



РЕГИОНАЛЬНАЯ ТАРИФНАЯ КОМИССИЯ  
СТАВРОПОЛЬСКОГО КРАЯ

П О С Т А Н О В Л Е Н И Е

12 июля 2023 г.

г. Ставрополь

№ 44/1

О внесении изменений в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

В соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в 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, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 г. № 490/22, и на основании Положения о региональной тарифной комиссии Ставропольского края, утвержденного постановлением Правительства Ставропольского края от 19 декабря 2011 г. № 495-п, региональная тарифная комиссия Ставропольского края

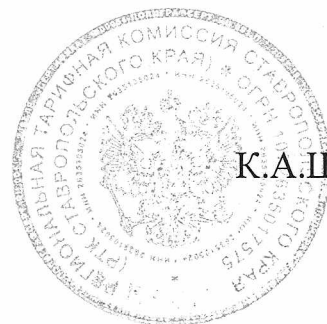
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

(с изменениями, внесенными постановлениями региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 18 января 2023 г. № 2/1, от 10 марта 2023 г. № 12/1, от 30 марта 2023 г. № 19/1 и от 20 апреля 2023 № 27/1).

2. Настоящее постановление вступает в силу на следующий день после дня его официального опубликования.

Председатель региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края



К.А.Шишманиди

## УТВЕРЖДЕНЫ

постановлением региональной  
тарифной комиссии  
Ставропольского края  
от «12» июля 2023 г. № 44/1

### ИЗМЕНЕНИЯ,

которые вносятся в таблицу 2 приложения 1 к постановлению региональной тарифной комиссии Ставропольского края от 25 ноября 2022 г. № 84/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей к объектам электросетевого хозяйства территориальных сетевых организаций Ставропольского края на период с 01 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года»

1. Подпункт 2.1 пункта 2 дополнить подпунктом «2.1.6<sup>1</sup>» следующего содержания:

| 1                    | 2   | 3       | 4   | 5            |
|----------------------|---|---------|---|--------------|
| 2.1.6 <sup>1</sup> . | в траншеях одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | C <sub>3.1.1.1.8.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 7 718 056,50 |

2. Подпункт 2.6 пункта 2 изложить в следующей редакции:

| 1      | 2  | 3       | 4   | 5             |
|--------|--|---------|---|---------------|
| 2.6.   | Строительство кабельной линии, прокладываемой путем горизонтального наклонного бурения (прокол)  |         |   |               |
| 2.6.1. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине | руб./км | C <sub>3.6.1.1.8.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 20 091 247,66 |
| 2.6.2. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, одножильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с тремя трубами в скважине                   | руб./км | C <sub>3.6.1.2.3.3</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 15 158 908,80 |

|        |  |         |   |               |
|--------|--|---------|---|---------------|
| 2.6.3. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине            | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.1</sub> | 8 685 730,29  |
| 2.6.4. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине           | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub> | 7 189 165,40  |
|        |  |         | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.1.2</sub>       | 16 278 750,00 |
| 2.6.5. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub> | 8 707 613,53  |
|        |  |         | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.2.1</sub>       | 16 521 820,89 |
| 2.6.6. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 50 до 100 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.2.2</sub> | 9 353 169,57  |
| 2.6.7. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub> | 9 031 795,66  |
|        |  |         | С <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.1</sub>       | 8 697 078,01  |
| 2.6.8. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бу-  | руб./км | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub> | 6 584 086,26  |

|         |   |         |   |               |
|---------|---|---------|---|---------------|
|         | рения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине   |         | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.3.2</sub>       | 15 698 399,32 |
| 2.6.9.  | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub> | 9 481 742,66  |
|         |   |         | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.1</sub>       | 10 406 565,47 |
| 2.6.10. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub> | 8 392 272,50  |
|         |   |         | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.4.2</sub>       | 8 911 888,54  |
| 2.6.11. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>3.6.2.1.5.1</sub> | 7 417 486,57  |
|         |   |         | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.5.1</sub>       | 11 349 103,46 |
| 2.6.12. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 250 до 300 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.1.5.2</sub>       | 13 019 695,30 |
| 2.6.13. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением   | руб./км | C <sup>1-10 кВ</sup> <sub>3.6.2.2.1.2</sub>       | 7 844 380,33  |

|         |  |         |   |              |
|---------|--|---------|---|--------------|
|         | провода до 50 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине  |         |   |              |
| 2.6.14. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине     | руб./км | C <sub>3.6.2.2.3.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 8 170 166,51 |
| 2.6.15. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине    | руб./км | C <sub>3.6.2.2.3.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 9 540 962,70 |
| 2.6.16. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с одной трубой в скважине  | руб./км | C <sub>3.6.2.2.4.1</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 8 536 800,25 |
| 2.6.17. | прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильным с бумажной изоляцией сечением провода свыше 200 до 250 мм <sup>2</sup> включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | C <sub>3.6.2.2.4.2</sub> <sup>1-10 кВ</sup> | 9 292 929,63 |

».

3. Пункт 6 изложить в следующей редакции:

| 1    | 2  | 3        | 4  | 5         |
|------|--|----------|--|-----------|
| 6.   | C <sub>7</sub> – Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) |          |  |           |
| 6.1. | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа   | руб./кВт | C <sub>7.1.1.1</sub> <sup>35/6(10)кВ</sup> | 80 960,28 |

|      |   |          |                                     |           |
|------|---|----------|-------------------------------------|-----------|
| 6.2. | двухтрансформаторные и более подстанции мощностью каждого трансформатора от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа | руб./кВт | С <sup>110/6(10)кВ</sup><br>7.2.2.1 | 26 369,04 |
|------|---|----------|-------------------------------------|-----------|

».

