КОМИТЕТ ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ

(КТР ВОЛГОГРАДСКОЙ ОБЛАСТИ)

**ПРИКАЗ**

31/2

07 сентября 2022 г.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_

Волгоград

О внесении изменений в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год"

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ
"Об электроэнергетике", Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации
от 27 декабря 2004 г. № 861, постановлением Правительства Российской Федерации
от 29 декабря 2011 г. № 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике", приказом ФАС России от 30 июня 2022 г. № 490/22
"Об утверждении методических указаний по определению размера платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям", Положением о комитете тарифного регулирования Волгоградской области, утвержденным постановлением Правительства Волгоградской области от 06 февраля 2014 г. № 32-п, приказываю:

1. Внести в приказ комитета тарифного регулирования Волгоградской области
от 23 декабря 2021 г. № 42/2 "Об установлении стандартизированных тарифных ставок для определения размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Волгоградской области на 2022 год" следующие изменения:

1.1. В преамбуле и тексте приказа слова "от 29 августа 2017 г. № 1135/17" заменить словами "от 30 июня 2022 г. № 490/22".

1.2. Раздел I приложения 1 к приказу изложить в следующей редакции:

"I. Дифференциация ставок платы за технологическое присоединение

| Обозначение | Наименование | Рублей/км (без НДС) |
| --- | --- | --- |
| $$С\_{2.1.1.4.1.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | воздушные линии на деревянных опорах, изолированным алюминиевым проводом до 50 мм включительно одноцепные | 1 472 853,26 |
| $$С\_{2.2.2.2.3.2.1}^{ 110 кВ и выше}$$ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным стальным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | 13 218 987,63 |
| $$С\_{2.3.1.3.1.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 512 770,62 |
| $$С\_{2.3.1.3.1.1}^{ 1-20 кВ}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 1 959 111,46 |
| $$С\_{2.3.1.3.2.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 453 837,89 |
| $$С\_{2.3.1.3.2.1}^{ 1-20 кВ}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2 076 055,75 |
| $$С\_{2.3.1.3.2.2}^{ 0,4 кВ и ниже  }$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | 701 694,28 |
| $$С\_{ 2.3.1.3.3.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | 1 577 213,44 |
| $$С\_{2.3.1.3.3.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | 2 015 740,64 |
| $$С\_{2.3.2.3.1.1}^{ 1-20 кВ}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 318 983,38 |
| $$С\_{2.3.2.3.2.1}^{,  1-20 кВ}$$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 1 923 652,88 |

| Обозначение | Наименование | Рублей/км (без НДС) |
| --- | --- | --- |
| $$С\_{3.1.1.1.2.2 }^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 6 890 100,91 |
| $$С\_{3.1.1.1.2.3}^{  1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | 3 644 034,25 |
| $$С\_{3.1.2.1.1.1 }^{  0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 571 774,64 |
| $$С\_{3.1.2.1.2.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 350 512,41 |
| $$С\_{3.1.2.1.2.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 303 613,60 |
| $$С\_{3.1.2.1.3.1}^{  0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 307 542,57 |
| $$С\_{3.1.2.1.3.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 293 550,84 |
| $$С\_{3.1.2.1.4.1}^{  0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 036 267,67 |
| $$С\_{ 3.1.2.1.4.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 506 632,63 |
| $$С\_{3.1.2.2.1.1}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 1 545 497,20 |
| $$С\_{3.1.2.2.2.1}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 136 679,71 |
| $$С\_{3.1.2.2.2.2}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 1 970 410,52 |
| $$С\_{3.1.2.2.3.1 }^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 2 567 996,39 |
| $$С\_{3.1.2.2.3.2 }^{  1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 645 870,40 |
| $$С\_{3.1.2.2.4.1}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 315 413,81 |
| $$С\_{3.1.2.2.4.2}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | 2 564 338,56 |
| $$С\_{3.1.2.2.4.4 }^{  1-10 кВ}$$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | 4 139 758,29 |
| $$С\_{3.6.1.1.2.3}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | 22 239 550,13 |
| $$С\_{3.6.1.1.5.3}^{ 1-10 кВ}$$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с тремя трубамив скважине | 16 274 010,79 |
| $$С\_{ 3.6.2.1.1.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | 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 | 3 838 787,23 |
| $$С\_{ 3.6.2.1.2.1}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | 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 | 5 585 271,03 |
| $$С\_{ 3.6.2.1.3.1}^{  0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 5 590 722,03 |
| $$С\_{ 3.6.2.1.3.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубамив скважине | 4 874 694,23 |
| $$С\_{ 3.6.2.1.4.2}^{ 0,4 кВ и ниже}$$ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубамив скважине | 9 669 040,59 |
| $$С\_{3.6.2.2.2.1 }^{ 1-10 кВ}$$ | 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 | 10 075 849,02 |
| $$С\_{3.6.2.2.3.1 }^{ 1-10 кВ}$$ | 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 | 5 391 252,80 |
| $$С\_{3.6.2.2.3.2}^{ 1-10 кВ}$$ | 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 | 10 728 037,89 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | Рублей/шт. (без НДС) |
| $$С\_{4.1.1}^{ 1-20 кВ}$$ | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | 1 142 859,94 |
| $$С\_{4.2.3}^{ 1-20 кВ}$$ | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно | 66 558,17 |
| $$С\_{4.2.4}^{ 1-20 кВ}$$ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | 80 803,14 |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | Рублей/кВт (без НДС) |
| $$С\_{5.1.1.1}^{  6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | 20 995,15 |
| $$С\_{5.1.1.1}^{  10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.1.2}^{  6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 22 272,32 |
| $$С\_{5.1.1.2}^{ 10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.2.1}^{  6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | 14 753,89 |
| $$С\_{5.1.2.1}^{  10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.2.2}^{ 6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 9 673,31 |
| $$С\_{5.1.2.2}^{ 10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.3.2}^{,  6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 3 528,52 |
| $$С\_{5.1.3.2}^{  10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.4.2}^{ 6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 2 912,26 |
| $$С\_{5.1.4.2}^{ 10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.1.5.2}^{ 6/0,4 кВ}$$ | однотрансформаторные подстанции(за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 1 767,94 |
| $$С\_{5.1.5.2}^{  10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.2.5.2}^{ 6/0,4 кВ}$$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 321,30 |
| $$С\_{5.2.5.2}^{ 10/0,4 кВ}$$ |
| $$С\_{5.2.5.3}^{  6/0,4 кВ}$$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа | 7 322,93 |
| $$С\_{5.2.5.3}^{ 10/0,4 кВ}$$ |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Обозначение | Наименование | Рублей/кВт (без НДС) |
| $$С\_{7.2.4}^{ 110/6\left(10\right) кВ }$$ | двухтрансформаторные подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно | 9 147,48 |

| Обозначение | Наименование | Рублей за точку учета(без НДС) |
| --- | --- | --- |
| $$С\_{8.1.1}^{ 0,4 кВ и ниже }$$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 11 269,83 |
| $$С\_{8.2.1}^{  0,4 кВ и ниже }$$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 17 580,87 |
| $$С\_{8.2.2}^{  0,4 кВ и ниже }$$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 31 705,00 |
| $$С\_{8.2.3}^{  1-20 кВ }$$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 360 720,26 |
| $$С\_{8.2.3}^{ 35 кВ }$$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 17 684,08 |

"

1.3. Раздел II приложения 1 к приказу исключить.

**Временно осуществляющий полномочия**

**председателя комитета тарифного**

**регулирования Волгоградской области А.Н.Раух**