



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

25 декабря 2020 года

486-спр

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2021 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 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 25 декабря 2020 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2021 года по 31 декабря 2021 года:

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

2) ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью менее 8900 кВт и на уровне напряжения ниже 35 кВ к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 2;

3) формулы платы за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области согласно приложению 3.

2. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов, возникающих в результате технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей, максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), при присоединении заявителя по

третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) при условии, что расстояние от границ участка заявителя до объектов электросетевого хозяйства на уровне напряжения до 20 кВ включительно необходимого заявителю класса напряжения сетевой организации составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности, составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 148 391,3 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 5 092,0 тыс. руб.

3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства – от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 кВт до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), составляет (без учета НДС):

- 1) ОАО «Иркутская электросетевая компания» – 25 080,7 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 13 650,9 тыс. руб.

4. Признать утратившими силу с 1 января 2021 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2020 год»;

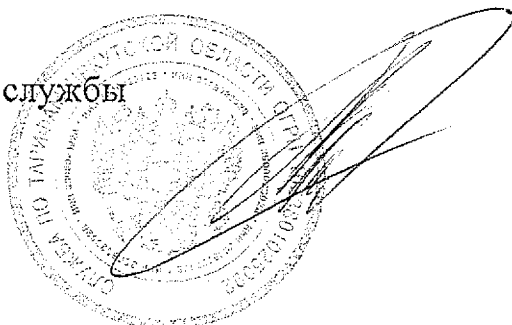
2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 8 октября 2020 года № 229-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 14 октября 2020 года № 238-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 ноября 2020 года № 320-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 декабря 2019 года № 448-спр».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 488-спр

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

в ценах 2021 года

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер стандартизированной тарифной 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 | рублей за одно присоединение | 14 417,38 |
| 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 | 7 875,29 |
| 1.2 | $C_{1.2}$ | стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей за одно присоединение | 6 542,10 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| I.2.1.1.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 090 390,00 |
| I.2.1.1.4.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.2}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 057 540,00 |
| I.2.1.1.4.3 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.1.4.3}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 801 920,00 |
| I.2.1.2.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{2.1.2.3.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 921 130,00 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}^{2.1.2.3.1}$ | | | 3 432 750,00 |

| | | | | |
|-------------|--|--|-----------|--------------|
| I.2.1.2.3.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 248 410,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.1.2.3.2 | | | 1 102 230,00 |
| I.2.1.2.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 246 970,00 |
| I.2.3.1.4.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 692 620,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1 | | | 1 107 220,00 |
| I.2.3.1.4.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 231 400,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2 | | | 2 824 420,00 |
| I.2.3.1.4.3 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 647 370,00 |
| I.2.3.2.3.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 935 550,00 |
| I.2.3.2.3.2 | С _{город, 1 - 20 кВ} 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 053 120,00 |
| I.3.1.1.1.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 966 350,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.1.1.2 | | | 2 293 100,00 |
| I.3.1.2.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 730 490,00 |
| I.3.1.2.1.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 478 860,00 |
| I.3.1.2.1.3 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 233 210,00 |
| I.3.1.2.2.1 | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 116 310,00 |
| I.3.1.2.2.2 | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 867 560,00 |

| | | | | |
|-------------|--|--|------------|---------------|
| I.3.1.2.2.3 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 599 570,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.3 | | | 1 722 800,00 |
| I.3.1.2.2.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 219 980,00 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 3.1.2.2.4 | | | 3 505 140,00 |
| I.4.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.2.2 | распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/шт | 252 692,71 |
| I.4.2.5 | С _{город, 1 - 20 кВ} 4.2.5 | распределительные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 33 736 770,00 |
| I.4.3.4 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.4 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 705 222,76 |
| I.4.3.5 | С _{город, 0,4 кВ и ниже} 4.3.5 | переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/шт | 1 993 193,33 |
| I.5.1.1 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 13 160,30 |
| I.5.1.2 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 252,93 |
| I.5.1.3 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 2 998,33 |
| I.5.1.4 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 982,41 |
| I.5.1.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 164,59 |
| I.5.1.6 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 358,12 |
| I.5.2.3 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 14 424,45 |
| I.5.2.4 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 3 861,15 |
| I.5.2.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 893,90 |
| I.5.2.6 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 731,56 |

| | | | | |
|---|---|---|-----------------------|--------------|
| I.6.2.5 | С _{город, 6(10)/0,4 кВ} 6.1.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 701,72 |
| I.8.1.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 700,45 |
| I.8.2.1 | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 650,80 |
| | С _{город, 1 - 20 кВ} 8.2.1 | | | 188 079,80 |
| I.8.2.2 | С _{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ} 8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 586,10 |
| | С _{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ} 8.2.2 | | | 30 659,40 |
| I.8.2.3 | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой в ПС | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 104 242,50 |
| | С _{город, 1-20 кВ} 8.2.3 с установкой на ВЛ | | | 306 894,00 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.1.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 269 600,00 |
| II.2.1.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 173 700,00 |
| II.2.1.1.4.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 909 200,00 |
| II.2.1.2.3.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.1.2.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 240 100,00 |
| II.2.1.2.3.2 | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 3 137 400,00 |
| II.2.3.1.4.1 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 624 200,00 |
| | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.1 | | | 1 916 800,00 |
| II.2.3.1.4.2 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 335 500,00 |
| | С _{не город, 1 - 20 кВ} 2.3.1.4.2 | | | 1 735 400,00 |
| II.2.3.1.4.3 | С _{не город, 0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом | рублей/км | 1 601 400,00 |

| | | | | |
|-------------|---------------------------------------|---|------------|--------------|
| | | сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | | |
| П.2.3.2.3.1 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/км | 4 344 300,00 |
| | Сне город, 1 - 20 кВ 2.3.2.3.1 | | | 2 951 100,00 |
| П.2.3.2.3.2 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 635 600,00 |
| П.3.1.1.1.3 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 1 616 160,00 |
| П.3.1.2.1.2 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 080 430,00 |
| П.3.1.2.1.3 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 516 990,00 |
| П.3.1.2.2.4 | Сне город, 1 - 20 кВ 3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/км | 2 352 730,00 |
| П.4.3.4 | Сне город, 0,4 кВ и ниже 4.3.5 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/шт | 235 554,90 |
| П.5.1.1 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 20 858,38 |
| П.5.1.2 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 767,09 |
| П.5.1.3 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 3 282,89 |
| П.5.1.4 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 595,82 |
| П.5.1.5 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 392,25 |
| П.5.1.6 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 780,19 |
| П.5.2.3 | Сне город, 6(10)/0,4 кВ 5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 5 317,63 |

| | | | | |
|----------|--|--|-----------------------|------------|
| II.5.2.4 | $C_{5.2.4}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 738,58 |
| II.5.2.5 | $C_{5.2.5}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 624,55 |
| II.5.2.6 | $C_{5.2.6}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 155,93 |
| II.6.1.2 | $C_{6.1.2}$ не город, 6(10)/0,4 кВ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 4 843,07 |
| II.7.2 | $C_{7.2}$ не город, 35/6(10) кВ | двухтрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 8 755,37 |
| II.8.1.1 | $C_{8.1.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей за точку учета | 17 700,45 |
| II.8.2.1 | $C_{8.2.1}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей за точку учета | 25 650,80 |
| | $C_{8.2.1}$ не город, 1 - 20 кВ | | | 188 079,80 |
| II.8.2.2 | $C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей за точку учета | 35 586,10 |
| | $C_{8.2.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | | | 30 659,40 |
| II.8.2.3 | $C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | рублей за точку учета | 32 189,70 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ | | | 32 637,68 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ с установкой в ПС | | | 104 242,50 |
| | $C_{8.2.3}$ не город, 1-20 кВ с установкой на ВЛ | | | 306 894,00 |

Примечание 1. Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с формулами, указанными в приложении 3 к настоящему приказу.

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Примечание 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки $C_2, C_3, C_4, C_5, C_6, C_7$ равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

Приложение 2
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 25 декабря 2020 года № 486-спр

СТАВКИ ПЛАТЫ ЗА ЕДИНИЦУ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТИ
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИХ
УСТРОЙСТВ ЗАЯВИТЕЛЕЙ МАКСИМАЛЬНОЙ МОЩНОСТЬЮ МЕНЕЕ
670 КВТ И НА УРОВНЕ НАПРЯЖЕНИЯ 20 КВ И МЕНЕЕ К
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

в ценах 2021 года

| № п/п | Обозначение | Наименование | Единица измерения | Размер ставки (без учета НДС) |
|--|---|---|-------------------|-------------------------------|
| 1 | $C_{\max N1}$ | 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 | рублей/кВт | 515,33 |
| 1.1 | $C_{\max N1.1}$ | ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю | рублей/кВт | 289,49 |
| 1.2 | $C_{\max N1.2}$ | ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем | рублей/кВт | 225,84 |
| I. Для территорий городских населенных пунктов | | | | |
| I.2.1.1.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.1.1.4.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 066,74 |
| I.2.1.1.4.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.1.1.4.2}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 548,92 |
| I.2.1.1.4.3 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.1.1.4.3}$ | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 353,35 |
| I.2.1.2.3.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\max N2.1.2.3.1}$ | воздушные линии на деревянных опорах | рублей/кВт | 1 400,71 |

| | | | | |
|-------------|---|---|------------|----------|
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.1.2.3.1 | неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | 4 514,89 |
| I.2.1.2.3.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 312,85 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.1.2.3.2 | | | 2 266,47 |
| I.2.1.2.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №2.1.2.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 758,23 |
| I.2.3.1.4.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 791,63 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.3.1.4.1 | | | 1 196,08 |
| I.2.3.1.4.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 750,38 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.3.1.4.2 | | | 3 196,31 |
| I.2.3.1.4.3 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 219,42 |
| I.2.3.2.3.1 | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 606,81 |
| I.2.3.2.3.2 | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 449,84 |
| I.3.1.1.1.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.1.1.2 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 775,36 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.1.1.2 | | | 5 962,06 |
| I.3.1.2.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 115,08 |
| I.3.1.2.1.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 3 028,11 |
| I.3.1.2.1.3 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таж №3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 6 823,81 |
| I.3.1.2.2.1 | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ таж №3.1.2.2.1 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 695,57 |

| | | | | |
|-------------|---|--|------------|-----------|
| 1.3.1.2.2.2 | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таб №3.1.2.2.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 984,91 |
| 1.3.1.2.2.3 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таб №3.1.2.2.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 792,62 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таб №3.1.2.2.3 | | | 1 118,57 |
| 1.3.1.2.2.4 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таб №3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 661,40 |
| | $C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ таб №3.1.2.2.4 | | | 6 469,52 |
| 1.4.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таб №4.2.2 | распределительные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно | рублей/кВт | 2 297,21 |
| 1.4.3.4 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таб №4.3.4 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 900,09 |
| 1.4.3.5 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ таб №4.3.5 | переключательные пункты номинальным током свыше 1000 А | рублей/кВт | 664,40 |
| 1.5.1.1 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 13 160,30 |
| 1.5.1.2 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 252,93 |
| 1.5.1.3 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 2 998,33 |
| 1.5.1.4 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 982,41 |
| 1.5.1.5 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВ А включительно | рублей/кВт | 1 164,59 |
| 1.5.1.6 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 358,12 |
| 1.5.2.3 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 14 424,45 |
| 1.5.2.4 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 3 861,15 |
| 1.5.2.5 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.2.5 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 893,90 |
| 1.5.2.6 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ таб №5.2.6 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 731,56 |

| | | | | |
|--|--|---|------------|-----------|
| I.6.2.5 | $C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ max №6.2.5 | распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 2 701,72 |
| I.8.1.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max №8.1.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 739,94 |
| I.8.2.1 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ max №8.2.1 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 720,60 |
| | $C_{\text{город, 1 - 20 кВ}}$ max №8.2.1 | | | 983,42 |
| I.8.2.2 | $C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ max №8.2.2 | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 400,97 |
| II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам | | | | |
| II.2.1.1.4.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.1.1.4.1 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 921,16 |
| II.2.1.1.4.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.1.1.4.2 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 11 548,85 |
| II.2.1.1.4.3 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.1.1.4.3 | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 9 476,20 |
| II.2.1.2.3.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.1.2.3.1 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 248,70 |
| II.2.1.2.3.2 | $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max №2.1.2.3.2 | воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 4 658,76 |
| II.2.3.1.4.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.3.1.4.1 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 220,68 |
| | $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max №2.3.1.4.1 | | | 4 489,78 |
| II.2.3.1.4.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.3.1.4.2 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 8 244,84 |
| | $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ max №2.3.1.4.2 | | | 1 376,61 |
| II.2.3.1.4.3 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.3.1.4.3 | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 390,04 |
| II.2.3.2.3.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ max №2.3.2.3.1 | воздушные линии на железобетонных опорах | рублей/кВт | 29 041,75 |

| | | | | |
|--------------|---|---|------------|-----------|
| | $C_{не город, 1 - 20 кВ}$ таж №2.3.2.3.1 | неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно | | 3 422,84 |
| II.2.3.2.3.2 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ таж №2.3.2.3.2 | воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 15 276,59 |
| II.3.1.1.1.3 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ таж №3.1.1.1.3 | кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 1 995,26 |
| II.3.1.2.1.2 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ таж №3.1.2.1.2 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 2 707,86 |
| II.3.1.2.1.3 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ таж №3.1.2.1.3 | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 10 401,07 |
| II.3.1.2.2.4 | $C_{не город, 1 - 20 кВ}$ таж №3.1.2.2.4 | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно | рублей/кВт | 5 200,55 |
| II.4.3.4 | $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ таж №4.3.4 | переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно | рублей/кВт | 441,51 |
| II.5.1.1 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.1 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно | рублей/кВт | 20 858,38 |
| II.5.1.2 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.2 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 7 767,09 |
| II.5.1.3 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.3 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 3 282,89 |
| II.5.1.4 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.4 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 1 595,82 |
| II.5.1.5 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.5 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 392,25 |
| II.5.1.6 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.1.6 | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 1 780,19 |
| II.5.2.3 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.2.3 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно | рублей/кВт | 5 317,63 |
| II.5.2.4 | $C_{не город, 6(10)/0,4 кВ}$ таж №5.2.4 | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно | рублей/кВт | 2 738,58 |

| | | | | |
|----------|--|--|------------|----------|
| II.5.2.5 | $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.5}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно | рублей/кВт | 1 624,55 |
| II.5.2.6 | $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N5.2.6}}$ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью свыше 1000 кВА | рублей/кВт | 2 155,93 |
| II.6.1.2 | $C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $C_{\text{max N6.1.2}}$ | распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно | рублей/кВт | 4 843,07 |
| II.7.2 | $C_{\text{не город, 35/6(10) кВ}}$ $C_{7.2}$ | двухтрансформаторные подстанции | рублей/кВт | 8 755,37 |
| II.8.1.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max N8.1.1}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | рублей/кВт | 1 739,94 |
| II.8.2.1 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже без ТТ}}$ $C_{\text{max N8.2.1}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | рублей/кВт | 1 720,60 |
| | $C_{\text{не город, 1 - 20 кВ}}$ $C_{\text{max N8.2.1}}$ | | | 983,42 |
| II.8.2.2 | $C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ $C_{\text{max N8.2.2}}$ | средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | рублей/кВт | 400,97 |

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» C_{maxN2} , C_{maxN3} , C_{maxN4} , C_{maxN5} , C_{maxN6} равны 0 (нулю).

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области



И.Ф. Кузихина

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 29 августа 2017 года № 1135/17 (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 :

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

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:

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

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), 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 (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 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).

Примечание 1. Для расчета платы за технологическое присоединение для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств), применяется формула пункта 1.

Начальник отдела регулирования тарифов
(цен) и контроля в электроэнергетике
службы по тарифам Иркутской области

И.Ф. Кузихина