



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г.

№ 262

г. Саранск

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2023 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия» и на основании обращений филиала ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» от 20 октября 2022 г. № 202/2-9113, АО ТФ «Ватт» от 27 октября 2022 г. № 06/25-5133, МП г. о. Саранск «Горсвет» от 18 октября 2022 г. № 1087, ООО «Энерголин» от 20 октября 2022 г. № 05-364, АО «Мордовская электросетевая компания» от 25 октября 2022 г. № 208-10/22, ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» от 20 октября 2022 г. № 435, ООО «Электротеплосеть» от

27 октября 2022 г. № 660, ООО «Мордовская сетевая компания» от 26 октября 2022 г. № 451, «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» от 11 октября 2022 г. № 32690/22и-ЖДЭ и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25 ноября 2022 г. № 61, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает:**

1. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Республики Мордовия на 2023 год в следующих размерах:

1.1. С 1 января 2023 года по 30 июня 2023 года в размере 3192 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий 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, а также 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), 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;

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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.

1.2. С 1 июля 2023 года по 31 декабря 2023 года в размере 4256 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий 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, а также 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), 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;

объектов микрогенерации заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и 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.

1.3. 1064 руб. за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий 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, а также 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), 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, для случаев заключения договора 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 24 октября 1997 г. № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14 - 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 г. № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 г. № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

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

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 г. № 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 г. № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

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

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления от 27 декабря 1991 г. № 2123-1 Верховного Совета Российской Федерации «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 5 мая 1992 г. № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

В случае технологического присоединения объектов, указанных в настоящем пункте, 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.

2. Установить на 2023 год стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 1 к настоящему приказу.

3. Установить на 2023 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, согласно приложению 2 к настоящему приказу.

4. Установить на 2023 год формулы определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, для заявителей,

осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, согласно приложению 3 к настоящему приказу.

5. Определить на 2023 год выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям:

а) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 77 556,79 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 17 784,37 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 25,00 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 8 581,31 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 5 241,87 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 7 155,15 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 448,35 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» – 34,57 тыс. руб. (без НДС).

б) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 76 582,17 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 20 599,98 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Мордовская сетевая компания» - 10 272,73 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 1 033,85 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» - 302,58 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 1 468,80 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 1 550,57 тыс. руб. (без НДС).

6. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок, по форме согласно приложению 4 к настоящему приказу.

7. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических

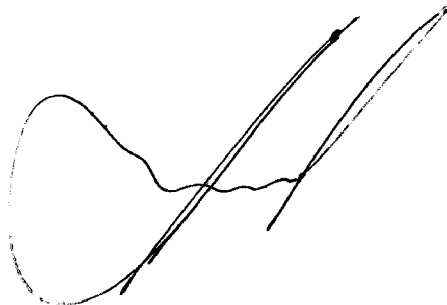
присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок) по форме согласно приложению 5 к настоящему приказу.

8. Территориальным сетевым организациям Республики Мордовия представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующего за отчетным кварталом в адрес Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт по форме согласно приложению 6 к настоящему приказу.

9. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней с момента опубликования и действует по 31 декабря 2023 года.

10. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя начальника Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия Волкова А. А.

Начальник

A handwritten signature in black ink, consisting of a large loop on the left and several sharp, overlapping strokes extending to the right.

А.В. Рязанов

**Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций, расположенных на территории
Республики Мордовия на 2023 год**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)
1	2	3	4	5
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		
1.1	$C_{1.1}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	11 715,43
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 примечании, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	18 688,04
1.2.2	$C_{1.2.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей за одно присоединение	24 254,22

* юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В,

физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

№ п/п	Обозначение			Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Расчет стандартизированных тарифных ставок
1	2			3		12
2.3.1.3.1.1.	С	2.3.1.3.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 037 114,12
	С	2.3.1.3.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 810 013,22
	С	2.3.1.3.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.2.1.	С	2.3.1.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 503 075,66
	С	2.3.1.3.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 136 590,35
	С	2.3.1.3.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.3.1.	С	2.3.1.3.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	С	2.3.1.3.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 631 279,56
	С	2.3.1.3.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.3.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.1.1.	С	2.3.1.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 353 028,41
	С	2.3.1.4.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 585 838,58
	С	2.3.1.4.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.1.2.	С	2.3.1.4.1.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 635 204,85
	С	2.3.1.4.1.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.1.	С	2.3.1.4.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 156 417,86
	С	2.3.1.4.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 960 618,20
	С	2.3.1.4.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.2.	С	2.3.1.4.2.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/км	2 185 735,19

	С	2.3.1.4.2.2.	1-20 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.3.1.	С	2.3.1.4.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 749 127,63
	С	2.3.1.4.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	12 592 276,11
	С	2.3.1.4.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.3.2.	С	2.3.1.4.3.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 267 572,08
	С	2.3.1.4.3.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.1.1.	С	3.1.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 332 324,45
	С	3.1.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 615 771,98
	С	3.1.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.2.1.	С	3.1.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 625 237,76
	С	3.1.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	3 266 015,73
	С	3.1.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.1.	С	3.1.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 471 527,05
	С	3.1.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.2.	С	3.1.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 810 606,55
	С	3.1.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.1.	С	3.1.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 131 711,11
	С	3.1.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	5 149 526,15
	С	3.1.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.2.	С	3.1.2.1.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	6 458 418,79

	С	3.1.2.1.4.2.	1-10 кВ	пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	11 745 088,77
	С	3.1.2.1.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.4.	С	3.1.2.1.4.4.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 453 726,85
	С	3.1.2.1.4.4.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.1.	С	3.1.2.2.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 502 596,21
	С	3.1.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.2.	С	3.1.2.2.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 659 305,30
	С	3.1.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.1.	С	3.1.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 036 301,24
	С	3.1.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 295 422,62
	С	3.1.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.2.	С	3.1.2.2.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	2 843 196,12
	С	3.1.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.1.	С	3.1.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	1 957 430,38
	С	3.1.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.2.	С	3.1.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200	рублей/км	2 461 650,17
	С	3.1.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 761 624,61

	С	3.1.2.2.4.2.	15-20 кВ	до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.1.1.	С	3.6.2.1.1.1.	0,4 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	рублей/км	6 778 481,26
	С	3.6.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	8 235 207,27
	С	3.6.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.1.2.	С	3.6.2.1.1.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 711 211,61
	С	3.6.2.1.1.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.2.1.	С	3.6.2.1.2.1.	0,4 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	рублей/км	8 453 579,51
	С	3.6.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 281 173,16
	С	3.6.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3.1.	С	3.6.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 739 953,60
	С	3.6.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 108 796,74
	С	3.6.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3.2.	С	3.6.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 023 803,07
	С	3.6.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.4.1.	С	3.6.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 801 060,12
	С	3.6.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.2.1.	С	3.6.2.2.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	рублей/км	4 255 099,22
	С	3.6.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	7 006 136,09
	С	3.6.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	

	С	3.6.2.2.2.1.	27,5-60 кВ	включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.2.2.	С	3.6.2.2.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	7 927 008,37
	С	3.6.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.1.	С	3.6.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 220 865,90
	С	3.6.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	5 769 657,02
	С	3.6.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.2.	С	3.6.2.2.3.2.	0,4 кВ и ниже	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	
	С	3.6.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	4 556 120,95
	С	3.6.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.4.1.	С	3.6.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	6 508 619,69
	С	3.6.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.4.2.	С	3.6.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	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	
	С	3.6.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	7 329 099,38
	С	3.6.2.2.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
4.2.2.	С	4.2.2.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.2.	1-20 кВ		рублей/шт	68 968,26
	С	4.2.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.2.3.	С	4.2.3.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.3.	1-20 кВ		рублей/шт	63 046,24
	С	4.2.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.2.4.	С	4.2.4.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 А до	рублей/шт	

	С	4.2.4.	1-20 кВ	1000 А включительно	рублей/шт	42 184,00
	С	4.2.4.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.4.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.3.5.	С	4.3.5.	0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	
	С	4.3.5.	1-20 кВ		рублей/шт	1 106 451,39
	С	4.3.5.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.3.5.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.4.4.1.	С	4.4.4.1.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	1 536 564,18
4.4.4.2.	С	4.4.4.2.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	1-20 кВ		рублей/шт	4 794 434,73
	С	4.4.4.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.4.4.3.	С	4.4.4.3.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.3.	1-20 кВ		рублей/шт	19 789 466,77
	С	4.4.4.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.5.4.1.	С	4.5.4.1.	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	2 817 584,44
	С	4.5.4.1.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	1 390 683,44
5.1.1.1.	С	5.1.1.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 386,01
	С	5.1.1.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	31 504,10
	С	5.1.1.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.1.2.	С	5.1.1.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	30 757,89
	С	5.1.1.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	

			кВ			
5.1.2.1.	С	5.1.2.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	5 388,97
	С	5.1.2.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 124,48
	С	5.1.2.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.2.	С	5.1.2.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 843,87
	С	5.1.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	14 025,24
	С	5.1.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.3.2.	С	5.1.3.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 384,31
	С	5.1.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	6 264,70
	С	5.1.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.4.1.	С	5.1.4.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 205,16
	С	5.1.4.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.4.2.	С	5.1.4.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 821,08
	С	5.1.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 707,47
	С	5.1.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.5.2.	С	5.1.5.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 112,94
	С	5.1.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 082,44
	С	5.1.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	

	С	5.1.5.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.2.2.	С	5.2.2.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	17 430,01
	С	5.2.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.3.2.	С	5.2.3.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 127,92
	С	5.2.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 042,63
	С	5.2.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.2.	С	5.2.4.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 223,61
	С	5.2.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	11 207,49
	С	5.2.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.3.	С	5.2.4.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 486,46
	С	5.2.4.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.1.	С	5.2.5.1.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 286,95
	С	5.2.5.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.2.	С	5.2.5.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или	рублей/кВт	28 289,86
	С	5.2.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 976,35
	С	5.2.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	

	С	5.2.5.2.	6/10/(10/6) кВ	кИОСКОВОГО ТИПА	рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.3.	С	5.2.5.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 700,37
	С	5.2.5.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	12 581,22
	С	5.2.5.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.8.3.	С	5.2.8.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	10 880,38
	С	5.2.8.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
6.2.5.2	С	6.2.5.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	25 659,07
	С	6.2.5.2	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
8.1.1.	С	8.1.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт	12 193,01
	С	8.1.1.	1-20 кВ		рублей/шт	
8.2.1.	С	8.2.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт	24 344,90
	С	8.2.1.	1-20 кВ		рублей/шт	386 794,34
8.2.2.	С	8.2.2.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт	31 359,55
	С	8.2.2.	1-20 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
8.2.3.	С	8.2.3.	1-10 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт	32 856,76
	С	8.2.3.	20 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	

Примечание:

- при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

**Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение
энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства.

1.1. При технологическом присоединении энергопринимающих устройств на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, в случае если заявителями являются юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(0,4 \text{ кВ и ниже})}^{<150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(0,4 \text{ кВ и ниже})}^{<150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q, \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (1.1)$$

1.2. Для случаев технологического присоединения объектов Заявителей максимальной мощностью не более 150 кВт и для случаев, не предусмотренных пунктом 1 настоящего приказа плата за технологическое присоединение ($ПТП_{(0,4 \text{ кВ})}^{<150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$ПТП_{(0,4 \text{ кВ})}^{<150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (1.2)$$

2. При технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства.

2.1. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей за исключением заявителей, указанных в пункте 1 настоящего приказа, и заявителей с заявленной мощностью до 150 кВт, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа

и не более 300 метров в сельской местности, определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{со строительстве}) < 150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q \quad (2.1)$$

2.2. Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, определяется по формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{со строительстве}) < 150\text{кВт}} (\text{по п. 12(1)}) = C_{1.1} + C_{1.2.1} + C_8 \times q \quad (2.2)$$

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 приложения 2 настоящего приказа, не могут быть применены в следующих случаях:

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

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

в) при технологическом присоединении в границах территории субъекта Российской Федерации энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пункте 1 настоящего приказа и пункте 2.2 Приложения 3 настоящего приказа, 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 территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств Заявителей, указанных в пункте 2.2 приложения 2 настоящего приказа, 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, предусматривающий установленные пунктом 2.2 приложения 2 настоящего приказа особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении размера платы за технологическое присоединение расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы земельного участка заявителя (заявителям 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 от границы территории садоводства или огородничества) до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения. В случае указания в заявке класса напряжения до 1 000 В измерение расстояния производится до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации класса напряжения не более 20 кВ.».

**Формулы платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с
применением стандартизированных тарифных ставок**

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{(\text{без строительства})}^{>150\text{кВт}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{(\text{без строительства})}^{>150\text{кВт}} = C_{1.1} + C_{1.2.2} + C_8 \times q, \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{(\text{со строительством})}^{>150\text{кВт}}^{<1\text{года}}$) определяется с применением стандартизированных тарифных ставок, установленных пунктом 2 настоящего приказа, по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{(\text{со строительством})}^{>150\text{кВт}}^{<1\text{года}} = & C_{1.1} + C_{1.2.2} + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{БЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + \\ & + C_8 \times q \end{aligned} \quad (4)$$

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t}^{>150\text{кВт}}^{>1\text{года}}$) определяется по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}^{>150\text{кВт}}^{>1\text{года}} = & (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{БЛ}}) + \\ & \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \\ & + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) + \text{ИПЦ}_{n+1} \times (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{БЛ}}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \\ & 20 \end{aligned}$$

$$+ \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q) \quad (5)$$

где:

s – уровень напряжения;

t – вид используемого материала и (или) способа выполнения работ;

p – год утверждения платы;

q - количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

N_s – объем максимальной мощности, указанной в заявке, (кВт);

L_s – протяжённость ВЛ (КЛ) на s-том уровне напряжения, (км);

Q_s – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

$C_{1.1}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, в случае когда заявителем является юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными стандартизированной тарифной ставкой $C_{1.2.1}$, (руб. за одно присоединение);

$C_{2,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

$C_{3,s}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s-том уровне напряжения, (руб./км);

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

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

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

$C_{7,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C_{8,s}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точка учета);

$ИЦП_{n+1}$ – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

Приложение 4
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 ноября 2022 г. № 262

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)	Фактически понесенные расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС)		Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер					на мероприятия, включающие в себя оформление организационно-технических мероприятий и обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	на мероприятия «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства		Дата	Номер
1														
2														
3														
4														
5														
6														
7														
8														
9														
...														
ИТОГО														

Приложение 5
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 ноября 2022 г. № 262

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью до 150 кВт включительно (кроме технологических присоединений, по которым плата за технологическое присоединение определена с использованием льготных ставок)

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Общий размер платы за технологическое присоединение, всего, руб.	Фактически понесенные расходы по мероприятиям «последней мили», включающие в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, руб. (без НДС)						Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер				строительство воздушных линий	строительство кабельных линий	строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ	строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)		Дата	Номер
1																	
2																	
3																	
4																	
5																	
..																	
ИТОГО																	

Отчет о фактическом осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью свыше 150 кВт

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Присоединенная максимальная мощность энергопринимающих устройств, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, всего, руб. (без НДС)	Точка технологического присоединения	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер							Дата	Номер
1													
2													
3													
4													
5													
6													
7													
8													
9													
10													
...													
ИТОГО													