

**Сведения о плате за технологическое присоединение на 2022 год  
по Акционерному обществу  
«Мордовская электросетевая компания»  
(Приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия  
№ 261 от 25 ноября 2022 г.)**

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

- 1) Внести с 1 декабря 2022 года изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Мордовия от 28 декабря 2021г. №282 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на 2022 год, изложив приложение 1 в следующей редакции:

**Стандартизированные тарифные ставки, необходимые для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии по мероприятиям, не включающим в себя строительство объектов электросетевого хозяйства на 2022 год (без НДС)**

№ п/п	Обозначение	Перечень ставок	Единица измерения	Размер ставки для всех категорий Заявителей и всех уровней напряжения, (без НДС)	
				для постоянной схемы электроснабжения	для временной схемы электроснабжения <sup>1</sup>
1	2	3	4	5	6
1.	C <sub>1</sub>	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 <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	11 715,43	11 715,43
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям*, 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	18 688,04
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий Заявителями, расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, не предусмотренными пунктом 1.2.1 настоящей таблицы	рублей за одно присоединение	24 254,22	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/Сведство коммерческого учета электрической энергии (мощности)	Единица измерения	Расчет стандартных тарифных ставок
1	2	3		12
2.3.1.3 .1.1.	С 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	<b>1 037 114,12</b>
	С 2.3.1.3.1.1. 1-20 кВ		рублей/км	<b>2 810 013,22</b>
	С 2.3.1.3.1.1. 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.1.1. 110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3 .2.1.	С 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	<b>1 503 075,66</b>
	С 2.3.1.3.2.1. 1-20 кВ		рублей/км	<b>2 136 590,35</b>
	С 2.3.1.3.2.1. 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.2.1. 110 кВ и выше		рублей/км	
2.3.1.3 .3.1.	С 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	
	С 2.3.1.3.3.1. 1-20 кВ		рублей/км	<b>1 631 279,56</b>
	С 2.3.1.3.3.1. 27,5-60 кВ		рублей/км	
	С 2.3.1.3.3.1. 110 кВ и выше		рублей/км	
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	<b>1 353 028,41</b>
	С 2.3.1.4.1.1. 1-20 кВ		рублей/км	<b>1 585 838,58</b>
	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	<b>2 635 204,85</b>
	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	рублей/км	<b>1 156 417,86</b>
	С 2.3.1.4.2.1. 1-20 кВ		рублей/км	<b>1 960 618,20</b>

	С	2.3.1.4.2.1.	27,5-60 кВ	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	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	<b>2 185 735,19</b>
	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	<b>3 749 127,63</b>
	С	2.3.1.4.3.1.	1-20 кВ		рублей/км	<b>12 592 276,11</b>
	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	<b>2 267 572,08</b>
	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	<b>1 332 324,45</b>
	С	3.1.2.1.1.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>2 615 771,98</b>
	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	<b>1 625 237,76</b>
	С	3.1.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>3 266 015,73</b>
	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 провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	<b>3 471 527,05</b>
	С	3.1.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	С	3.1.2.1.3.1.	15-20 кВ		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	<b>3 810 606,55</b>
	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 двумя кабелями в траншее	рублей/км	<b>2 131 711,11</b>
	С	3.1.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>5 149 526,15</b>
	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	<b>6 458 418,79</b>
	С	3.1.2.1.4.2.	1-10 кВ		рублей/км	<b>11 745 088,77</b>
	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	рублей/км	<b>2 453 726,85</b>

4			многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее			
	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	рублей/км	<b>2 502 596,21</b>	
	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	рублей/км		
	С	3.1.2.2.2.2.	1-10 кВ	рублей/км	<b>1 659 305,30</b>	
	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	рублей/км	<b>2 036 301,24</b>	
	С	3.1.2.2.3.1.	1-10 кВ	рублей/км	<b>2 295 422,62</b>	
	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	рублей/км		
	С	3.1.2.2.3.2.	1-10 кВ	рублей/км	<b>2 843 196,12</b>	
	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	рублей/км		
	С	3.1.2.2.4.1.	1-10 кВ	рублей/км	<b>1 957 430,38</b>	
	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	рублей/км	<b>2 461 650,17</b>	
	С	3.1.2.2.4.2.	1-10 кВ и ниже	рублей/км	<b>1 761 624,61</b>	
	С	3.1.2.2.4.2.	15-20 кВ и ниже	рублей/км		
	С	3.1.2.2.4.2.	27,5-60 кВ и ниже	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	рублей/км	<b>6 778 481,26</b>	
	С	3.6.2.1.1.1.	1-10 кВ и ниже	рублей/км	<b>8 235 207,27</b>	
	С	3.6.2.1.1.1.	15-20 кВ и ниже	рублей/км		
	С	3.6.2.1.1.1.	27,5-60 кВ и ниже	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	рублей/км	<b>5 711 211,61</b>	
	С	3.6.2.1.1.2.	1-10 кВ и ниже	рублей/км		
	С	3.6.2.1.1.2.	15-20 кВ и ниже	рублей/км		
	С	3.6.2.1.1.2.	27,5-60 кВ и ниже	рублей/км		
	С	3.6.2.1.1.2.	110 кВ и выше	рублей/км		

			50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине			
3.6.2.1 .2.1.	C	3.6.2.1.2.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	<b>8 453 579,51</b>
	C	3.6.2.1.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>9 281 173,16</b>
	C	3.6.2.1.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1.3. 1.	C	3.6.2.1.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	<b>5 739 953,60</b>
	C	3.6.2.1.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>9 108 796,74</b>
	C	3.6.2.1.3.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.3.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.3.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1 .3.2.	C	3.6.2.1.3.2.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	<b>9 023 803,07</b>
	C	3.6.2.1.3.2.	1-10 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.3.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.3.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.3.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.1 .4.1.	C	3.6.2.1.4.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляция сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	<b>6 801 060,12</b>
	C	3.6.2.1.4.1.	1-10 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.4.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.4.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.1.4.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2 .2.1.	C	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	<b>4 255 099,22</b>
	C	3.6.2.2.2.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>7 006 136,09</b>
	C	3.6.2.2.2.1.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.2.2.1.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.2.2.1.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.2. 2.	C	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	
	C	3.6.2.2.2.2.	1-10 кВ		рублей/км	<b>7 927 008,37</b>
	C	3.6.2.2.2.2.	15-20 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.2.2.2.	27,5-60 кВ		рублей/км	
	C	3.6.2.2.2.2.	110 кВ и выше		рублей/км	
3.6.2.2.3. 1.	C	3.6.2.2.3.1.	0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с	рублей/км	<b>6 220 865,90</b>
	C	3.6.2.2.3.1.	1-10 кВ		рублей/км	<b>5 769 657,02</b>

	С	3.6.2.2.3.1.	15-20 кВ	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	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	<b>4 556 120,95</b>
	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	3.6.2.2.3.1.	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	<b>6 508 619,69</b>
	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	<b>7 329 099,38</b>
	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	<b>68 968,26</b>
	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	<b>63 046,24</b>
	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	<b>42 184,00</b>
	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	<b>1 106 451,39</b>
	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	<b>1 536 564,18</b>
4.4.4.2.	С	4.4.4.2.	0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств	рублей/шт	
	С	4.4.4.2.	1-20 кВ		рублей/шт	<b>4 794 434,73</b>
	С	4.4.4.2.	35 кВ		рублей/шт	

	С	4.4.4.2.	110 кВ и выше	наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	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	<b>19 789 466,77</b>
	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 от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	1-20 кВ		рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	35 кВ		рублей/шт	
	С	4.5.4.1.	110 кВ и выше		рублей/шт	<b>1 390 683,44</b>
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	<b>24 386,01</b>
	С	5.1.1.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>31 504,10</b>
	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	<b>30 757,89</b>
	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	<b>5 388,97</b>
	С	5.1.2.1.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>21 124,48</b>
	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	<b>11 843,87</b>
	С	5.1.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>14 025,24</b>
	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	<b>6 384,31</b>
	С	5.1.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>6 264,70</b>
	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	<b>3 205,16</b>
	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 столбового/мачтового типа	рублей/кВт	<b>5 821,08</b>
	С	5.1.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>5 707,47</b>



	С 5.1.4.2.	20/0,4 кВ	РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафового или киоскового типа	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 шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	<b>3 112,94</b>
	С 5.1.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>5 082,44</b>
	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 шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	
	С 5.2.2.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>17 430,01</b>
	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 шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	<b>16 127,92</b>
	С 5.2.3.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>9 042,63</b>
	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 шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	<b>11 223,61</b>
	С 5.2.4.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>11 207,49</b>
	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	<b>21 486,46</b>
	С 5.2.4.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	
	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	
5.2.5.1	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	<b>26 286,95</b>
	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 шкафового или киоскового типа	рублей/кВт	<b>28 289,86</b>
	С 5.2.5.2.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>18 976,35</b>
	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	<b>11 700,37</b>
	С 5.2.5.3.	10/0,4 кВ		рублей/кВт	<b>12 581,22</b>
	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	<b>10 880,38</b>
	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	<b>25 659,07</b>
	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) однофазного прямого включения	рублей/шт	<b>12 193,01</b>
	С	8.1.1.	1-20 кВ			
8.2.1	С	8.2.1.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/шт	<b>24 344,90</b>
	С	8.2.1.	1-20 кВ		рублей/шт	<b>386 794,34</b>
8.2.2	С	8.2.2.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/шт	<b>31 359,55</b>
	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.	0,4 кВ и ниже	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей/шт	<b>32 856,76</b>
	С	8.2.3.	1-20 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.

Источник официального опубликования решений регулирующего органа об установлении тарифов - сайт органов государственной власти [www.e-mordovia.ru](http://www.e-mordovia.ru). Ссылка на Приказ: [https://e-mordovia.ru/otkrytye-dannye/normativnye-akty/normativnye-pravovye-akty/ministerstvo-energetiki-i-tarifnoy-politiki-rm/?department=selected\\_one](https://e-mordovia.ru/otkrytye-dannye/normativnye-akty/normativnye-pravovye-akty/ministerstvo-energetiki-i-tarifnoy-politiki-rm/?department=selected_one)

Адрес сайта организации [www.mek-ao.ru](http://www.mek-ao.ru)