Приложение № 3

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 28.12.2020 № 522-РК

**Ставки за единицу максимальной мощности, для расчета платы**

**за технологическое присоединение энергопринимающих устройств**

**к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**Калужской области мощностью менее 670 кВт**

**и на уровне напряжения 20 кВ и менее** **<1>**

(без НДС)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Размер ставки за единицу максимальной мощности | | | |
| Обозначение | Для территорий городских населенных пунктов | Обозначение | Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам |
| СmaxN1 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем (руб./кВт) | | | | |
|  | base_1_358577_35510 | 1 284,12 | base_1_358577_35510 | 1 284,12 |
| ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | |
|  | base_1_358577_35511 | 424,68 | base_1_358577_35511 | 424,68 |
| ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий Заявителем | | | | |
|  | base_1_358577_35512 | 859,44 | base_1_358577_35512 | 859,44 |
| СmaxN2 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | |
| воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_35741 | 9 568 | base_1_358577_36415 | 9 890 |
| base_1_358577_35742 | 12 389 | base_1_358577_36416 | 8 447 |
| от 50 до 100 мм² включительно | base_1_358577_35743 | 12 227 | base_1_358577_36417 | 10 807 |
| base_1_358577_35744 | 31 795 | base_1_358577_36418 | 16 744 |
| от 100 до 200 мм² включительно | base_1_358577_35745 | 15 258 | base_1_358577_36419 | 5 242 |
|  | 4 424 |  | 4 424 |
| СmaxN3 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (руб./кВт) | | | | |
| кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно |  | 6 163 |  | 6 163 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_35825 | 3 875 | base_1_358577_36499 | 3 875 |
| base_1_358577_35826 | 4 121 | base_1_358577_36500 | 4 121 |
| от 50 до 100 мм² включительно | base_1_358577_35827 | 6 192 | base_1_358577_36501 | 11 678 |
| base_1_358577_35828 | 2 298 | base_1_358577_36502 | 2 298 |
| от 100 до 200 мм² включительно | base_1_358577_35829 | 4 338 | base_1_358577_36503 | 998 |
| от 200 до 500 мм² включительно | base_1_358577_35831 | 7 760 | base_1_358577_36505 | 7 760 |
|  | 9 952 |  | 9 952 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм2 включительно | base_1_358577_35838 | 8 597 | base_1_358577_36512 | 9 525 |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_35840 | 14 065 | base_1_358577_36514 | 24 249 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | base_1_358577_35842 | 6 520 | base_1_358577_36516 | 11 121 |
| от 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_35844 | 8 480 | base_1_358577_36518 | 8 480 |
| кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_36069 | 7 662 | base_1_358577_36741 | 7 662 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | base_1_358577_36071 | 12 028 | base_1_358577_36743 | 12 028 |
| 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_36073 | 11 987 | base_1_358577_36745 | 11 987 |
| base_1_358577_36074 | 12 877 | base_1_358577_36746 | 12 877 |
| кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | |
| до 50 мм² включительно | base_1_358577_36080 | 6 287 | base_1_358577_36752 | 6 287 |
| от 50 до 100 мм2 включительно | base_1_358577_36082 | 14 761 | base_1_358577_36754 | 14 761 |
| от 100 до 200 мм2 включительно | max *N* 3.6.2.2.3  город, 1 - 20 кВ  *С* | 14 601 | base_1_358577_36756 | 14 601 |
| от 200 до 500 мм2 включительно | base_1_358577_36086 | 31 052 | base_1_358577_36758 | 31 052 |
| СmaxN4 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (руб./кВт) | | | | |
| Реклоузеры | | | | |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | 8 533 |  | 8 533 |
| Переключательные пункты | | | | |
| номинальным током от 500 до  1000 А включительно |  | 11 385 | base_1_358577_36790 | 11 385 |
| СmaxN5 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), (руб./кВт); | | | | |
| однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| до 25 кВА включительно | base_1_358577_36121 | 17 039 | base_1_358577_36793 | 15 535 |
| от 25 до 100 кВА включительно | base_1_358577_36123 | 13 573 | base_1_358577_36795 | 7 188 |
| от 100 до 250 кВА включительно | base_1_358577_36125 | 7 113 | base_1_358577_36797 | 5 913 |
| от 250 до 400 кВА включительно | base_1_358577_36127 | 5 723 | base_1_358577_36799 | 5 701 |
| от 420 до 1000 кВА включительно | base_1_358577_36129 | 4 473 | base_1_358577_36801 | 3 842 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно | base_1_358577_36137 | 10 083 | base_1_358577_36809 | 10 083 |
| от 250 до 400 кВА включительно | base_1_358577_36139 | 10 812 | base_1_358577_36811 | 10 812 |
| от 420 до 1000 кВА включительно | base_1_358577_36141 | 11 537 | base_1_358577_36813 | 11 537 |
| свыше 1000 кВА | base_1_358577_36143 | 9 813 | base_1_358577_36815 | 9 813 |
| СmaxN8 ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (руб./кВт) | | | | |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные | | | | |
| прямого включения | max N 8.1.1  город, 0,4 кВ и ниже  без ТТ  *С* | 3 144,71 |  | 3 144,71 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | |
| прямого включения |  | 1 703,03 |  | 1 703,03 |
| base_1_358577_36180 | 2 894,95 | base_1_358577_36852 | 2 894,95 |
| полукосвенного включения | base_1_358577_36181 | 446,65 |  | 446,65 |
| косвенного включения | base_1_358577_36186 | 457,74 | base_1_358577_36858 | 457,74 |

<1> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям при временной схеме электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), и постоянной схеме электроснабжения.

Примечание:

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом мощности ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), ставки за единицу максимальной мощности, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Калужской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, равны нулю.

Размер тарифных ставок за технологическое присоединение определен для третьей категории надежности электроснабжения (технологическое присоединение к одному источнику энергоснабжения)**.**

Приложение № 4

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 28.12.2020 № 522-РК

**Формулы платы за технологическое присоединение**

**к электрическим сетям территориальных сетевых организаций**

**Калужской области**

1. Если отсутствует необходимость реализации мероприятий "последней мили":

П1 = С1 + C8i, q, (руб.)

С1 = C1.1 + C1.2 (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства, (руб./1 присоединение);

C1.1 - Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ);

C1.2 - Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий;

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

2. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных линий электропередач:

П2 = C1 + ∑ (C2i, t x L2i, t) + C8i, q, (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб. /1 присоединение);

C2i,t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i, t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

3. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке кабельных линий электропередач:

П3 = C1+ ∑ (C3it x L3it) + C8iq, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C3i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i, t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

4. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по прокладке воздушных и кабельных линий электропередач:

П2, 3 = C1 +∑ (C2it x L2it) +∑ (C3it x L3it) + C8i, q, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

C3i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i, t - протяженность воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

L3i, t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

5. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматривается мероприятие "последней мили" по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов):

П4 = C1 + ∑ (C4i, t x L4i, t) + C8i, q, (руб.),

где:

C1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C4i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i, t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета).

6. Если при технологическом присоединении Заявителя предусматриваются мероприятия "последней мили" по строительству трансформаторных подстанций (ТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

П5;6;7 = C1 +∑ (C2i, t x L2i, t) +∑ (C3i, t x L3i, t) +∑ (C4i, t x L4i, t) + ∑ (C5i, t;6i, t;7i, t x Ni,t) + C8i,q, (руб.),

где:

C1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение);

C2i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L2i, t - протяженность воздушных линий электропередач электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км);

C3i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) в расчете на 1 км линий, руб./км;

L3i, t - протяженность кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (км).

C4i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./шт.);

L4i, t – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-том уровне напряжения в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (шт.);

C5i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство трансформаторных подстанций (ТП) с уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C6i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) уровнем напряжения до 35 кВ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб./кВт);

C7i, t - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) (руб/кВт);

С8i, q - произведение стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) С8 на i-том уровне напряжения и количества точек учета (q) (руб. за точку учета);

Ni – объем максимальной мощности,указанный Заявителем в заявке на технологическое присоединение на i-том уровне напряжения (кВт).

Примечание.

1. Размер платы за технологическое присоединение рассчитывается территориальными сетевыми организациями согласно выданным техническим условиям в соответствии с утвержденными формулами.

2. В соответствии с подпунктом «г» пункта 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17, если при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период больше одного 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).

3. В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение определяется в соответствии с пунктом 45 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 № 1135/17.

Приложение № 5

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 28.12.2020 № 522-РК

**Выпадающие доходы, связанные с осуществлением**

**технологического присоединения к электрическим сетям**

**территориальных сетевых организаций Калужской области,**

**не включаемые в плату за технологическое присоединение**

(руб.)

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации   Калужской области | Размер выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение | | |
| связанных с осуществлением  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт  включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | связанных с осуществлением  технологического присоединения к электрическим сетям  энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт включительно, не включаемых в состав  платы за технологическое присоединение | на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой по оплате технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) |
| 1. | Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра и Приволжья» (филиал «Калугаэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья») | 161 687 535,84 | 0,00 | 50 760,00 |
| 2. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» | 594 897,80 | 0,00 | 0,00 |
| 3. | Акционерное общество «Энергосервис» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 4. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 5. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 6. | Открытое акционерное общество «Калужский двигатель» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 7. | Открытое акционерное общество «Калужский турбинный завод» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 8. | Акционерное общество  «Оборонэнерго» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 9. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» | 520 916,50 | 233 366,90 | 0,00 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 13. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 14. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 15. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 16. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 17. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 18. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 19. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 20. | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» | 0,00 | 0,00 | 0,00 |