



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ МОРДОВИЯ

ПРИКАЗ

от 25 ноября 2022 г.

№ 261

г. Саранск

О внесении изменений в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28 декабря 2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», постановлением Правительства Российской Федерации от № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации», приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Мордовия от 12 декабря 2017 г. № 642 «Об утверждении Положения о Республиканской службе по тарифам Республики Мордовия», решением Верховного Суда Республики Мордовия № За-62/2022 от 16 августа 2022 г., оставленного без изменения определением Четвертого апелляционного суда общей юрисдикции от 1 ноября 2022 г., и протокола заседания Коллегии Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 25 ноября 2022 г. № 61, Республиканская служба по тарифам Республики Мордовия **приказывает:**

1. Внести с 1 декабря 2022 года изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год» (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 29 декабря, № 1301202112290021) в редакции приказов от 3 февраля 2022 г. № 6 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 04 февраля, № 1301202202040002), от 5 апреля 2022 г. № 16 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 13 апреля, № 1301202204130001), от 08 июня 2022 г. № 76 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 12 июня, № 1301202206120004), от 22 июня 2022 г. № 79 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 24 июня, № 1301202206240001), от 8 июля 2022 г. № 81 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 08 июля, № 1301202207080002), от 30 сентября 2022 г. № 124 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 05 октября, № 1301202210050001), от 8 ноября 2022 г. № 160 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 14 ноября, № 1301202211140003), изложив приложение 1 в следующей редакции:

«Приложение 1
к приказу Республиканской службы
по тарифам Республики Мордовия
от 28 декабря 2021 г. № 282 (в
редакции приказа Республиканской
службы по тарифам Республики Мордовия
от 25 ноября 2022 г. № 261)

Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, расположенных на территории Республики Мордовия на 2023 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)
1	2	3	4	5
1.	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		
1.1	C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой	рублей за одно	11 715,43

		организацией технических условий заявителю	присоединение	
1.2.1	C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем*, указанным в примечании, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	рублей за одно присоединение	18 688,04
1.2.2	C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей за одно присоединение	24 254,22

* юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, подавший заявку в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях технологического присоединения объектов микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, юридическое лицо или индивидуальный предприниматель в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, физическое лицо в целях технологического присоединения объекта микрогенерации к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В, физическое лицо в целях одновременного технологического присоединения к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1000 В энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику, и объектов микрогенерации, а также физическое лицо, подавшее заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

№ п/п	Обозначение			Объект электросетевого хозяйства/ Средство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Расчет стандартизированных тарифных ставок
1	2			3		12
2.3.1.3.1.1.	C	2.3.1.3.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 037 114,12
	C	2.3.1.3.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 810 013,22
	C	2.3.1.3.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	2.3.1.3.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.2.1.	C	2.3.1.3.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 503 075,66
	C	2.3.1.3.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	2 136 590,35
	C	2.3.1.3.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	2.3.1.3.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3.3.1.	C	2.3.1.3.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	
	C	2.3.1.3.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 631 279,56
	C	2.3.1.3.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	2.3.1.3.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	

			выше			
2.3.1.4.1.1.	С	2.3.1.4.1.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 353 028,41
	С	2.3.1.4.1.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 585 838,58
	С	2.3.1.4.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.1.2.	С	2.3.1.4.1.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 635 204,85
	С	2.3.1.4.1.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.1.	С	2.3.1.4.2.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 156 417,86
	С	2.3.1.4.2.1.	1-20 кВ		рублей/км	1 960 618,20
	С	2.3.1.4.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.2.2.	С	2.3.1.4.2.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 185 735,19
	С	2.3.1.4.2.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.3.1.	С	2.3.1.4.3.1.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 749 127,63
	С	2.3.1.4.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	12 592 276,11
	С	2.3.1.4.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.4.3.2.	С	2.3.1.4.3.2.	0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	2 267 572,08
	С	2.3.1.4.3.2.	1-20 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	2.3.1.4.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.1.1.	С	3.1.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 332 324,45
	С	3.1.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 615 771,98
	С	3.1.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.2.1.	С	3.1.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 625 237,76
	С	3.1.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	3 266 015,73
	С	3.1.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.1.	С	3.1.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением	рублей/км	3 471 527,05
	С	3.1.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	

	С	3.1.2.1.3.1.	15-20 кВ	провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.3.2.	С	3.1.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	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	3 810 606,55
	С	3.1.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.1.	С	3.1.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	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	2 131 711,11
	С	3.1.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	5 149 526,15
	С	3.1.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.2.	С	3.1.2.1.4.2.	0,4 кВ и ниже	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	6 458 418,79
	С	3.1.2.1.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	11 745 088,77
	С	3.1.2.1.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.1.4.4.	С	3.1.2.1.4.4.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	2 453 726,85
	С	3.1.2.1.4.4.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.4.4.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.1.	С	3.1.2.2.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 502 596,21
	С	3.1.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.2.2.	С	3.1.2.2.2.2.	0,4 кВ 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	
	С	3.1.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 659 305,30
	С	3.1.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.1.	С	3.1.2.2.3.1.	0,4 кВ 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	2 036 301,24
	С	3.1.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	2 295 422,62
	С	3.1.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	

	С	3.1.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.3.2.	С	3.1.2.2.3.2.	0,4 кВ 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	
	С	3.1.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	2 843 196,12
	С	3.1.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.1.	С	3.1.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	1 957 430,38
	С	3.1.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.1.2.2.4.2.	С	3.1.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 461 650,17
	С	3.1.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	1 761 624,61
	С	3.1.2.2.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.1.1.	С	3.6.2.1.1.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 778 481,26
	С	3.6.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	8 235 207,27
	С	3.6.2.1.1.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.1.2.	С	3.6.2.1.1.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 711 211,61
	С	3.6.2.1.1.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.1.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.2.1.	С	3.6.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	8 453 579,51
	С	3.6.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 281 173,16
	С	3.6.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3.1.	С	3.6.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	рублей/км	5 739 953,60
	С	3.6.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	9 108 796,74
	С	3.6.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	

	С	3.6.2.1.3.1.	110 кВ и выше	с одной трубой в скважине	рублей/км	
3.6.2.1.3.2.	С	3.6.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	9 023 803,07
	С	3.6.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.4.1.	С	3.6.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 801 060,12
	С	3.6.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.2.1.	С	3.6.2.2.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	4 255 099,22
	С	3.6.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	7 006 136,09
	С	3.6.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.2.2.	С	3.6.2.2.2.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	7 927 008,37
	С	3.6.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.1.	С	3.6.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	6 220 865,90
	С	3.6.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	5 769 657,02
	С	3.6.2.2.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3.2.	С	3.6.2.2.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	4 556 120,95
	С	3.6.2.2.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.4.1.	С	3.6.2.2.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии , прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	6 508 619,69
	С	3.6.2.2.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	

3.6.2.2.4.2.	С	3.6.2.2.4.2.	0,4 кВ и ниже	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	
	С	3.6.2.2.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	7 329 099,38
	С	3.6.2.2.4.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	С	3.6.2.2.4.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
4.2.2.	С	4.2.2.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 100 А до 250 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.2.	1-20 кВ		рублей/шт	68 968,26
	С	4.2.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.2.3.	С	4.2.3.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 250 А до 500 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.3.	1-20 кВ		рублей/шт	63 046,24
	С	4.2.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.2.4.	С	4.2.4.	0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	рублей/шт	
	С	4.2.4.	1-20 кВ		рублей/шт	42 184,00
	С	4.2.4.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.2.4.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.3.5.	С	4.3.5.	0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	
	С	4.3.5.	1-20 кВ		рублей/шт	1 106 451,39
	С	4.3.5.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.3.5.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.4.4.1.	С	4.4.4.1.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	1 536 564,18
4.4.4.2.	С	4.4.4.2.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	1-20 кВ		рублей/шт	4 794 434,73
	С	4.4.4.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.4.4.3.	С	4.4.4.3.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	рублей/шт	
	С	4.4.4.3.	1-20 кВ		рублей/шт	19 789 466,77
	С	4.4.4.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.4.4.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	
4.5.4.1.	С	4.5.4.1.	0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током	рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	2 817 584,44

	С	4.5.4.1.	35 кВ	от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	1 390 683,44
5.1.1.1.	С	5.1.1.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	24 386,01
	С	5.1.1.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	31 504,10
	С	5.1.1.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.1.2.	С	5.1.1.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	30 757,89
	С	5.1.1.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.1.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.1.	С	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	5 388,97
	С	5.1.2.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	21 124,48
	С	5.1.2.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.2.2.	С	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	11 843,87
	С	5.1.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	14 025,24
	С	5.1.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.3.2.	С	5.1.3.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 384,31
	С	5.1.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	6 264,70
	С	5.1.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.4.1.	С	5.1.4.1.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	3 205,16
	С	5.1.4.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	

	С	5.1.4.1.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.1.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.4.2.	С	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	5 821,08
	С	5.1.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 707,47
	С	5.1.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.1.5.2.	С	5.1.5.2.	6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 112,94
	С	5.1.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	5 082,44
	С	5.1.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.1.5.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.2.2.	С	5.2.2.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	17 430,01
	С	5.2.2.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.2.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.3.2.	С	5.2.3.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	16 127,92
	С	5.2.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	9 042,63
	С	5.2.3.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.3.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.2.	С	5.2.4.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	11 223,61
	С	5.2.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	11 207,49
	С	5.2.4.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/10/(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	10/20/(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.2.	6/20/(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.4.3.	С	5.2.4.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 486,46
	С	5.2.4.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	

	С	5.2.4.3.	6/10(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	10/20(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.4.3.	6/20(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.1.	С	5.2.5.1.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	26 286,95
	С	5.2.5.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	6/10(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	10/20(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.1.	6/20(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.2.	С	5.2.5.2.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	28 289,86
	С	5.2.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	18 976,35
	С	5.2.5.2.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	6/10(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	10/20(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.2.	6/20(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.5.3.	С	5.2.5.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	11 700,37
	С	5.2.5.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	12 581,22
	С	5.2.5.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/10(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	10/20(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.5.3.	6/20(20/6) кВ		рублей/кВт	
5.2.8.3.	С	5.2.8.3.	6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	10 880,38
	С	5.2.8.3.	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	6/10(10/6) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	10/20(20/10) кВ		рублей/кВт	
	С	5.2.8.3.	6/20(20/6) кВ		рублей/кВт	
6.2.5.2	С	6.2.5.2	6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	25 659,07
	С	6.2.5.2	20/0,4 кВ		рублей/кВт	
8.1.1.	С	8.1.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/шт	12 193,01
	С	8.1.1.	1-20 кВ		рублей/шт	
8.2.1.	С	8.2.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности)	рублей/шт	24 344,90

	С	8.2.1.	1-20 кВ	трехфазные прямого включения	рублей/шт	386 794,34
8.2.2.	С	8.2.2.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт	31 359,55
	С	8.2.2.	1-20 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.2.	35 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.2.	110 кВ и выше		рублей/шт	
8.2.3.	С	8.2.3.	1-10 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт	32 856,76
	С	8.2.3.	20 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.3.	35 кВ		рублей/шт	
	С	8.2.3.	110 кВ и выше		рублей/шт	

Примечание:

- при расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели, в соответствии с техническими условиями, выданными Заявителю.

2. Внести изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28.12.2021 года № 282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Мордовия на 2022 год» (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2021, 29 декабря, № 1301202112290021) в редакции приказов от 3 февраля 2022 г. № 6 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 04 февраля, № 1301202202040002), от 5 апреля 2022 г. № 16 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 13 апреля, № 1301202204130001), от 08 июня 2022 г. № 76 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 12 июня, № 1301202206120004), от 22 июня 2022 г. № 79 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 24 июня, № 1301202206240001), от 8 июля 2022 г. № 81 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 08 июля, № 1301202207080002), от 30 сентября 2022 г. № 124 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 05 октября, № 1301202210050001), от 8 ноября 2022 г. № 160 (официальный интернет-портал правовой информации (www.pravo.gov.ru), 2022, 14 ноября, № 1301202211140003), изложив подпункт а) пункт 24 в следующей редакции:

«а) расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по сетевым организациям:

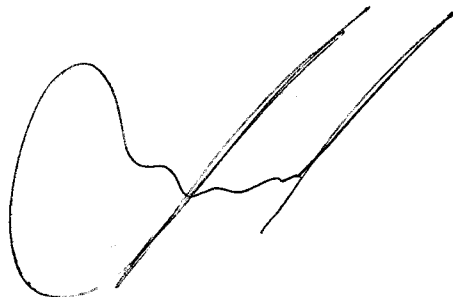
- филиал ПАО «Россети Волга» - «Мордовэнерго» - 154 178,48 тыс. руб. (без НДС);
- АО ТФ «Ватт» - 32 737,42 тыс. руб. (без НДС);
- МП г.о. Саранск «Горсвет» - 546,84 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Энерголин» - 99,42 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Электротеплосеть» - 10 731,19 тыс. руб. (без НДС);
- ООО «Системы жизнеобеспечения РМ» - 7 039,52 тыс. руб. (без НДС);
- АО «Мордовская электросетевая компания» - 4 907,02 тыс. руб. (без НДС);

- ООО «Мордовская сетевая компания» - 1 586,96 тыс. руб. (без НДС);
- Куйбышевская дирекция по энергообеспечению – СП Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» – 111,18 тыс. руб. (без НДС).».

3. Настоящий приказ вступает в силу с момента его официального опубликования.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя начальника Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия Волкова А. А.

Начальник



А.В. Рязанов