



МАРИЙ ЭЛ РЕСПУБЛИКЫН
ЙӦНОЗАНЛЫК, ЭКОНОМИКЫМ
ВИЯНДЫМАШ
ДА САТУЛЫМАШ
МИНИСТЕРСТВЫЖЕ

МИНИСТЕРСТВО
ПРОМЫШЛЕННОСТИ,
ЭКОНОМИЧЕСКОГО РАЗВИТИЯ
И ТОРГОВЛИ
РЕСПУБЛИКИ МАРИЙ ЭЛ

ПРИКАЗ

от 13 июля 2022 г.

№ 28 т

г. Йошкар-Ола

**О внесении изменений в приказ Министерства промышленности,
экономического развития и торговли Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 т**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2022 г. № 1178 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации» п р и к а з ы в а ю:

1. Внести в 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) следующие

изменения:
Министерство внутренней политики,
регионального самоуправления и юстиции
Республики Марий Эл
Внутренний отдел по правовым
актам органов исполнительной власти
Республики Марий Эл

Регистрационный номер

121220220029

« 20 » 07 20 22 г.

005844 *

«В состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей - юридических лиц и индивидуальных предпринимателей максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики. В границах территории Республики Марий Эл одно и то же лицо может осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании, соответствующих критериям, указанным в настоящем абзаце, с применением установленных настоящим абзацем особенностей расчета платы за технологическое присоединение не более одного раза в течение 3 лет. Установленные настоящим абзацем особенности расчета платы за технологическое присоединение применяются с учетом условий, установленных пунктом 17 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»;

б) пункт 2 признать утратившим силу;

в) таблицы № 2 - 5 приложения № 1 к приказу изложить в новой редакции (прилагаются);

г) приложение № 3 к приказу изложить в новой редакции (прилагается).

2. Установить, что изменения, указанные в пункте 1 настоящего приказа, распространяются на правоотношения по технологическому присоединению энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации, возникшие на основании заявок на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации потребителей электрической энергии к электрическим сетям, поданных после 1 июля 2022 г.

3. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального

опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 1 июля 2022 г.

Министр

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'С.И. Крылов', written in a cursive style.

С.И.Крылов

«Таблица № 2
 Приложения № 1
 к приказу Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 27 декабря 2021 г. № 183 т
 (в редакции приказа Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 13 июля 2022 г. № 28 т)

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
				до 150кВт включительно*	свыше 150 кВт
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	129 000	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	232 837	465 674
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			1 245 104,5	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	178 650	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	596 298,5	1 192 597
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.4.2.1}$			917 452,5	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	220 268	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	415 120,5	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	606 590	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	82 971	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	285 186	570 372
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{2.3.1.4.1.1}$			931 346	1 862 692

II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	450 113,5	900 227
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1			907 990,5	1 815 981
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	818 238	1 636 476
II.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/ км	91 584,5	183 169
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.3.1.1			1 030 132	2 060 264
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 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	1 123 207,5	2 245 415
II.2.3.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/ км	736 335,5	1 472 671

Примечание:

* - Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не соответствующих критериям, указанным в абзаце втором пункта 1 настоящего приказа.

Таблица № 3
 Приложения № 1
 к приказу Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 27 декабря 2021 г. № 183 т
 (в редакции приказа Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 13 июля 2022 г. № 28 т)

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

№	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без НДС)	
				до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт
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	2 178 288,5	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	99 974	199 948

I.3.1.2.1.1.2	С _{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	597 446	1 194 892
I.3.1.2.1.2.1	С _{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	651 387,5	1 302 775
I.3.1.2.1.2.2	С _{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	666 407,5	1 332 815
I.3.1.2.1.3.1	С _{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	495 763	991 526
I.3.1.2.1.3.2	С _{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	рублей/ км	434 984,5	869 969

		квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее			
I.3.1.2.1.4.2	С _{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	1 422 845,5	2 845 690
I.3.1.2.2.1.1	С _{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	839 298	1 678 596
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			1 819 273	3 638 546
I.3.1.2.2.1.2	С _{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	653 001	1 306 002
I.3.1.2.2.2.1	С _{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	856 554	1 713 108
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			1 208 097,5	2 416 195
I.3.1.2.2.2.2	С _{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	747 030,5	1 494 061
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2			1 392 551	2 785 102

I.3.1.2.2.3.1	С _{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	1 197 588,5	2 395 177
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			1 035 142	2 070 284
I.3.1.2.2.3.2	С _{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	1 105 019	2 210 038
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2			1 215 132,5	2 430 265
I.3.1.2.2.3.4	С _{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	807 727,5	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	458 986	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	рублей/ км	1 220 066	2 440 132

		траншеи			
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	1 518 199	3 036 398
	С _{город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.4.2			1 548 236	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	949 755,50	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	171 832	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	925 374,5	1 850 749
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.1.1			537 499	1 074 998
II.3.1.2.2.2.1	С _{не 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	873 187	1 746 374

П.3.1.2.2.2.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях	рублей/ км	943 464,5	1 886 929
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.2.2	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		1 845 017	3 690 034
П.3.1.2.2.3.1	С _{не 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	1 248 536,5	2 497 073
П.3.1.2.2.3.2	С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях	рублей/ км	1 031 272,5	2 062 545
	С _{не город, 1-10 кВ} 3.1.2.2.3.2	многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее		821 464,5	1 642 929

Примечание:

* - Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не соответствующих критериям, указанным в абзаце втором пункта 1 настоящего приказа.

Таблица № 4
 Приложения № 1
 к приказу Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 27 декабря 2021 г. № 183 т
 (в редакции приказа Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 13 июля 2022 г. № 28 т)

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)	
				до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт
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	33 383	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	764 018,5	1 528 037
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.4.2.2	$C_{4.2.2}^{\text{не город, 1-20 кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт	33 446	66 892

Примечание:

* - Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не соответствующих критериям, указанным в абзаце втором пункта 1 настоящего приказа.

Таблица № 5
 Приложения № 1
 к приказу Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 27 декабря 2021 г. № 183 т
 (в редакции приказа Министерства
 промышленности, экономического
 развития и торговли
 Республики Марий Эл
 от 13 июля 2022 г. № 28 т)

**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)	
				до 150 кВт включительно*	свыше 150 кВт
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	10 766	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	782,5	1 565
I.5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 289,50	12 579
I.5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 560,5	9 121

I.5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 983	5 966
I.5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 059	2 118
	$C_{5.1.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			3 746,5	7 493
I.5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 032	2 064
	$C_{5.1.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			1 625	3 250
I.5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	3 406,5	6 813
I.5.2.3.3	$C_{5.2.3.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/ кВт	2 128,5	4 257
I.5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 251	4 502
I.5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{\text{город, 6/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	4 770,5	9 541
	$C_{5.2.5.2}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$			1 360	2 720
I.5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 10/0,4 кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/ кВт	3 239,5	6 479
	$C_{5.2.5.3}^{\text{город, 6/20/(20/6) кВ}}$			2 243	4 486
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам					
II.5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{\text{не город, 6/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	8 609	17 218
II.5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	11 492	22 984

П.5.1.2.1	С ^{не город} _{5.1.2.1} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/ кВт	12 012,5	24 025
П.5.1.2.2	С ^{не город} _{5.1.2.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	3 454	6 908
	С ^{не город} _{5.1.2.2} 10/0,4 кВ			6 391,5	12 783
П.5.1.3.2	С ^{не город} _{5.1.3.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 366	4 732
П.5.1.4.2	С ^{не город} _{5.1.4.2} 6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 440,5	2 881
	С ^{не город} _{5.1.4.2} 10/0,4 кВ			1 799,5	3 599
П.5.1.5.2	С ^{не город} _{5.1.5.2} 10/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 217	2 434
П.5.2.4.2	С ^{не город} _{5.2.4.2} 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	2 148	4 296
П.5.2.5.2	С ^{не город} _{5.2.5.2} 10/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/ кВт	1 515	3 030

Примечание:

* - Для заявителей, максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), не соответствующих критериям, указанным в абзаце втором пункта 1 настоящего приказа.».

«Приложение № 3
к приказу Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 27 декабря 2021 г. № 183 т
(в редакции приказа Министерства
промышленности, экономического
развития и торговли
Республики Марий Эл
от 13 июля 2022 г. № 28 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.);

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

г) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период 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)», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

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 по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, за исключением указанных в подпункте «б» (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - 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 или с Главой V Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - 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 или с Главой V Методических указаний (руб.).».
