



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 | $C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 3 652 500,29 |
| | $C_{2.3.2.3.3.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | 4 448 283,13 |
| | $C_{2.3.2.3.3.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | | 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 | $C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 19 858 289,17 |
|-------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|

заменить строкой следующего содержания:

| | | | |
|-------------|-------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------|
| 3.6.2.1.1.1 | $C_{3.6.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 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 | $C_{3.6.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | 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 | 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