



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ  
ДЕН САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 41 н

г. Йошкар-Ола

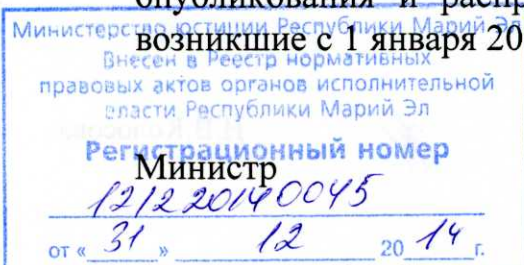
### Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»

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» и на основании Указа Главы Республики Марий Эл от 18 декабря 2014 г. № 313 «Об изменении в структуре органов исполнительной власти Республики Марий Эл», п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить на 2015 год стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» согласно приложению № 1.

2. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания» согласно приложению № 2.

3. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с 1 января 2015 года.



*Министр*  
012134 \*

С.И.Милосердова

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 29 декабря 2014 г. № 41 н

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое  
присоединение к электрическим сетям  
ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая Компания»**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
потребителей электрической энергии, объектов электросетевого  
хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам,  
за исключением расходов по разработке проектной документации  
и выполнение мероприятий, связанных со строительством  
«последней мили»**

| Наименование показателя |   | Присоединяемая<br>максимальная<br>мощность | Стандартизированные<br>тарифные ставки (С1),<br>руб./кВт<br>(без учета НДС) |       |
|-------------------------|---|--|---|-------|
|                         |   |  | Для постоянной<br>и временной схемы<br>электропитания                       |       |
|                         |   |  | НН  | СН2   |
| С1                      | Итого стандартизированная<br>тарифная ставка                                      | до 150 кВт                                 | 212,51  | 83,39 |
|                         |   | свыше 150 кВт<br>до 670 кВт                | 94,55   | 55,64 |
|                         |   | свыше 670 кВт<br>до 8900 кВт               | 28,95   | 28,95 |
| С <sub>1.1</sub>        | Подготовка и выдача сетевой<br>организацией технических<br>условий Заявителю (ТУ) | до 150 кВт                                 | 69,26   | 40,23 |
|                         |   | свыше 150 кВт<br>до 670 кВт                | 24,75   | 14,56 |
|                         |   | свыше 670 кВт<br>до 8900 кВт               | 10,47   | 10,47 |
| С <sub>1.2</sub>        | Проверка сетевой организацией<br>выполнения Заявителем<br>технических условий     | до 150 кВт                                 | 52,91   | 30,80 |
|                         |   | свыше 150 кВт<br>до 670 кВт                | 28,31   | 16,66 |
|                         |   | свыше 670 кВт<br>до 8900 кВт               | 9,49  | 9,49  |

|                  |  |                           |       |       |
|------------------|--|---------------------------|-------|-------|
| С <sub>1.3</sub> | Участие сетевой организации в осмотре (обследовании) должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств | до 150 кВт                | 0     | 0     |
|                  |  | свыше 150 кВт до 670 кВт  | 13,00 | 7,65  |
|                  |  | свыше 670 кВт до 8900 кВт | 2,78  | 2,78  |
| С <sub>1.4</sub> | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | до 150 кВт                | 90,34 | 52,59 |
|                  |  | свыше 150 кВт до 670 кВт  | 28,49 | 16,77 |
|                  |  | свыше 670 кВт до 8900 кВт | 6,21  | 6,21  |

Таблица № 2

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство воздушных линий электропередачи**

| Стандартизированные тарифные ставки (С2i) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) |               |
|--|---------------|
| Тип (марка кабеля), сечение  | Размер ставок |
| АС-35/6,2  | 187 375       |
| АС-50/8  | 163 340       |
| АС-70/11   | 218 998       |
| АС-95/16   | 220 201       |
| СИП 2 2x25   | 163 340       |
| СИП 2 3x35+1x54,6  | 187 351       |
| СИП 2 3x50+1x54,6  | 196 872       |
| СИП 2 3x50+1x54,6+1x16   | 202 709       |
| СИП 2 3x70+1x54,6  | 194 495       |
| СИП 2 3x70+1x54,6+1x16   | 217 469       |
| СИП 2 3x95+1x70  | 203 071       |
| СИП 2 3x120+1x95   | 208 217       |
| СИП 3 1x50   | 162 112       |
| СИП 3 1x70   | 171 286       |
| СИП 4 2x16   | 157 517       |
| СИП 4 2x25   | 159 862       |

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
на строительство кабельных линий электропередачи**

| Стандартизированные тарифные ставки (СЗі) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, руб./км (без учета НДС) |               |
|--|---------------|
| Тип (марка кабеля), сечение  | Размер ставок |
| ААБл 4x50  | 268 732       |
| ААБл 4x70  | 284 132       |
| ААБл 4x120   | 284 573       |
| ААБл 4x150   | 302 541       |
| ААБл 4x185   | 322 831       |
| ААБл 4x240   | 296 109       |
| ААБл 3x70  | 258 586       |
| ААБл 3x150   | 307 678       |
| ААБл 3x240   | 342 944       |
| ААБл 4x150 прокол грунта   | 318 165       |
| ААБл 4x185 прокол грунта,  | 338 456       |
| ААБл 4x240 прокол грунта   | 374 068       |
| ААБл 3x150 прокол грунта   | 323 303       |
| ААБл 3x240 прокол грунта   | 337 505       |
| ААБЛУ 3x120  | 239 454       |
| АВБбШВ 4x50  | 179 439       |
| АВБбШВ 4x95  | 207 682       |

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов  
на строительство подстанций**

| Стандартизированные тарифные ставки (С4i) на уровне напряжения СН2,<br>НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт,<br>руб./кВт (без учета НДС) |               |
|---|---------------|
| Тип и мощность трансформаторной подстанции  | Размер ставок |
| КТП 10/0,4 кВ 25 кВА  | 2635          |
| КТП 10/0,4 кВ 40 кВА  | 1788          |
| КТП 10/0,4 кВ 63 кВА  | 1165          |
| КТП 10/0,4 кВ 100 кВА   | 753           |
| КТП 10/0,4 кВ 160 кВА   | 483           |
| КТП 10/0,4 кВ 250 кВА   | 317           |
| КТП 10/0,4 кВ 400 кВА   | 208           |
| КТП 10/0,4 кВ 630 кВА   | 158           |
| КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА  | 123           |
| КТП 10/0,4 кВ 2x100 кВА   | 694           |
| КТП 10/0,4 кВ 2x250 кВА   | 312           |
| КТП 10/0,4 кВ 2x400 кВА   | 207           |
| КТП 10/0,4 кВ 2x630 кВА   | 167           |

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 29 декабря 2014 г. № 41 н

**Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ООО «Йошкар-Олинская Электросетевая  
Компания»**

1. При отсутствии необходимости реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_{i1} = C_{1i} \times N_i, \text{ (руб.)}$$

2. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P_{i2} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}] \times Z_{\text{изм.ст}}, \text{ (руб.)}$$

3. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим мероприятия «последней мили» по строительству комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{i3} = (C_{1i} \times N_i) + [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}}, \text{ (руб.)}$$

4. При технологическом присоединении согласно техническим условиям, предусматривающим срок выполнения мероприятий на период больше одного года:

$$P_{i4} = P_{i1} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}} + \sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_{1/2n} + 0,5 \times [\sum C_{2i} \times L_{2i} + \sum C_{3i} \times L_{3i} + C_{4i} \times N_i] \times Z_{\text{изм.ст}} \times K_n, \text{ (руб.)},$$

где:

$P_{i1}$  – плата за технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$P_{i2}$ ,  $P_{i3}$ ,  $P_{i4}$  – плата за технологическое присоединение на  $i$ -том уровне напряжения по мероприятиям, включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$N_i$  - объем максимальной мощности, указанной в заявке (кВт);

$L_i^{ВЛ}$  – суммарная протяжённость воздушных линий на  $i$ -том уровне напряжения (км);

$L_i^{КЛ}$  – суммарная протяженность кабельных линий на  $i$ -том уровне напряжения (км);

$C_{1i}$  - 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 присоединяемой максимальной мощности (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 на  $i$ -том уровне напряжения (руб./кВт.);

$Z_{изм.ст}$  – индекс изменения сметной стоимости по строительномонтажным работам для субъекта Российской Федерации, в котором располагаются существующие узловые подстанции, к которым предполагается технологическое присоединение устройств, на квартал, предшествующий кварталу, в котором определяется плата за технологическое присоединение, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемого Министерством регионального развития Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности;

$K_{1/2n}$  – 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, начиная с года, следующего за годом утверждения платы);

$K_n$  – 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, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

$n$  – период выполнения мероприятий по технологическому присоединению, указанный в технических условиях.