



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНГДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ**

**МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ**

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2018 г.

№ 225 т

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории
Республики Марий Эл на 2019 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 к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2019 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл на 2019 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций

правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер

121220180218

001467

« 29 » декабря 2018 г.

на территории Республики Марий Эл на 2019 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2019 год согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2019 года.

Министр



Д.Б.Пугачев

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2018 г. № 225 т

**Стандартизированные тарифные ставки
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2019 год**

Таблица № 1

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
на технологическое присоединение энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций, не связанных со строительством объектов электросетевого
хозяйства**

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Размер тарифной ставки (С ₁), руб. за одно присоединение (без НДС) <*>
1.	Итого стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (С ₁)	15 409
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (С _{1.1})	3 757
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (С _{1.2})	11 652

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (С2), руб./км (без НДС) <*> <*&*> <*&*&*>		
	Дифференциация в зависимости от вида используемого материала	На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	На уровне напряжения 20 - 1 кВ
1.	Материал опоры - деревянные, тип провода – изолированный, материал провода – алюминиевый, сечение провода:		
1.1	до 50 мм включительно	96 813	-
2.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - изолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.1	до 25 мм включительно	273 602	-
2.2	от 25 до 50 мм включительно	578 443	2 304 843
2.3	от 50 до 100 мм включительно	725 114	2 623 235
2.4	от 100 до 200 мм включительно	1 345 426	2 411 499
3.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - сталеалюминиевый, сечение провода:		
3.1	до 50 мм включительно	75 801	-
3.2	от 50 до 100 мм включительно	-	3 337 037
4.	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
4.1	до 50 мм включительно	189 271	1 110 202

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<*&*> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством воздушных линий электропередачи, равны нулю.

<*&*&*> Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику электроснабжения.

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

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (СЗ), руб./км (без НДС)		
	Дифференциация в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ	На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	На уровне напряжения 20 – 1 кВ
1.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	4 904 167
2.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
2.1	до 50 квадратных мм включительно	177 902	-
2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	910 001	1 498 007
2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 872 430	-
2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 644 471	-
3.	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечение провода:		
3.1	до 50 квадратных мм включительно	1 079 849	-
3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 471 483	2 773 040
3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 042 958	1 955 188
3.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 847 476	2 258 323

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<***> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством кабельных линий электропередачи, равны нулю.

<***> Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности

электрообеспечения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергообеспечения.

Таблица № 4

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов
на строительство трансформаторных подстанций,
за исключением распределительных трансформаторных подстанций,
с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка (С5), руб./кВт (без НДС) <*> <***> <****>	
	Тип и мощность трансформаторной подстанции	На уровне напряжения до 35 кВ
1.	Трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью:	
1.1	до 25 кВА включительно	6 450
1.2	от 25 до 100 кВА включительно	8 553
1.3	от 100 до 250 кВА включительно	6 402
1.4	от 250 до 500 кВА включительно	4 522
1.5	от 500 до 900 кВА включительно	6 227
2.	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:	
2.1	от 100 до 250 кВА включительно	5 082
2.2	от 250 до 500 кВА включительно	4 651
2.3	от 500 до 900 кВА включительно	2 610
2.4	свыше 1000 кВА	4 941

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<***> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов, связанных со строительством трансформаторных подстанций, равны нулю.

<****> Размер стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электрообеспечения, что предполагает технологическое присоединение к одному источнику энергообеспечения.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2018 г. № 225 т

**Ставки за единицу максимальной мощности
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств
максимальной мощностью менее 8 900 кВт и на уровне напряжения ниже
35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2019 год**

№ п/п	Наименование мероприятия	Размер ставок, руб./кВт (без НДС)	
		<*> <***> <****> <*****>	
1.	Ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (C_{1}^{maxN})	1 049	
1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю ($C_{1.1}^{maxN}$)	256	
1.2	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий ($C_{1.2}^{maxN}$)	793	
2.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи (C_{2}^{maxN})	На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	На уровне напряжения 20 - 1 кВ
2.1	Материал опоры - деревянные, тип провода - изолированный, материал провода – алюминиевый, сечение провода:		
2.1.1	до 50 мм включительно	1 213	-
2.2	Материал опоры - железобетонные, тип провода - изолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.2.1	до 25 мм включительно	1 524	-
2.2.2	от 25 до 50 мм включительно	4 366	10 345
2.2.3	от 50 до 100 мм включительно	7 239	6 303
2.2.4	от 100 до 200 мм включительно	8 847	9 216
2.3	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - сталеалюминиевый, сечение провода:		
2.3.1	до 50 мм включительно	15 918	-

2.3.2	от 50 до 100 мм включительно	-	9 139
2.4	Материал опоры - железобетонные, тип провода - неизолированный, материал провода - алюминиевый, сечение провода:		
2.4.1	до 50 мм включительно	2 917	29 941
3.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи ($C_3^{\max N}$)		
3.1	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, одножильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:		
3.1.1	от 200 до 500 квадратных мм включительно	-	13 815
3.2	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с резиновой и пластмассовой изоляцией, сечение провода:	На уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	На уровне напряжения 20 - 1 кВ
3.2.1	до 50 квадратных мм включительно	573	-
3.2.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 023	3 495
3.2.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 247	-
3.2.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	8 829	-
3.3	Способ прокладки кабельных линий - в траншеях, многожильный, с бумажной изоляцией, сечение провода:		
3.3.1	до 50 квадратных мм включительно	5 632	-
3.3.2	от 50 до 100 квадратных мм включительно	3 920	3 351
3.3.3	от 100 до 200 квадратных мм включительно	3 092	5 148
3.3.4	от 200 до 500 квадратных мм включительно	7 273	6 515
4.	Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ ($C_5^{\max N}$)		
4.1	Трансформаторная подстанция с одним трансформатором мощностью:		
4.1.1	до 25 кВА включительно	6 450	
4.1.2	от 25 до 100 кВА включительно	8 553	
4.1.3	от 100 до 250 кВА включительно	6 402	
4.1.4	от 250 до 500 кВА включительно	4 522	
4.1.5	от 500 до 900 кВА включительно	6 227	
4.2	Трансформаторная подстанция с двумя трансформаторами мощностью:		
4.2.1	от 100 до 250 кВА включительно	5 082	
4.2.2	от 250 до 500 кВА включительно	4 651	
4.2.3	от 500 до 900 кВА включительно	2 610	
4.2.4	свыше 1000 кВА	4 941	

<*> Для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств на территории городских населенных пунктов и территориях, не относящихся к территориям городских населенных пунктов.

<***> Ставки платы, предусмотренные пунктом 1 указанной таблицы, применяются для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и для постоянной схемы электроснабжения.

<***> Размер ставок за технологическое присоединение на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, определен для третьей категории надежности электроснабжения.

<****> Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2018 г. № 225 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций
на территории Республики Марий Эл на 2019 год**

1. Плата за технологическое присоединение посредством применения стандартизированных тарифных ставок определяется по формулам:

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P_m = C_1$$
$$C_1 = C_{1.1} + C_{1.2}, \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение);

$C_{1.1}$ - подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (руб. за одно присоединение);

$C_{1.2}$ - проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (руб. за одно присоединение);

б) Если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_m = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}), \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. за одно присоединение);

$C_{2s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи

на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$C_{3s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2s,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (км);

$L_{3s,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (км).

в) Если при технологическом присоединении заявителя предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи, по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum (C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum (C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum (C_{5s,t} \times N_s), \text{ (руб.)},$$

где:

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб. за одно присоединение);

$C_{2s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{2s,t}$ - протяженность воздушных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (км);

$C_{3s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, (руб./км);

$L_{3s,t}$ - протяженность кабельных линий электропередачи на уровне напряжения (s) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (км);

$C_{5s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

N_s - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения (s), (кВт).

г) Если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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 цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», 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.

2. Плата за технологическое присоединение посредством применения ставок за единицу максимальной мощности определяется по формуле:

$$П_{\text{ти}} = (C_{1(s,t)}^{\text{maxN}} + C_{2(s,t)}^{\text{maxN}} + C_{3(s,t)}^{\text{maxN}} + C_{5(s,t)}^{\text{maxN}}) \times N_s, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_{1(s,t)}^{\text{maxN}}$, $C_{2(s,t)}^{\text{maxN}}$, $C_{3(s,t)}^{\text{maxN}}$, $C_{5(s,t)}^{\text{maxN}}$ – ставки за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и мощности менее 8 900 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий, кабельных линий, трансформаторных подстанций на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), (руб./кВт);

N_s - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение на уровне напряжения (s), (кВт).

3. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что предполагает технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{исг1}} + P_{\text{исг2}}), \text{ (руб.)},$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, не связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб.);

$R_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий «последней мили» по строительству объектов электросетевого хозяйства, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2018 г. № 225 т

**Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением
технологического присоединения энергопринимающих устройств
заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых
организаций на территории Республики Марий Эл, не включаемых
в плату за технологическое присоединение, на 2019 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.руб., (без НДС)
1.	АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)	26,37
2.	АО «Энергия»	8 019,44
3.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	8 936,98
4.	ООО «Волжская сетевая компания»	6 554,56
5.	ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (филиал «Мариэнерго»)	28 400,11