



**МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИАНГДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТЫЖЕ**

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

ПРИКАЗ

от 20 декабря 2023 г.

№ 175 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 2024 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 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 2024 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 2024 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 2024 год согласно приложению № 3 к настоящему приказу.

4. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года.

Министр



С.И.Крылов

Министерство внутренней политики,
развития местного самоуправления и юстиции
Республики Марий Эл
Внесен в Реестр нормативных
правовых актов органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер

121220230131

« 25 » 12 20 23 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 20 декабря 2023 г. № 175 т

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых
организаций, расположенных на территории Республики Марий Эл,
на 2024 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	20 061*
				19 932
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	5 733

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	14 328
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	14 199

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 _{1-20 кВ} C _{2.3.1.3.1.1}	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 992 876

2.3.1.4.1.1	С ^{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	592 912
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.1			2 299 657
2.3.1.4.1.2	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 226 488
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	884 672
	С ^{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1			1 361 155
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	3 121 675
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	1 117 114
2.3.1.4.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	3 315 020
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	рублей/км	109 403
	С ^{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			422 172

		квадратных мм включительно одноцепные		
2.3.2.3.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 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	303 640
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1			2 280 952
2.3.2.3.3.1	С _{110 кВ и выше} 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	7 955 411
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	626 249
	С _{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1			1 309 744

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 _{1-10 кВ} 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	7 938 074

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	739 190
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.1.1			2 221 616
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	2 105 894
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	3 025 966
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.2.1			2 126 380
3.1.2.1.2.2	С _{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	2 584 030
3.1.2.1.3.1	С _{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	2 688 905
3.1.2.1.3.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или	рублей/км	4 387 863

		пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		
3.1.2.1.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 711 632
3.1.2.1.4.2	С _{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	7 136 983
3.1.2.2.1.1	С _{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	821 832
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			904 771
3.1.2.2.1.2	С _{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	2 705 267
3.1.2.2.2.1	С _{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	2 613 941
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			2 206 785

3.1.2.2.2.2	С _{3.1.2.2.2.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 988 598
	С _{3.1.2.2.2.2} ^{1-10кВ}			6 067 569
3.1.2.2.3.1	С _{3.1.2.2.3.1} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 225 940
	С _{3.1.2.2.3.1} ^{1-10кВ}			3 829 756
3.1.2.2.3.2	С _{3.1.2.2.3.2} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 524 000
	С _{3.1.2.2.3.2} ^{1-10кВ}			5 961 594
3.1.2.2.3.4	С _{3.1.2.2.3.4} ^{0,4кВ и ниже}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	7 943 665
3.1.2.2.3.5	С _{3.1.2.2.3.5} ^{0,4кВ и ниже}	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	13 782 336
3.1.2.2.4.1	С _{3.1.2.2.4.1} ^{1-10кВ}	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 450 909

3.1.2.2.4.2	С _{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	4 604 918
	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			6 222 653
3.1.2.2.4.4	С _{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	17 444 289
3.6.2.2.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 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	12 134 342

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 _{1-20 кВ} 4.2.3	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	37 081
4.2.4	С _{1-20 кВ} 4.2.4	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	33 678
	С _{110 кВ и выше} 4.2.4			1 910 246

Таблица № 5

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	21 753
	С _{5.1.1.1} ^{10/0,4кВ}			21 753
5.1.1.2	С _{5.1.1.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	17 919
	С _{5.1.1.2} ^{10/0,4кВ}			17 919
5.1.2.1	С _{5.1.2.1} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	10 903
	С _{5.1.2.1} ^{10/0,4кВ}			10 903
5.1.2.2	С _{5.1.2.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	15 475
	С _{5.1.2.2} ^{10/0,4кВ}			15 475
5.1.3.1	С _{5.1.3.1} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 761
	С _{5.1.3.1} ^{10/0,4кВ}			7 761
5.1.3.2	С _{5.1.3.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 209
	С _{5.1.3.2} ^{10/0,4кВ}			6 209
5.1.4.2	С _{5.1.4.2} ^{6/0,4кВ}	однотрансформаторные	рублей/кВт	5 342

	С _{10/0,4кВ} 5.1.4.2	подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа		5 342
5.1.5.2	С _{6/0,4кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 508
	С _{10/0,4кВ} 5.1.5.2			3 508
5.1.5.3	С _{6/0,4кВ} 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	4 556
	С _{10/0,4кВ} 5.1.5.3			4 556
5.2.3.2	С _{6/0,4кВ} 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	10 278
	С _{10/0,4кВ} 5.2.3.2			10 278
5.2.4.2	С _{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	13 413
	С _{10/0,4кВ} 5.2.4.2			13 413
5.2.4.3	С _{6/0,4кВ} 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	10 586
	С _{10/0,4кВ} 5.2.4.3			10 586
5.2.5.2	С _{6/0,4кВ} 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	8 977
	С _{10/0,4кВ} 5.2.5.2			8 977
5.2.5.3	С _{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	11 192
	С _{10/0,4кВ} 5.2.5.3			11 192

5.2.6.2	C _{5.2.6.2} ^{6/0,4кВ}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 678
	C _{5.2.6.2} ^{10/0,4кВ}			7 678

Таблица № 6

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 _{7.1.3.1} ^{110/35/6(10)кВ}	однотрансформаторные подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	77 249

Таблица № 7

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 _{8.1.1} ^{0,4кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	14 501
8.2.1	C _{8.2.1} ^{0,4кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	24 068
	C _{8.2.1} ^{1-20кВ}			429 410

8.2.2	С _{8.2.2} ^{0,4кВ и ниже}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	30 015
8.2.3	С _{8.2.3} ^{1-10кВ}	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	395 571

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 20 декабря 2023 г. № 175 т

**Формулы платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций, расположенных
на территории Республики Марий Эл, на 2024 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 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.);

$n_{s,t}$ - 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 $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$,

$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$, $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ 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, 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 20 декабря 2023 г. № 175 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 2024 год**

№ п/п	Территориальная сетевая организация	Размер выпадающих доходов, тыс. рублей, (без НДС)
1.	АО «Энергия»	2 144,74
