

**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН  
ЙОНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ  
ВИЯНДЫМАШ  
ДА САТУЛЫМАШ  
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ**

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

## **ПРИКАЗ**

от 18 декабря 2025 г.

№ 88 т

г. Йошкар-Ола

### **Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2026 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2026 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

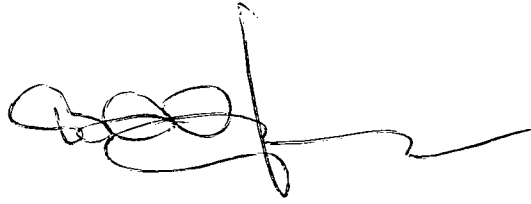
2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2026 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

3. Установить размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики

Марий Эл, не включаемых в плату за технологическое присоединение, на 2026 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2026 года.

Министр

A handwritten signature in black ink, consisting of several loops and a long horizontal stroke extending to the right.

В.А.Халюзин

Министерство юстиции  
Республики Марий Эл  
Внесен в Реестр нормативных правовых  
актов органов исполнительной власти  
Республики Марий Эл  
Регистрационный номер  
1 2 1 2 2 0 2 5 0 0 5 2

«22

”

12

.20

25г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 18 декабря 2025 г. № 88 т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы  
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых  
организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл,  
на 2026 год**

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,  
на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий  
заявителю и проверку сетевой организацией выполнения заявителем  
технических условий**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
1	С <sub>1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	рублей за одно присоединение	20 001*
				22 856
1.1	С <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	6 308

1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	13 693
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	16 548

**Примечание:**

\*- для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Таблица № 2

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
2.3.1.3.1.1	C <sub>2.3.1.3.1.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 333 379

2.3.1.4.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	960 817
	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			3 010 105
2.3.1.4.1.2	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 225 267
2.3.1.4.2.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 163 787
	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1			2 556 365
2.3.1.4.2.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 934 911
2.3.1.4.3.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 757 603
2.3.2.3.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	128 096
	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1			810 253

2.3.2.3.2.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	355 520
	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.2.3.2.1			2 670 676
2.3.2.3.3.1	С <sub>110 кВ и выше</sub> 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	9 314 675
2.3.2.4.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	680 567
	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.2.4.1.1			5 483 669
2.3.2.4.2.1	С <sub>1-20 кВ</sub> 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 589 894

Таблица № 3

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
3.1.1.1.6.5	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.1.1.6.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	9 294 375

3.1.1.1.7.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.7.2	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 мм квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	16 381 218
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 814 568
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			4 605 412
3.1.2.1.1.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 903 268
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 407 480
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			2 489 693
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 166 537
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 870 221
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			1 927 576
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	рублей/км	3 596 104

		включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.2.1.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 834 074
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.1.1			1 333 623
3.1.2.2.1.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 235 783
3.1.2.2.2.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 557 913
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.1			1 397 668
3.1.2.2.2.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 379 913
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.2.2			4 215 862
3.1.2.2.3.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 921 826
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.1			3 115 575
3.1.2.2.3.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 975 853
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.2			7 800 398
3.1.2.2.3.4	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.3.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	9 285 439
	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.1.2.2.3.4			12 491 718
3.1.2.2.4.1	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях	рублей/км	4 973 998

	С1-10 кВ 3.1.2.2.4.1	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		4 369 615
3.1.2.2.4.2	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	6 382 788
	С1-10 кВ 3.1.2.2.4.2			8 324 375
3.1.2.2.4.4	С0,4 кВ и ниже 3.1.2.2.4.4	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	11 652 281
3.6.2.1.1.1	С0,4 кВ и ниже 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	7 445 991
3.6.2.1.3.1	С1-10 кВ 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиной и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 431 622
3.6.2.2.2.1	С1-10 кВ 3.6.2.2.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 230 762
3.6.2.2.2.2	С1-10 кВ 3.6.2.2.2.2	кабельные линии, прокладываемые методом	рублей/км	12 182 890

		горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине		
3.6.2.2.3.2	С <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 3.6.2.2.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	33 555 268
3.6.2.2.4.1	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	13 392 576
3.6.2.2.4.2	С <sub>1-10 кВ</sub> 3.6.2.2.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	14 313 926

Таблица № 4

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
4.1.4	С <sub>1-20 кВ</sub> 4.1.4	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А	рублей/шт.	2 301 449

		включительно		
4.2.1	C <sub>4.2.1</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	189 930
4.2.3	C <sub>4.2.3</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	50 508
4.2.4	C <sub>4.2.4</sub> <sup>1-20 кВ</sup>	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	33 550
	C <sub>4.2.4</sub> <sup>110 кВ и выше</sup>			2 236 631

Таблица № 5

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
5.1.1.1	C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>6/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	41 524
	C <sub>5.1.1.1</sub> <sup>10/0,4кВ</sup>			41 524
5.1.1.2	C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>6/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	79 105
	C <sub>5.1.1.2</sub> <sup>10/0,4кВ</sup>			79 105
5.1.2.1	C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>6/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	23 596
	C <sub>5.1.2.1</sub> <sup>10/0,4кВ</sup>			23 596
5.1.2.2	C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>6/0,4кВ</sup>	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 667
	C <sub>5.1.2.2</sub> <sup>10/0,4кВ</sup>			10 667

5.1.3.1	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	11 145
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.1.3.1			11 145
5.1.3.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 709
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.1.3.2			9 709
5.1.4.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 339
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.1.4.2			6 339
5.1.5.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 207
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.1.5.2			4 207
5.1.5.3	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	5 335
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.1.5.3			5 335
5.2.3.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 344
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.2.3.2			12 344
5.2.4.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 861
	С <sub>10/0,4кВ</sub> 5.2.4.2			17 861
5.2.5.2	С <sub>6/0,4кВ</sub> 5.2.5.2	двухтрансформаторные и	рублей/кВт	14 600

	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4кВ}$	более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа		14 600
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 385
	$C_{5.2.5.3}^{10/0,4кВ}$			9 385
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 433
	$C_{5.2.6.3}^{10/0,4кВ}$			11 433
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{6/0,4кВ}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	28 354
	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4кВ}$			28 354

Таблица № 6

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
6.2.7.2	$C_{6.2.7.2}^{6(10)/0,4кВ}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	55 092

Таблица № 7

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
7.1.3.1	C <sup>110/35/6(10)кВ</sup> 7.1.3.1	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	90 448

Таблица № 8

**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
8.1.1	C <sup>0,4кВ и ниже</sup> 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	20 185
8.2.1	C <sup>0,4кВ и ниже</sup> 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	29 598
	C <sup>1-20кВ</sup> 8.2.1			489 601
8.2.2	C <sup>0,4кВ и ниже</sup> 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	25 884
8.2.3	C <sup>1-10кВ</sup> 8.2.3	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	320 424

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 18 декабря 2025 г. № 88 т

**Формулы платы за технологическое присоединение  
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных  
на территории Республики Марий Эл, на 2026 год**

1. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 (далее - Методические указания), следующим образом:

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

$$\begin{aligned} P_{\text{тп}} &= C_1 + C_{8s,t} \times q_{s,t}, \\ C_1 &= C_{1.1} + C_{1.2.1}, \text{ (руб.)}, \\ C_1 &= C_{1.1} + C_{1.2.2}, \text{ (руб.)}; \end{aligned}$$

б) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий электропередачи:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum(C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum(C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum(C_{8s,t} \times q_{s,t}), \text{ (руб.)};$$

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + \sum(C_{2s,t} \times L_{2s,t}) + \sum(C_{3s,t} \times L_{3s,t}) + \sum(C_{4s,t} \times n_{s,t}) + \sum(C_{5s,t} \times N_s) + \sum(C_{6s,t} \times N_s) + \sum(C_{7s,t} \times N_s) + \sum(C_{8s,t} \times q_{s,t}), \text{ (руб.)},$$

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, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (рублей за одно присоединение);

$C_{1.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.1}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний (рублей за одно присоединение);

$C_{2s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{3s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий (рублей/км);

$C_{4s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 штуку (рублей/шт.);

$C_{5s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{6s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{7s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 кВт максимальной мощности (рублей/кВт);

$C_{8s,t}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s) и вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на одну точку учета (рублей за точку учета);

$L_{2s,t}$  - 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);

$N_s$  - объем максимальной мощности присоединяемых устройств, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, на уровне напряжения (s) (кВт);

$q_{s,t}$  - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) (шт.);

$p_{s,t}$  - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), шт.;

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

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)» на год, следующий за годом утверждения платы, публикуемый в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 (далее - Основы ценообразования) (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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 в соответствии со вторым предложением абзаца восьмого пункта 87 Основ ценообразования 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. В случае если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ( $P_{\text{общ}}$ ) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \text{ (руб.)},$$

где:

$P$  - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б» (рублей);

$P_{\text{ист1}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (рублей);

$P_{\text{ист2}}$  - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, 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 в соответствии с главой II или главой III Методических указаний (рублей).

3. Стандартизированные тарифные ставки  $C_2$  и  $C_3$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

4. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

5. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 8, 9 и 12 Методических указаний, не могут быть применены в следующих случаях:

а) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

б) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

в) при технологическом присоединении в границах Республики Марий Эл энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих критериям, указанным в пунктах 8 и 12 Методических указаний, если ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории Республики Марий Эл, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

г) при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор, предусматривающий установленные пунктом 12 Методических указаний особенности расчета платы за технологическое присоединение, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3  
к приказу Министерства  
промышленности, экономического  
развития и торговли  
Республики Марий Эл  
от 18 декабря 2025 г. № 88 т

**Размер выпадающих доходов,  
связанных с осуществлением технологического присоединения  
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных  
на территории Республики Марий Эл, не включаемых в плату  
за технологическое присоединение, на 2026 год**

№ п/п	Сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей, (без НДС)
1.	АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	4 530,49
2.	АО «Энергия»	11 521,84