



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ**

ПРИКАЗ

от 25 декабря 2020 г.

№ 257

г. Саранск

**Об установлении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Мордовия на 2021 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», приказом ФАС России от 29 августа 2017 г. № 1135/17 «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 30 октября 2020 г. № 202/2-7801, АО ТФ «Ватт» от 30 октября 2020 г. № 06/45-3546, МП г. о. Саранск «Горсвет» от 20 октября 2020 г. № 1578, ООО «Энерголин» от 15 октября 2020 г. № 05-231/20, АО «Мордовская электросетевая компания» от 30 октября 2020 г. № 282-10/20, ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» от 26 октября 2020 г. № 397, ООО «Электротеплосеть» от 30 октября 2020 г. № 722, ООО «Мордовская сетевая компания» от 30 октября 2020 г. № 386,

Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 21 октября 2020 г. № ИСХ-7046/КБШ НТЭ, «Желдорэнерго» - филиала ООО «Энергопромсбыт» от 25 сентября 2020 г. № 25938и-ЖДЭ и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25 декабря 2020 г. № 51, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает**:

1. Установить на 2021 год для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, стандартизированную тарифную ставку C_1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам и стандартизированную тарифную ставку C_8 на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 1.

2. Установить на 2021 год для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 2.

3. Установить на 2021 год, для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$, указанные в пункте 2 настоящего Приказа, на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, равными нулю.

4. Установить на 2021 год для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства ставку за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ (руб./кВт) на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам и ставку за единицу максимальной мощности $C_8^{\max N}$ (руб./кВт) на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), необходимые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20

кВ и менее к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 3.

5. Установить на 2021 год для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ (руб./кВт), необходимые для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, согласно приложению 4.

6. Установить на 2021 год для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ (руб./кВт) указанные в пункте 5 настоящего Приказа, для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью не более 150 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ, к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия, равными нулю.

7. Установить 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 C_1 , C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 , C_8 , установленных в пунктах 1-2 настоящего приказа, согласно приложению 5.

8. Установить 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 C_1 , C_2 , C_3 , C_4 , C_5 , C_6 , C_7 , C_8 , установленных в пунктах 1-3 настоящего приказа, согласно приложению 6.

9. Установить 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 ставок за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$, $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$, $C_8^{\max N}$ (руб./кВт), установленных в пунктах 4 и 5 настоящего приказа, согласно приложению 7.

10. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не

более 150 кВт с применением ставок за единицу максимальной мощности $C_{1}^{\max N}$, $C_{2}^{\max N}$, $C_{3}^{\max N}$, $C_{4}^{\max N}$, $C_{5}^{\max N}$, $C_{6}^{\max N}$, $C_{7}^{\max N}$, $C_{8}^{\max N}$ (руб./кВт), установленных в пунктах 4 и 6 настоящего приказа согласно приложению 8.

11. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого Заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется Заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения. В случае, если Заявитель не выбрал вид ставки, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

12. Установить плату для заявителей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей (с НДС) при присоединении объектов, отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка Заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю уровня 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.

Под наименьшим расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается минимальное расстояние, измеряемое по прямой линии от границы участка (нахождения присоединяемых энергопринимающих устройств) заявителя до ближайшего объекта электрической сети (опора линий электропередачи, кабельная линия, распределительное устройство, подстанция), имеющего уровень напряжения, указанный в заявке, существующего или планируемого к вводу в эксплуатацию.

В случае если с учетом последующего увеличения максимальной мощности ранее присоединенного Устройства максимальная мощность превысит 15 кВт и (или) превышены вышеуказанные расстояния, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом на объем увеличения максимальной мощности ранее присоединенного устройства, заявленной потребителем.

Плата для заявителя, подавшего заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее

присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) по первой и (или) второй категории надежности, т.е. к двум независимым источникам электроснабжения, рассчитывается посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, за объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение, а также по выбранной категории надежности.

В границах муниципальных районов, городских округов и на внутригородских территориях городов федерального значения одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или на ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, с платой за технологическое присоединение в размере 550 рублей (с НДС), не более одного раза в течение 3 лет со дня подачи заявителем заявки на технологическое присоединение до дня подачи следующей заявки. При последующих обращениях в течение 3 лет данной категории заявителей с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, соответствующих критериям, указанным в абзаце первом настоящего пункта, расчет платы за технологическое присоединение производится посредством применения стандартизированных тарифных ставок или ставок за единицу максимальной мощности, утвержденных настоящим Приказом, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

Размер платы за технологическое присоединение, указанный в абзаце первом настоящего пункта, не может быть применен в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, принадлежащих лицам, владеющим земельным участком и (или) объектом капитального строительства по договору аренды, заключенному на срок не более одного года, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства;
- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств, расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов.

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

14. Установить плату в отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреба, сараи) в размере 550 рублей (с НДС) умноженных на количество членов этих объединений, при условии присоединения каждым собственником этих построек не более 15 кВт по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств при присоединении к электрическим сетям сетевой организации на уровне напряжения до 20 кВ включительно и нахождения энергопринимающих устройств указанных объединенных построек на расстоянии не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций.

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

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

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

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, не включающих в себя расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя и (или) объектов электроэнергетики,

определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с законодательством по мероприятиям, осуществляемым для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий (руб.).

17. Определить на 2021 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» - 110 126,51 тыс. руб. (без НДС);

- АО ТФ «Вагт» - 47 191,07 тыс. руб. (без НДС);

- МП г.о. Саранск «Горсвет» - 418,87 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Энерголин» - 111,34 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Электротеплосеть» - 15 380,64 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 5 641,51 тыс. руб. (без НДС);

- АО «Мордовская электросетевая компания» - 4 152,20 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Мордовская сетевая компания» - 1 999,16 тыс. руб. (без НДС);

- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» – 69,83 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» - 20 364,29 тыс. руб. (без НДС);

- АО ТФ «Вагт» - 24 840,02 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Мордовская сетевая компания» - 4 178,83 тыс. руб. (без НДС);

- АО «Мордовская электросетевая компания» - 1 482,65 тыс. руб. (без НДС).

18. 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 заключенных договорах технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и юридических лиц, по форме согласно Приложению 9.

19. 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 присоединении энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью не превышающей 15 кВт

включительно, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС, по форме согласно Приложению 10.

20. 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 в размере 550 руб. с НДС) по форме согласно Приложению 11.

21. 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 12.

22. Стандартизированные тарифные ставки, установленные в пунктах 1, 2, 3, ставки за единицу максимальной мощности, установленные в пунктах 4, 5, 6, формулы платы, установленные в пунктах 7, 8, 9, 10, платы, установленные в пунктах 12, 13, 14, 15, настоящего приказа действуют с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года.

23. Настоящий приказ вступает в силу по истечении 10 дней после дня его официального опубликования.

24. Контроль, за исполнением настоящего приказа оставляю за собой.

Первый заместитель начальника


А.А. Волков

Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Стандартизированная тарифная ставка C_1 , определяющая величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Перечень ставок	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)	
				для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения*
1	3	2	4	5	6
1.	C_1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	25 314,53	25 314,53
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	10 697,20	10 697,20
1.2	$C_{1.2}$	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	14 617,33	14 617,33

Примечание:

* - указанная стандартизированная тарифная ставка применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Стандартизированная тарифная ставка С₈ на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), определяющая величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)	
1	2	3	4	5	
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.	8.1.1	С 8.1.1 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 193,98
		С 8.1.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.1.1 город, 1-20 кВ			
		С 8.1.1 город, 35 кВ			
		С 8.1.1 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.1	С 8.2.1 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 127,33
		С 8.2.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.1 город, 1-20 кВ			
		С 8.2.1 город, 35 кВ			
		С 8.2.1 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.2	С 8.2.2 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 481,60
		С 8.2.2 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.2 город, 1-20 кВ			
		С 8.2.2 город, 35 кВ			
		С 8.2.2 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.3	С 8.2.3 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	35 249,94
		С 8.2.3 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.3 город, 1-20 кВ			
		С 8.2.3 город, 35 кВ			
		С 8.2.3 город, 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.	8.1.1	С 8.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	12 859,76
		С 8.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.1.1 не город, 1-20 кВ			
		С 8.1.1 не город, 35 кВ			
		С 8.1.1 не город, 110 кВ и выше			
II.	8.2.1	С 8.2.1 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	34 127,33
		С 8.2.1 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.1 не город, 1-20 кВ			
		С 8.2.1 не город, 35 кВ			
		С 8.2.1 не город, 110 кВ и выше			
II.	8.2.2	С 8.2.2 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	33 676,25
		С 8.2.2 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.2 не город, 1-20 кВ			
		С 8.2.2 не город, 35 кВ			
		С 8.2.2 не город, 110 кВ и выше			
II.	8.2.3	С 8.2.3 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	348 539,28
		С 8.2.3 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		С 8.2.3 не город, 1-20 кВ			
		С 8.2.3 не город, 35 кВ			
		С 8.2.3 не город, 110 кВ и выше			

Приложение 2
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Стандартизированные тарифные ставки С₂, С₃, С₄, С₅, С₆, С₇, определяющие
величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии
максимальной мощностью свыше 150 кВт по мероприятиям, включающим в себя
строительство объектов электросетевого хозяйства
на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)	
1	2	3	4	5	
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.	2.2.2.3.3	С 2.2.2.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 2.2.2.3.3 город, 1-20 кВ			
		С 2.2.2.3.3 город, 35 кВ			
		С 2.2.2.3.3 город, 110 кВ и выше			20 275 404,03
I.	2.3.1.3.2	С 2.3.1.3.2 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 2.3.1.3.2 город, 1-20 кВ			
		С 2.3.1.3.2 город, 35 кВ			
		С 2.3.1.3.2 город, 110 кВ и выше			
I.	2.3.1.3.3	С 2.3.1.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 2.3.1.3.3 город, 1-20 кВ			1 271 065,58
		С 2.3.1.3.3 город, 35 кВ			
		С 2.3.1.3.3 город, 110 кВ и выше			
I.	2.3.1.4.1	С 2.3.1.4.1 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	767 010,35
		С 2.3.1.4.1 город, 1-20 кВ			2 497 712,14
		С 2.3.1.4.1 город, 35 кВ			
		С 2.3.1.4.1 город, 110 кВ и выше			
I.	2.3.1.4.2	С 2.3.1.4.2 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	892 013,32
		С 2.3.1.4.2 город, 1-20 кВ			2 107 274,55
		С 2.3.1.4.2 город, 35 кВ			
		С 2.3.1.4.2 город, 110 кВ и выше			
I.	2.3.1.4.3	С 2.3.1.4.3 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 2.3.1.4.3 город, 1-20 кВ			
		С 2.3.1.4.3 город, 35 кВ			
		С 2.3.1.4.3 город, 110 кВ и выше			
I.	2.3.2.3.3	С 2.3.2.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на	рублей/км	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 2.3.2.3.3 город, 1-20 кВ	железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно		3 885 753,09
	С 2.3.2.3.3 город, 35 кВ			
	С 2.3.2.3.3 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.1.2.3	С 3.1.1.2.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 824 898,07
	С 3.1.1.2.3 город, 1-20 кВ			
	С 3.1.1.2.3 город, 35 кВ			
	С 3.1.1.2.3 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	3 219 973,83
	С 3.1.2.1.1 город, 1-20 кВ			
	С 3.1.2.1.1 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.1.1 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 483 172,47
	С 3.1.2.1.2 город, 1-20 кВ			2 206 812,06
	С 3.1.2.1.2 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.1.2 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.1.3	С 3.1.2.1.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 311 334,01
	С 3.1.2.1.3 город, 1-20 кВ			2 763 544,00
	С 3.1.2.1.3 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.1.3 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.1.4	С 3.1.2.1.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	2 490 349,33
	С 3.1.2.1.4 город, 1-20 кВ			4 320 336,48
	С 3.1.2.1.4 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.1.4 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.1.6	С 3.1.2.1.6 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км	
	С 3.1.2.1.6 город, 1-20 кВ			
	С 3.1.2.1.6 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.1.6 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.2.1	С 3.1.2.2.1 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	1 479 607,37
	С 3.1.2.2.1 город, 1-20 кВ			
	С 3.1.2.2.1 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.2.1 город, 110 кВ и выше			
I. 3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 003 633,90
	С 3.1.2.2.2 город, 1-20 кВ			2 655 520,78
	С 3.1.2.2.2 город, 35 кВ			
	С 3.1.2.2.2 город, 110 кВ и выше			

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)	
1		2	3	4	5	
I.	3.1.2.2.3	C 3.1.2.2.3	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	1 930 874,32
		C 3.1.2.2.3	город, 1-20 кВ			2 576 838,44
		C 3.1.2.2.3	город, 35 кВ			
		C 3.1.2.2.3	город, 110 кВ и выше			
I.	3.1.2.2.4	C 3.1.2.2.4	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 014 372,61
		C 3.1.2.2.4	город, 1-20 кВ			2 943 292,54
		C 3.1.2.2.4	город, 35 кВ			
		C 3.1.2.2.4	город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.1.2	C 3.3.2.1.2	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	2 643 090,83
		C 3.3.2.1.2	город, 1-20 кВ			
		C 3.3.2.1.2	город, 35 кВ			
		C 3.3.2.1.2	город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.1.4	C 3.3.2.1.4	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 549 187,54
		C 3.3.2.1.4	город, 1-20 кВ			
		C 3.3.2.1.4	город, 35 кВ			
		C 3.3.2.1.4	город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.2.3	C 3.3.2.2.3	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	2 250 449,86
		C 3.3.2.2.3	город, 1-20 кВ			
		C 3.3.2.2.3	город, 35 кВ			
		C 3.3.2.2.3	город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.2.4	C 3.3.2.2.4	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	3 131 093,32
		C 3.3.2.2.4	город, 1-20 кВ			
		C 3.3.2.2.4	город, 35 кВ			
		C 3.3.2.2.4	город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.1	C 3.6.2.1.1	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	4 796 932,01
		C 3.6.2.1.1	город, 1-20 кВ			
		C 3.6.2.1.1	город, 35 кВ			
		C 3.6.2.1.1	город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.2	C 3.6.2.1.2	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	8 455 761,23
		C 3.6.2.1.2	город, 1-20 кВ			2 159 752,00
		C 3.6.2.1.2	город, 35 кВ			
		C 3.6.2.1.2	город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.3	C 3.6.2.1.3	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии,	рублей/км	6 797 981,04

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 3.6.2.1.3 город, 1-20 кВ	прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно		
	С 3.6.2.1.3 город, 35 кВ			
	С 3.6.2.1.3 город, 110 кВ и выше			
I. 3.6.2.1.4	С 3.6.2.1.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	7 630 092,18
	С 3.6.2.1.4 город, 1-20 кВ			13 567 349,32
	С 3.6.2.1.4 город, 35 кВ			
	С 3.6.2.1.4 город, 110 кВ и выше			
I. 3.6.2.2.2	С 3.6.2.2.2 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	3 495 159,79
	С 3.6.2.2.2 город, 1-20 кВ			6 825 717,55
	С 3.6.2.2.2 город, 35 кВ			
	С 3.6.2.2.2 город, 110 кВ и выше			
I. 3.6.2.2.3	С 3.6.2.2.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	6 954 284,66
	С 3.6.2.2.3 город, 1-20 кВ			5 506 529,93
	С 3.6.2.2.3 город, 35 кВ			
	С 3.6.2.2.3 город, 110 кВ и выше			
I. 3.6.2.2.4	С 3.6.2.2.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	4 387 783,89
	С 3.6.2.2.4 город, 1-20 кВ			5 564 158,15
	С 3.6.2.2.4 город, 35 кВ			
	С 3.6.2.2.4 город, 110 кВ и выше			
I. 4.2.4	С 4.2.4 город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	10 240 413,17
	С 4.2.4 город, 1-20 кВ			
	С 4.2.4 город, 35 кВ			
	С 4.2.4 город, 110 кВ и выше			
I. 4.2.5	С 4.2.5 город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	68 670 641,63
	С 4.2.5 город, 1-20 кВ			
	С 4.2.5 город, 35 кВ			
	С 4.2.5 город, 110 кВ и выше			
I. 4.3.5	С 4.3.5 город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	3 121 101,73
	С 4.3.5 город, 1-20 кВ			
	С 4.3.5 город, 35 кВ			
	С 4.3.5 город, 110 кВ и выше			

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1		2	3	4	5
I.	5.1.1	C 5.1.1 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	14 014,44
		C 5.1.1 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.1.2	C 5.1.2 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	8 140,01
		C 5.1.2 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.1.3	C 5.1.3 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	6 168,52
		C 5.1.3 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.1.4	C 5.1.4 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	5 076,54
		C 5.1.4 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.1.5	C 5.1.5 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 610,51
		C 5.1.5 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.1.6	C 5.1.6 город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	5 190,83
		C 5.1.6 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.1	C 5.2.1 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	
		C 5.2.1 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.2	C 5.2.2 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	
		C 5.2.2 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.3	C 5.2.3 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	12 011,64
		C 5.2.3 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.4	C 5.2.4 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	12 142,37
		C 5.2.4 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.5	C 5.2.5 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	8 132,14
		C 5.2.5 город, 20/0,4 кВ			
I.	5.2.6	C 5.2.6 город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	8 850,17
		C 5.2.6 город, 20/0,4 кВ			

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1		2	3	4	5
I.	6.2.4	C 6.2.4 город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 941,03
		C 6.2.4 город, 20/0,4 кВ			
I.	6.2.5	C 6.2.5 город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	23 542,02
		C 6.2.5 город, 20/0,4 кВ			
I.	6.2.6	C 6.2.6 город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12 756,22
		C 6.2.6 город, 20/0,4 кВ			
I.	7.1	C 7.1 город, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		C 7.1 город, 110/35 кВ			
		C 7.1 город, 110/6(10) кВ			
		C 7.1 город, 110/35/6(10) кВ			
I.	7.2	C 7.2 город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		C 7.2 город, 110/35 кВ			
		C 7.2 город, 110/6(10) кВ			18 983,16
		C 7.2 город, 110/35/6(10) кВ			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.	2.2.2.3.3	C 2.2.2.3.3 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		C 2.2.2.3.3 не город, 1-20 кВ			
		C 2.2.2.3.3 не город, 35 кВ			
		C 2.2.2.3.3 не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.3.2	C 2.3.1.3.2 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	1 495 611,47
		C 2.3.1.3.2 не город, 1-20 кВ			
		C 2.3.1.3.2 не город, 35 кВ			
		C 2.3.1.3.2 не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.3.3	C 2.3.1.3.3 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		C 2.3.1.3.3 не город, 1-20 кВ			
		C 2.3.1.3.3 не город, 35 кВ			
		C 2.3.1.3.3 не город, 110 кВ и выше			4 258 121,49
II.	2.3.1.4.1	C 2.3.1.4.1 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	916 379,40
		C 2.3.1.4.1 не город, 1-20 кВ			3 904 668,25
		C 2.3.1.4.1 не город, 35 кВ			
		C 2.3.1.4.1 не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.4.2	C 2.3.1.4.2 не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на	рублей/км	996 470,97

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	С 2.3.1.4.2	не город, 1-20 кВ	железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 671 339,60
	С 2.3.1.4.2	не город, 35 кВ		
	С 2.3.1.4.2	не город, 110 кВ и выше		
II. 2.3.1.4.3	С 2.3.1.4.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 2.3.1.4.3	не город, 1-20 кВ		
	С 2.3.1.4.3	не город, 35 кВ		
	С 2.3.1.4.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 2.3.2.3.3	С 2.3.2.3.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 2.3.2.3.3	не город, 1-20 кВ		
	С 2.3.2.3.3	не город, 35 кВ		
	С 2.3.2.3.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.1.2.3	С 3.1.1.2.3	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.1.2.3	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.1.2.3	не город, 35 кВ		
	С 3.1.1.2.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.1	С 3.1.2.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.2.1.1	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.2.1.1	не город, 35 кВ		
	С 3.1.2.1.1	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.2	С 3.1.2.1.2	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.2.1.2	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.2.1.2	не город, 35 кВ		
	С 3.1.2.1.2	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.3	С 3.1.2.1.3	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.2.1.3	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.2.1.3	не город, 35 кВ		
	С 3.1.2.1.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.4	С 3.1.2.1.4	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.2.1.4	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.2.1.4	не город, 35 кВ		
	С 3.1.2.1.4	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.6	С 3.1.2.1.6	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/км
	С 3.1.2.1.6	не город, 1-20 кВ		
	С 3.1.2.1.6	не город, 35 кВ		
	С 3.1.2.1.6	не город, 110 кВ и выше		

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1		2	3	4	5
II.	3.1.2.2.1	С 3.1.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.1.2.2.1			
		С 3.1.2.2.1			
		С 3.1.2.2.1			
II.	3.1.2.2.2	С 3.1.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.1.2.2.2			3 252 096,58
		С 3.1.2.2.2			
		С 3.1.2.2.2			
II.	3.1.2.2.3	С 3.1.2.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	3 400 575,45
		С 3.1.2.2.3			1 587 956,20
		С 3.1.2.2.3			
		С 3.1.2.2.3			
II.	3.1.2.2.4	С 3.1.2.2.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.1.2.2.4			
		С 3.1.2.2.4			
		С 3.1.2.2.4			
II.	3.3.2.1.2	С 3.3.2.1.2	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.3.2.1.2			
		С 3.3.2.1.2			
		С 3.3.2.1.2			
II.	3.3.2.1.4	С 3.3.2.1.4	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	1 468 059,36
		С 3.3.2.1.4			
		С 3.3.2.1.4			
		С 3.3.2.1.4			
II.	3.3.2.2.3	С 3.3.2.2.3	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.3.2.2.3			
		С 3.3.2.2.3			
		С 3.3.2.2.3			
II.	3.3.2.2.4	С 3.3.2.2.4	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	
		С 3.3.2.2.4			
		С 3.3.2.2.4			
		С 3.3.2.2.4			
II.	3.6.2.1.1	С 3.6.2.1.1	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	
		С 3.6.2.1.1			
		С 3.6.2.1.1			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1	2	3	4	5
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.1.1	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	7 107 498,71
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.1.2			2 365 219,07
	не город, 35 кВ С 3.6.2.1.2			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.1.2			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.1.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.1.3			
	не город, 35 кВ С 3.6.2.1.3			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.1.3			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.1.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.1.4			
	не город, 35 кВ С 3.6.2.1.4			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.1.4			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/км	6 663 581,62
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.2.2			
	не город, 35 кВ С 3.6.2.2.2			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.2.2			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.2.3	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.2.3			
	не город, 35 кВ С 3.6.2.2.3			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.2.3			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 3.6.2.2.4	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/км	
	не город, 1-20 кВ С 3.6.2.2.4			
	не город, 35 кВ С 3.6.2.2.4			
	не город, 110 кВ и выше С 3.6.2.2.4			
II.	не город, 0,4 кВ и ниже С 4.2.4	распределительные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	
	не город, 1-20 кВ С 4.2.4			
	не город, 35 кВ С 4.2.4			
	не город, 110 кВ и выше С 4.2.4			

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1		2	3	4	5
II.	4.2.5	С 4.2.5 не город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	
		С 4.2.5 не город, 1-20 кВ			
		С 4.2.5 не город, 35 кВ			
		С 4.2.5 не город, 110 кВ и выше			
II.	4.3.5	С 4.3.5 не город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	
		С 4.3.5 не город, 1-20 кВ			
		С 4.3.5 не город, 35 кВ			
		С 4.3.5 не город, 110 кВ и выше			
II.	5.1.1	С 5.1.1 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	17 655,41
		С 5.1.1 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.1.2	С 5.1.2 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 270,74
		С 5.1.2 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.1.3	С 5.1.3 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 037,47
		С 5.1.3 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.1.4	С 5.1.4 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 407,27
		С 5.1.4 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.1.5	С 5.1.5 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 380,36
		С 5.1.5 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.1.6	С 5.1.6 не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		С 5.1.6 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.2.1	С 5.2.1 не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	
		С 5.2.1 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.2.2	С 5.2.2 не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	
		С 5.2.2 не город, 20/0,4 кВ			
II.	5.2.3	С 5.2.3 не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	
		С 5.2.3 не город, 20/0,4 кВ			

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)
1		2	3	4	5
II.	5.2.4	не город, 6(10)/0,4 кВ С 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	
		не город, 20/0,4 кВ С 5.2.4			
II.	5.2.5	не город, 6(10)/0,4 кВ С 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно (БКТП 2х1000)	рублей/кВт	25 508,42
		не город, 20/0,4 кВ С 5.2.5			
II.	5.2.6	не город, 6(10)/0,4 кВ С 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		не город, 20/0,4 кВ С 5.2.6			
II.	6.2.4	не город, 6(10)/0,4 кВ С 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	
		не город, 20/0,4 кВ С 6.2.4			
II.	6.2.5	не город, 6(10)/0,4 кВ С 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	
		не город, 20/0,4 кВ С 6.2.5			
II.	6.2.6	не город, 6(10)/0,4 кВ С 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		не город, 20/0,4 кВ С 6.2.6			
II.	7.1	не город, 35/6(10) кВ С 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		не город, 110/35 кВ С 7.1			
		не город, 110/6(10) кВ С 7.1			
		не город, 110/35/6(10) кВ С 7.1			
II.	7.2	не город, 35/6(10) кВ С 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	29 255,50
		не город, 110/35 кВ С 7.2			
		не город, 110/6(10) кВ С 7.2			
		не город, 110/35/6(10) кВ С 7.2			

Примечание:

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

Приложение 3
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Ставка за единицу максимальной мощности $C_1^{\max N}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее для мероприятий, не включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставок за единицу максимальной мощности (без НДС)								
				для постоянной схемы электроснабжения				для временной схемы электроснабжения*				
				для территорий городских населенных пунктов (город)		для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (не город)		для территорий городских населенных пунктов (город)		для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам (не город)		
				напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ	напряжение 0,4 кВ и ниже	напряжение 1-20 кВ	
1	3	2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
1.	$C_1^{\max N}$	Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей /кВт	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79	1 084,79

1.1	$C_{1.1}^{maxN}$	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей /кВт	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40	458,40
1.2	$C_{1.2}^{maxN}$	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей /кВт	626,39	626,39	626,39	626,39	626,39	626,39	626,39	626,39

Примечание:

* - указанные ставки за единицу максимальной мощности применяется также для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

Ставки за единицу максимальной мощности C_8^{maxN} (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)	
1	2	3	4	5	
I. Для территорий городских населенных пунктов					
I.	8.1.1	C_{maxN} 8.1.1 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	3 431,10
		C_{maxN} 8.1.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		C_{maxN} 8.1.1 город, 1-20 кВ			
		C_{maxN} 8.1.1 город, 35 кВ			
		C_{maxN} 8.1.1 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.1	C_{maxN} 8.2.1 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	448,39
		C_{maxN} 8.2.1 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		C_{maxN} 8.2.1 город, 1-20 кВ			
		C_{maxN} 8.2.1 город, 35 кВ			
		C_{maxN} 8.2.1 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.2	C_{maxN} 8.2.2 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	300,68
		C_{maxN} 8.2.2 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		C_{maxN} 8.2.2 город, 1-20 кВ			
		C_{maxN} 8.2.2 город, 35 кВ			
		C_{maxN} 8.2.2 город, 110 кВ и выше			
I.	8.2.3	C_{maxN} 8.2.3 город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	712,12
		C_{maxN} 8.2.3 город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		C_{maxN} 8.2.3 город, 1-20 кВ			
		C_{maxN} 8.2.3 город, 35 кВ			
		C_{maxN} 8.2.3 город, 110 кВ и выше			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.	8.1.1	C_{maxN} 8.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	3 447,92
		C_{maxN} 8.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		C_{maxN} 8.1.1 не город, 1-20 кВ			
		C_{maxN} 8.1.1 не город, 35 кВ			
		C_{maxN} 8.1.1 не город, 110 кВ и выше			

II.	8.2.1	$C_{\max N}$ 8.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	448,39
		$C_{\max N}$ 8.2.1	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			2 764,84
		$C_{\max N}$ 8.2.1	не город, 1-20 кВ			579,61
		$C_{\max N}$ 8.2.1	не город, 35 кВ			
		$C_{\max N}$ 8.2.1	не город, 110 кВ и выше			
II.	8.2.2	$C_{\max N}$ 8.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	275,32
		$C_{\max N}$ 8.2.2	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			420,64
		$C_{\max N}$ 8.2.2	не город, 1-20 кВ			175,05
		$C_{\max N}$ 8.2.2	не город, 35 кВ			
		$C_{\max N}$ 8.2.2	не город, 110 кВ и выше			
II.	8.2.3	$C_{\max N}$ 8.2.3	не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	
		$C_{\max N}$ 8.2.3	не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ			
		$C_{\max N}$ 8.2.3	не город, 1-20 кВ			1 340,54
		$C_{\max N}$ 8.2.3	не город, 35 кВ			
		$C_{\max N}$ 8.2.3	не город, 110 кВ и выше			

Приложение 4
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Ставки за единицу максимальной мощности $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт и менее 670 кВт и на уровне напряжения ниже 20 кВ для мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1	2	3	4	5
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.	2.2.2.3.3	$C_{\max N}$ 2.2.2.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ 2.2.2.3.3 город, 1-20 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.2.2.3.3 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.2.2.3.3 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.1.3.2	$C_{\max N}$ 2.3.1.3.2 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.2 город, 1-20 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.2 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.2 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.1.3.3	$C_{\max N}$ 2.3.1.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.3 город, 1-20 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.3 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.3.3 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.1.4.1	$C_{\max N}$ 2.3.1.4.1 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	7 183,38
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.1 город, 1-20 кВ		8 492,22
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.1 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.1 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.1.4.2	$C_{\max N}$ 2.3.1.4.2 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	10 663,43
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.2 город, 1-20 кВ		5 749,40
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.2 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.2 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.1.4.3	$C_{\max N}$ 2.3.1.4.3 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.3 город, 1-20 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.3 город, 35 кВ		
		$C_{\max N}$ 2.3.1.4.3 город, 110 кВ и выше		
I.	2.3.2.3.3	$C_{\max N}$ 2.3.2.3.3 город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1	2	3	4	5
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	город, 1-20 кВ	железобетонных опорах неизолированным сталсалоуминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.1.2.3	C_{maxN} 3.1.1.2.3	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.1.1	C_{maxN} 3.1.2.1.1	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.1.2	C_{maxN} 3.1.2.1.2	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.1.3	C_{maxN} 3.1.2.1.3	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.1.4	C_{maxN} 3.1.2.1.4	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.1.6	C_{maxN} 3.1.2.1.6	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.2.1	C_{maxN} 3.1.2.2.1	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.2.1	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.2.1	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.2.1	город, 110 кВ и выше		
I. 3.1.2.2.2	C_{maxN} 3.1.2.2.2	город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.2.2	город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.2.2	город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.2.2	город, 110 кВ и выше		

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2	3	4	5
I.	3.1.2.2.3	C _{maxN} 3.1.2.2.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	2 443,90
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 город, 1-20 кВ			4 164,64
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 город, 110 кВ и выше			
I.	3.1.2.2.4	C _{maxN} 3.1.2.2.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	628,46
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 город, 1-20 кВ			2 660,05
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.1.2	C _{maxN} 3.3.2.1.2 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.1.4	C _{maxN} 3.3.2.1.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.2.3	C _{maxN} 3.3.2.2.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	1 654,74
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 город, 110 кВ и выше			
I.	3.3.2.2.4	C _{maxN} 3.3.2.2.4 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.1	C _{maxN} 3.6.2.1.1 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	14 052,19
		C _{maxN} 3.6.2.1.1 город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.6.2.1.1 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.6.2.1.1 город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.2	C _{maxN} 3.6.2.1.2 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	42 425,44
		C _{maxN} 3.6.2.1.2 город, 1-20 кВ			12 046,89
		C _{maxN} 3.6.2.1.2 город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.6.2.1.2 город, 110 кВ и выше			
I.	3.6.2.1.3	C _{maxN} 3.6.2.1.3 город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии,	рублей/кВт	16 145,20

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1	2	3	4	5
	C _{max} N 3.6.2.1.3	город, 1-20 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.1.3	город, 35 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.1.3	город, 110 кВ и выше		
I. 3.6.2.1.4	C _{max} N 3.6.2.1.4	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 831,22
	C _{max} N 3.6.2.1.4	город, 1-20 кВ		6 783,67
	C _{max} N 3.6.2.1.4	город, 35 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.1.4	город, 110 кВ и выше		
I. 3.6.2.2.2	C _{max} N 3.6.2.2.2	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	1 214,11
	C _{max} N 3.6.2.2.2	город, 1-20 кВ		10 928,55
	C _{max} N 3.6.2.2.2	город, 35 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.2.2	город, 110 кВ и выше		
I. 3.6.2.2.3	C _{max} N 3.6.2.2.3	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	2 212,73
	C _{max} N 3.6.2.2.3	город, 1-20 кВ		2 147,43
	C _{max} N 3.6.2.2.3	город, 35 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.2.3	город, 110 кВ и выше		
I. 3.6.2.2.4	C _{max} N 3.6.2.2.4	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	3 430,51
	C _{max} N 3.6.2.2.4	город, 1-20 кВ		1 072,75
	C _{max} N 3.6.2.2.4	город, 35 кВ		
	C _{max} N 3.6.2.2.4	город, 110 кВ и выше		
I. 4.2.4	C _{max} N 4.2.4	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
	C _{max} N 4.2.4	город, 1-20 кВ		
	C _{max} N 4.2.4	город, 35 кВ		
	C _{max} N 4.2.4	город, 110 кВ и выше		
I. 4.2.5	C _{max} N 4.2.5	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
	C _{max} N 4.2.5	город, 1-20 кВ		9 866,47
	C _{max} N 4.2.5	город, 35 кВ		
	C _{max} N 4.2.5	город, 110 кВ и выше		
I. 4.3.5	C _{max} N 4.3.5	город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
	C _{max} N 4.3.5	город, 1-20 кВ		2 600,92
	C _{max} N 4.3.5	город, 35 кВ		
	C _{max} N 4.3.5	город, 110 кВ и выше		

№ п/п		Обозначение		Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2		3	4	5
I.	5.1.1	C _{max} N	5.1.1	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	14 014,44
		C _{max} N	5.1.1	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.1.2	C _{max} N	5.1.2	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 140,01
		C _{max} N	5.1.2	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.1.3	C _{max} N	5.1.3	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	6 168,52
		C _{max} N	5.1.3	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.1.4	C _{max} N	5.1.4	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 076,54
		C _{max} N	5.1.4	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.1.5	C _{max} N	5.1.5	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	2 610,51
		C _{max} N	5.1.5	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.1.6	C _{max} N	5.1.6	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	5 190,83
		C _{max} N	5.1.6	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.1	C _{max} N	5.2.1	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	
		C _{max} N	5.2.1	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.2	C _{max} N	5.2.2	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	
		C _{max} N	5.2.2	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.3	C _{max} N	5.2.3	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	12 011,64
		C _{max} N	5.2.3	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.4	C _{max} N	5.2.4	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	12 142,37
		C _{max} N	5.2.4	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.5	C _{max} N	5.2.5	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 132,14
		C _{max} N	5.2.5	город, 20/0,4 кВ		
I.	5.2.6	C _{max} N	5.2.6	город, 6(10)/0,4 кВ	рублей/кВт	8 850,17
		C _{max} N	5.2.6	город, 20/0,4 кВ		

№ п/п		Обозначение		Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2		3	4	5
I.	6.2.4	C _{maxN} 6.2.4	город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	9 941,03
		C _{maxN} 6.2.4	город, 20/0,4 кВ			
I.	6.2.5	C _{maxN} 6.2.5	город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	23 542,02
		C _{maxN} 6.2.5	город, 20/0,4 кВ			
I.	6.2.6	C _{maxN} 6.2.6	город, 6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	12 756,22
		C _{maxN} 6.2.6	город, 20/0,4 кВ			
I.	7.1	C _{maxN} 7.1	город, 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		C _{maxN} 7.1	город, 110/35 кВ			
		C _{maxN} 7.1	город, 110/6(10) кВ			
		C _{maxN} 7.1	город, 110/35/6(10) кВ			
I.	7.2	C _{maxN} 7.2	город, 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		C _{maxN} 7.2	город, 110/35 кВ			
		C _{maxN} 7.2	город, 110/6(10) кВ			18 983,16
		C _{maxN} 7.2	город, 110/35/6(10) кВ			
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам						
II.	2.2.2.3.3	C _{maxN} 2.2.2.3.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 2.2.2.3.3	не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 2.2.2.3.3	не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 2.2.2.3.3	не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.3.2	C _{maxN} 2.3.1.3.2	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	16 458,85
		C _{maxN} 2.3.1.3.2	не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 2.3.1.3.2	не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 2.3.1.3.2	не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.3.3	C _{maxN} 2.3.1.3.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 2.3.1.3.3	не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 2.3.1.3.3	не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 2.3.1.3.3	не город, 110 кВ и выше			12 698,78
II.	2.3.1.4.1	C _{maxN} 2.3.1.4.1	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	8 364,73
		C _{maxN} 2.3.1.4.1	не город, 1-20 кВ			60 368,48
		C _{maxN} 2.3.1.4.1	не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 2.3.1.4.1	не город, 110 кВ и выше			
II.	2.3.1.4.2	C _{maxN} 2.3.1.4.2	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на	рублей/кВт	14 510,49

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1	2	3	4	5
	C_{maxN} 2.3.1.4.2	не город, 1-20 кВ	железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	34 530,64
	C_{maxN} 2.3.1.4.2	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 2.3.1.4.2	не город, 110 кВ и выше		
II. 2.3.1.4.3	C_{maxN} 2.3.1.4.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 2.3.1.4.3	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 2.3.1.4.3	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 2.3.1.4.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 2.3.2.3.3	C_{maxN} 2.3.2.3.3	не город, 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 2.3.2.3.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.1.2.3	C_{maxN} 3.1.1.2.3	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.1.2.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.1	C_{maxN} 3.1.2.1.1	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.1	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.2	C_{maxN} 3.1.2.1.2	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.2	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.3	C_{maxN} 3.1.2.1.3	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.3	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.4	C_{maxN} 3.1.2.1.4	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.4	не город, 110 кВ и выше		
II. 3.1.2.1.6	C_{maxN} 3.1.2.1.6	не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм включительно	рублей/кВт
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	не город, 1-20 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	не город, 35 кВ		
	C_{maxN} 3.1.2.1.6	не город, 110 кВ и выше		

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2	3	4	5
II.	3.1.2.2.1	C _{maxN} 3.1.2.2.1 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.1.2.2.1 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.1 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.1 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.1.2.2.2	C _{maxN} 3.1.2.2.2 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.1.2.2.2 не город, 1-20 кВ			18 219,73
		C _{maxN} 3.1.2.2.2 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.2 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.1.2.2.3	C _{maxN} 3.1.2.2.3 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	19 224,59
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 не город, 1-20 кВ			9 329,19
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.3 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.1.2.2.4	C _{maxN} 3.1.2.2.4 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.1.2.2.4 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.3.2.1.2	C _{maxN} 3.3.2.1.2 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.2 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.3.2.1.4	C _{maxN} 3.3.2.1.4 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	176,29
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.1.4 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.3.2.2.3	C _{maxN} 3.3.2.2.3 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.3 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.3.2.2.4	C _{maxN} 3.3.2.2.4 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 не город, 35 кВ			
		C _{maxN} 3.3.2.2.4 не город, 110 кВ и выше			
II.	3.6.2.1.1	C _{maxN} 3.6.2.1.1 не город, 0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/кВт	
		C _{maxN} 3.6.2.1.1 не город, 1-20 кВ			
		C _{maxN} 3.6.2.1.1 не город, 35 кВ			

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1	2	3	4	5
	C_{maxN} 3.6.2.1.1 не город, 110 кВ и выше	резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно		
II.	3.6.2.1.2	C_{maxN} 3.6.2.1.2 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	432 135,92
		C_{maxN} 3.6.2.1.2 не город, 1-20 кВ		48 155,83
		C_{maxN} 3.6.2.1.2 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.1.2 не город, 110 кВ и выше		
II.	3.6.2.1.3	C_{maxN} 3.6.2.1.3 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 3.6.2.1.3 не город, 1-20 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.1.3 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.1.3 не город, 110 кВ и выше		
II.	3.6.2.1.4	C_{maxN} 3.6.2.1.4 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 3.6.2.1.4 не город, 1-20 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.1.4 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.1.4 не город, 110 кВ и выше		
II.	3.6.2.2.2	C_{maxN} 3.6.2.2.2 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 3.6.2.2.2 не город, 1-20 кВ		61 593,50
		C_{maxN} 3.6.2.2.2 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.2.2 не город, 110 кВ и выше		
II.	3.6.2.2.3	C_{maxN} 3.6.2.2.3 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 3.6.2.2.3 не город, 1-20 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.2.3 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.2.3 не город, 110 кВ и выше		
II.	3.6.2.2.4	C_{maxN} 3.6.2.2.4 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 3.6.2.2.4 не город, 1-20 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.2.4 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 3.6.2.2.4 не город, 110 кВ и выше		
II.	4.2.4	C_{maxN} 4.2.4 не город, 0,4 кВ и ниже	рублей/кВт	
		C_{maxN} 4.2.4 не город, 1-20 кВ		
		C_{maxN} 4.2.4 не город, 35 кВ		
		C_{maxN} 4.2.4 не город, 110 кВ и выше		

№ п/п		Обозначение		Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2		3	4	5
II.	4.2.5	C _{maxN}	не город, 0,4 кВ и ниже	распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	
		4.2.5				
		C _{maxN}	не город, 1-20 кВ			
		4.2.5				
II.	4.3.5	C _{maxN}	не город, 35 кВ	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	
		4.2.5				
		C _{maxN}	не город, 110 кВ и выше			
		4.2.5				
II.	4.3.5	C _{maxN}	не город, 0,4 кВ и ниже	переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А	рублей/кВт	
		4.3.5				
		C _{maxN}	не город, 1-20 кВ			
		4.3.5				
II.	5.1.1	C _{maxN}	не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	17 655,41
		5.1.1				
II.	5.1.2	C _{maxN}	не город, 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	7 270,74
		5.1.2				
II.	5.1.3	C _{maxN}	не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	4 037,47
		5.1.3				
II.	5.1.4	C _{maxN}	не город, 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	2 407,27
		5.1.4				
II.	5.1.5	C _{maxN}	не город, 6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	3 380,36
		5.1.5				
II.	5.1.6	C _{maxN}	не город, 20/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		5.1.6				
II.	5.2.1	C _{maxN}	не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	рублей/кВт	
		5.2.1				
II.	5.2.2	C _{maxN}	не город, 20/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	
		5.2.2				
II.	5.2.3	C _{maxN}	не город, 6(10)/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	рублей/кВт	
		5.2.3				

№ п/п		Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер (без НДС)*
1		2	3	4	5
II.	5.2.4	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.4	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 5.2.4			
II.	5.2.5	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.5	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно (БКТП 2x1000)	рублей/кВт	25 508,42
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 5.2.5			
II.	5.2.6	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.6	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 5.2.6			
II.	6.2.4	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 6.2.4	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 6.2.4			
II.	6.2.5	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 6.2.5			
II.	6.2.6	$C_{\max N}$ не город, 6(10)/0,4 кВ 6.2.6	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью свыше 1000 кВА	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 20/0,4 кВ 6.2.6			
II.	7.1	$C_{\max N}$ не город, 35/6(10) кВ 7.1	однотрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 110/35 кВ 7.1			
		$C_{\max N}$ не город, 110/6(10) кВ 7.1			
		$C_{\max N}$ не город, 110/35/6(10) кВ 7.1			
II.	7.2	$C_{\max N}$ не город, 35/6(10) кВ 7.2	двухтрансформаторные подстанции	рублей/кВт	
		$C_{\max N}$ не город, 110/35 кВ 7.2			
		$C_{\max N}$ не город, 110/6(10) кВ 7.2			
		$C_{\max N}$ не город, 110/35/6(10) кВ 7.2			

Примечание:

* - для каждого конкретного Заявителя при определении размера платы на основании утвержденных ставок платы применяются те ставки, которые согласно поданной заявке, соответствуют способу технологического присоединения.

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, то плата за технологическое присоединение (ПТП_{s,t}) равна сумме стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия (C₁) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C₈ и количества точек учета, и определяется по следующей формуле:

$$\text{ПТП}_{s,t} (\text{без строительства}) = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (1)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в пункте 1 настоящего приложения и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C₂) и (или) кабельных (C₃) линий электропередачи на s-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_s), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$\text{ПТП}_{s,t} (\text{строительство ВЛ} > 150 \text{ кВт})^{< \text{года}} = C_1 + \sum (C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + C_8 \times q \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$\text{ПТП}_{s,t}(\text{строительство КЛ} > 150 \text{ кВт})^{<\text{года}} = C_1 + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + C_8 \times q \quad (3)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), 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) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, произведения ставки (C_4) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок (C_5), и объема максимальной мощности (N_s), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}(\text{строительство вл + кл + рп + пп + тп + ртп + пс}) > 150 \text{ кВт}^{<\text{года}} = & C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + \\ & + C_8 \times q \end{aligned} \quad (4)$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s,t} > 150 \text{ кВт}^{>\text{года}}$) определяется по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t}(\text{строительство вл + кл + рп + пп + тп + ртп + пс}) > 150 \text{ кВт}^{>\text{года}} = & (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \\ & \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \\ & + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) + \text{ИПЦ}_{n+1} \times (0,5 \times (C_1 + \Sigma(C_{2(s,t)} \times L_s^{\text{ВЛ}}) + \Sigma(C_{3(s,t)} \times L_s^{\text{КЛ}}) + \\ & + \Sigma(C_{4(s,t)} \times Q_s) + \Sigma(C_{5(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)} \times N_s) + C_8 \times q)) \end{aligned} \quad (5)$$

где:

s – уровень напряжения;

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

n – 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 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (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);

$ИПЦ_{n+1}$ – 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).

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. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна сумме стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета, и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t(\text{без строительства}) < 150\text{кВт}} = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (6)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}$) равна сумме стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия (C_1) и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) C_8 и количества точек учета, и определяется по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t(\text{со строительством}) < 150\text{кВт}} = C_1 + C_8 \times q \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (7)$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

C_8 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./точка учета);

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

Формулы платы за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств потребителей
электрической энергии максимальной мощностью свыше 150 кВт с применением
ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт)

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s) и ставки за единицу максимальной мощности $C_{8(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t}(\text{без строительства})^{maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \sum (C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_s) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (8)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности C_1^{maxN} и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных C_2^{maxN} и (или) кабельных C_3^{maxN} линий электропередачи на s-том уровне напряжения и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, ставки за единицу максимальной мощности $C_{8(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующим формулам:

при прокладке ВЛ

$$ПТП_{s,t}(\text{ВЛ}>150 \text{ кВт})^{< \text{года } maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \sum (C_{2(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \sum (C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_s) \quad (9)$$

при прокладке КЛ

$$ПТП_{s,t}(\text{КЛ}>150 \text{ кВт})^{< \text{года } maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \sum (C_{3(s,t)}^{maxN} \times N_s) + \sum (C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_s) \quad (10)$$

3. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов (РП), переключательных пунктов (ПП)), 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) и срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению согласно техническим условиям предусмотрен на период один год и менее, то плата определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего Приложения, произведения ставки ($C_4^{\max N}$) и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), и произведения ставок ($C_5^{\max N}$), и объема максимальной мощности (N_s), указанного Заявителем в заявке на технологическое присоединение по следующей формуле:

$$\underline{\text{ВЛ} + \text{КЛ} + \text{РП} + \text{ПП} + \text{ТП} + \text{РТП} + \text{ПС}}$$

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t (\text{вл} + \text{кл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{рп} + \text{пс}) > 150 \text{кВТ}}^{< \text{года } \max N} &= C_{1(s,t)}^{\max N} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{3(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{7(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{8(s,t)}^{\max N} \times N_s) \end{aligned} \quad (11)$$

4. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то плата за технологическое присоединение ($\text{ПТП}_{s > 150 \text{кВТ}}^{> \text{года } \max N}$) определяется по следующей формуле:

$$\begin{aligned} \text{ПТП}_{s,t (\text{вл} + \text{кл} + \text{рп} + \text{пп} + \text{тп} + \text{рп} + \text{пс}) > 150 \text{кВТ}}^{> \text{года } \max N} &= (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\max N} \times N_s + \\ &+ \Sigma(C_{2(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{4(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{6(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)}^{\max N} \times N_s)) + \Sigma(C_{8(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \text{ИПЩ}_{n+1} \times (0,5 \times (C_{1(s,t)}^{\max N} \times N_s + \Sigma(C_{2(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{3(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{4(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{5(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{6(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \Sigma(C_{7(s,t)}^{\max N} \times N_s) + \\ &+ \Sigma(C_{8(s,t)}^{\max N} \times N_s))) \end{aligned} \quad (12)$$

где:

s – уровень напряжения;

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

p – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

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

$C_1^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

$C_{2,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{3,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на s -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$C_{4,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на s -м уровне напряжения (руб./кВт)

$C_{5,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{6,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C_{7,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт).

$C_{8,s}^{\max N}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт);

$ИПЦ_{n+1}$ – 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).

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

1. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий, включающих в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s) и ставки за единицу максимальной мощности $C_{8(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t(без строительства)<150кВт}^{maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma (C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_s) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (13)$$

2. Если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства то плата за технологическое присоединение ($ПТП_{s,t}^{maxN}$) определяется как сумма произведений ставки за единицу максимальной мощности $C_{1(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s) и ставки за единицу максимальной мощности $C_{8(s,t)}^{maxN}$ на уровне напряжения (s) и объема максимальной мощности (N_s), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$ПТП_{s,t(со строительством)<150кВт}^{maxN} = C_{1(s,t)}^{maxN} \times N_s + \Sigma (C_{8(s,t)}^{maxN} \times N_s) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (14)$$

где:

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

C_1^{maxN} – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства, (руб./кВт);

$C_{8,s}^{maxN}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт).

Приложение 9
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Отчет о заключенных договорах технологического присоединения энергопринимающих устройств физических и
юридических лиц

№ п/п	Заявитель	Наименование присоединяемого объекта	Местонахождение присоединяемого объекта	Заявка на технологическое присоединение		Договор технологического присоединения		Дата окончания действия договора	Уровень напряжения, кВ	Категория надежности	Запрашиваемая максимальная мощность, кВт	Размер платы за технологическое присоединение, руб. (без НДС)
				дата	номер	дата	номер					
до 15 кВт включительно												
1												
2												
...												
	ИТОГО											
свыше 15 кВт и до 150 кВт включительно												
1												
2												
...												
	ИТОГО											
свыше 150 кВт												
1												
2												
...												
	ИТОГО											

Приложение 10
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

Отчет о фактическом осуществлении технологических присоединений энергопринимающих устройств физических и юридических лиц с присоединяемой максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно, по которым плата за технологическое присоединение определена в размере 550 руб. с НДС

№ 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 оформление организационно-технических мероприятий и на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии	по мероприятиям "последней мили"		Дата	Номер
1														
2														
3														
4														
5														
6														
7														
8														
9														
10														
...														
ИТОГО														

Приложение 11
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

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 в размере 550 руб. с НДС)

№ 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", связанные с осуществлением технологического присоединения, руб. (без НДС)						Всего сумма выпадающих доходов, руб.	Акт об осуществлении технологического присоединения	
				Дата	Номер				строительство воздушных линий	строительство кабельных линий	строительство пунктов секционирования (реклоузоров, 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 уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)		Дата	Номер
1																	
2																	
3																	
4																	
5																	
∴																	
ИТОГО																	

Приложение 12
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 25 декабря 2020 г. № 257

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													