



**МИНИСТЕРСТВО
ТАРИФНОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ И ЭНЕРГЕТИКИ
ПЕРМСКОГО КРАЯ**

ПО С Т А Н О В Л Е Н И Е

29.11.2022

№ 111-тп

**Об установлении платы
за технологическое присоединение
к электрическим сетям
территориальных сетевых
организаций Пермского края
на 2023 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (далее – Федеральный закон), постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 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 России от 30 июня 2022 г. № 490/22 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям» (Зарегистрировано в Минюсте России 19 августа 2022 г. № 69710) (далее – Методические указания), постановлением Правительства Пермского края от 26 октября 2018 г. № 631-п «Об утверждении Положения о Министерстве тарифного регулирования и энергетики Пермского края», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря

2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации»,

Министерство тарифного регулирования и энергетики Пермского края **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить стандартизированные тарифные ставки и формулы платы за технологическое присоединение для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края согласно приложениям 1, 2 к настоящему постановлению.

2. Стандартизированные тарифные ставки, формулы платы за технологическое присоединение, для применения при расчете платы за технологическое присоединение, а также размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края, установленные в приложениях 1, 2 настоящего постановления, действуют с 01 декабря 2022 года до 31 декабря 2023 года.

3. Утвердить расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, для территориальных сетевых организаций на срок с 01 января 2023 года по 31 декабря 2023 год согласно приложению 3 к настоящему приказу.

4. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 4, 5 и 8 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 в размере 3 000 рублей/кВт (с НДС);

с 1 января 2023 г. по 30 июня 2023 г. в размере 3 192 рубля /кВт (с НДС);

с 1 июля 2023 г. в размере 4000 рублей/кВт (с НДС).

5. Утвердить льготную ставку за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности в отношении всей совокупности мероприятий по технологическому присоединению объектов микрогенерации заявителей и энергопринимающих устройств заявителей, указанных в абзацах 11, 19 пункта 17 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861:

с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в размере 1000 рублей /кВт (с НДС);

с 1 января 2023 г. по 31 декабря 2023 г. в размере 1064 рублей /кВт (с НДС).

6. Применение льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, утвержденных пунктами 4 и 5 настоящего Постановления, осуществляется с учетом особенностей, установленных пунктом 17 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 г. № 861.

7. С 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2022 г. в соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики составляет 50 процентов от величины указанных расходов.

8. Признать утратившими силу:

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 15 апреля 2022 г. № 12-тп «О внесении изменений в приложения 1, 3, 4 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 17 июня 2022 г. № 32-тп «О внесении изменений в приложение 2 к постановлению Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 13 июля 2022 г. № 41-тп «О внесении изменений

территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 13 июля 2022 г. № 41-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 27 июля 2022 г. № 52-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 21 сентября 2022 г. № 80-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год»;

постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 12 октября 2022 г. № 98-тп «О внесении изменений в постановление Министерства тарифного регулирования и энергетики Пермского края от 29 декабря 2021 г. № 120-тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Пермского края на 2022 год».

9. Настоящее постановление вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

Министр



М.А. Козлова

Перечень стандартизированных тарифных ставок

| № п.п. | Обозначение | Наименование мероприятия | Единица измерения | без НДС |
|--|-------------|--|------------------------------|---------|
| С1 Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | | | | |
| 1 | С1 | Стандартизированная тарифная ставка 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, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 9 097 |
| | | Стандартизированная тарифная ставка 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, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 9 494 |
| 1.1. | С1.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 5 256 |

| | | | | |
|---|---------------|--|------------------------------|-----------|
| 1.2.1. | C1.2.1 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 3 841 |
| 1.2.2. | C1.2.2 | Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 4 238 |
| C2 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | | | |
| 2.1.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 208 088 |
| 2.1.1.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 328 234 |
| 2.1.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 002 818 |
| 2.1.1.3.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 053 907 |
| 2.1.1.3.4.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 109 727 |
| 2.1.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 884 246 |
| 2.1.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 340 460 |

| | | | | |
|-------------------|---------------|--|---------|------------|
| 2.1.2.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 810 597 |
| 2.1.2.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 261 920 |
| 2.1.2.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 364 566 |
| 2.1.2.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 288 015 |
| 2.1.2.4.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 114 034 |
| 2.2.1.3.2.1 .1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 8 458 532 |
| 2.2.1.3.3.1 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 8 815 616 |
| 2.2.1.3.3.2 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 12 296 704 |
| 2.2.2.3.3.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 7 444 807 |
| 2.2.2.3.3.2 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 12 296 704 |
| 2.2.2.3.4.2 | 110 кВ и выше | воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 13 220 788 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|-----------|
| 2.3.1.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 078 678 |
| 2.3.1.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 925 287 |
| 2.3.1.3.1.2 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | руб./км | 2 873 245 |
| 2.3.1.3.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 222 257 |
| 2.3.1.3.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 170 151 |
| 2.3.1.3.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 501 023 |
| 2.3.1.3.3.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 018 201 |
| 2.3.1.3.4.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 538 505 |
| 2.3.1.4.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 728 169 |
| 2.3.1.4.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 442 855 |
| 2.3.1.4.2.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 657 710 |

| | | | | |
|---|---------------|---|---------|-----------|
| 2.3.1.4.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 578 633 |
| 2.3.1.4.2.1 | 27,5-60 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 3 636 406 |
| 2.3.1.4.3.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 048 697 |
| 2.3.1.4.3.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 2 984 724 |
| 2.3.2.3.1.1 | 0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 995 767 |
| 2.3.2.3.1.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 595 573 |
| 2.3.2.3.2.1 | 1-20 кВ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | руб./км | 1 401 706 |
| С3 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий | | | | |
| 3.1.1.1.1.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 3 026 081 |
| 3.1.1.1.8.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4 286 442 |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|---------|-----------|
| 3.1.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 1 930 372 |
| 3.1.2.1.1.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 266 275 |
| 3.1.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 127 377 |
| 3.1.2.1.2.1 | 1-10 кВ | 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 | 3 109 396 |
| 3.1.2.1.2.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 2 127 377 |
| 3.1.2.1.2.5 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | руб./км | 2 255 464 |
| 3.1.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 236 962 |
| 3.1.2.1.3.1 | 1-10 кВ | 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 | 4 792 832 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|-----------|
| 3.1.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 278 878 |
| 3.1.2.1.3.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 670 725 |
| 3.1.2.1.3.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 4 276 900 |
| 3.1.2.1.3.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 4 654 126 |
| 3.1.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 041 260 |
| 3.1.2.1.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 5 923 685 |
| 3.1.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 041 260 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|-----------|
| 3.1.2.1.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 6 969 041 |
| 3.1.2.1.4.3 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | руб./км | 7 922 501 |
| 3.1.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 5 927 211 |
| 3.1.2.1.5.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 4286442 |
| 3.1.2.1.6.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 200 248 |
| 3.1.2.1.6.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 5 801 542 |
| 3.1.2.1.6.4 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | руб./км | 7 200 248 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|-----------|
| 3.1.2.1.8.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 6 750 545 |
| 3.1.2.2.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 720 724 |
| 3.1.2.2.1.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 010 209 |
| 3.1.2.2.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 454 760 |
| 3.1.2.2.2.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 3 144 410 |
| 3.1.2.2.2.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | руб./км | 3 834 712 |
| 3.1.2.2.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 2 789 465 |
| 3.1.2.2.3.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 138 601 |
| 3.1.2.2.4.1 | 1-10 кВ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | руб./км | 4 563 924 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|------------|
| 3.3.2.1.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | руб./км | 16 358 746 |
| 3.3.2.1.5.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | руб./км | 18 636 875 |
| 3.3.2.1.6.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | руб./км | 19 558 966 |
| 3.3.2.1.7.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | руб./км | 22 669 984 |
| 3.3.2.1.8.2 | 1-10 кВ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | руб./км | 28 353 600 |
| 3.5.2.1.1.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 645 229 |
| 3.5.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или на эстакаде | руб./км | 620 674 |

| | | | | |
|-------------|---------------|---|---------|------------|
| 3.6.1.1.3 | 1-10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине | руб./км | 15 414 766 |
| 3.6.2.1.2.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 12 359 061 |
| 3.6.2.1.3.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 13 187 971 |
| 3.6.2.1.3.1 | 1-10 кВ | 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 | 15 693 556 |
| 3.6.2.1.3.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 13 798 954 |
| 3.6.2.1.3.2 | 1-10 кВ | 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 | 15 766 598 |

| | | | | |
|-------------|---------------|--|---------|------------|
| 3.6.2.1.4.1 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 14 633 876 |
| 3.6.2.1.4.1 | 1-10 кВ | 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 | 16 974 751 |
| 3.6.2.1.4.2 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 15 165 125 |
| 3.6.2.1.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 14 257 291 |
| 3.6.2.1.4.4 | 0,4 кВ и ниже | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | руб./км | 16 050 183 |
| 3.6.2.1.4.4 | 1-10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине | руб./км | 19 987 238 |

| | | | | |
|--|-----------|--|----------|------------|
| 3.6.2.2.2.1 | 1-10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | руб./км | 14 447 033 |
| 3.6.2.2.4.2 | 1-10 кВ | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | руб./км | 11 268 870 |
| С4 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования на i-м уровне напряжения | | | | |
| 4.1.2. | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 100 до 250 а включительно | руб./шт. | 2 096 801 |
| 4.1.4. | 1-20 кВ | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 а включительно | руб./шт. | 1 850 915 |
| 4.2.4. | 1-20 кВ | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 а включительно | руб./шт. | 104 390 |
| С5 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | | | | |
| 5.1.1.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 11 348 |
| 5.1.1.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 13 276 |
| 5.1.1.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 16 041 |
| 5.1.1.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 22 772 |
| 5.1.2.1 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 9 066 |
| 5.1.2.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 18 727 |
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9 114 |

| | | | | |
|---------|-----------|--|----------|--------|
| 5.1.2.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 10 183 |
| 5.1.2.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 15 004 |
| 5.1.3.1 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 8 178 |
| 5.1.3.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 8 815 |
| 5.1.3.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 12 509 |
| 5.1.4.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6 108 |
| 5.1.4.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 6 740 |
| 5.1.5.2 | 6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 7 725 |
| 5.1.5.2 | 10/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 5 870 |
| 5.2.2.1 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | руб./кВт | 14 622 |
| 5.2.2.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 34 088 |
| 5.2.2.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 48 062 |
| 5.2.3.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 9 998 |

| | | | | |
|--|---------------|--|-----------------------|--------|
| 5.2.3.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 17 657 |
| 5.2.3.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 32 481 |
| 5.2.4.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 22 957 |
| 5.2.4.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 22 734 |
| 5.2.5.2 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 11 185 |
| 5.2.5.2 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | руб./кВт | 12 278 |
| 5.2.5.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 20 562 |
| 5.2.6.3 | 6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 18 176 |
| 5.2.6.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 17 946 |
| 5.2.7.3 | 10/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно блочного типа | руб./кВт | 15 349 |
| С8 Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) | | | | |
| 8.1.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазный прямого включения | рублей за точку учета | 16 036 |
| 8.2.1. | 0,4 кВ и ниже | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный прямого включения | рублей за точку учета | 24 912 |

| | | | | |
|--------|---------|---|-----------------------|---------|
| 8.2.2. | 0,4 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный полукосвенного включения | рублей за точку учета | 25 103 |
| 8.2.3. | 1-10 кВ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазный косвенного включения | рублей за точку учета | 293 396 |

**Формулы платы за технологическое присоединение
для применения при расчете платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям сетевых организаций Пермского края**

1. Если, согласно техническим условиям отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили» (строительство объектов электросетевого хозяйства, от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, не требуется), применяется формула 1:

$$P_{тп} = C_1 + C_{8i} * q_{8i}, \text{ (руб.) (1)}$$

2. Если, согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий; пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов); трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП); распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), применяется формула 2:

$$P_{тп} = C_1 + \sum_i C_{2i} * L_{2i} + \sum_i C_{3i} * L_{3i} + \sum_i C_{4i} * q_{4i} + \sum_i C_{5i} * N_i + \sum_i C_{6i} * N_i + \sum_i C_{7i} * N_i + \sum_i C_{8i} * q_{8i}, \text{ (руб.) (2)}$$

где:

$P_{тп}$ - плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя, (руб.);

C_1 - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по организационным мероприятиям (не включающим в себя разработку проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнение технических условий сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в

соответствии с техническими условиями) в зависимости от категории присоединения, (руб. за одно присоединение);

$C_{2i,3i}$ - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_{2i}) и (или) кабельных (C_{3i}) линий электропередачи на i -м уровне напряжения в расчете на 1 км линий соответственно, (руб./км);

C_{4i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения; (руб./шт.);

C_{5i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{6i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ, (руб./кВт);

C_{7i} - стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), (руб./кВт);

C_{8i} - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), (рублей за точку учета);

$L_{2i,3i}$ - протяженность воздушных и (или) кабельных линий на i -м уровне напряжения, строительство которых предусмотрено техническими условиями для технологического присоединения Заявителя, (км);

N_i - объем максимальной мощности, указанный в заявке на технологическое присоединение Заявителем, (кВт);

q_{4i} - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), (шт.);

q_{8i} - количество точек учета средств коммерческого учета электрической энергии (мощности), (шт.).

3. 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, 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.

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

Стандартизированные тарифные ставки C_2 и C_3 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 Министерством тарифного регулирования и энергетики Пермского края в течение периода регулирования по обращению сетевой организации.

5. 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 ($P_{\text{общ}}$, руб.) определяется по формуле (3):

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), \quad (3),$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в пункте 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте «б», руб.;

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией

технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.;

$R_{ист2}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с главой II или главой III Методических указаний, руб.

Приложение 3
к постановлению Министерства
тарифного регулирования и
энергетики Пермского края
от 29.11.2022 г. № 111-тп

**Расходы, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату
за технологическое присоединение энергопринимающих устройств, на
2023 год**

| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации | Размер расходов, тыс. рублей (без учета НДС) | |
|----------|--|---|------------|
| | | до 15 кВт | до 150 кВт |
| 1 | Филиал «Пермэнерго» ОАО «МРСК-Урала» | 331 665,50 | 405 930,62 |
| 2 | АО ОРЭС-Прикамье» | 34 498,40 | 14 575,14 |
| 3 | ООО «ОРЭС-Березники» | 3 587,25 | 1 435,41 |
| 4 | ООО «Энергосервис «Звездного» | 539,77 | 1 169,82 |
| 5 | ООО «Регионэнергосети» | 3 412,83 | |
| 6 | АО «КЭС КМР» | 1 867,70 | |
| 7 | ООО «НРСП» | 1 785,15 | 2 076,98 |
| 8 | ООО «Сетьэнерготранс» | 17,58 | |
| 6 | ООО «НПФ «Парма-Инжиниринг» | 2 148,63 | - |
| 10 | ОАО «РЖД» | 1 150,04 | 1 548,74 |
| 11 | ООО ЭСК «Парма» | 446,57 | |
| 12 | ООО «Южные электрические сети» | 1 996,71 | |