



## МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

### ПРИКАЗ

от 30 декабря 2015 г.

№ 175

г. Саранск

#### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2016 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», приказом ФСТ России от 11 сентября 2012 г. № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 27 декабря 2010 г. № 502 «Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия» и на основании обращений филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» от 30 октября 2015 г. № 202/2-5842, АО ТФ «Ватт» от 30 октября 2015 г. № 06/45-1339, МП г. о. Саранск «Горсвет» от 20 октября 2015 г. № 1147, ООО «Энерголин» от 29 октября 2015 г. № 05-139/15, ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» от 29 октября 2015 г. № 172-10/15, ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» от 26 октября 2015 г. № 342, ООО «Электротеплосеть» от 29 октября 2015 г. № 367, ООО «Энергопромсбыт» филиала «Желдорэнерго» от 08 октября 2015 г. № 8698и-ЖДЭ, ООО «Региональная распределительная сетевая компания» от 27 октября 2015 г. №259, протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной

политики Республики Мордовия от 30 декабря 2015 г. № 66, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия **п р и к а з ы в а е т**:

1. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» согласно приложению № 1.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям АО ТФ «Ватт» согласно приложению № 2.

3. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г. о. Саранск «Горсвет» согласно приложению № 3.

4. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерголин» согласно приложению № 4.

5. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» согласно приложению № 5.

6. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» согласно приложению № 6.

7. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть» согласно приложению № 7.

8. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго согласно приложению № 8.

9. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «ВКМ - Сталь» согласно приложению № 9.

10. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания» согласно приложению № 10.

11. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ФКП «Саранский механический завод» согласно приложению № 11.

12. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности и стандартизированную тарифную ставку 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 за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Региональная распределительная сетевая компания» согласно приложению № 12.

13. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 13.

14. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о.Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», филиала ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго», ООО «ВКМ - Сталь», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», ООО «Региональная распределительная сетевая компания» согласно приложению № 14.

15. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго», АО ТФ «Ватт», МП г.о.Саранск «Горсвет», ООО «Энерголин», ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания», ООО «Системы жизнеобеспечения РМ», ООО «Электротеплосеть», филиала ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго», ООО «ВКМ - Сталь», ООО «Мордовская сетевая компания», ФКП «Саранский механический завод», ООО «Региональная распределительная сетевая компания» для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, согласно приложению № 15.

16. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям согласно приложению № 16.

17. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт согласно приложению № 17.

18. Определить выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, на 2016 год по сетевым организациям:

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

- филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 6 094,93 тыс.руб. (без НДС);

- АО ТФ «Ватт» - 3 010,10 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 203,15 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 1 228,20 тыс.руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 332,70 тыс.руб. (без НДС);
- ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания» - 3 837,98 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:

- филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» - 9 989,40 тыс.руб. (без НДС);

- АО ТФ «Ватт» - 2 500,83 тыс.руб. (без НДС).

19. Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) в размере 550 рублей при присоединении заявителя, владеющего объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности.

Под расстоянием от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства сетевой организации понимается 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, 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 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.

В отношении садоводческих, огороднических, дачных некоммерческих объединений и иных некоммерческих объединений (гаражно-строительных, гаражных кооперативов) утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей, 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 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.

В отношении граждан, объединивших свои гаражи и хозяйственные постройки (погреб, сарай), утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств в размере 550 рублей при условии присоединения каждым собственником этих построек 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 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.

Утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств религиозных организаций в размере 550 рублей 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.

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, 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, пропорционально объему максимальной мощности, заявленной потребителем.

27. 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 включающие 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.).

Указанные расходы могут быть рассчитаны с применением стандартизированных тарифных ставок.

В случае если заявитель при технологическом присоединении энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение  $P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})}$  определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}}^{(150 \text{ кВт})} = P + 0,4999 \times (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ руб.}$$

28. Экономия, полученную в результате проведения торгов по закупке материалов, выполнению работ, оказания услуг по мероприятиям, связанным с созданием технической возможности технологического присоединения с

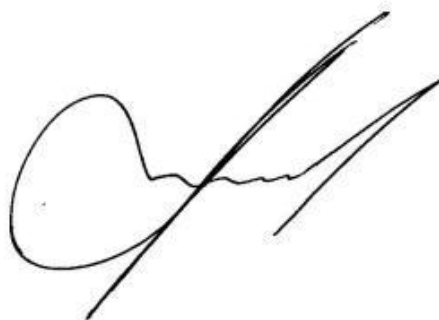
использованием стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , ставок за единицу максимальной мощности направлять на строительство, реконструкцию (модернизацию) объектов электросетевого оборудования сетевой организации, согласованных Министерством энергетики и тарифной политики Республики Мордовия

29. Электросетевым организациям представлять ежеквартально, до 15 числа месяца, следующим за отчетным кварталом в адрес Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия отчет по заключенным договорам на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям, по которым стоимость договора, определена по утвержденным формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок  $C_2$ ,  $C_3$ ,  $C_4$ , ставок за единицу максимальной мощности, по форме (утвержденной настоящим Приказом) согласно Приложению № 18, с приложением следующих документов: договор на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, технические условия, расчет платы за технологическое присоединение, договора на приобретение материалов, выполнения работ, оказания услуг с приложением счетов-фактур, платежных поручений, акта выполненных работ, фактического анализа затрат по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

30. Настоящий Приказ вступает в силу с момента его опубликования и действует до 31 декабря 2016 года.

31. Контроль, за исполнением настоящего Приказа возложить на Первого заместителя Министра энергетики и тарифной политики Республики Мордовия А.А.Волкова.

Министр



А.В.Рязанов



Приложение № 1  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго» на уровне напряжения  
ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	235,56	235,56
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	6 428,42	6 428,42
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	56 163,55	46 670,64
3.2.	строительство кабельных линий	46 375,79	59 885,60
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	324,57	324,57
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	14,54	14,54

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	215,86	215,86
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	790,53
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	235,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	324,57
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	14,54

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	215,86
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	235,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	324,57
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	14,54
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	215,86

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 2  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям АО ТФ «Ватт» на  
уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	228,68	228,68
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091,39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	204,43	204,43
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	12,15	12,15

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	185,62	185,62
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям АО ТФ «Ватт»**  
(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	630,88			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	228,68
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	204,43
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	12,15

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	185,62
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	228,68
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	204,43
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	12,15
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	185,62

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 3  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям МП г.о. Саранск  
«Горсвет» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	227,21	227,21
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	150,18	150,18
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	4,81	4,81

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	134,95	134,95
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям МП г о Саранск «Горсвет»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	517,15			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	227,21
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	150,18
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	4,81



Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	134,95
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	227,21
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	150,18
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	4,81
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	134,95

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 4  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Энерголин»  
на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	242,28	242,28
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	181,56	181,56
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	6,31	6,31

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	157,23	157,23
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Энерголин»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	587,38			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	242,28
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	181,56
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,31

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	157,23
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	242,28
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	181,56
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,31
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	157,23

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 5  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мордовская  
электротеплосетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности  
менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	190,56	190,56
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	167,64	167,64
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	7,52	7,52

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	215,90	215,90
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	581,62			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	190,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	167,64
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	7,52

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	215,90
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	190,56
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	167,64
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	7,52
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	215,90

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 6  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Системы  
жизнеобеспечения РМ» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее  
8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	198,55	198,55
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	6 428,42	6 428,42
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	56 163,55	46 670,64
3.2.	строительство кабельных линий	46 375,79	59 885,60
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	172,65	172,65
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	5,95	5,95



6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	116,81	116,81
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	493,96
<b>при постоянной схеме энергоснабжения</b>			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	198,55
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	172,65
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	5,95

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	116,81
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	198,55
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	172,65
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	5,95
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	116,81

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 7  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Электротеплосеть» на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности  
менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	214,82	214,82
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	6 428,42	6 428,42
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	56 163,55	46 670,64
3.2.	строительство кабельных линий	46 375,79	59 885,60
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	171,36	171,36
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	6,43	6,43

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	127,02	127,02
----	---	--------	--------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Электротеплосеть»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	519,63			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,82
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	171,36
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,43

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	127,02
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	214,82
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	171,36
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	6,43
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	127,02

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 8  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
филиала ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению - СП  
Трансэнерго на уровне напряжения ниже 35 кВ  
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	22,09	22,09
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *

4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	16,89	16,89
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	1,30	1,30
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	19,49	19,49

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\*-. Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям филиала ОАО «РЖД» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:			
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	22,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	16,89

Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	1,30
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	19,49
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	22,09
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	16,89
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	1,30
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	19,49

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\*-. Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.



Приложение № 9  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «ВКМ-Сталь» на уровне напряжения ниже 35 кВ  
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24
----	---	-------	-------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

### Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «ВКМ-Сталь»

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок			
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74			
при постоянной схеме энергоснабжения						
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)				C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)				C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)				C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 10  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Мордовская сетевая компания» на уровне напряжения ниже 35 кВ  
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24
----	---	-------	-------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Мордовская сетевая компания»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кв., 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 11  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ФКП «Саранский механический завод» на уровне напряжения ниже 35 кВ  
и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	27,24	27,24
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	Х	Х
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	15,32	15,32
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	0,94	0,94

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	13,24	13,24
----	---	-------	-------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ФКП «Саранский механический завод»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	56,74
при постоянной схеме энергоснабжения			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94



Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	15,32
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	0,94
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	13,24

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 12  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения  
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям  
ООО «Региональная распределительная сетевая компания» на уровне  
напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт

(без НДС)

№ п/п	Наименование мероприятий	Уровень напряжения	
		(0,4 кВ и ниже)	(6-10 кВ)
1	2	3	4
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	21,44	21,44
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	2 091, 39	1 277,99
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	13 187,40	3 443,11
3.2.	строительство кабельных линий	7 655,43	7 321,18
3.3.	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.4.	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
3.5.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *	Ставки равны стандартизи- рованным тарифным ставкам С <sub>4</sub> *
4.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	22,59	22,59
5.	Участие в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя **	1,92	1,92

6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	18,96	18,96
----	---	-------	-------

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемым Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

\*\* - Ставка за единицу максимальной мощности не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

**Стандартизированная тарифная ставка, определяющая величину платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям ООО «Региональная распределительная сетевая компания»**

(без НДС)

Перечень ставок	Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок		
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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности* (руб./кВт), в т.ч. в разбивке по следующим ставкам:	C <sub>1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	64,91		
при постоянной схеме энергоснабжения					
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)			C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	21,44
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)			C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	22,59
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)			C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	1,92

Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	18,96
при временной схеме энергоснабжения*			
Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ), (руб./кВт)	C <sub>1.1</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	21,44
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	C <sub>1.2</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	22,59
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	C <sub>1.3</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	1,92
Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов Заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено"), (руб./кВт)	C <sub>1.4</sub>	(0,4 и ниже кВ, 6-10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	18,96

\* - Применяется также для технологического присоединения передвижных энергопринимающих устройств Заявителей с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности).

\*\* - Стандартизированная тарифная ставка C<sub>1.3</sub> не применяется в отношении технологического присоединения следующих заявителей:

- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);
- заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт, в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);
- заявителей в целях временного технологического присоединения;
- заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

Приложение № 13  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Ставки за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

№ п/п	Территориальные сетевые организации	Уровень напряжения	Наименование мероприятий									
			1. Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	2. Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	3. Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"			3.4. строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3.5. строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)	4. Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	5. Участие в осмотре должностным лицом органа государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	6. Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети
					3.1. строительство воздушных линий	3.2. строительство кабельных линий	3.3. строительство пунктов секционирования					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО «МРСК Волги» - «Мордовэнерго»	0,4 кВ и ниже)	235,56	6 428,42	28 076,16	23 183,26	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	324,57	-	215,86	
		(6-10 кВ)	235,56	6 428,42	23 330,65	29 936,81			324,57	-	215,86	
2	АО ТФ «Ватт»	(0,4 кВ и ниже)	228,68	2 091,39	6 592,38	3 826,95	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	204,43	-	185,62	
		(6-10 кВ)	228,68	1 277,99	1 721,21	3 659,86			204,43	-	185,62	
3	МП г.о.Саранск «Горсвет»	(0,4 кВ и ниже)	227,21	2 091,39	6 592,38	3 826,95	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С <sub>4</sub> <sup>(150 кВт)</sup> *	150,18	-	134,95	
		(6-10 кВ)	227,21	1 277,99	1 721,21	3 659,86			150,18	-	134,95	

4	ООО «Энерголин»	(0,4 кВ и ниже)	242,28	2 091,39	6 592,38	3 826,95	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандартизованным тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	181,56	-	157,23
		(6-10 кВ)	242,28	1 277,99	1 721,21	3 659,86				181,56	-	157,23
5	ОАО «Мордовская электротеплосетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	190,56	2 091,39	6 592,38	3 826,95				167,64	-	215,9
		(6-10 кВ)	190,56	1 277,99	1 721,21	3 659,86				167,64	-	215,9
6	ООО «Системы жизнеобеспечения РМ»	(0,4 кВ и ниже)	198,55	6 428,42	28 076,16	23 183,26				172,65	-	116,81
		(6-10 кВ)	198,55	6 428,42	23 330,65	29 936,81				172,65	-	116,81
7	ООО «Электротеплосеть»	(0,4 кВ и ниже)	214,82	6 428,42	28 076,16	23 183,26				171,36	-	127,02
		(6-10 кВ)	214,82	6 428,42	23 330,65	29 936,81				171,36	-	127,02
8	Филиал ОАО «РЖД» Трансэнерго» Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	22,09	2 091,39	6 592,38	3 826,95				16,89	-	19,49
		(6-10 кВ)	22,09	1 277,99	1 721,21	3 659,86				16,89	-	19,49
9	ООО «ВКМ - Сталь»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	2 091,39	6 592,38	3 826,95				15,32	-	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	1 277,99	1 721,21	3 659,86				15,32	-	13,24
10	ООО «Мордовская сетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	2 091,39	6 592,38	3 826,95				15,32	-	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	1 277,99	1 721,21	3 659,86				15,32	-	13,24
11	ФКП «Саранский механический завод»	(0,4 кВ и ниже)	27,24	2 091,39	6 592,38	3 826,95				15,32	-	13,24
		(6-10 кВ)	27,24	1 277,99	1 721,21	3 659,86				15,32	-	13,24
12	ООО «Региональная распределительная сетевая компания»	(0,4 кВ и ниже)	21,44	2 091,39	6 592,38	3 826,95				22,59	-	18,96
		(6-10 кВ)	21,44	1 277,99	1 721,21	3 659,86				22,59	-	18,96

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2016 года с применением индекса изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

Приложение № 14  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за  
технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей  
электрической энергии к электрическим сетям

(без НДС)

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		C <sub>2</sub>	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х16мм <sup>2</sup> +1х25 мм <sup>1</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	364 216,67
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х25мм <sup>2</sup> +1х35 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	372 633,33
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	384 150,00
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х50мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	395 525,44
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	403 937,72
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	419 092,11
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	429 101,75
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	443 934,21
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	461 777,19
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	324 158,42
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	334 033,16
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	346 857,89
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	359 692,98
14	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70мм <sup>2</sup> +1х70мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	177 724,56
15	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95мм <sup>2</sup> +1х95мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	198 116,94
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35мм <sup>1</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	370 355,26
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	380 149,12
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	403 797,37
19	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	433 349,12
20	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	456 855,26
21	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	308 924,57
22	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	336 608,70
23	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	563 522,46

24	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	718 909,82
25	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	585 662,98
26	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	758 501,93
27	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	713 599,82
28	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	735 409,12
29	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	910 173,33
30	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	949 734,39
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		C <sub>3</sub>	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х50мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	406 221,72
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х70 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	428 552,07
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х95 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	441 403,45
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х120 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	457 399,66
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х150 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	477 075,52
6	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х50 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	319 468,41
7	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х70 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	314 078,84
8	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х95 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	340 145,42
9	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х120 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	366 212,01
10	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х150 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	415 383,09
11	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х185 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	470 495,29
12	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	381 180,74
13	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	407 866,59
14	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	427 934,13
15	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	451 169,56
16	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	473 371,22



17	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x185мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	503 729,13
18	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x120мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	768 770,99
19	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x150мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	885 009,27
20	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x185мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	990 611,18
21	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x120	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	412 189,66
22	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x150	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	474 134,48
23	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x185	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	504 289,66
24	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x240	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	543 868,97
25	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x120мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	463 685,37
26	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x150мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	484 877,76
27	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x185мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	509 888,47
28	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x240мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	545 717,24
29	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x120	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	502 313,79
30	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x150	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	561 879,31
31	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x185	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	628 789,66
32	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x240	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	710 679,31
33	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x70 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	475 970,69
34	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x95 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	499 224,83
35	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x120 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	513 323,79
36	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x240 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	611 752,76
37	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(35 кВ)	534 600,00
38	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(35 кВ)	596 741,38
39	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(110 кВ)	3 143 079,31
40	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(110 кВ)	2 525 327,59
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		С <sub>3</sub>	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x50мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	171 925,80
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x70мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	174 363,85
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x95мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	176 299,17
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x120мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	178 491,80
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x150мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	180 645,42
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x185мм3	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	183 675,62
7	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x120мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	210 238,76

8	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4x150мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	221 808,80
9	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4x185мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	234 340,07
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x120мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	179 554,58
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x150мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	181 497,98
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x185мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	183 996,91
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x240мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	187 507,97
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3x70 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	117 194,48
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3x95 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	121 891,03
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		С <sub>4</sub>	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	5 117,30
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 548,25
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x400 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	5 043,41
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x630 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 276,41
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 106,41
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 025,25
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 705,83
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 384,34
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 384,70
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		С <sub>4</sub>	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	4 549,57
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	990,06
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	838,43

4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	717,07
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	4 838,36
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 192,45
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 119,05
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 815,45
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 260,91
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	933,62
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	4 182,93
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	740,28
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 671,72
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	605,4
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 758,70
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	626,48
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 209,35
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 033,37
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	4 065,99
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 658,24
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 722,26
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	7 838,17
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	7 815,12
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	5 490,38
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	5 088,56
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	5 073,95
27	двухтрансформаторная КТП 400 - 10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 636,5
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 277,77
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 268,55

30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2716,63
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 213,82
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 208,00
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 976,34
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 566,04
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 896,99
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 189,84
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 429,59
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 840,94
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 224,68
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		C <sub>4</sub>	х	х
1	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 551,15
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	11 139,23
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	12 895,05
4	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 526,07
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	7 075,42
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	8 337,37
7	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 280,4
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	4 414,9
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 197,74
10	открытая однотрансформаторная ПС	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	7 302,28

	35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА			
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	14 949,99
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	16 400,55
13	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	22 188,93
14	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	4 577,89
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	9 371,58
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	10 272,23
17	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	13 893,73
18	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 992,36
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	6 124,9
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	6 701,67
21	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 635,61
22	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 897,45
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 878,04
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	4 238,51
25	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 685,54
26	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 234,35
27	открытая двухтрансформаторная ПС	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 524,34

	35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА			
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 753,21
29	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 678,22
30	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	1 947,01
31	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	1 274,95
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	6 527,14
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	4 208,76
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	7 049,06
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	4 537,57
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	9 072,91
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	5 812,6

Приложение № 15  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт

(без НДС)

Перечень ставок		Обозначение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		C <sub>2</sub>	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x16мм <sup>2</sup> +1x25 мм <sup>1</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	182 071,91
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x25мм <sup>2</sup> +1x35 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	186 279,40
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x35мм <sup>2</sup> +1x50 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	192 036,59
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм <sup>2</sup> +1x50мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	197 723,17
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x50мм <sup>2</sup> +1x70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	201 928,47
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм <sup>2</sup> +1x70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	209 504,15
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	214 507,96
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	221 922,71
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x120мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	230 842,42
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x35 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	162 046,79
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x50 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	166 983,18
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x70 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	173 394,26
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4x95 мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	179 810,52
14	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x70мм <sup>2</sup> +1x70мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	88 844,51
15	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3x95мм <sup>2</sup> +1x95мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(0,4 и ниже кВ)	99 038,66
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x35мм <sup>1</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	185 140,59
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x50мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	190 036,55
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	201 858,31
19	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	216 631,23
20	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x120мм <sup>2</sup>	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	228 381,94
21	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x70мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	154 431,39
22	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1x95мм <sup>2</sup> (совместная подвеска)	C <sub>2</sub>	(6-10 кВ)	168 270,69
23	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	281 704,88

	проводом АС-95			
24	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	359 383,02
25	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	292 772,92
26	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(35 кВ)	379 175,11
27	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	356 728,55
28	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	367 631,02
29	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	454 995,65
30	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	C <sub>2</sub>	(110 кВ)	474 772,22
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		C <sub>3</sub>	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х50мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	203 070,24
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х70 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	214 233,18
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х95 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	220 657,58
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х120 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	228 654,09
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 3х150 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	238 490,05
6	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х50 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	159 702,26
7	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х70 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	157 008,01
8	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х95 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	170 038,70
9	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х120 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	183 069,38
10	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х150 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	207 650,01
11	КЛ-0,4 кВ АВБбШв 4х185 мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	235 200,60
12	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	190 552,25
13	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	203 892,51
14	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	213 924,27
15	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120мм <sup>2</sup>	C <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	225 539,66



16	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x150мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	236 638,27
17	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x185мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	251 814,19
18	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x120мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	384 308,62
19	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x150мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	442 416,13
20	КЛ-0,4 кВ, ВБШВнг 4x185мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	495 206,53
21	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x120	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	206 053,61
22	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x150	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	237 019,83
23	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x185	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	252 094,40
24	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x240	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	271 880,10
25	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x120мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	231 796,32
26	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x150мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	242 390,39
27	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x185мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	254 893,25
28	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x240мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	272 804,05
29	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x120	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	251 106,66
30	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x150	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	280 883,47
31	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x185	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	314 331,95
32	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x240	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	355 268,59
33	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x70 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	237 937,75
34	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x95 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	249 562,49
35	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x120 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	256 610,56
36	КЛ-10 кВ АПВПг-10 3x240 мм2	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	305 815,20
37	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(35 кВ)	267 246,54
38	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(35 кВ)	298 311,02
39	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(110 кВ)	1 571 225,35
40	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(110 кВ)	1 262 411,26
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с устройством переходов методом горизонтально-направленного бурения в расчете на 100 м. линий, (руб./100 м)		С <sub>3</sub>	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x50мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	85 945,71
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x70мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	87 164,49
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x95мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	88 131,96
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x120мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	89 228,05
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x150мм2	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	90 304,65
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x185мм3	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	91 819,44

7	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4x120мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	105 098,36
8	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4x150мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	110 882,22
9	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4x185мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(0,4 и ниже кВ)	117 146,60
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x120мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	89 759,33
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x150мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	90 730,84
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x185мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	91 980,06
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x240мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	93 735,23
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3x70 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	58 585,52
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3x95 мм <sup>2</sup>	С <sub>3</sub>	(6-10 кВ)	60 933,33
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		С <sub>4</sub>	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 558,14
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	773,97
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x400 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 521,20
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x630 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 637,88
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 052,99
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 512,32
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 852,54
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 191,93
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	692,21
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт)		С <sub>4</sub>	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 274,33
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	494,93
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	419,13

4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	358,46
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 418,70
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 595,91
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 059,31
8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	907,54
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	630,33
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	466,72
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 091,05
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	370,07
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 335,59
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	302,64
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	879,17
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	313,18
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	604,55
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	516,58
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х63кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 032,59
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х100кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 328,85
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	860,96
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 918,30
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х160кВА	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	3 906,78
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 744,64
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 543,77
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х250-10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	2 536,47
27	двухтрансформаторная КТП 400 - 10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 817,89
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х400 -10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 638,56
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х400 -10/0,4	С <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 633,95

30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 358,04
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 106,69
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х 630-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	1 103,78
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	987,97
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	782,86
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	948,31
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	594,80
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	714,65
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	920,29
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	C <sub>4</sub>	(6-10 кВ)	612,22
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		C <sub>4</sub>	х	х
1	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 775,02
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 568,50
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	6 446,24
4	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 762,68
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 537,00
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	4 167,85
7	открытая однотрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 139,97
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 207,01
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 598,35
10	открытая однотрансформаторная ПС	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 650,41

	35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА			
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	7 473,50
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	8 198,63
13	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	11 092,25
14	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 288,49
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	4 684,85
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	5 135,09
17	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	6 945,48
18	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 495,88
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 061,84
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	3 350,16
21	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 817,24
22	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	948,54
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 938,63
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 118,83
25	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	2 842,20
26	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	617,05
27	открытая двухтрансформаторная ПС	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 261,92

	35/6-10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 КВА			
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 376,33
29	открытая однотрансформаторная ПС 35/6-10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 КВА	C <sub>4</sub>	(35 кВ)	1 838,74
30	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	973,31
31	открытая однотрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	637,35
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	3 262,92
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	2 103,96
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	3 523,83
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	2 268,33
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	4 535,55
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6-10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	C <sub>4</sub>	(110 кВ)	2 905,72

Формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

$$T_i \text{ (без «последней мили») } = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС) (1)}$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2$ ) и (или) кабельных линий ( $C_3$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения Заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i \text{ (вл)}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (2)}$$

при прокладке КЛ

$$T_{i \text{ (кл)}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС) (3)}$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки  $C_4$ , и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

### ВЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \\ \text{(руб.) (без НДС)} \quad (4)$$

### КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \\ \text{(руб.) (без НДС)} \quad (5)$$

### ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ+ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i) \\ \text{(руб.) (без НДС)} \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

### ВЛ + КТП

$$T_{i(ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \\ \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \\ \text{(руб.) (без НДС)} \quad (7)$$

### КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \\ \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \\ \text{(руб.) (без НДС)} \quad (8)$$

### ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(КЛ+ВЛ+КТП)} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + (C_{4i} \\ \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{изм. ст} \times L_i) \\ + (C_{4i} \times Z_{изм. ст} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}) \quad \text{(руб.) (без НДС)} \quad (9)$$

где:

i – уровень напряжения;

t – год утверждения платы;



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

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  – протяжённость ВЛ (КЛ) на  $i$ -том уровне напряжения;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

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

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

$C_{4i}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительномонтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации.

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы .

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

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя мероприятия «последней мили» ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

$$T_{i \text{ (без «последней мили») }} = C_1 \times N_i \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (1)$$

2. Если предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных (ВЛ) и (или) кабельных (КЛ) линий, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма произведений стандартизированной тарифной ставки ( $C_1$ ) и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем, и стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных ( $C_2^{(150 \text{ кВт})}$ ) и (или) кабельных линий ( $C_3^{(150 \text{ кВт})}$ ) электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения, и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий ( $L_i$ ) на  $i$ -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий для технологического присоединения заявителя (км) по следующей формуле:

при прокладке ВЛ

$$T_{i \text{ (вл)} }^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$T_{i \text{ (кл)} }^{150 \text{ кВт}} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

3. Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, то плата за технологическое присоединение ( $T_i$ ) определяется по формуле, как сумма расходов, определенных по формуле (2) или (3) и произведения ставки  $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ , и объема максимальной мощности ( $N_i$ ),

указанного в заявке на технологическое присоединение заявителем по следующей формуле:

#### ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (4)$$

#### КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (5)$$

#### ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + \Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (6)$$

4. В случае если срок выполнения мероприятий, указанных в пункте 3 предусмотрен на период больше одного года:

#### ВЛ + КТП

$$T_{i(\text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (7)$$

#### КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j} \quad (\text{руб.}) \quad (\text{без НДС}) \quad (8)$$

#### ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{кл}^{150 \text{ кВт}} + \text{вл}^{150 \text{ кВт}} + \text{ктп}^{150 \text{ кВт}})} = (C_1 \times N_i) + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j} + (0,5 \times (\Sigma(C_{2i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times L_i) + \Sigma(C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i))) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$$

$$+ (C_{4i}^{(150 \text{ кВт})} \times Z_{\text{изм. ст}} \times N_i) \times \prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j} \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (9)$$

где:

$i$  – уровень напряжения;

$t$  – год утверждения платы;

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

$N_i$  – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

$L_i$  – протяжённость ВЛ (КЛ) на  $i$ -том уровне напряжения;

$C_1$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, не включающим в себя мероприятия «последней мили», (руб./кВт);

$C_{2i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{3i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./км);

$C_{4i}^{(150 \text{ кВт})}$  – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций электропередачи на  $i$ -том уровне напряжения для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, (руб./кВт);

$Z_{\text{изм. ст.}}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Мордовия на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации;

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} ИПЦ_{t+j}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$\prod_{j=1}^f ИПЦ_{t+j}$  – произведение прогнозных индексов-дефляторов по подразделу "Строительство", публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии

данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы .

Приложение № 18  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от «30» декабря 2015 г. № 175

Отчет по заключенным договорам о технологическом присоединении, по которым стоимость договора, определена по формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок  $C_2, C_3, C_4$ , ставок за единицу максимальной мощности\*

№ п/п	Заявитель	№ и дата заключения договора на технологическое присоединение	Наименование объекта	Заявленная мощность, кВт	Стоимость договора, определенная по утвержденным формулам с использованием стандартизированных тарифных ставок $C_2, C_3, C_4$ , ставок за единицу максимальной мощности, руб.	Фактическая стоимость выполненных работ, руб.	Отклонение, руб.	Наименование ПС, РП, ТП и т.д., к которым происходит технологическое присоединение энергопринимающих устройств	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

\*- заполняется ежеквартально нарастающим итогом с указанием информации о фактическом выполнении работ.