



УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ ЛИПЕЦКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

29 ноября 2024 года

№ 57/3

г. Липецк

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2025 год

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 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», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», приказом ФСТ России от 11 сентября 2014 года № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям», постановлением Правительства Липецкой области от 4 апреля 2024 года № 229 «Об утверждении Положения об управлении энергетикой и тарифов Липецкой области», протоколом заседания коллегии управления энергетикой и тарифов Липецкой области от

29 ноября 2024 года № 57/3 управление энергетики и тарифов Липецкой области постановляет:

1. Установить и ввести в действие для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года единые для всех территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области:

- 1) стандартизированные тарифные ставки (приложение 1);
- 2) формулы платы за технологическое присоединение (приложение 2).

2. Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Липецкой области с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года в следующих размерах:

1) $P_{(несоц)}$ – 7 000,0 рублей 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, 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;

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 предпринимателем, 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;

2) $P_{(соц)}$ – 1 198,77 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Липецкой области, определенным в соответствии с Федеральным законом «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными в статьях 14–16, 18 и 21 Федерального закона «О ветеранах», статье 17 Федерального закона «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации», статье 14 Закона Российской Федерации «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС», статье 2 Федерального закона «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне», части 8 статьи 154 Федерального закона «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статье 1 Федерального закона «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча», 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, Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей» 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, 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;

энергопринимающих устройств заявителей - физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в подпунктах 1, 2 настоящего пункта, определяется в размере минимального из следующих значений:

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1);

стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.

Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в абзацах первом - двадцать втором и двадцать шестом пункта 17 «Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям» (далее - Правила), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861, 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 Липецкой области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в абзацах первом, четвертом, пятом, двадцатом и двадцать шестом пункта 17 Правил, если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с Правилами, 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;

при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12(1) Правил, соответствующих критериям, указанным в абзаце двадцать шестом пункта 17 Правил, 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, или заключен договор, предусматривающий установленные абзацем двадцать шестым пункта 17 Правил особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

При определении в соответствии с абзацами первым - двадцать вторым пункта 17 Правил размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, предусмотренное абзацем первым пункта 17 Правил условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

3. Установить для филиала ПАО «Россети Центр» - «Липецкэнерго»:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства

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 учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 276 176,60 тыс. руб. (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 164 674,67 тыс. руб. (без НДС);

3) плановую величину расходов на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не включаемые в состав платы за технологическое присоединение, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 69,73 тыс. руб. (без НДС).

4. Установить для ОАО «РЖД» в границах Липецкой области:

1) плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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 учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 146,32 тыс. руб. (без НДС);

2) плановую величину выпадающих доходов по мероприятиям «последней мили», связанным с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой

организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, для учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 61,11 тыс. руб. (без НДС).

5. Установить для ООО «Первая сетевая компания» плановую величину выпадающих доходов от присоединений устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) при технологическом присоединении по одному источнику электроснабжения при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства 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 учета в тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2025 год в размере 8 348,43 тыс. руб. (без НДС).

6. Признать утратившими силу:

постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 30 ноября 2023 года № 56/3 «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2024 год» (Официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2023, 6 декабря);

постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29 января 2024 года № 3/3 «О внесении изменения в постановление управления энергетики и тарифов Липецкой области от 30 ноября 2023 года № 56/3 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, на 2024 год» (Липецкая газета, 2024, 2 февраля).

7. Настоящее постановление вступает в силу с 1 января 2025 года.

Начальник управления



М.В. Боев

Приложение 1
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2025 год»

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за
технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области
(в ценах 2025 года без НДС)**

Таблица

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
1	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем:		рублей за одно присоединение
		заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 343,0	
		заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	13 933,0	
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	6 993,0	рублей за одно присоединение
1.2.1	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	5 350,0	рублей за одно присоединение
1.2.2	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	6 940,0	рублей за одно присоединение

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем С_{1.2.2} не применяется в отношении:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателем 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), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем 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, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

физическим лицом в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже;

физическим лицом 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 осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Продолжение таблицы

№ п/п	Обозначение	Наименование	Размер ставки	Единица измерения
С ₂ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи				
2.2.2.3.3.2.1	С _{27,5-60 кВ} 2.2.2.3.3.2.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{110 кВ и выше} 2.2.2.3.3.2.1		24 106 155,0	
2.3.1.4.1.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 728 988,0	рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1		2 647 310,0	
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.1		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.1		-	
2.3.1.4.1.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2		3 218 359,0	
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.1.2		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.1.2		-	
2.3.1.4.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	1 833 290,0	рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1		2 623 451,0	
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.1		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.1		-	
2.3.1.4.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2		3 395 402,0	
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.2.2		-	
	С _{110 кВ и выше} 2.3.1.4.2.2		-	
2.3.1.4.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	1 969 903,0	рублей/км
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1		2 231 281,0	
	С _{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.1		-	
2.3.1.4.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.2		3 493 778,0	
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.1.4.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.1.4.3.2		-	
2.3.2.3.1.1	С ^{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	1 528 866,0	рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1		2 293 978,0	
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.1.1		-	
2.3.2.3.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	-	рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1		1 877 120,0	
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1		-	
2.3.2.3.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	-	рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.2		2 577 930,0	
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.2		-	
2.3.2.4.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 528 866,0	рублей/км
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1		2 287 454,0	
	С ^{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 2.3.2.4.1.1		-	
С ₃ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи				
3.1.1.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1		3 473 819,0	

	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.1		-	
3.1.1.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.2		3 670 662,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.2		-	
3.1.1.1.1.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.3	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.3		3 632 579,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.1.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.1.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.1.3		-	
3.1.1.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1		3 413 310,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.1		-	
3.1.1.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.2		4 599 558,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.2.2		-	
3.1.1.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.1	кабельные линии в траншеях одножильные с	-	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	5 043 323,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.1		-	
3.1.1.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.3.2		5 043 323,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.3.2		-	
3.1.1.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.1		3 156 871,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.1		-	
3.1.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.4.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.4.2		3 932 293,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.4.2		-	
3.1.1.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.1		3 385 332,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.5.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.5.1		-	
3.1.1.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.5.2	кабельные линии в траншеях одножильные с	-	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.5.2	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 509 481,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.5.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.5.2		-	
3.1.1.1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.1		3 486 959,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.6.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.1		-	
3.1.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.6.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.6.2		4 562 377,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.6.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.6.2		-	
3.1.1.1.7.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.1		5 411 961,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.7.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.1		-	
3.1.1.1.7.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.7.2		7 048 421,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.7.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.7.2		-	
3.1.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.8.1	кабельные линии в траншеях одножильные с	-	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	6 541 255,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.1		-	
3.1.1.1.8.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.1.1.8.2		10 283 034,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.1.1.8.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.1.1.8.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.1.1.8.2		-	
3.1.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 298 672,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1		2 793 332,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.1		-	
3.1.2.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 829 416,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.2		3 064 975,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.2		-	
3.1.2.1.1.3	С ^{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	3 818 195,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.1.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.1.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.1.3		-	
3.1.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с	3 118 362,0	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 273 393,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.1		-	
3.1.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 832 917,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.2		4 084 926,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.2		-	
3.1.2.1.2.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	4 142 625,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.2.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.2.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.2.3		-	
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 252 113,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.1		3 400 227,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.1		-	
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 377 435,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.2		4 468 909,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.2		-	
3.1.2.1.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.3	кабельные линии в траншеях многожильные с	4 965 535,0	рублей/км

	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.3.3	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.3.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.3.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.3.3		-	
3.1.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	3 735 455,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.1		3 054 383,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.1		-	
3.1.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	4 314 178,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.2		4 072 219,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.2		-	
3.1.2.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	5 489 362,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.1.2.1.4.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.1.2.1.4.3		-	
3.5.1.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.1.1		3 473 819,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.1.1			
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.1.1			
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.1		-	

3.5.1.1.1.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.1.2		3 632 579,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.1.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.1.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.1.2		-	
3.5.1.1.2.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.2.1		3 413 310,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.2.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.1		-	
3.5.1.1.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.2.2		4 599 558,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.2.2		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.2.2		-	
3.5.1.1.3.1	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.3.1		5 043 323,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.3.1		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.3.1		-	
	C ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.1		-	
3.5.1.1.3.2	C ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.3.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	C ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.3.2		5 043 323,0	
	C ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	
	C ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.3.2		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.3.2		-	
3.5.1.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.4.1		3 156 871,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.1		-	
3.5.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.4.2		3 932 292,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.4.2		-	
3.5.1.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.5.1		3 385 332,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.5.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.5.1		-	
3.5.1.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.5.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.5.2		4 509 481,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.5.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.5.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.5.2		-	
3.5.1.1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.6.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.6.1		3 486 959,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.6.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.6.1		-	
3.5.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.6.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.6.2		4 562 377,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.6.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.6.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.6.2		-	
3.5.1.1.7.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.7.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.7.1		5 411 961,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.7.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.7.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.7.1		-	
3.5.1.1.7.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.7.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.7.2		6 700 020,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.7.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.7.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.7.2		-	
3.5.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.8.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.8.1		6 541 255,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.8.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.8.1		-	
3.5.1.1.8.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.1.1.8.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.1.1.8.2		13 324 920,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.1.1.8.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.1.1.8.2		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.5.1.1.8.2		-	
3.5.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	2 298 672,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.1.1		2 793 332,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.1.1		-	
3.5.2.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.1.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	2 829 416,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.1.2		3 064 975,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.1.2		-	
3.5.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.2.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 118 362,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.2.1		3 273 393,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.2.1		-	
3.5.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.2.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	3 832 917,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.2.2		4 084 926,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.2.2		-	
3.5.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.3.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 252 113,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.3.1		3 400 227,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.3.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.3.1		-	
3.5.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	4 377 435,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.3.2		4 468 909,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.3.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.3.2		-	
3.5.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.4.1	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде	3 735 455,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.4.1		3 054 383,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.1		-	
3.5.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.5.2.1.4.2	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в галерее или на эстакаде	4 314 178,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.5.2.1.4.2		4 072 219,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.5.2.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.5.2.1.4.2		-	
3.6.1.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.1		9 295 383,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.1.1		-	
3.6.1.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.1.2		9 487 606,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.1.2		-	

	С _{3.6.1.1.1.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.1.1.1.3	С _{3.6.1.1.1.3} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	-	рублей/км
	С _{3.6.1.1.1.3} ^{1-10 кВ}		4 270 563,0	
	С _{3.6.1.1.1.3} ^{15-20 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.1.3} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.1.3} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.1.1.2.1	С _{3.6.1.1.2.1} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С _{3.6.1.1.2.1} ^{1-10 кВ}		8 890 937,0	
	С _{3.6.1.1.2.1} ^{15-20 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.2.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.2.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.1.1.2.2	С _{3.6.1.1.2.2} ^{0,4 кВ и ниже}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С _{3.6.1.1.2.2} ^{1-10 кВ}		11 035 604,0	
	С _{3.6.1.1.2.2} ^{15-20 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.2.2} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.2.2} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.1.1.3.1	С _{3.6.1.1.3.1} ^{0,4 кВ и ниже}	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	-	рублей/км
	С _{3.6.1.1.3.1} ^{1-10 кВ}		9 737 488,0	
	С _{3.6.1.1.3.1} ^{15-20 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.3.1} ^{27,5-60 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.3.1} ^{110 кВ и выше}		-	
3.6.1.1.3.2	С _{3.6.1.1.3.2} ^{0,4 кВ и ниже}	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	-	рублей/км
	С _{3.6.1.1.3.2} ^{1-10 кВ}		12 558 344,0	
	С _{3.6.1.1.3.2} ^{15-20 кВ}		-	
	С _{3.6.1.1.3.2} ^{27,5-60 кВ}		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.3.2		-	
3.6.1.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.1		9 694 580,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.1		-	
3.6.1.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 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	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.4.2		11 903 330,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.4.2		-	
3.6.1.1.5.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.1		11 084 521,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.5.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.5.1		-	
3.6.1.1.5.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.5.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.5.2		27 721 996,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.5.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.5.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.5.2		-	
3.6.1.1.6.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.6.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.1		13 156 815,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.6.1		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.6.1		-	
3.6.1.1.6.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.6.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.6.2		27 950 279,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.6.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.6.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.6.2		-	
3.6.1.1.8.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.1.1.8.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	-	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.1.1.8.1		25 732 646,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.1.1.8.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.1.1.8.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.1.1.8.1		-	
3.6.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	8 532 484,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.1		8 638 912,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.1		-	
3.6.2.1.1.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.2	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	9 845 431,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.2		8 882 790,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.2		-	
3.6.2.1.1.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 166 408,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.1.3		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.1.3		-	
3.6.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 391 627,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.1		10 226 096,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.1		-	
3.6.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 260 802,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.2		10 341 451,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.2		-	
3.6.2.1.2.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.2.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 421 195,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.2.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.2.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.2.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.2.3		-	
3.6.2.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 524 034,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.1		10 849 797,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.3.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.1		-	
3.6.2.1.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	11 078 054,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.2		11 005 288,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.3.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.3.2		-	

	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.2		-	
3.6.2.1.3.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 421 195,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.3.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.3.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.3.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.3.3			
3.6.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 834 850,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.1		10 616 903,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.4.1		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.1		-	
3.6.2.1.4.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	10 631 423,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.2		11 203 043,0	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.4.2		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.2			
3.6.2.1.4.3	С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.3	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	12 454 056,0	рублей/км
	С ^{1-10 кВ} 3.6.2.1.4.3		-	
	С ^{15-20 кВ} 3.6.2.1.4.3		-	
	С ^{27,5-60 кВ} 3.6.2.1.4.3		-	
	С ^{110 кВ и выше} 3.6.2.1.4.3		-	
С ₄ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)				
4.1.4	С ^{0,4 кВ и ниже} 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	-	рублей/шт
	С ^{1-20 кВ} 4.1.4		1 831 035,0	

	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{4.1.4}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
4.6.4.1	$C_{4.6.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	-	рублей/шт
	$C_{4.6.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		3 384 342,0	
	$C_{4.6.4.1}^{35 \text{ кВ}}$		-	
	$C_{4.6.4.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$		-	
C_5 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций				
5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6 295,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 299,0	
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	6 295,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		6 299,0	
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	6 275,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 038,0	
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	7 695,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 953,0	
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	4 432,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 593,0	
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 512,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		5 683,0	
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	2 966,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 039,0	
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 138,0	рублей/кВт
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		3 557,0	
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за	3 209,0	рублей/кВт

	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 217,0	
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	15 687,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		17 380,0	
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 828,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 280,0	
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 768,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		8 476,0	
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 466,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 076,0	
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6 466,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		7 113,0	
5.2.7.2	$C_{5.2.7.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 221,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 489,0	
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 080,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 080,0	
5.2.9.2	$C_{5.2.9.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10 080,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.9.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		10 080,0	
5.2.10.2	$C_{5.2.10.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно шкафного или киоскового типа	9 911,0	рублей/кВт
	$C_{5.2.10.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		9 911,0	
C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)				
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 998,0	рублей за точку учета
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	33 104,0	рублей за точку учета
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$		415 105,0	

8.2.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{8.2.2}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	43 996,0	рублей за точку учета
8.2.3	C ^{1-10 кВ} _{8.2.3}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	221 221,0*	рублей за точку учета
	C ^{110 кВ и выше} _{8.2.3}		492 752,0	
			401 090,0**	

<*> Применяется при установке в КТП, ЗТП, РП, ПП 6(10) кВ

<***> Применяется при установке на ЛЭП 6(10) кВ

Начальник управления

М.В. Боев



Приложение 2
к постановлению управления энергетики
и тарифов Липецкой области
«Об установлении стандартизированных тарифных
ставок и формул платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций,
осуществляющих свою деятельность на территории
Липецкой области, на 2025 год»

Формулы платы за технологическое присоединение

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Липецкой области, рассчитывается исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения и реализации мероприятий по выполнению технических условий сетевой организацией, включая разработку сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями (пункт 16 приказа ФАС России от 30 июня 2022 № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (далее - Методические указания)), следующим образом:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по

прокладке воздушных и (или) кабельных линий, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя, то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по

строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как:

$$P = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} * L_{s,t}^{ВЛ}) + \sum (C_{3(s,t)} * L_{s,t}^{КЛ}) + \sum (C_{4(s,t)} * p) + \sum (C_{5(s,t)} * N) + \sum (C_{6(s,t)} * N) + \sum (C_{7(s,t)} * N) + C_8 * q, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя, не включающая в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб. на одно присоединение);

$C_{2(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{ВЛ}$ – суммарная протяженность воздушной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{3(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 км линий (руб./км);

$L_{s,t}^{КЛ}$ – суммарная протяженность кабельной линии на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), строительство которой предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (км);

$C_{4(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов) (с дифференциацией по уровням

напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 шт. (руб./шт.);

p – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя (шт.);

$C_{5(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{6(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

$C_{7(s,t)}$ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (руб./кВт);

N – объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

C_8 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (с дифференциацией по уровням напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t)) в расчете на 1 точку учета (рублей на точку учета);

q – количество точек учета;

4) для 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» (далее - Правила), 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,

стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0;$$

5) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

б) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то

стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

50 % стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Для каждого конкретного заявителя при определении размера платы на основании утвержденных регулирующим органом ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке соответствуют способу технологического присоединения.

Начальник управления

М.В. Боев

