



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 27 декабря 2021 г.

№ 183 т

г. Йошкар-Ола

**Об утверждении стандартизированных тарифных ставок,
ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета
платы за технологическое присоединение к электрическим сетям
сетевых организаций, расположенных на территории Республики
Марий Эл, на 2022 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 29 августа 2017 г. № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» п р и к а з ы в а ю:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Утвердить ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

Внесен в Регистр нормативных
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл
Регистрационный номер
1212d0210182
« 29 » 12 20 21 г.

005523 *

3. Утвердить формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2022 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. 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 2022 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

5. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2022 года.

Министр



С.И.Крылов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл,
на 2022 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 технических
условий заявителем**

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки* (без НДС)
1	С 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 технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	15 646**
				17 652
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	4 084

1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	11 562
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	13 568

Примечание:

* - стандартизированные тарифные ставки определены для постоянной схемы электроснабжения и для технологического присоединения энергопринимающих устройств с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергии передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств);

** - для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	258 000
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	465 674
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			2 490 209
I.2.3.1.4.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	357 300
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 192 597
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1			1 834 905

I.2.3.1.4.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	440 536
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	830 241
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1–20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 213 180
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	165 942
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	570 372
	$C_{\text{не город, 1–20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			1 862 692

II.2.3.1.4.2.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	900 227
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 815 981
II.2.3.1.4.3.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	1 636 476
II.2.3.2.3.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	183 169
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1			2 060 264
II.2.3.2.3.2.1	С _{не город, 1–20 кВ} 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	2 245 415
II.2.3.2.4.1.1	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 472 671

Примечание:

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.

Таблица № 3

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.7.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.1.1.7.5	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	4 356 577
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	199 948
I.3.1.2.1.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 194 892

I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 302 775
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 332 815
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	991 526
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	869 969
I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 845 690
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией	рублей/км	1 678 596
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.1.1			3 638 546

		сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
I.3.1.2.2.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 306 002
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 713 108
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.2.1			2 416 195
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 494 061
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.2.2			2 785 102
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	2 395 177
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.1			2 070 284
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	2 210 038
	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 3.1.2.2.3.2			2 430 265
I.3.1.2.2.3.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 615 455

I.3.1.2.2.3.5	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	917 972
I.3.1.2.2.4.1	С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 440 132
I.3.1.2.2.4.2	С _{город, 0,4 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	3 036 398
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			3 096 472
I.3.1.2.2.4.4	С _{город, 0,4 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	1 899 511
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	343 664
II.3.1.2.2.1.1	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 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	1 850 749
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			1 074 998

II.3.1.2.2.2.1	Сне город, 1–10 кВ 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	1 746 374
II.3.1.2.2.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	1 886 929
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.2			3 690 034
II.3.1.2.2.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	2 497 073
II.3.1.2.2.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 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	2 062 545
	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2			1 642 929

Примечание:

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.

Таблица № 4

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
---	-------------	--------------	-------------------	--

I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.4.2.2	$C_{4.2.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	66 766
I.4.5.3.2	$C_{4.5.3.2}^{\text{город, 1-20 кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	1 528 037
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.4.2.2	$C_{4.2.2}^{\text{вне город, 1-20 кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	66 892

Примечание:

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 строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), равны нулю.

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 532
I.5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 565

I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 579
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 121
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 966
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 118
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			7 493
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 064
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2			3 250
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 813
I.5.2.3.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 257
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 502

I.5.2.5.2	С _{город, 6/0,4 кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 541
	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.2			2 720
I.5.2.5.3	С _{город, 10/0,4 кВ} 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 479
	С _{город, 6/20/(20/6) кВ} 5.2.5.3			4 486
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.5.1.1.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 218
II.5.1.1.2	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 984
II.5.1.2.1	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 025
II.5.1.2.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 908
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.2.2			12 783
II.5.1.3.2	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 732
II.5.1.4.2	С _{не город, 6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 881
	С _{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.4.2			3 599

II.5.1.5.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 434
II.5.2.4.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 296
II.5.2.5.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}^{5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 030

Примечание:

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, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, равны нулю.

Таблица № 6

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	13 537
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные	рублей за точку учета	18 731

		прямого включения		
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	27 631
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	149 371
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.1.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 146
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.1}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	18 626
II.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{8.2.2}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	29 268
II.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{8.2.3}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	149 371

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 т

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, на 2022 год

Таблица № 1

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт 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 технических условий заявителем

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)	
				для постоянной схемы электро-снабжения	для временной схемы электро-снабжения
1	S_{maxN1}	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого	рублей/кВт	1 034*	157*

		хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем		1 267	213
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	286	48
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	748	109
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	981	165

Примечание:

*- для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, а также для физических лиц в целях

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже.

Таблица № 2

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>табл.№2.1.1.4.1.1</i>	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 078
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>табл.№2.3.1.4.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 164
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>табл.№2.3.1.4.1.1</i>			4 171
I.2.3.1.4.1.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>табл.№2.3.1.4.1.2</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 585
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ <i>табл.№2.3.1.4.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 154
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ <i>табл.№2.3.1.4.2.1</i>			1 407

I.2.3.1.4.2.2	С _{город} 0,4 кВ и ниже типа N2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	1 774
I.2.3.1.4.3.1	С _{город} 0,4 кВ и ниже типа N2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	11 175
I.2.3.2.3.1.1	С _{город} 1–20 кВ типа N2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 012
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже типа N2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 173
II.2.3.1.4.1.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже типа N2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 370
	С _{не город} 1–20 кВ типа N2.3.1.4.1.1			7 369
II.2.3.1.4.2.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже типа N2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 933
	С _{не город} 1–20 кВ типа N2.3.1.4.2.1			18 529
II.2.3.1.4.3.1	С _{не город} 0,4 кВ и ниже типа N2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 793

II.2.3.2.3.1.1	<i>C</i> _{не город, 0,4 кВ и ниже} <i>таб.№2.3.2.3.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах	рублей/кВт	1 627
	<i>C</i> _{не город, 1–20 кВ} <i>таб.№2.3.2.3.1</i>	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные		16 003
II.2.3.2.3.2.1	<i>C</i> _{не город, 1–20 кВ} <i>таб.№2.3.2.3.2.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 807
II.2.3.2.4.1.1	<i>C</i> _{не город, 1–20 кВ} <i>таб.№2.3.2.4.1.1</i>	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 417

Примечание:

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 воздушных линий электропередачи, равны нулю.

Таблица № 3

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.3.1.1.1.7.5	<i>C</i> _{город, 1–10 кВ} <i>таб.№3.1.1.1.7.5</i>	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с количеством кабелей в	рублей/кВт	3 175

		траншее более четырех		
I.3.1.2.1.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	500
I.3.1.2.1.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	4 524
I.3.1.2.1.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	3 632
I.3.1.2.1.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	2 106
I.3.1.2.1.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	3 226
I.3.1.2.1.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией	рублей/кВт	635

		сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
I.3.1.2.1.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 691
I.3.1.2.2.1.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.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/кВт	3 367
	С _{город} , 1–10 кВ Т _{млн} ЭЗ.1.2.2.1.1			9 304
I.3.1.2.2.1.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.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/кВт	2 420
I.3.1.2.2.2.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.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/кВт	2 502
	С _{город} , 1–10 кВ Т _{млн} ЭЗ.1.2.2.2.1			5 814
I.3.1.2.2.2.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.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/кВт	2 271
I.3.1.2.2.3.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже Т _{млн} ЭЗ.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/кВт	3 068
	С _{город} , 1–10 кВ Т _{млн} ЭЗ.1.2.2.3.1			3 606

I.3.1.2.2.3.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№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/кВт	4 295
	С _{город} , 1–10 кВ табл.№3.1.2.2.3.2			4 674
I.3.1.2.2.3.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№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/кВт	3 228
I.3.1.2.2.3.5	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№3.1.2.2.3.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	2 556
I.3.1.2.2.4.1	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	5 646
I.3.1.2.2.4.2	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№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/кВт	4 352
	С _{город} , 1–10 кВ табл.№3.1.2.2.4.2			2 193
I.3.1.2.2.4.4	С _{город} , 0,4 кВ и ниже табл.№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/кВт	4 215

II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.3.1.2.1.1.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	15 465
II.3.1.2.2.1.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	3 701
	С _{не город} , 1–10 кВ Т _{мл} №3.1.2.2.1.1			14 114
II.3.1.2.2.2.1	С _{не город} , 1–10 кВ Т _{мл} №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/кВт	71 310
II.3.1.2.2.2.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	13 742
	С _{не город} , 1–10 кВ Т _{мл} №3.1.2.2.2.2			536
II.3.1.2.2.3.1	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	3 201
II.3.1.2.2.3.2	С _{не город} , 0,4 кВ и ниже Т _{мл} №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/кВт	11 472
	С _{не город} , 1–10 кВ Т _{мл} №3.1.2.2.3.2			3 067

Примечание:

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 кабельных линий электропередачи, равны нулю.

Таблица № 4

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.4.2.2	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{табл. N 4.2.2}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	625
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.4.2.2	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{табл. N 4.2.2}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/кВт	964

Примечание:

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 строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), равны нулю.

Таблица № 5

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				

I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 532
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 565
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 579
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 121
I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 966
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 118
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.4.2}$			7 493
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 064
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{max}N5.1.5.2}$			3 250

I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 813
I.5.2.3.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.3.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 257
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 502
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 541
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.2}$			2 720
I.5.2.5.3	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	6 479
	$C_{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$ $_{\text{max}N5.2.5.3}$			4 486
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.5.1.1.1	$C_{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	17 218
II.5.1.1.2	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ $_{\text{max}N5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 984

II.5.1.2.1	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 025
II.5.1.2.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 908
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.2.2$			12 783
II.5.1.3.2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 732
II.5.1.4.2	$C_{не\ город, 6/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 881
	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.4.2$			3 599
II.5.1.5.2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 434
II.5.2.4.2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.2.4.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 296
II.5.2.5.2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $_{max}N5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 030

Примечание:

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 строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, равны нулю.

Таблица № 6

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки за единицу максимальной мощности (без НДС)
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N}8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 993
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N}8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	1 348
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N}8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	274
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N}8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	2 470
II.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{max}} \text{N}8.2.1$	средства коммерческого учета электрической	рублей/кВт	1 312

		энергии (мощности) трехфазные прямого включения		
П.8.2.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже тачN8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	532

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 т

**Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных
на территории Республики Марий Эл, на 2022 год**

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

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 заявителя предусматриваются мероприятия «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 заявителя 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:

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

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 технических условий заявителем (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 акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (рублей за одно присоединение);

$C_{1.2.2}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (рублей 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 (рублей/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 (рублей/км);

$C_{4s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (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 (рублей/кВт);

$C_{8s,t}$ - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (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, 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.);

$n_{s,t}$ - 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 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, 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)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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

$$C_{1(s,t)}^{\max N} = C_{1.1(s,t)}^{\max N} + C_{1.2.1(s,t)}^{\max N},$$

$$C_{1(s,t)}^{\max N} = C_{1.1(s,t)}^{\max N} + C_{1.2.2(s,t)}^{\max N},$$

$$P_{\text{тп}} = (C_{1(s,t)}^{\max N} + C_{2(s,t)}^{\max N} + C_{3(s,t)}^{\max N} + C_{4(s,t)}^{\max N} + C_{5(s,t)}^{\max N} + C_{8(s,t)}^{\max N}) \times N_s, \text{ (руб.)},$$

где:

$C_{1(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности 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 технических условий заявителем (руб./кВт);

$C_{1.1(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю (руб./кВт);

$C_{1.2.1(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб./кВт);

$C_{1.2.2(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб./кВт);

$C_{2(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне

напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{3(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству кабельных линий на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{4(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) с дифференциацией по уровням напряжения (s), в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{5(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения ниже 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ (РТП), на планируемый период (n) на уровне напряжения (s) с дифференциацией в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

$C_{8(s,t)}^{\max N}$ - ставка за единицу максимальной мощности для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) с дифференциацией по уровням напряжения (s), 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 (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 п. 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$R_{ист1}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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, Главой III или с Главой V Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям (руб.);

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, 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, Главой III или с Главой V Методических указаний (руб.).

4. Лицо, которое имеет намерение осуществить технологическое присоединение к электрическим сетям, вправе самостоятельно выбрать вид ставки платы за технологическое присоединение при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет менее 10 км, и максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет менее 670 кВт. Выбор ставки платы осуществляется заявителем на стадии заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

В случае, если заявитель не выбрал вид ставки, сетевая организация вправе самостоятельно выбрать ставку и произвести расчет размера платы за технологическое присоединение.

Если заявителем не может быть выбран вид ставки платы за технологическое присоединение, расчет размера платы за технологическое присоединение осуществляется с применением стандартизированных тарифных ставок.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 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 2022 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.руб., (без НДС)
1.	АО «Энергия»	13 205,09
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	15 486,09
3.	ООО «Волжская сетевая компания»	9 265,63
4.	ПАО «Россети Центр и Приволжье» - филиал «Мариэнерго»	51 372,45