоединение ($P_{\text{станд.ст}}$) для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией по формуле определенной с применением единых стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 1 постановления Государственного комитета Республики Башкортостан по тарифам от 23 ноября 2023 года № 450 «Об установлении размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Башкортостан и определении выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения» (далее – Постановление), исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания № 490/22), следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R, (1)$$

где:

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 (по случаю технологического присоединения соответствующему случаю технологического присоединения, указанному в приложении № 1 Постановления), руб. за одно присоединение;

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим

условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления), руб. за одну точку учета;

R – количество точек учета, шт.

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}}, \quad (2)$$

где:

C_2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C_3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления) в расчете на 1 км линий, руб./км;

$L_{\text{вл}}$ – суммарная протяженность воздушных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$L_{\text{кл}}$ – суммарная протяженность кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км.

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то плата определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N + C_7 * N, \quad (3)$$

где:

C_4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленных пунктом 1 Постановления), руб./шт.;

C_5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленным пунктом 1 Постановления), руб./кВт;

C_6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленным пунктом 1 Постановления), руб./кВт;

C_7 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (по уровню напряжения, а также виду используемого материала и (или) способу выполнения работ согласно выданным техническим условиям, соответствующим единым стандартизированным тарифным ставкам, установленным пунктом 1 Постановления), руб./кВт;

K – количество пунктов секционирования, шт.;

N – объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение, кВт.

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то плата, рассчитанная в год подачи заявки, определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N + C_7 * N) * (1 + I), \quad (4)$$

где:

I – 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 плата, рассчитанная в год подачи заявки, определяется для трех и четырех лет по формулам 5 и 6 соответственно:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N + C_7 * N) * I * I_2 * \left(\frac{0,5}{I_2} + 0,5 + I_3\right), \quad (5)$$

где:

I_2 – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год $n + 2$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

I_3 – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год $n + 3$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

n – год определения платы за технологическое присоединение.

$$P_{\text{станд.ст}} = C_1 + 0,5 * (C_8 * R + C_2 * L_{\text{вл}} + C_3 * L_{\text{кл}} + C_4 * K + C_5 * N + C_6 * N + C_7 * N) * I * I_2 * (1 + I_3 * I_4), (6)$$

где:

I_4 – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год $n + 4$ (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. При поэтапном технологическом присоединении плата за технологическое присоединение рассчитывается в целом на реализацию всех мероприятий по технологическому присоединению, расходы на выполнение которых подлежат включению в состав платы за технологическое присоединение, с разделением их общей стоимости на составляющие, которые предназначены для определения стоимости и оплаты таких мероприятий на предусмотренных техническими условиями и проектной документацией отдельных этапах.

При определении платы за технологическое присоединение в соответствии с абзацем первым настоящего пункта:

предварительная общая стоимость осуществления мероприятий по всем этапам определяется в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы;

составляющие платы, предназначенные для определения стоимости и оплаты осуществления мероприятий по каждому из этапов, определяются по формуле с указанием в числовом выражении стоимости осуществления мероприятий по отдельному этапу в ценах года, соответствующего году утверждения или расчета платы, и переменной, которая применяется для учета совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Плата за технологическое присоединение, указанная в настоящем пункте определяется по формуле:

$$P_{\text{станд.ст}} = C_{1.1} + \sum_{a,n}^{z,m} (C_{1.2} + (C_8 * R_a + C_2 * L_{\text{вл}a} + C_3 * L_{\text{кл}a} + C_4 * K_a + C_5 * N_a + C_6 * N_a + C_7 * N_a) * i_n), (7)$$

где:

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, руб.;

$C_{1.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (по случаю технологического присоединения соответствующему случаю технологического присоединения, указанному в приложении № 1 Постановления), руб.;

i – прогнозный совокупный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен), за период до начала реализации соответствующего этапа, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

a – первый этап технологического присоединения согласно выданным техническим условиям;

z – последний этап технологического присоединения согласно выданным техническим условиям;

m – год окончания реализации последнего этапа технологического присоединения согласно выданным техническим условиям.

Приложение № 3
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2024 года № 508

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории
Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического
присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью,
не превышающей 15 кВт включительно, не включаемые в состав платы
за технологическое присоединение

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Уфа	2 946,00
2	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	2 451,54
3	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	23 839,39
4	Акционерное общество «Башкирские электрические сети»	9 256,28
5	Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация Системы Технологии»	5 393,76
6	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Бирск	10 074,23
7	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	3 133,92

Приложение № 4
к постановлению Государственного комитета
Республики Башкортостан по тарифам
от 29 ноября 2024 года № 508

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на территории
Республики Башкортостан, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, энергопринимающих устройств
максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемые в состав
платы за технологическое присоединение

Таблица № 1

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Размер выпадающих доходов
		тыс. руб.
1	Акционерное общество «Октябрьские электрические сети»	10 821,32
2	Акционерное общество «Башкирские электрические сети»	4 940,21
3	Государственное унитарное предприятие «Региональные электрические сети» Республики Башкортостан	9 471,21
4	Акционерное общество «Туймазинские городские электрические сети»	8 061,82
5	Общество с ограниченной ответственностью «Кармаскалинсксельхозэнерго»	2 361,87
6	Общество с ограниченной ответственностью «Автоматизация Системы Технологии»	7 185,17
7	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети» г. Уфа	2 104,03
8	Общество с ограниченной ответственностью «Энергоинжиниринг»	752,83
9	Общество с ограниченной ответственностью «ГИП-Электро»	3 401,10