



**ДЕПАРТАМЕНТ ОРЕНБУРГСКОЙ ОБЛАСТИ ПО ЦЕНАМ И РЕГУЛИРОВАНИЮ ТАРИФОВ**

**П Р И К А З**

от 27 июня 2024 года

№ 51-э/э

г. Оренбург

**О внесении изменений в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22, а также учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании коллегии департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов (протокол от 27 июня 2024 года № 26), **п р и к а з ы в а ю:**

1. Внести в приказ департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 19 декабря 2023 года № 208-э/э «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, осуществляющих свою деятельность на территории Оренбургской области, на 2024 год» (в редакции приказов департамента Оренбургской области по ценам и регулированию тарифов от 25 января 2024 года № 1-э/э, от 8 февраля 2024 года № 6-э/э, от 20 февраля 2024 года № 8-э/э, от 29 февраля 2024 года № 11-э/э, от 14 марта 2024 года № 15-э/э, от 4 апреля 2024 года № 19-э/э, от 2 мая 2024 года № 28-э/э, от 13 июня 2024 года № 45-э/э) следующие изменения:

в таблице приложения 1 к приказу:

1.1. строку:

2.3.2.3.3.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	3 652 500,29
	С <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.2.3.3.1		4 448 283,13
	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.3.2.3.3.1		4 303 785,31

дополнить строкой следующего содержания:

2.3.2.4.1.1	$C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	4 376 600,94
-------------	-------------------------------------	--	--------------

1.2. строку:

3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и выше}}$	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	19 858 289,17
-------------	---	--	---------------

заменить строкой следующего содержания:

3.6.2.1.1.1	$C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и выше}}$	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	19 858 289,17
	$C_{3.6.2.1.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		24 134 434,98

1.3. строку:

3.6.2.1.2.1	$C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и выше}}$	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	10 776 086,24
	$C_{3.6.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$		16 608 940,65

дополнить строкой следующего содержания:

3.6.2.1.2.2	$C_{3.6.2.1.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	42 751 459,27
-------------	-------------------------------------	--	---------------

1.4. строку:

4.3.5	$C_{4.3.5}^{110 \text{ кВ и выше}}$	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	8 151 105,41
-------	-------------------------------------	--	--------------

дополнить строкой следующего содержания:

4.4.2.4	$C_{4.4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительный пункт (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек свыше 15	47 541 099,62
---------	---------------------------------	--	---------------

1.5. строку:

5.2.1.1	$C_{5.2.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	24 338,82
	$C_{5.2.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		24 338,82

дополнить строкой следующего содержания:

5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	30 821,50
---------	-----------------------------------	---	-----------

1.6. строку:

5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 024,43
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$		15 186,47

дополнить строкой следующего содержания:

5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	7 814,55
---------	----------------------------------	---	----------

2. Настоящий приказ вступает в силу после дня его официального опубликования.

Директор департамента



А. В. Шумский