

**Приказ Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 г. N 118**

**"Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2015 год"**

ГАРАНТ:

Настоящий приказ фактически прекратил действие в связи с истечением [срока действия](#)

В соответствии с [Федеральным законом](#) от 26 марта 2003 г. N 35-ФЗ "Об электроэнергетике", [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", [приказом](#) ФСТ России от 11 сентября 2012 г. N 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. N 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. N 502 "Об утверждении Положения о Министерстве энергетики и тарифной политики Республики Мордовия" и на основании обращений от 31 октября 2014 г. N 05-334/14 ООО "Энерголин", от 31 октября 2014 г. N 126 - 10/14 ОАО "Мордовская электротеплосетевая компания", от 14 октября 2014 г. N 277 ООО "Системы жизнеобеспечения РМ", от 23 октября 2014 г. N 304 ООО "Электротеплосеть", 6 октября 2014 г. N 6565и-ЖДЭ ОАО "Энергопромсбыт" филиала "Желдорэнерго", от 24 октября 2014 г. N 947 МП г. о. Саранск "Горсвет", от 31 октября 2014 г. N 201/2-7539 филиала ОАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго", от 31 октября 2014 г. N 2258-04 ЗАО - ТФ "Ватт", от 24 октября 2014 г. N ПРВ/030/2000 ОАО "Оборонэнерго", протокола заседания Коллегии Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 29 декабря 2014 г. N 51, Министерство энергетики и тарифной политики Республики Мордовия приказывает:

14. 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 N 14](#).

**Приложение N 14  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от 29 декабря 2014 г. N 118**

### 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)

N 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"	1 393,27	746,75
3.	Выполнение сетевой организацией, мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1	строительство воздушных линий	10 980,02	3 578,59
3.2	строительство кабельных линий	8 628,73	7 878,31
3.3	строительство пунктов секционирования	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*
3.4	строительство комплексных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*
3.5	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*	Ставки равны стандартизированным тарифным ставкам С4*
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 2015 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 регионального развития Российской Федерации в

рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

\*\* - 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:	$C_1$	(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)	$C_{1,1}$	(0,4 и ниже кВ, 6 - 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения	$C_{1,2}$	(0,4 и ниже	15,32

Заявителем технических условий, (руб./кВт)		кВ, 6 - 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	
Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств**, (руб./кВт)	$C_{1.3}$	(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)	$C_{1.4}$	(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)	$C_{1.1}$	(0,4 и ниже кВ, 6 - 10 кВ, 35 кВ, 110 кВ)	27,24
Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, (руб./кВт)	$C_{1.2}$	(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)	$C_{1.3}$	(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)	$C_{1.4}$	(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  $C_{1.3}$  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 N 24**  
**к приказу Министерства**  
**энергетики и тарифной политики**  
**Республики Мордовия**  
**от 29 декабря 2014 г. N 118**

### 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:

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

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 ( $C_2$ ) 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

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

при прокладке КЛ

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

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  $C_4$ , и объема максимальной мощности ( $N_i$ ), указанного в заявке на технологическое присоединение Заявителем по следующей формуле:

ВЛ + КТП

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

КЛ + КТП

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

ВЛ + КЛ + КТП

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

Информация об изменениях:

*Приказом Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 31 августа 2015 г. N 68 пункт 4 настоящего приложения изложен в новой редакции, вступающей в силу с момента опубликования названного приказа и действующей до 31 декабря 2015 г.*

*См. текст пункта в предыдущей редакции*

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

ВЛ + КТП

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

КЛ + КТП

$$T_{i(\text{КЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + \left( 0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПЦ}_{\text{т+j}} \right) + 0,5 \times (\Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПЦ}_{\text{т+j}}$$

(руб.) (без НДС)

(8)

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i(\text{ВЛ+ВЛ+КТП})} = (C_1 \times N_i) + \left( 0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПЦ}_{\text{т+j}} \right) + \left( 0,5 \times (\Sigma(C_{2i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + \Sigma(C_{3i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times L_i) + (C_{4i} \times Z_{\text{Изм. ст.}} \times N_i)) \times \prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПЦ}_{\text{т+j}} \right)$$

(руб.) (без НДС)

(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;

$L_i$  - протяженность 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 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.

$$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПЦ}_{\text{т+j}}$$

- 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.

$$\prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{t+j}$$

- 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 N 25  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от 29 декабря 2014 г. N 118

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

N п/п	Заявитель	N 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



			тею (ТУ)					уровнем напряжения до 35 кВ			Заявител я	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Филиал ПАО "МРСК Волги" - "Мордовэнерго "	0,4 кВ и ниже)	244,58	5353,04	17 519,65	26 793,35	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандартизир ованным тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	296,70	0,00	224,28
		(6 - 10 кВ)	244,58	5353,04	23 416,90	26 793,35				296,70	0,00	224,28
2	АО ТФ "Ватт"	(0,4 кВ и ниже)	214,36	1393,27	5 488,91	4 313,50	тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *			192,00	0,00	174,80
		(6 - 10 кВ)	214,36	746,75	1 788,94	3 938,37				192,00	0,00	174,80
3	МП г. о. Саранск "Горсвет"	(0,4 кВ и ниже)	214,71	1393,27	5 488,91	4 313,50				142,26	0,00	125,68
		(6 - 10 кВ)	214,71	746,75	1 788,94	3 938,37				142,26	0,00	125,68
4	ООО "Энерголин"	(0,4 кВ и ниже)	244,43	1393,27	5 488,91	4 313,50				182,50	0,00	145,80
		(6 - 10 кВ)	244,43	746,75	1 788,94	3 938,37				182,50	0,00	145,80
5	ОАО "Мордовская электротеплос етевая компания"	(0,4 кВ и ниже)	190,56	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандартизир ованным тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	167,64	0,00	213,85
		(6 - 10 кВ)	190,56	746,75	1 788,94	3 938,37				167,64	0,00	213,85
6	ООО "Системы жизнеобеспече ния РМ"	(0,4 кВ и ниже)	197,81	5353,04	17 519,65	26 793,35	тарифны м ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *			172,08	0,00	116,09
		(6 - 10 кВ)	197,81	5353,04	23 416,90	26 793,35				172,08	0,00	116,09
7	ООО "Электротепло сеть"	(0,4 кВ и ниже)	214,82	5353,04	17 519,65	26 793,35				171,36	0,00	127,02

		(6 - 10 кВ)	214,82	5353,04	23 416,90	26 793,35				171,36	0,00	127,02
8	ОАО "Оборонэнерго"	(0,4 кВ и ниже)	55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				34,22	0,00	64,45
		(6 - 10 кВ)	55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	0,00	64,45
9	ООО "ДСК Энерго"	(0,4 кВ и ниже)	55,09	1393,27	5 488,91	4 313,50				34,22	0,00	64,45
		(6 - 10 кВ)	55,09	746,75	1 788,94	3 938,37				34,22	0,00	64,45
10	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго" Куйбышевская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
11	Филиал ОАО "РЖД" Трансэнерго Горьковская дирекция по энергообеспечению	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандартизируемым тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$	Ставки равны стандартизируемым тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	Ставки равны стандартизируемым тарифным ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	15,32	0,00	13,24
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
12	ООО "ВКМ - Сталь"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *			15,32	0,00	13,24
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
13	ООО "Мордовская сетевая компания"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24
14	ООО "Тепло-	(0,4 кВ	27,24	1393,27	5	4				15,32	0,00	13,24

	Люкс М"	и ниже)			488,91	313,50							
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
15	ФКП "Саранский механический завод"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
16	МП Лямбирского района Республики Мордовия ЖКХ "Елховское"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
17	ООО "Производстве нная фирма "Жилкоммунст рой"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам	Ставки равны стандартизи рованным тарифным ставкам	Ставки равны стандарт изирова нным тарифны м ставкам	15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
18	ООО "Ремстроймаш "	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50	ставкам $C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$ *	15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
19	ООО "Авалон С"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
20	Мордовского филиала ООО "Региональная распределител ьная компания"	(0,4 кВ и ниже)	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24	
		(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24	
21	ООО "Рузаевские	(0,4 кВ и	27,24	1393,27	5 488,91	4 313,50				15,32	0,00	13,24	

электрические сети"	ниже)										
	(6 - 10 кВ)	27,24	746,75	1 788,94	3 938,37				15,32	0,00	13,24

\* - Рассчитанная плата приводится к ценам 2015 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 регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Информация об изменениях:

*Приказом* Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 31 августа 2015 г. N 68 настоящий приказ дополнен приложением N 27, вступающим в силу с момента опубликования названного приказа и действующим до 31 декабря 2015 г.

**Приложение N 27**  
**к приказу** Министерства  
**энергетики и тарифной политики**  
**Республики Мордовия**  
**от 29 декабря 2014 г. N 118**

**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		Обозна чение	Уровень напряжения	Размер ставок
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий, (руб./км)		$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х16 мм <sup>2</sup> +1х25 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	179 498,96
2	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х25 мм <sup>2</sup> +1х35 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	183 646,99
3	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х35 мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	189 322,82
4	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50 мм <sup>2</sup> +1х50 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	194 929,04
5	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х50 мм <sup>2</sup> +1х70 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	199 074,91
6	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70 мм <sup>2</sup> +1х70 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	206 543,53
7	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х70 мм <sup>2</sup> +1х95 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 476,65
8	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х95 мм <sup>2</sup> +1х95 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	218 786,61
9	ВЛИ-0,4 кВ, СИП 2 3х120 мм <sup>2</sup> +1х95 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	227 580,26
10	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х35 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	159 756,83
11	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х50 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	164 623,45
12	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х70 мм <sup>2</sup>	$C_2^{(150 \text{ кВт})}$	(0,4 и ниже кВ)	170 943,94

			кВ)	
13	ВЛИ-0,4 кВ, СИП4-4х95 мм2	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	177 269,52
14	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х35 мм1	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	182 524,28
15	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х50 мм2	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	187 351,04
16	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х70 мм2	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	199 005,74
17	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х95 мм2	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	213 569,90
18	ВЛЗ-10 кВ, СИП 3 1х120 мм2	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	225 154,56
19	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	277 723,96
20	одноцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	288 635,60
21	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	354 304,39
22	двухцепная ВЛ-35 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	373 816,80
23	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	351 687,44
24	одноцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	362 435,84
25	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-95	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	448 565,87
26	двухцепная ВЛ-110 кВ на железобетонных промежуточных и металлических анкерных опорах с проводом АС-120.	$C_2^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	468 062,97
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий (без прокола), (руб./км)		$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	х	х
1	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3х50 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	200 448,44

2	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3x70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 467,26
3	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3x95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	217 808,72
4	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3x120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	225 701,98
5	КЛ-0,38 кВ, ААБл-1 3x150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	235 410,95
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x50 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	188 092,07
7	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	201 260,09
8	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	211 162,33
9	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	222 627,77
10	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 583,08
11	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4x185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 563,07
12	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4x120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	379 346,89
13	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4x150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	436 704,19
14	КЛ-0,4 кВ, ВБШвнг 4x185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	488 813,02
15	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x120	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	203 393,29
16	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x150	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	233 959,71
17	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x185	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	248 839,66
18	КЛ-0,4 кВ, АСБ-1-4x240	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	268 369,91
19	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	228 803,65
20	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	239 260,94
21	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	251 602,37
22	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3x240 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	269 281,93
23	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x120	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	247 864,68
24	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x150	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	277 257,04
25	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x185	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	310 273,67
26	КЛ-10(6) кВ, АСБ-10-3x240	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	350 681,78
27	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3x70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	234 865,78
28	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3x95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	246 340,44

29	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	253 297,52
30	КЛ-10 кВ АПвПг-10 3х240 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	301 866,88
31	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 50 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	263 796,18
32	КЛ-35 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	294 459,58
33	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	1 550 939,58
34	КЛ-110 кВ в земле кабелем из сшитого полиэтилена с номинальным сечением жил 240 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(110 кВ)	1 246 112,52
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)		$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	х	х
1	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х50 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	84 836,08
2	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	86 039,13
3	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	86 994,10
4	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	88 076,04
5	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	89 138,74
6	КЛ-0,4 кВ, ААБл-1 4х185 мм3	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	90 633,98
7	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	103 741,45
8	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	109 450,64
9	КЛ-0,4 кВ, ВББШвнг 4х185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(0,4 и ниже кВ)	115 634,14
10	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х120 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	88 600,47
11	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х150 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	89 559,43
12	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х185 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	90 792,52
13	КЛ-10 (6) кВ, ААБл-10 3х240 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	92 525,04
14	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х70 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	57 829,14
15	КЛ-10 кВ ААБл-10 3х95 мм2	$C_3^{(150 \text{ кВr})}$	(6 - 10 кВ)	60 146,63

Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, РП-распределительных пунктов, ПП-переключательных пунктов), (руб./кВт)		$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	пункт секционирования 10 кВ, реклоузер с 2-мя разъединителями	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	2 524,28
2	распределительный пункт 10 (6) кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	763,73
3	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x400 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	2 487,83
4	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x630 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 616,20
5	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 039,06
6	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 492,31
7	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1000 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 828,02
8	распределительный пункт 10 (6) кВ четырехсекционный совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 176,15
9	распределительный пункт 10 (6) кВ совмещенный с трансформаторной подстанцией (2x1600 кВА)	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	683,05
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)		$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	КТП 63 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	2 244,23
2	КТП 1600 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	488,38
3	КТП 2000 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	413,59
4	КТП 2500 кВА-10/0,4кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	353,72
5	мачтовая КТП 25-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	2 386,68
6	мачтовая КТП-40-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 574,78
7	мачтовая КТП-63-10/0,4 кВ	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	1 045,30

8	КТП киоскового типа 100-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	895,54
9	КТП киоскового типа 160-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	621,99
10	КТП киоскового типа 250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	460,54
11	КТП блочного типа в бетонной оболочке 250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	2 063,37
12	КТП киоскового типа 400-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	365,17
13	КТП блочного типа в бетонной оболочке 400-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 317,92
14	КТП киоскового типа 630-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	298,64
15	строительство КТП блочного типа в бетонной оболочке 630-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	867,54
16	КТП киоскового типа 1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	309,03
17	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1000-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	596,55
18	КТП блочного типа в бетонной оболочке 1250-10/0,4 (однотрансформаторная)	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	509,74
19	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2x63кВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	2 005,68
20	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2x100кВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 311,26
21	КТП в металлической оболочке без коридоров обслуживания (проходного типа) 2x160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	849,57
22	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2x160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	3 866,44
23	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2x160кВА	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	3 855,07
24	двухтрансформаторная КТП 250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	2 708,31
25	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2x250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	2 510,10
26	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2x250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	2 502,89
27	двухтрансформаторная КТП 400 - 10//0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 793,83
28	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2x400 -10//0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 616,87
29	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2x400 -10//0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 612,32
30	двухтрансформаторная КТП 630-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 340,07
31	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2x 630-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 092,04
32	КТП блочного типа в бетонной оболочке	$C_4^{(150 \text{ кВТ})}$	(6 - 10 кВ)	1 089,17

	2х 630-10/0,4			
33	двухтрансформаторная КТП 1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	974,89
34	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	772,51
35	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1000-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	935,75
36	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	586,93
37	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1250-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	705,19
38	КТП блочного типа в оболочке типа "Сэндвич" 2х1600-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	908,11
39	КТП блочного типа в бетонной оболочке 2х1600-10/0,4	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(6 - 10 кВ)	604,11
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт)		$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	х	х
1	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 630 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	2 738,29
2	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*630 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	5 494,80
3	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*630 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	6 360,92
4	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 739,35
5	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	3 490,19
6	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	4 112,69
7	открытая однострансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 124,88
8	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	2 177,79
9	открытая двухтрансформаторная ПС 35/0,4 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	2 563,96
10	открытая однострансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-3Н с	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	3 602,09

	трансформатором 1000 КВА			
11	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	7 374,58
12	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	8 090,12
13	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	10 945,43
14	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	2 258,20
15	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	4 622,85
16	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	5 067,12
17	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 1600 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	6 853,55
18	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	1 476,08
19	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	3 021,32
20	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	3 305,82
21	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 2500 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	2 779,95
22	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	935,98
23	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	1 912,97
24	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	2 090,79
25	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 4000 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	2 804,58
26	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-3Н с трансформатором 6300 КВА	$C_4^{(150 \text{ кВr})}$	(35 кВ)	608,89

27	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 245,22
28	открытая двухтрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 358,11
29	открытая однотрансформаторная ПС 35/6 - 10 кВ по схеме 35-9 с трансформатором 6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(35 кВ)	1 814,40
30	открытая однотрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	960,43
31	открытая однотрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-3Н с трансформатором 10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	628,91
32	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	3 219,73
33	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-4Н с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 076,11
34	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	3 477,18
35	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-5Н с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 238,31
36	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*6300 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	4 475,52
37	открытая двухтрансформаторная ПС 110/6 - 10 кВ по схеме 110-9 с трансформаторами 2*10000 кВА	$C_4^{(150 \text{ кВт})}$	(110 кВ)	2 867,26

Информация об изменениях:

*Приказом* Министерства энергетики и тарифной политики Республики Мордовия от 31 августа 2015 г. N 68 настоящий приказ дополнен приложением N 28, вступающим в силу с момента опубликования названного приказа и действующим до 31 декабря 2015 г.

**Приложение N 28**  
к приказу Министерства  
энергетики и тарифной политики  
Республики Мордовия  
от 29 декабря 2014 г. N 118

**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

$$T_{i \text{ (ВЛ } 150 \text{ кВТ)}} = (C_1 \times N_i) + \sum \left( C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i \right) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (2)$$

при прокладке КЛ

$$T_{i \text{ (КЛ } 150 \text{ кВТ)}} = (C_1 \times N_i) + \sum \left( C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{изм.ст}} \times L_i \right) \text{ (руб.) (без НДС)} \quad (3)$$

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

$$T_{i\left(\text{ВЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (4)$$

КЛ + КТП

$$T_{i\left(\text{КЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (5)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i\left(\text{КЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{ВЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (6)$$

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

ВЛ + КТП

$$T_{i\left(\text{ВЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^{\frac{t}{2}} \text{ИПЦ}_{v+j}\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{v+j}\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (7)$$

КЛ + КТП

$$T_{i\left(\text{КЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^{\frac{t}{2}} \text{ИПЦ}_{v+j}\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{v+j}\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (8)$$

ВЛ + КЛ + КТП

$$T_{i\left(\text{ВЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КЛ}^{150 \text{ кВТ}} + \text{КТП}^{150 \text{ кВТ}}\right)} = \left(C_1 \times N_i\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^{\frac{t}{2}} \text{ИПЦ}_{v+j}\right) + \left(0,5 \times \left(\Sigma \left(C_{2i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \Sigma \left(C_{3i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times L_i\right) + \left(C_{4i}^{(150 \text{ кВТ})} \times Z_{\text{ИЗМ. СТ}} \times N_i\right)\right) \times \prod_{j=1}^f \text{ИПЦ}_{v+j}\right) \quad (\text{руб.}) \text{ (без НДС)} \quad (9)$$

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;

$\prod_{j=1}^{\frac{f}{2}} \text{ИПШ}_{\nu+j}$  - 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;

$\prod_{j=1}^f \text{ИПШ}_{\nu+j}$  - 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.