



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ  
ДЕН САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО  
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ  
И ТОРГОВЛИ  
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

## ПРИКАЗ

от 29 декабря 2014 г.

№ 40 н

г. Йошкар-Ола

### Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ООО «Мариэлектросетьсервис»

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 «Мариэлектросетьсервис» согласно приложению № 1.
2. Утвердить на 2015 год формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Мариэлектросетьсервис» 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.



*С.И. Милосердова*

С.И. Милосердова

012133 \*

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Министерства  
экономического развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 29 декабря 2014 г. № 40 н

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое  
присоединение к электрическим сетям  
ОАО «Маризлектросетьсервис»**

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 максимальная мощность	Стандартизированные тарифные ставки (С1), руб./кВт (без учета НДС)	
			Для постоянной и временной схемы электроснабжения	
			НН	СН2
С1	Итого стандартизированная тарифная ставка	до 150 кВт	212,51	83,39
		свыше 150 кВт до 670 кВт	94,55	55,64
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	28,95	28,95
С <sub>1.1</sub>	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	до 150 кВт	69,26	40,23
		свыше 150 кВт до 670 кВт	24,75	14,56
		свыше 670 кВт до 8900 кВт	10,47	10,47
С <sub>1.2</sub>	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	до 150 кВт	52,91	30,80
		свыше 150 кВт до 670 кВт	28,31	16,66
		свыше 670 кВт 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 (С <sub>2i</sub> ) 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 2х25	163 340
СИП 2 3х35+1х54,6	187 351
СИП 2 3х50+1х54,6	196 872
СИП 2 3х50+1х54,6+1х16	202 709
СИП 2 3х70+1х54,6	194 495
СИП 2 3х70+1х54,6+1х16	217 469
СИП 2 3х95+1х70	203 071
СИП 2 3х120+1х95	208 217
СИП 3 1х50	162 112
СИП 3 1х70	171 286
СИП 4 2х16	157 517
СИП 4 2х25	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 4х50	268 732
ААБл 4х70	284 132
ААБл 4х120	284 573
ААБл 4х150	302 541
ААБл 4х185	322 831
ААБл 4х240	296 109
ААБл 3х70	258 586
ААБл 3х150	307 678
ААБл 3х240	342 944
ААБл 4х150 прокол грунта	318 165
ААБл 4х185 прокол грунта,	338 456
ААБл 4х240 прокол грунта	374 068
ААБл 3х150 прокол грунта	323 303
ААБл 3х240 прокол грунта	337 505
ААБЛУ 3х120	239 454
АВБбШВ 4х50	179 439
АВБбШВ 4х95	207 682

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 4

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

Стандартизированные тарифные ставки (С4i) на уровне напряжения СН2, НН и присоединяемой максимальной мощности до 8900 кВт, 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. № 40 н

**Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям ОАО «Мариэлектросетьсервис»**

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 протяжённость 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.