



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г.

№ 169 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 2023 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», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению 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 2023 год согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных

Министерство экономического развития местного самоуправления и юстиции
Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл
Регистрационный номер
121220220130
« 29 » 11 20 22 г.

005536 *

на территории Республики Марий Эл, на 2023 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 2023 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Ввести в действие с 1 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, указанные в пункте 1 настоящего приказа, и формулы платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл, указанные в пункте 2 настоящего приказа.

5. Признать утратившим силу с 1 декабря 2022 г. приказ Министерства промышленности, экономического развития и торговли Республики Марий Эл от 27 декабря 2021 г. № 183 т «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» (портал «Марий Эл официальная» (portal.mari.ru/pravo), 30 декабря 2021 г., № 121220210182; 20 июля 2022 г., 121220220029, 16 сентября 2022 г., 121220220038, 22 ноября 2022 г., 121220220064), кроме пункта 4.

6. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года, за исключением пункта 3, который вступает в силу с 1 января 2023 года.

И.о министра



С.И.Крылов

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 25 ноября 2022 г. № 169 т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл,
на 2023 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	19 141*
				19 005
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	4 919

1.2.1	C _{1.2.1}	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	14 222
1.2.2	C _{1.2.2}	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	14 086

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)
2.3.1.4.1.1	C _{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	590 327
	C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			1 437 589

2.3.1.4.2.1	С _{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	915 119
	С _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 304 676
2.3.1.4.2.2	С _{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	861 329
2.3.1.4.3.1	С _{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	1 552 818
2.3.2.3.1.1	С _{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	210 750
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			1 030 292
2.3.2.3.2.1	С _{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	2 074 411

2.3.2.4.1.1	С 0,4 кВ и ниже 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	600 264
	С 1-20 кВ 2.3.2.4.1.1			1 255 398

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)
3.1.2.1.1.1	С 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	655 572
3.1.2.1.1.2	С 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	1 520 979
3.1.2.1.2.1	С 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	2 550 811

3.1.2.1.2.2	С ^{0,4кВ 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	2 961 292
3.1.2.1.3.1	С ^{0,4кВ 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	2 819 597
3.1.2.1.3.2	С ^{0,4кВ 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	4 205 795
3.1.2.1.4.2	С ^{0,4кВ 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	6 523 468
3.1.2.2.1.1	С ^{1-10кВ} 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	1 661 167
3.1.2.2.1.2	С ^{0,4кВ и ниже} 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	рублей/км	2 325 789

		включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.2.2.1	С _{0,4кВ 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	2 609 949
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.2.1			1 610 692
3.1.2.2.2.2	С _{0,4кВ 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	3 668 148
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.2.2			4 574 584
3.1.2.2.3.1	С _{0,4кВ 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	2 803 019
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.3.1			3 777 811
3.1.2.2.3.2	С _{0,4кВ 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	4 457 594
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.3.2			5 904 401
3.1.2.2.3.4	С _{0,4кВ 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	6 361 399
3.1.2.2.3.5	С _{0,4кВ 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	13 210 455

3.1.2.2.4.1	С _{0,4кВ 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	3 113 429
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.4.1			2 614 950
3.1.2.2.4.2	С _{0,4кВ 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	3 770 582
	С _{1-10кВ} 3.1.2.2.4.2			6 089 336
3.1.2.2.4.4	С _{0,4кВ 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	11 360 279

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)
4.2.3	С _{1-20кВ} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	49 560
4.5.3.2	С _{1-20кВ} 4.5.3.2	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	1 758 128

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)
5.1.1.1	С _{5.1.1.1} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 810
	С _{5.1.1.1} ^{10/0,4кВ}			10 762
5.1.2.1	С _{5.1.2.1} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 244
5.1.2.2	С _{5.1.2.2} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 270
5.1.3.1	С _{5.1.3.1} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 873
5.1.3.2	С _{5.1.3.2} ^{10/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 970
5.1.4.2	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 060
	С _{5.1.4.2} ^{10/0,4кВ}			3 545

5.1.5.2	C ^{10/0,4кВ} _{5.1.5.2}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 739
5.2.3.2	C ^{10/0,4кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 559
5.2.3.3	C ^{10/0,4кВ} _{5.2.3.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	9 271
5.2.4.2	C ^{6/0,4кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 856
	C ^{10/0,4кВ} _{5.2.4.2}			7 652
5.2.4.3	C ^{10/0,4кВ} _{5.2.4.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 237
5.2.5.2	C ^{10/0,4кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 226
5.2.5.3	C ^{6/0,4кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 074
5.2.6.2	C ^{6/0,4кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000	рублей/кВт	7 360

		кВА включительно шкафного или киоскового типа		
--	--	---	--	--

Таблица № 6

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	С _{0,4 кВ и ниже} 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 779
8.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	20 672
8.2.2	С _{0,4 кВ и ниже} 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	31 658

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 25 ноября 2022 г. № 169 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных
на территории Республики Марий Эл, на 2023 год**

1. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных 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 ФАС России 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:

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

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 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 км линий (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);

$C_{8s,t}$ - 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.);

$n_{s,t}$ - 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 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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ рассчитываются по следующим формулам:

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

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

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

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

5. Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет не более чем 150 кВт, включая заявителей, указанных в пунктах 10 и 11 Методических указаний, за исключением заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт}}$, устанавливаемые на период до 31 декабря 2022 г., рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{2(s,t)},$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{3(s,t)},$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт}} = 0,5 \cdot C_{4(s,t)},$$

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

6. 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, 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, 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 25 ноября 2022 г. № 169 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 2023 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс.рублей, (без НДС)
1.	АО «Энергия»	8 137,62
2.	МУП «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1»	4 929,88
3.	ООО «Волжская сетевая компания»	6 960,26