Приложение № 3

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 27.12.2021 № 526-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 1 кВт 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) | | | | | | |
|  | | <2> | 1 320,25 | | <2> | 1 320,25 |
| <3> | 1 363,02 | | <3> | 1 363,02 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю | | | | | | |
|  | |  | 444,64 | |  | 444,64 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям<2> | | | | | | |
|  | |  | 875,61 | |  | 875,61 |
| ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям <3> | | | | | | |
|  | |  | 918,38 | |  | 918,38 |
| 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 одноцепные | |  | 9 275 | |  | 6 848 |
|  | 7 763 | |  | 9 107 |
| от 50 до 100 мм² включительно одноцепные | |  | 7 728 | |  | 7 778 |
|  | 14 432 | |  | 14 432 |
| от 100 до 200 мм² включительно одноцепные | |  | 8 255 | |  | 3 309 |
|  | 4 681 | |  | 4 681 |
| 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 с одним кабелем в траншее |  | | | 6 521 |  | 6 521 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 7 184 |  | 7 184 |
|  | | | 4 010 |  | 4 010 |
| от 50 до 100 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 3 869 |  | 10 995 |
|  | | | 2 432 |  | 2 432 |
| от 50 до 100 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 5 276 |  | 5 276 |
| от 100 до 200 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 1 994 |  | 4 468 |
|  | | | 1 789 |  | 1 789 |
| от 100 до 200 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 3 411 |  | 3 411 |
| от 200 до 250 мм² включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 6 538 |  | 6 538 |
| от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 3 583 |  | 3 583 |
| кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 4 047 |  | 7 509 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 11 241 |  | 26 393 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 2 874 |  | 11 767 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одним кабелем в траншее |  | | | 5 422 |  | 5 422 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя кабелями в траншее |  | | | 6 244 |  | 6 244 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода | | | | | | |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 17 530 |  | 17 530 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 10 189 |  | 10 189 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 15 850 |  | 15 850 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 3 804 |  | 3 804 |
| 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 11 029 |  | 11 029 |
| 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 34 865 |  | 34 865 |
| 200 до 250 мм2 включительно с четырьмя трубами в скважине |  | | | 7 872 |  | 7 872 |
| кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода | | | | | | |
| до 50 мм² включительно с одной трубой в скважине |  | | | 52 709 |  | 52 709 |
|  | | | 6 652 |  | 6 652 |
| от 50 до 100 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 11 089 |  | 11 089 |
| от 100 до 200 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 6 474 |  | 6 474 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с одной трубой в скважине |  | | | 4 136 |  | 4 136 |
| от 200 до 250 мм2 включительно с двумя трубами в скважине |  | | | 25 245 |  | 25 245 |
| 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 до 100 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 250 до 500 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | | | 8 391 |  | 8 391 |
|  | | | 8 391 |  | 8 391 |
| Линейные разъединители | | | | | | |
| номинальным током до 100 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 100 до 250 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 250 до  500 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током от 500 до 1000 А включительно |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| номинальным током свыше 1000 А |  | | | 366 |  | 366 |
|  | | | 366 |  | 366 |
| 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 столбового/мачтового типа |  | | | 14 445 |  | 14 445 |
|  | | | 17 816 |  | 17 327 |
| до 25 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 21 438 |  | 17 108 |
| от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа |  | | | 12 741 |  | 8 371 |
| от 25 до 100 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 14 633 |  | 14 633 |
|  | | | 15 616 |  | 8 262 |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 8 786 |  | 6 916 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 6 055 |  | 5 551 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 5 612 |  | 4 249 |
| двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью | | | | | | |
| от 100 до 250 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 11 440 |  | 11 440 |
|  | | | 9 446 |  | 10 846 |
| от 250 до 400 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 5 890 |  | 5 890 |
|  | | | 5 814 |  | 6 445 |
| от 400 до 1000 кВА включительно шкафного/киоскового типа |  | | | 7 348 |  | 7 348 |
|  | | | 7 762 |  | 7 762 |
| от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа |  | | | 9 468 |  | 9 468 |
| от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа |  | | | 5 960 |  | 5 960 |
| 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 |  | | | 3 070 |  | 3 070 |
| средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные | | | | | | |
| прямого включения |  | | | 1 970 |  | 1 970 |
| полукосвенного включения |  | | | 410 |  | 410 |
|  | | | 2 028 |  | 2 028 |
| косвенного включения |  | | | 1 025 |  | 1 025 |

<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.

<2> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Заявителям - юридическим лицам или индивидуальным предпринимателям в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).

<3> Применяются для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Заявителям - - физическим лицам в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

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 27.12.2021 № 526-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 + С1.2.1 (руб.) или С1 = C1.1 + С1.2.2 (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);

С1.2.1 - Выдача акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в [пунктах 12(1)](consultantplus://offline/ref=51920636FD2A19E161C64B9BD3D7FB41E1145C0A0F85481401F2FD2DDD4BFEBC3CDDDA09AF924095AF3F27A7F5909CE5E00E7F9D39F9B009F4k2M) и [14](consultantplus://offline/ref=51920636FD2A19E161C64B9BD3D7FB41E1145C0A0F85481401F2FD2DDD4BFEBC3CDDDA09AF92439DAB3F27A7F5909CE5E00E7F9D39F9B009F4k2M) Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ;

С1.2.2 - Проверка выполнения технических условий Заявителями для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных С1.2.1.

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 электропередачи:

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 электропередачи:

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 электропередачи:

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.

Приложение № 5

к приказу министерства

конкурентной политики

Калужской области

от 27.12.2021 № 526-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 выполнением организационно-технических мероприятий и установкой приборов учета электрической энергии (мощности) при осуществлении  технологического присоединения энергопринимающих устройств  максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт  включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств) | 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) | связанных с осуществлением  технологического присоединения к электрическим сетям  энергопринимающих устройств максимальной мощностью  до 150 кВт включительно, не включаемых в состав  платы за технологическое присоединение |
| 1. | Акционерное общество «Восход» – Калужский радиоламповый завод (АО «Восход» – КРЛЗ) | 0 | 0 | 0 |
| 2. | Акционерное общество «Государственный научный центр Российской Федерации - Физико-энергетический институт имени А.И.Лейпунского» (АО «ГНЦ РФ-ФЭИ») | 0 | 0 | 0 |
| 3. | Акционерное общество «МСК Энергосеть» (АО «МСК Энерго») | 0 | 0 | 0 |
| 4. | Акционерное общество «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго») | 39 595,03 | 0 | 0 |
| 5. | Муниципальное предприятие города Обнинска Калужской области «Горэлектросети» (МП «ГОРЭЛЕКТРОСЕТИ») | 486 140,40 | 0 | 0 |
| 6. | Муниципальное предприятие коммунальных электрических, тепловых и газовых сетей муниципального района «Мосальский район» (МП КЭТ и ГС МР «Мосальский район») | 0 | 0 | 0 |
| 7. | Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (ОАО «РЖД») | 958 375,50 | 0 | 1 713 388,60 |
| 8. | Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть» (ООО «Каскад-Энергосеть») | 0 | 0 | 0 |
| 9. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭЛМАТ» (ООО «ЭЛМАТ») | 0 | 0 | 0 |
| 10. | Общество с ограниченной ответственностью «ТСО Кабицыно» (ООО «ТСО Кабицыно») | 0 | 0 | 0 |
| 11. | Общество с ограниченной ответственностью «Сетевая компания» (ООО «Сетевая компания») | 0 | 0 | 0 |
| 12. | Общество с ограниченной ответственностью «ЦентрТехноКом» (ООО «ЦентрТехноКом») | 0 | 0 | 0 |
| 13. | Общество с ограниченной ответственностью «ЭнергоАльянс» (ООО «ЭнергоАльянс») | 0 | 0 | 0 |
| 14. | Публичное акционерное общество «Агрегатный завод» (ПАО «Агрегатный завод») | 0 | 0 | 0 |
| 15. | Публичное акционерное общество «Калужский двигатель» (ПАО «КАДВИ») | 0 | 0 | 0 |
| 16. | Публичное акционерное общество «Калужский завод автомобильного электрооборудования» (ПАО «КЗАЭ») | 0 | 0 | 0 |
| 17. | Публичное акционерное общество «Калужский турбинный завод» (ПАО «Калужский турбинный завод») | 0 | 0 | 0 |
| 18. | Унитарное муниципальное предприятие «Коммунальные электрические и тепловые сети» (УМП «КЭ и ТС») | 0 | 0 | 0 |
| 19. | Федеральное государственное бюджетное научное учреждение «Всероссийский научно - исследовательский институт радиологии и агроэкологии» (ФГБНУ ВНИИРАЭ) | 0 | 0 | 0 |
| 20. | Публичное акционерное общество «Россети Центр и Приволжье» филиал «Калугаэнерго» (ПАО «Россети Центра и Приволжье» филиал «Калугаэнерго») | 289 175 965,52 | 16 292,31 | 0 |