



**ДЕПАРТАМЕНТ  
ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ  
ЦЕН И ТАРИФОВ ОРЛОВСКОЙ ОБЛАСТИ  
ПРИКАЗ**

22 декабря 2023 года  
г. Орел

№ 380-Г

Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2024 год

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Орловской области от 28 марта 2023 года № 254 «Об утверждении Положения о Департаменте государственного регулирования цен и тарифов Орловской области» п р и к а з ы в а ю:

1. Установить единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, обратившихся к территориальным сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической

энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, на 2024 год, согласно приложению 1.

2. Установить формулы платы за технологическое присоединение, исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области, на 2024 год согласно приложению 2.

3. Установить размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 15 кВт включительно и не более 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций согласно приложению 3.

4. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям филиала ПАО «Россети Центр» - «Орелэнерго» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере (-48 060,67234) тыс. рублей (без НДС).

5. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям АО «Орелоблэнерго» выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере 32 403,10582 тыс. рублей (без НДС).

6. Учесть в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям ОАО «РЖД» (филиал ОАО «РЖД» - Трансэнерго (Московская дирекция по энергообеспечению) выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение в размере (-461,41623) тыс. рублей (без НДС).

7. Признать утратившими силу:

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 26 декабря 2022 года № 599-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 20 марта 2023 года № 32-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года

№ 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 15 мая 2023 года № 255-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 1 июня 2023 года № 273-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 21 июня 2023 года № 318-т «О внесении изменений в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год»;

приказ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Орловской области от 18 июля 2023 года № 8-т «О внесении изменения в приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 28 ноября 2022 года № 570-т «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Орловской области на 2023 год».

8. Настоящий приказ вступает в силу с 1 января 2024 года и действует по 31 декабря 2024 года.

9. Контроль за исполнением приказа возложить на заместителя руководителя Департамента – начальника управления регулирования тарифов организаций теплоэнергетического комплекса и транспорта Департамента Сорокину И. В.

Руководитель Департамента  
государственного регулирования  
цен и тарифов Орловской области



Е. Н. Жукова

Приложение 1  
к приказу Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Орловской области  
от 22 декабря 2023 года № 380-т

Единые для всех территориальных сетевых организаций на территории Орловской области стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям для заявителей, обратившихся к территориальным сетевым организациям с заявками на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам электросетевого хозяйства, на 2024 год

| № | Номер раздела | Обозначение | Наименование ставки   | Единица измерения            | Размер ставки (без НДС) |
|---|---------------|-------------|---|------------------------------|-------------------------|
|   |               | С 1         | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (кроме подпункта «б») (руб. за одно присоединение), в том числе:   |                              |                         |
| 1 | 1.1           | С 1.1       | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю  | рублей за одно присоединение | 7 148,12                |
| 2 |               | С 1.2       | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий, в том числе:   |                              |                         |
| 3 | 1.2.1         | С 1.2.1     | для случаев технологического присоединения объектов заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих | рублей за одно присоединение | 5 059,75                |

|    |             |   |  |                              |              |
|----|-------------|---|--|------------------------------|--------------|
|    |             |   | устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже |                              |              |
| 4  | 1.2.2       | С 1.2.2                                   | для случаев технологического присоединения объектов заявителей, не предусмотренных пунктом 1.2.1   | рублей за одно присоединение | 9 874,63     |
| 5  | 2.3.1.4.1.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>2.3.1.4.1.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                      | 1 436 932,5  |
|    |             | С <sub>1–20 кВ</sub><br>2.3.1.4.1.1       |  | руб./км                      | 2 080 737,69 |
| 6  | 2.3.1.4.2.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>2.3.1.4.2.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                      | 1 463 112,40 |
|    |             | С <sub>1–20 кВ</sub><br>2.3.1.4.2.1       |  | руб./км                      | 1 979 101,63 |
| 7  | 2.3.1.4.3.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>2.3.1.4.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные   | руб./км                      | 1 886 637,97 |
| 8  | 2.3.2.3.1.1 | С <sub>1–20 кВ</sub><br>2.3.2.3.1.1       | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | руб./км                      | 1 841 903,00 |
| 9  | 3.1.2.1.1.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>3.1.2.1.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км                      | 1 060 432,37 |
| 10 | 3.1.2.1.2.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>3.1.2.1.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее   | руб./км                      | 1 067 960,33 |
| 11 | 3.1.2.1.3.1 | С <sub>0,4 кВ и ниже</sub><br>3.1.2.1.3.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее  | руб./км                      | 1 264 087,00 |
|    |             | С <sub>1–10 кВ</sub><br>3.1.2.1.3.1       |  | руб./км                      | 2 316 196,11 |

|    |             |   |  |         |              |
|----|-------------|---|--|---------|--------------|
| 12 | 3.1.2.1.4.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.1.4.1 | кабельные линии в траншеях<br>многожильные с резиновой или<br>пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 200 до 250 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в<br>траншее                               | руб./км | 1 739 463,03 |
| 13 | 3.1.2.2.1.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.1.1 | кабельные линии в траншеях<br>многожильные с бумажной изоляцией<br>сечением провода до 50 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в<br>траншее   | руб./км | 1 505 679,17 |
| 14 | 3.1.2.2.2.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.2.1 | кабельные линии в траншеях<br>многожильные с бумажной изоляцией<br>сечением провода от 50 до 100<br>квадратных мм включительно с одним<br>кабелем в траншее  | руб./км | 1 467 751,60 |
|    |             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.2.1       |  | руб./км | 1 513 210,36 |
| 15 | 3.1.2.2.3.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.1.2.2.3.1 | кабельные линии в траншеях<br>многожильные с бумажной изоляцией<br>сечением провода от 100 до 200<br>квадратных мм включительно с одним<br>кабелем в траншее   | руб./км | 1 743 379,86 |
|    |             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.2.2.3.1       |  | руб./км | 1 907 191,66 |
| 16 | 3.1.1.1.3.1 | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.1.1.3.1       | кабельные линии в траншеях<br>одножильные с резиновой или<br>пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в<br>траншее                                | руб./км | 2 561 094,46 |
| 17 | 3.1.1.1.4.1 | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.1.1.4.1       | кабельные линии в траншеях<br>одножильные с резиновой или<br>пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 200 до 250 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в<br>траншее                                | руб./км | 2 550 148,33 |
| 18 | 3.1.1.1.6.1 | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.1.1.1.6.1       | кабельные линии в траншеях<br>одножильные с резиновой или<br>пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 300 до 400 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в<br>траншее                                | руб./км | 5 327 719,47 |
| 19 | 3.6.2.2.2.1 | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.6.2.2.2.1       | кабельные линии, прокладываемые<br>методом горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с бумажной<br>изоляцией сечением провода от 50 до<br>100 квадратных мм включительно с<br>одной трубой в скважине  | руб./км | 2 143 095,81 |
| 20 | 3.6.2.2.3.1 | C <sup>0,4 кВ и ниже</sup><br>3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, прокладываемые<br>методом горизонтального наклонного<br>бурения, многожильные с бумажной<br>изоляцией сечением провода от 100 до<br>200 квадратных мм включительно с<br>одной трубой в скважине | руб./км | 1 902 540,16 |
|    |             | C <sup>1-10 кВ</sup><br>3.6.2.2.3.1       |  | руб./км | 3 234 155,10 |

|    |             |  |   |          |               |
|----|-------------|--|---|----------|---------------|
| 21 | 3.6.1.1.3.1 | $C^{1-10 \text{ кВ}}$<br>3.6.1.1.3.1       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км  | 2 745 165,03  |
| 22 | 3.6.1.1.4.1 | $C^{1-10 \text{ кВ}}$<br>3.6.1.1.4.1       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км  | 3 434 801,31  |
| 23 | 3.6.1.1.6.1 | $C^{1-10 \text{ кВ}}$<br>3.6.1.1.6.1       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине   | руб./км  | 10 802 368,81 |
| 24 | 3.6.2.1.3.1 | $C^{1-10 \text{ кВ}}$<br>3.6.2.1.3.1       | 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  | руб./км  | 4 954 562,01  |
| 25 | 3.6.2.1.3.2 | $C^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$<br>3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км  | 6 132 976,96  |
| 26 | 3.6.2.1.4.1 | $C^{1-10 \text{ кВ}}$<br>3.6.2.1.4.1       | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине  | руб./км  | 5 308 752,43  |
| 27 | 4.2.3       | $C^{1-20 \text{ кВ}}$<br>4.2.3             | линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно   | руб./шт. | 99 503,20     |
| 28 | 4.1.4       | $C^{1-20 \text{ кВ}}$<br>4.1.4             | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно  | руб./шт. | 1 675 256,57  |
| 29 | 5.1.1.1     | $C^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>5.1.1.1          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа   | руб./кВт | 17 592,01     |
|    |             | $C^{10/0,4 \text{ кВ}}$<br>5.1.1.1         |   | руб./кВт | 17 592,01     |
| 30 | 5.1.2.1     | $C^{6/0,4 \text{ кВ}}$<br>5.1.2.1          | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа  | руб./кВт | 9 020,03      |

|    |         |                                   |   |          |           |
|----|---------|-----------------------------------|---|----------|-----------|
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.2.1 |   | руб./кВт | 9 020,03  |
| 31 | 5.1.2.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.2.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа   | руб./кВт | 5 442,06  |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.2.2 |   | руб./кВт | 5 442,06  |
| 32 | 5.1.3.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.3.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 4 975,29  |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.3.2 |   | руб./кВт | 4 975,29  |
| 33 | 5.1.4.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.4.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 3 692,98  |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.4.2 |   | руб./кВт | 3 692,98  |
| 34 | 5.1.5.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.5.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа  | руб./кВт | 2 325,47  |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.5.2 |   | руб./кВт | 2 325,47  |
| 35 | 5.1.6.2 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.1.6.2  | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 1 854,70  |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.1.6.2 |   | руб./кВт | 1 854,70  |
| 36 | 5.2.3.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup><br>5.2.3.3  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа         | руб./кВт | 22 736,12 |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup><br>5.2.3.3 |   | руб./кВт | 18 932,91 |



|    |         |   |   |                     |            |
|----|---------|---|---|---------------------|------------|
| 37 | 5.2.4.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа       | руб./кВт            | 9 479,40   |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.4.3</sub>   |   | руб./кВт            | 9 479,40   |
| 38 | 5.2.5.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа       | руб./кВт            | 7 047,53   |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.5.3</sub>   |   | руб./кВт            | 7 047,53   |
| 39 | 5.2.6.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа      | руб./кВт            | 5 946,62   |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.6.3</sub>   |   | руб./кВт            | 5 946,62   |
| 40 | 5.2.8.3 | С <sup>6/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>    | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа | руб./кВт            | 7 927,66   |
|    |         | С <sup>10/0,4 кВ</sup> <sub>5.2.8.3</sub>   |   | руб./кВт            | 7 927,66   |
| 41 | 8.1.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.1.1</sub> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения                                | руб. за точку учета | 16 110,35  |
| 42 | 8.2.1   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.1</sub> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения                                | руб. за точку учета | 27 455,49  |
| 43 | 8.2.2   | С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> <sub>8.2.2</sub> | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения                         | руб. за точку учета | 36 384,58  |
|    |         | С <sup>1–20 кВ</sup> <sub>8.2.2</sub>       |   | руб. за точку учета | 306 326,42 |
| 44 | 8.2.3   | С <sup>1–10 кВ</sup> <sub>8.2.3</sub>       | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения                             | руб. за точку учета | 192 781,20 |

Приложение 2  
к приказу Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Орловской области  
от 22 декабря 2023 года № 380-т

**Формулы платы за технологическое присоединение, исходя из  
стандартизированных тарифных ставок и способа технологического  
присоединения к электрическим сетям территориальных сетевых  
организаций на территории Орловской области, на 2024 год**

1. Для заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», стандартизированные тарифные ставки  $C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$ ,  $C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}}$  рассчитываются по следующим формулам:

$$C_{2(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{3(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{4(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{5(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{6(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0,$$

$$C_{7(s,t)}^{<150 \text{ кВт (льготн)}} = 0.$$

2. При расчете платы за технологическое присоединение с применением стандартизированных тарифных ставок используются расчетные показатели в соответствии с техническими условиями, выданными заявителю.

3. Плата за технологическое присоединение в виде формулы определяется с применением стандартизированных тарифных ставок исходя из способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за

технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», следующим образом:

а) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$P = C_1 + C_{8i} * q_i;$$

б) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{8i} * q_i;$$

в) если при технологическом присоединении согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением, распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$P = C_1 + \sum (C_{2i} * L_i^{ВЛ}) + (C_{3i} * L_i^{КЛ}) + C_{4i} * n_i + C_{5i} * N_i + C_{6i} * N_i + C_{7i} * N_i + C_{8i} * q_i$$

где:

$C_1$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (рублей за одно присоединение);

$C_{2i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C_{3i}$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

$C4i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (руб./шт.);

$C5i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C6i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ (руб./кВт);

$C7i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт);

$C8i$  - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

$qi$  - количество точек учета, шт.;

$Li^{ВЛ}$  - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

$Li^{КЛ}$  - протяженность кабельных линий электропередач электропередачи на  $i$ -м уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (км);

$ni$  - количество пунктов секционирования на  $i$ -м уровне напряжения (шт.);

$Ni$  - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение заявителем (кВт);

г) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период два года, то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, определяется в ценах года, соответствующего году утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен);

д) если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет), то стоимость мероприятий, учитываемых в плате, рассчитанной в год подачи заявки, индексируется следующим образом:

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен

производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за половину периода, указанного в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

- 50% стоимости мероприятий, предусмотренных техническими условиями, умножается на произведение прогнозных индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год) за период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы.

Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой.

Стандартизированные тарифные ставки  $C2i$  и  $C3i$  применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.

В случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, соответствующие стандартизированные тарифные ставки могут быть дополнительно установлены регулирующим органом в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

Приложение 3  
к приказу Департамента государственного  
регулирования цен и тарифов Орловской области  
от 22 декабря 2023 года № 380-т

Размер платы  
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств  
максимальной мощностью не более 15 кВт включительно и не более 150 кВт  
включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке  
присоединения энергопринимающих устройств) к электрическим сетям  
территориальных сетевых организаций

Установить льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению к электрическим сетям сетевых организаций на территории Орловской области:

1. 8500,0 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- объектов микрогенерации заявителей – физических лиц, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и объектов микрогенерации, а также энергопринимающих устройств заявителей – физических лиц, максимальная мощность которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), отнесенных к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), присоединяемых к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от границ участка заявителя до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

- объектов микрогенерации заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, а также одновременного технологического присоединения объектов микрогенерации и энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств и (или) объектов микрогенерации до существующих объектов электросетевого хозяйства сетевых организаций

составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности.

2. 1114,0 рублей за кВт (с учетом НДС) для определения стоимости мероприятий в случае технологического присоединения:

- заявителей – физических лиц, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), владеющих объектами, отнесенными к третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения), при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, объектов микрогенерации, в том числе за одновременное технологическое присоединение энергопринимающих устройств и объектов микрогенерации при заключении договора членом малоимущей семьи (одиноко проживающим гражданином), среднедушевой доход которого ниже величины прожиточного минимума, установленного в Орловской области, определенным в соответствии с Федеральным законом от 24 октября 1997 года № 134-ФЗ «О прожиточном минимуме в Российской Федерации», а также лицами, указанными:

в статьях 14 – 16, 18 и 21 Федерального закона от 12 января 1995 года № 5-ФЗ «О ветеранах»;

в статье 17 Федерального закона от 24 ноября 1995 года № 181-ФЗ «О социальной защите инвалидов в Российской Федерации»;

в статье 14 Закона Российской Федерации от 15 мая 1991 года № 1244-1 «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС»;

в статье 2 Федерального закона от 10 января 2002 года № 2-ФЗ «О социальных гарантиях гражданам, подвергшимся радиационному воздействию вследствие ядерных испытаний на Семипалатинском полигоне»;

в части 8 статьи 154 Федерального закона от 22 августа 2004 года № 122-ФЗ «О внесении изменений в законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федеральных законов «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «Об общих принципах организации законодательных (представительных) и исполнительных органов государственной власти субъектов Российской Федерации» и «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации»;

в статье 1 Федерального закона от 26 ноября 1998 года № 175-ФЗ «О социальной защите граждан Российской Федерации, подвергшихся

воздействию радиации вследствие аварии в 1957 году на производственном объединении «Маяк» и сбросов радиоактивных отходов в реку Теча»;

в пункте 1 и абзаце четвертом пункта 2 постановления Верховного Совета Российской Федерации от 27 декабря 1991 года № 2123-1 «О распространении действия Закона РСФСР «О социальной защите граждан, подвергшихся воздействию радиации вследствие катастрофы на Чернобыльской АЭС» на граждан из подразделений особого риска»;

в Указе Президента Российской Федерации от 5 мая 1992 года № 431 «О мерах по социальной поддержке многодетных семей».

3. Для заявителей – юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, подавших заявку в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.

4. Положения о размере платы за технологическое присоединение, указанные в пунктах 1-3 настоящего приложения, не могут быть применены в следующих случаях:

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), принадлежащих лицам, которым права владения и (или) пользования земельным участком (в том числе при его использовании без предоставления на основании разрешения) и (или) объектом капитального строительства (нежилым помещением в объекте капитального строительства) предоставлены на срок не более одного года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), расположенных в жилых помещениях многоквартирных домов;

- при технологическом присоединении в границах территории Орловской области энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), если лицом, обратившимся с заявкой, ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована в соответствии с 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил 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», или заключен договор в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств (объектов микрогенерации), соответствующих указанным критериям, расположенных (предполагаемых к расположению в соответствии с поданной заявкой) в границах территории того же субъекта Российской Федерации, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года;

- при технологическом присоединении энергопринимающих устройств заявителей, если они расположены (будут располагаться) в границах того же земельного участка (или в границах того же сервитута либо территории, используемой на основании разрешения без предоставления земельного участка или установления сервитута), на котором расположены (будут располагаться) энергопринимающие устройства, в отношении которых ранее уже была подана заявка, которая не была аннулирована, или заключен договор, при условии, что со дня заключения такого договора не истекло 3 года.

5. При определении размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, принадлежащих гражданам, осуществляющим ведение садоводства или огородничества на земельных участках, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, или иным правообладателям объектов недвижимости, расположенных в границах территории садоводства или огородничества, условие в части, касающейся расстояния до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения, составляющего не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, применяется исходя из измерения расстояния по прямой линии от границы территории садоводства или огородничества до ближайшего объекта электрической сети сетевой организации, имеющего указанный в заявке класс напряжения.

6. Плата за технологическое присоединение для заявителей, указанных в пунктах 1 и 2 настоящего приложения, определяется в размере минимального из следующих значений:

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением стандартизированных тарифных ставок (приложение 1);

- стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, которая устанавливается в отношении всей совокупности таких мероприятий для соответствующих случаев технологического присоединения.