



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

5 декабря 2023 года

79-409-спр

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2024 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 29 ноября 2023 года,

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2024 года по 31 декабря 2024 года:

1) стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 1;

2) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2.

2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов сетевой организации, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, составляет (без учета НДС):

1) АО «Иркутская электросетевая компания» – 201 139,4 тыс. руб.;

2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 19 870,6 тыс. руб.;

3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» - 41 920,7 тыс. руб.;

4) АО «Братская электросетевая компания» - 155 948,3 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2024 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2023 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 января 2023 года № 79-2-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 2 февраля 2023 года № 79-12-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 февраля 2023 года № 79-24-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 апреля 2023 года № 79-50-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 апреля 2023 года № 79-56-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 13 июня 2023 года № 79-66-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

8) приказ службы по тарифам Иркутской области от 11 июля 2023 года № 79-132-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

9) приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 июля 2023 года № 79-146-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

10) приказ службы по тарифам Иркутской области от 20 июля 2023 года № 79-153-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

11) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2023 года № 79-156-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

12) приказ службы по тарифам Иркутской области от 31 июля 2023 года № 79-180-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

13) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 сентября 2023 года № 79-229-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр»;

14) приказ службы по тарифам Иркутской области от 30 октября 2023 года № 79-293-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 29 ноября 2022 года № 79-674-спр».

4. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию в общественно-политической газете «Областная», сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru), а также на «Официальном интернет-портале правовой информации» (www.pravo.gov.ru) после его государственной регистрации.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 5 декабря 2013 года № 79-409-сл

СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|-------|--------------------|--|------------------------------|-------------------------------|
| 1 | C ₁ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям) | рублей за одно присоединение | 13 354,39 |
| | | 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 (для случаев, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям) | | 13 823,12 |
| 1.1 | C _{1.1} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей за одно присоединение | 8 951,37 |
| 1.2.1 | C _{1.2.1} | 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 | 4 403,02 |
| 1.2.2 | C _{1.2.2} | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям | рублей за одно присоединение | 4 871,75 |

| | | | | |
|---------------|---|--|-----------|---------------|
| 2.1.1.3.1.1 | $C_{2.1.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 235 991,90 |
| | $C_{2.1.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 4 204 121,70 |
| 2.1.1.3.2.1 | $C_{2.1.1.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 701 997,60 |
| 2.1.1.3.3.1 | $C_{2.1.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 549 966,50 |
| 2.1.1.4.1.1 | $C_{2.1.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 073 639,50 |
| | $C_{2.1.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 5 234 221,90 |
| 2.1.1.4.2.1 | $C_{2.1.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 634 437,00 |
| | $C_{2.1.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 542 095,50 |
| 2.1.1.4.2.2 | $C_{2.1.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 938 530,70 |
| 2.1.1.4.3.1 | $C_{2.1.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 990 088,90 |
| | $C_{2.1.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 1 137 140,30 |
| 2.1.2.3.1.1 | $C_{2.1.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 4 774 841,50 |
| 2.1.2.3.2.1 | $C_{2.1.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 823 194,70 |
| 2.1.2.4.1.1 | $C_{2.1.2.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 618 132,10 |
| | $C_{2.1.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 4 944 228,70 |
| 2.1.2.4.3.1 | $C_{2.1.2.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 021 786,30 |
| 2.2.2.3.4.1.1 | $C_{2.2.2.3.4.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 14 682 501,70 |
| 2.2.2.3.5.1.1 | $C_{2.2.2.3.5.1.1}^{110 \text{ кВ и выше}}$ | воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 39 315 455,00 |

| | | | | |
|-------------|---|---|-----------|---------------|
| 2.3.1.1.2.1 | $C_{2.3.1.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 292 442,50 |
| 2.3.1.1.3.1 | $C_{2.3.1.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 175 484,30 |
| 2.3.1.1.4.1 | $C_{2.3.1.1.4.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 8 441 029,30 |
| | $C_{2.3.1.1.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 745 537,30 |
| 2.3.1.3.1.1 | $C_{2.3.1.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 2 917 701,10 |
| | $C_{2.3.1.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 1 909 445,70 |
| 2.3.1.3.2.1 | $C_{2.3.1.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 369 056,30 |
| | $C_{2.3.1.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | | 2 817 741,80 |
| 2.3.1.3.2.2 | $C_{2.3.1.3.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 6 241 064,60 |
| 2.3.1.3.3.1 | $C_{2.3.1.3.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 566 317,20 |
| | $C_{2.3.1.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 6 204 967,10 |
| 2.3.1.4.1.1 | $C_{2.3.1.4.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 520 067,50 |
| | $C_{2.3.1.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 332 637,0 |
| | $C_{2.3.1.4.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | | 4 916 753,40 |
| 2.3.1.4.1.2 | $C_{2.3.1.4.1.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 3 945 182,20 |
| 2.3.1.4.2.1 | $C_{2.3.1.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 804 698,20 |
| | $C_{2.3.1.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 736 605,40 |
| | $C_{2.3.1.4.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | | 31 060 817,40 |
| 2.3.1.4.2.2 | $C_{2.3.1.4.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | рублей/км | 1 363 008,20 |
| | $C_{2.3.1.4.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 6 555 242,40 |

| | | | | |
|-------------|---|--|-----------|---------------|
| 2.3.1.4.3.1 | $C_{2.3.1.4.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 964 336,60 |
| | $C_{2.3.1.4.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 3 152 321,70 |
| 2.3.2.3.1.1 | $C_{2.3.2.3.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 6 252 007,60 |
| | $C_{2.3.2.3.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 5 347 011,30 |
| | $C_{2.3.2.3.1.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | | 6 872 241,70 |
| 2.3.2.3.2.1 | $C_{2.3.2.3.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 20 010 164,80 |
| | $C_{2.3.2.3.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 472 980,20 |
| | $C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$ | | | 6 280 766,10 |
| 2.3.2.3.3.1 | $C_{2.3.2.3.3.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 644 161,20 |
| 2.3.2.4.1.1 | $C_{2.3.2.4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 4 115 295,90 |
| 2.3.2.4.2.1 | $C_{2.3.2.4.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | рублей/км | 1 065 520,40 |
| | $C_{2.3.2.4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 2 436 449,60 |
| 3.1.1.1.1.1 | $C_{3.1.1.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 20 101 116,19 |
| 3.1.1.1.3.1 | $C_{3.1.1.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 1 363 959,27 |
| 3.1.1.1.4.1 | $C_{3.1.1.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 565 215,39 |
| 3.1.1.1.5.1 | $C_{3.1.1.1.5.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 7 607 016,70 |
| 3.1.1.1.5.5 | $C_{3.1.1.1.5.5}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 4 724 903,11 |
| 3.1.1.1.6.1 | $C_{3.1.1.1.6.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 7 937 881,69 |

| | | | | |
|-------------|---|---|-----------|---------------|
| 3.1.1.1.6.2 | $C_{3.1.1.1.6.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 9 166 606,84 |
| 3.1.1.1.6.5 | $C_{3.1.1.1.6.5}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 3 274 169,95 |
| 3.1.1.1.9.1 | $C_{3.1.1.1.9.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода свыше 800 квадратных мм с одним кабелем в траншее | рублей/км | 7 033 896,57 |
| 3.1.1.2.3.2 | $C_{3.1.1.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 553 254,00 |
| 3.1.2.1.1.1 | $C_{3.1.2.1.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 628 448,11 |
| 3.1.2.1.2.1 | $C_{3.1.2.1.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 4 996 322,00 |
| | $C_{3.1.2.1.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 14 975 091,76 |
| 3.1.2.1.2.2 | $C_{3.1.2.1.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 2 661 684,01 |
| 3.1.2.1.2.3 | $C_{3.1.2.1.2.3}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 2 181 879,88 |
| 3.1.2.1.3.1 | $C_{3.1.2.1.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 261 106,67 |
| | $C_{3.1.2.1.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 15 788 446,83 |
| 3.1.2.1.3.2 | $C_{3.1.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 186 699,47 |
| | $C_{3.1.2.1.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 11 238 117,92 |
| 3.1.2.1.3.3 | $C_{3.1.2.1.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее | рублей/км | 4 857 944,40 |
| 3.1.2.1.3.4 | $C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 8 237 430,53 |
| 3.1.2.1.3.5 | $C_{3.1.2.1.3.5}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех | рублей/км | 4 759 336,33 |

| | | | | |
|-------------|---|---|-----------|---------------|
| 3.1.2.1.4.1 | $C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 773 262,22 |
| 3.1.2.1.4.2 | $C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 11 250 148,34 |
| 3.1.2.1.4.4 | $C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 16 626 565,61 |
| 3.1.2.2.1.1 | $C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 051 162,68 |
| 3.1.2.2.1.2 | $C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 7 278 654,95 |
| 3.1.2.2.2.1 | $C_{3.1.2.2.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 2 999 694,73 |
| | $C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 5 292 919,25 |
| 3.1.2.2.2.2 | $C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 3 937 752,01 |
| 3.1.2.2.3.1 | $C_{3.1.2.2.3.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 13 313 445,45 |
| | $C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | | | 2 100 386,73 |
| 3.1.2.2.3.2 | $C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 012 924,38 |
| 3.1.2.2.4.1 | $C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | рублей/км | 5 386 823,04 |
| 3.1.2.2.4.2 | $C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | рублей/км | 5 633 100,19 |
| 3.1.2.2.4.4 | $C_{3.1.2.2.4.4}^{1-10 \text{ кВ}}$ | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее | рублей/км | 6 753 074,88 |
| 3.3.2.1.3.2 | $C_{3.3.2.1.3.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в канале | рублей/км | 5 589 580,27 |

| | | | | |
|-------------|---|---|-----------|---------------|
| 3.6.2.1.1.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.1.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 16 529 969,95 |
| 3.6.2.1.3.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 13 808 393,81 |
| 3.6.2.1.3.2 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.3.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 15 695 588,10 |
| 3.6.2.1.4.1 | С ^{0,4 кВ и ниже} 3.6.2.1.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 14 727 776,40 |
| 3.6.2.2.1.2 | С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.1.2 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине | рублей/км | 19 979 252,51 |
| 3.6.2.2.3.1 | С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.3.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 13 477 359,65 |
| 3.6.2.2.4.1 | С ^{1-10 кВ} 3.6.2.2.4.1 | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | рублей/км | 12 206 986,10 |
| 4.1.1 | С ^{1-20 кВ} 4.1.1 | реклоузеры номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 427 693,29 |
| 4.1.3 | С ^{1-20 кВ} 4.1.3 | реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно | рублей/шт | 772 769,68 |
| 4.1.4 | С ^{1-20 кВ} 4.1.4 | реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 936 079,21 |
| | С ^{35 кВ} 4.1.4 | | | 2 167 124,07 |
| 4.1.5 | С ^{1-20 кВ} 4.1.5 | реклоузеры номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 1 975 677,05 |
| 4.2.1 | С ^{1-20 кВ} 4.2.1 | линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | рублей/шт | 28 431,02 |
| 4.2.4 | С ^{1-20 кВ} 4.2.4 | линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 43 919,50 |
| 4.3.4 | С ^{0,4 кВ и ниже} 4.3.4 | выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А | рублей/шт | 60 605,30 |
| | С ^{1-20 кВ} 4.3.4 | | | 532 201,42 |

| | | | | |
|---------|-----------------------------------|---|------------|---------------|
| | | включительно | | |
| 4.4.4.1 | $C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно | рублей/шт | 84 858,56 |
| 4.4.4.4 | $C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$ | распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 4 147 430,07 |
| 4.5.4.4 | $C_{4.5.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$ | комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15 | рублей/шт | 38 565 104,05 |
| 4.6.4.2 | $C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно | рублей/шт | 3 235 353,92 |
| 5.1.1.1 | $C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 51 685,96 |
| | $C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 38 159,79 |
| 5.1.1.2 | $C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 413 638,56 |
| | $C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 74 936,97 |
| 5.1.2.1 | $C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 15 567,09 |
| | $C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 32 527,50 |
| 5.1.2.2 | $C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 37 014,86 |
| | $C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 24 563,24 |
| 5.1.3.1 | $C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 8 272,55 |
| | $C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 22 257,06 |
| 5.1.3.2 | $C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 10 173,95 |
| | $C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 12 106,24 |
| 5.1.3.3 | $C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 1 228,22 |
| 5.1.4.2 | $C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 1 211,77 |
| | $C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 12 571,88 |
| 5.1.4.3 | $C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 597,14 |

| | | | | |
|---------|-----------------------------------|---|------------|------------|
| 5.1.5.1 | $C_{5.1.5.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 1 460,90 |
| 5.1.5.2 | $C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 3 978,42 |
| | $C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 39 565,16 |
| 5.1.6.2 | $C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 7 850,70 |
| | $C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 29 642,75 |
| 5.1.6.3 | $C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 1 079,09 |
| 5.1.7.2 | $C_{5.1.7.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 840,34 |
| 5.1.8.2 | $C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 616,90 |
| 5.2.2.1 | $C_{5.2.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа | рублей/кВт | 72 079,09 |
| 5.2.2.2 | $C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 54 600,48 |
| 5.2.3.2 | $C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 8 799,11 |
| | $C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 11 739,98 |
| 5.2.4.2 | $C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 484,08 |
| 5.2.4.3 | $C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 5 118,68 |
| 5.2.5.2 | $C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 2 249,05 |
| | $C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 15 170,05 |
| 5.2.6.2 | $C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 799,79 |
| | $C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 183 639,71 |
| 5.2.6.3 | $C_{5.2.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа | рублей/кВт | 587,57 |
| 5.2.7.3 | $C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до | рублей/кВт | 5 203,71 |

| | | | | |
|---------|--------------------------------------|--|-----------------------|------------|
| | | 1250 кВА включительно блочного типа | | |
| 5.2.8.2 | $C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа | рублей/кВт | 4 875,51 |
| | $C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$ | | | 4 907,51 |
| 6.1.6.1 | $C_{6.1.6.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 1 549,28 |
| 6.2.6.2 | $C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа | рублей/кВт | 23 677,28 |
| 7.2.1.1 | $C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$ | двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | рублей/кВт | 1 902,07 |
| 8.1.1 | $C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 15 994,19 |
| 8.2.1 | $C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 22 650,33 |
| | $C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 331 146,69 |
| 8.2.2 | $C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 27 332,99 |
| | $C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$ | | | 49 217,14 |
| 8.2.3 | $C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 300 920,74 |

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 5 декабря 2022 года № 79-409-с/р

ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как сумма стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта «б»), C_1 , и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) и количества точек учета (N), C_8 :

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

2) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматривается мероприятие «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 1 настоящего приложения, и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C_2) и (или) кабельных (C_3) линий электропередачи на i -том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$P_{\text{тп}} = C_1 + C_{2i} \times L_{2i} + C_{3i} \times L_{3i} + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности присоединяемых устройств (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$\Pi_{\text{ТП}} = C_1 + C_{2i} \times L_{2i} + C_{3i} \times L_{3i} + C_4 \times R + C_{5i} \times N_i + C_{6i} \times N_i + C_{7i} \times N_i + C_8 \times N, \text{ (руб.)};$$

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

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

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

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

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

Примечание. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), присоединяемых по третьей категории надежности (по одному источнику энергоснабжения) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, при условии, что расстояние от этих энергопринимающих устройств до ближайшего объекта электрической сети необходимого заявителю класса напряжения составляет не более 200 метров в городах и поселках городского типа и не более 300 метров в сельской местности, применяется формула пункта 1.

Начальник управления регулирования
цен (тарифов) в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина