



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЭКОНОМИКЫМ ВИЯНДЫМАШ
ДЕН САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 29 декабря 2015 г.

№ 270 т

г. Йошкар-Ола

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл 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» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2016 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2016 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2016 года.



С.И.Милосердова

014480

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2015 г. № 270 т

**Стандартизированные тарифные ставки за технологическое
присоединение энергопринимающих устройств заявителей
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2016 год**

Таблица № 1

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

Стандартизированные тарифные ставки (С2i) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС)		
Тип (марка провода), сечение	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
на уровне напряжения 0,4 кВ		
СИП 2 2x16	82 035,0	164 070
СИП 2 2x25	82 500,5	165 001
СИП 2 3x25+1x54,6	99 401,0	198 802
СИП 2 3x35+1x54,6	102 018,0	204 036
СИП 2 3x35+1x54,6+1x16	102 018,0	204 036
СИП 2 3x50+1x54,6	106 585,0	213 170
СИП 2 3x50+1x54,6+1x16	107 610,5	215 221
СИП 2 3x70+1x54,6	112 827,0	225 654
СИП 2 3x70+1x54,6+1x16	114 493,0	228 986
СИП 2 3x70+1x70	110 860,0	221 720
СИП 2 3x95+1x70	122 706,5	245 413
СИП 2 3x95+1x95	122 758,0	245 516
СИП 2 3x120+1x95	131 980,5	263 961
СИП 4 2x16	80 521,5	161 043

СИП 4 2x25	81 673,5	163 347
4 А-25	105 762,5	211 525
4 А-35	95 160,0	190 320
4 А-50	97 320,5	194 641
4 А-70	125 951,0	251 902
4 А-95	134 353,0	268 706
4 АС-35	112 419,0	224 838
4 АС-50	117 932,0	235 864
4 АС-70	127 426,0	254 852
4 АС-95	140 209,5	280 419
На уровне напряжения 6-10 кВ		
3 А-35	85 230,0	170 460
3 А-50	95 160,0	190 320
3 А-70	97 320,5	194 641
3 А-95	103 579,5	207 159
3 АС-35	93 038,0	186 076
3 АС-50	110 193,5	220 387
3 АС-70	110 164,0	220 328
3 АС-95	105 590,5	211 181
СИП 3 1x35	94 183,0	188 366
СИП 3 1x50	94 183,0	188 366
СИП 3 1x70	96 682,5	193 365
СИП 3 1x95	100 466,5	200 933
СИП 3 1x120	103 789,5	207 579

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 2

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

Стандартизированные тарифные ставки (С3і) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./км (без НДС)		
Тип (марка кабеля), сечение	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
ААБл-0,4 4x50	89 767,5	179 535
ААБл-0,4 4x70	105 618,5	211 237

ААБл-0,4 4x120	105 450,5	210 901
ААБл-0,4 4x150	113 728,0	227 456
ААБл-0,4 4x185	124 921,0	249 842
ААБл-0,4 4x240	142 158,5	284 317
ААБл-0,4 3x70	113 886,5	227 773
ААБл-0,4 3x150	113 328,5	226 657
ААБл-0,4 3x240	142 158,5	284 317
ААБЛУ-0,4 3x120	114 303,5	228 607
ААБЛУ-0,4 4x95	113 330,0	226 660
АПВГНГ-LS-0,4 1x240	138 531,0	277 062
АВБШВ-0,4 4x50	84 791,5	169 583
АВБШВ-0,4 4x70	99 611,0	199 222
АВБШВ-0,4 4x95	98 678,0	197 356
АВБШВ-0,4 4x120	111 700,5	223 401
АВБШВ-0,4 4x150	125 491,5	250 983
АВБШВ-0,4 4x185	138 307,0	276 614
АВБШВ-0,4 4x240	159 945,0	319 890
ААШВ-0,4 4x35	61 626,5	123 253
ААШВ-0,4 4x50	75 579,5	151 159
ААШВ-0,4 4x70	90 745,0	181 490
ААШВ-0,4 4x95	124 062,0	248 124
ААШВ-0,4 4x120	144 532,5	289 065
ААШВ-0,4 4x150	161 441,0	322 882
ААШВ-0,4 4x185	190 999,0	381 998
ААШВ-0,4 4x240	232 600,5	465 201
ААБл-10 3x35	89 648,0	179 296
ААБл-10 3x50	122 373,0	244 746
ААБл-10 3x70	138 984,0	277 968
ААБл-10 3x95	141 686,0	283 372
ААБл-10 3x120	163 749,0	327 498
ААБл-10 3x150	171 004,0	342 008
ААБл-10 3x185	188 808,0	377 616
ААБл-10 3x240	212 208,0	424 416
ААБЛУ-10 3x120	156 227,0	312 454
АВБШВ-0,4 4x50 проколом	159 398,0	318 796
АВБШВ-0,4 4x70 с проколом	168 856,5	337 713
АВБШВ-0,4 4x95 с проколом	179 417,5	358 835
АВБШВ-0,4 4x120 с проколом	186 352,0	372 704
АВБШВ-0,4 4x150 с проколом	200 728,0	401 456
АВБШВ-0,4 4x185 с проколом	213 543,5	427 087
АВБШВ-0,4 4x240 с проколом	236 665,5	473 331

Прокладка кабельных линий методом горизонтального прокола подземного перехода и с восстановлением асфальта		
ААБл-0,4 4x35	161 199,5	322 399
ААБл-0,4 4x50	166 208,0	332 416
ААБл-0,4 4x70	176 579,5	353 159
ААБл-0,4 4x95	189 492,0	378 984
ААБл-0,4 4x120	201 094,0	402 188
ААБл-0,4 4x150	205 910,5	411 821
ААБл-0,4 4x185	230 584,0	461 168
ААБл-0,4 4x240	255 742,0	511 484
ААБл-10 3x70	183 978,5	367 957
ААБл-10 3x95	198 337,0	396 674
ААБл-10 3x120	206 220,5	412 441
ААБл-10 3x150	208 641,5	417 283
ААБл-10 3x185	220 235,5	440 471
ААБл-10 3x240	240 177,0	480 354
АПвПУ2Г-10 1x400/70	567 893,0	1 135 786

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

Таблица № 3

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство подстанций

Стандартизированные тарифные ставки (С4i) на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт, руб./кВт (без НДС)		
Тип и мощность трансформаторной подстанции	Присоединяемая максимальная мощность	
	до 150 кВт включительно	свыше 150 кВт до 8900 кВт
КТП 10/0,4 кВ 25 кВА	1 394,0	2 788
КТП 10/0,4 кВ 40 кВА	926,5	1 853
КТП 10/0,4 кВ 63 кВА	594,0	1 188
КТП 10/0,4 кВ 100 кВА	382,5	765
КТП 10/0,4 кВ 160 кВА	254,0	508
КТП 10/0,4 кВ 250 кВА	166,5	333
КТП 10/0,4 кВ 400 кВА	109,0	218
КТП 10/0,4 кВ 630 кВА	82,5	165
КТП 10/0,4 кВ 1000 кВА	64,0	128

КТП 10/0,4 кВ 2х100 кВА	245,5	491
КТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	110,0	220
КТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	77,0	154
КТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	61,5	123
КТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	49,0	98
КТПК 10/0,4 кВ 250 кВА	363,0	726
КТПК 10/0,4 кВ 400 кВА	246,5	493
2КТПК 10/0,4 кВ 630 кВА	333,5	667
2БКТТП-К/К 10/0,4 кВ 630 кВА	488,5	977
БКТП 10/0,4 кВ 2х250 кВА	825,0	1 650
БКТП 10/0,4 кВ 2х400 кВА	561,5	1 123
БКТП 10/0,4 кВ 2х630 кВА	473,5	947
БКТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА	260,5	521
БКТП 10/0,4 кВ 2х1250 кВА	227,5	455
БКТП 10/0,4 кВ 2х1600 кВА	194,0	388
БКТП 10/0,4 кВ 2х1000 кВА в архитектурном исполнении	626,5	1 253
БКТП 10/0,4 кВ 2х1250 кВА в архитектурном исполнении	509,0	1 018
БКТП 10/0,4 кВ 2х1600 кВА в архитектурном исполнении	404,0	808
Трансформаторная подстанция 10(6) кВ на 2 трансформатора мощностью до 2*630 кВА (типа К-42-630М5)	345,5	691

Примечание: Стандартизированные тарифные ставки в ценах 2001 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
экономического развития и торговли
Республики Марий Эл
от 29 декабря 2015 г. № 270 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2016 год**

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

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

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

$$P_{i2} = (C_{i1} \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}}, (\text{руб.})$$

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

3.1. По 3 категории надежности электроснабжения:

$$P_{i3} = (C_{i1} \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}} + (C_{4i} \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{Прочие}}, (\text{руб.})$$

3.2. По 1 или 2 категории надежности электроснабжения:

$$P_{i3} = (C_{i1} \times N_i) + (\sum C_{2i} \times L_i^{\text{ВЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{ВЛ}} + (\sum C_{3i} \times L_i^{\text{КЛ}}) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{КЛ}} + 2 \times (C_{4i} \times N_i) \times Z_{\text{изм.ст}}^{\text{Прочие}}, (\text{руб.}), \text{ где}$$

P_{i1} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения за исключением мероприятий «последней мили», (руб.);

P_{i2} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство воздушных линий электропередачи, (руб.);

P_{i3} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство кабельных линий электропередачи, (руб.);

P_{i4} – плата за технологическое присоединение на i -том уровне напряжения по мероприятиям «последней мили» на строительство подстанций, (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_{i1} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям сетевой организации за исключением мероприятий «последней мили» 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.);

$Z_{изм.ст}^{ВЛ, КЛ, Прочие}$ - индексы изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам для Республики Марий Эл 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 в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

При пересчете платы за технологическое присоединение в части расходов на строительство воздушной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, указанный в строке «Воздушная прокладка кабеля с медными жилами» или «Воздушная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» ($Z_{изм.ст}^{ВЛ}$), в части расходов на строительство кабельной линии применяется индекс изменения сметной стоимости по строительно-монтажным работам, указанный в строке «Подземная прокладка кабеля с медными жилами» или «Подземная прокладка кабеля с алюминиевыми жилами» ($Z_{изм.ст}^{КЛ}$), в зависимости от того, какие провода используются при прокладке воздушной или кабельной линии, а в части расходов на строительство подстанций применяется индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ, указанный в строке «Прочие объекты» ($Z_{изм.ст}^{Прочие}$).

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на 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.
