



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

27 декабря 2021 года

79-446-ср

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 2022 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 24 декабря 2021 года,  
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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» – 125 746,5 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 16 153,9 тыс. руб.;
- 3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» - 65 878,9 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» – 54 664,5 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 2 068,2 тыс. руб.;

4. Признать утратившими силу с 1 января 2022 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-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 2021 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 июля 2021 года № 79-117-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 2 августа 2021 года № 79-132-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 декабря 2020 года № 486-спр».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 27 июня 2021 года № 39-446/21

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 <sub>1</sub>	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 восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей за одно присоединение	12 653,11
		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 девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		12 598,81
1.1	C <sub>1.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	8 299,46
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 353,65
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 299,35
I. Для территорий городских населенных пунктов				
I.2.1.1.4.1.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 338 300,0
	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.1.1.4.1.1			7 079 950,0
I.2.1.1.4.2.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 075 220,0
I.2.1.1.4.2.2	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	781 860,0
I.2.1.1.4.3.1	C <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 103 790,0
I.2.1.2.3.1.1	C <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 226 740,0

1.2.1.2.3.2.1	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 381 270,0
1.2.1.2.4.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	502 690,0
1.2.3.1.3.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 249 000,0
	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.1.1			11 683 490,0
1.2.3.1.3.2.1	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 747 290,0
	С <sub>город, 27,5–60 кВ</sub> 2.3.1.3.2.1			56 388 430,0
1.2.3.1.4.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 341 340,0
	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.1.1			1 821 560,0
1.2.3.1.4.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 264 500,0
	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.1.4.2.1			2 198 680,0
1.2.3.1.4.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 738 820,0
1.2.3.2.3.1.1	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 604 230,0
1.2.3.2.3.2.1	С <sub>город, 1–20 кВ</sub> 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 193 570,0
1.3.1.1.1.5.5	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.5.5	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	3 936 150,0
1.3.1.1.1.6.5	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.1.1.6.5	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	2 727 590,0
1.3.1.2.1.1.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 641 000,0
1.3.1.2.1.2.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.1	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	2 625 920,0
1.3.1.2.1.2.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.2.2	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	1 937 000,0
1.3.1.2.1.3.1	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.1	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	3 596 070,0
1.3.1.2.1.3.2	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.2	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	3 849 470,0
1.3.1.2.1.3.3	С <sub>город, 1–10 кВ</sub> 3.1.2.1.3.3	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	4 046 980,0
1.3.1.2.1.3.4	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.4	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	7 512 160,0
1.3.1.2.1.3.5	С <sub>город, 0,4 кВ и ниже</sub> 3.1.2.1.3.5	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	6 954 160,0

1.3.1.2.1.4.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.1	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	4 465 150,0
1.3.1.2.1.4.2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.4.2	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	8 442 390,0
1.3.1.2.2.1.1	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.1.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 300 020,0
1.3.1.2.2.1.2	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.1.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 622 470,0
1.3.1.2.2.2.1	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 049 470,0
1.3.1.2.2.2.2	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.2.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 259 680,0
1.3.1.2.2.3.1	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	1 724 520,0
1.3.1.2.2.3.2	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 947 570,0
1.3.1.2.2.4.1	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 072 040,0
1.3.1.2.2.4.2	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 989 650,0
1.3.1.2.2.4.3	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.3	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	3 745 310,0
1.3.1.2.2.4.5	С <sub>город</sub> , 1–10 кВ 3.1.2.2.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	9 897 980,0
1.3.6.1.1.1.1	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	16 777 600,0
1.3.6.1.1.3.2	С <sub>город</sub> , 0,4 кВ и ниже 3.6.1.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	5 328 460,0
1.5.1.1.1	С <sub>город</sub> , 6/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ 5.1.1.1			22 650,09
1.5.1.1.2	С <sub>город</sub> , 6/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
1.5.1.2.1	С <sub>город</sub> , 6/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ 5.1.2.1			8 975,11
1.5.1.2.2	С <sub>город</sub> , 6/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 856,68
	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ 5.1.2.2			6 067,30
1.5.1.3.1	С <sub>город</sub> , 6/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	С <sub>город</sub> , 10/0,4 кВ 5.1.3.1			4 520,90

I.5.1.3.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 158,40
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.2			3 102,82
I.5.1.4.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
I.5.1.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 127,80
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.4.2			1 752,69
I.5.1.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 135,16
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2			1 255,62
I.5.1.5.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
I.5.1.6.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 421,63
I.5.2.3.2	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.3.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 380,92
I.5.2.4.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.2			3 152,35
I.5.2.4.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.4.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 404,78
I.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 523,59
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.2			1 292,36
I.5.2.5.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.2.5	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 817,89
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	7 732,4
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 021,96
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	17 167,94
I.8.2.3	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3 с установкой в ПС	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,5
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3 с установкой на ВЛ			306 894,0
II. Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам				
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 026 450,0
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.1.4.1.1			358 100,0
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 504 410,0
II.2.1.1.4.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.2.2	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	897 580,0
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.1.4.3.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 704 380,0
II.2.1.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 255 480,0
II.2.1.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.1.2.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 203 090,0

П.2.1.2.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	931 110,0
П.2.2.1.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.2.1.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	714 260,0
П.2.3.1.4.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 171 730,0
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.1.1			1 823 190,0
П.2.3.1.4.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 374 710,0
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.1.4.2.1			1 942 110,0
П.2.3.1.4.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 667 480,0
П.2.3.2.3.1.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 505 890,0
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.3.1.1			5 502 690,0
	Сне город, 27,5–60 кВ 2.3.2.3.1.1			4 662 110,0
П.2.3.2.3.2.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10 313 240,0
	Сне город, 1–20 кВ 2.3.2.3.2.1			1 429 240,0
	Сне город, 27,5–60 кВ 2.3.2.3.2.1			10 317 810,0
П.3.1.1.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.1.1.3.1	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	1 711 170,0
П.3.1.1.1.5.5	Сне город, 1–10 кВ 3.1.1.1.5.5	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	4 921 580,0
П.3.1.1.2.3.2	Сне город, 1–10 кВ 3.1.1.2.3.2	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 127 020,0
П.3.1.2.1.3.1	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.1	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	3 180 350,0
П.3.1.2.1.3.2	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.2	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	4 033 790,0
П.3.1.2.1.3.4	Сне город, 0,4 кВ и ниже 3.1.2.1.3.4	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	3 595 590,0
П.3.1.2.1.3.5	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.1.3.5	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	3 964 830,0
П.3.1.2.2.3.2	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.3.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	1 526 380,0
П.3.1.2.2.4.1	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 235 730,0
П.3.1.2.2.4.2	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 000 880,0
П.3.1.2.2.4.5	Сне город, 1–10 кВ 3.1.2.2.4.5	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	11 407 400,0
П.5.1.1.1	Сне город, 10/0,4 кВ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 557,08

П.5.1.1.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 372,61
П.5.1.2.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 212,13
П.5.1.2.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 595,12
П.5.1.3.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 444,01
П.5.1.3.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 791,66
	С не город, 20/0,4 кВ 5.1.3.2			1 704,01
П.5.1.4.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 751,06
П.5.1.5.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 126,01
П.5.1.5.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 344,81
П.5.2.2.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.2.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 405,86
П.5.2.3.1	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.3.1	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 536,42
П.5.2.5.2	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.5.2	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 192,63
П.5.2.5.3	С не город, 10/0,4 кВ 5.2.5.3	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 001,85
П.6.1.2	С не город, 6(10)/0,4 кВ 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
П.8.1.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 110,48
П.8.2.1	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 349,89
П.8.2.2	С не город, 0,4 кВ и ниже 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 040,17
П.8.2.3	С не 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 не город, 1–20 кВ 8.2.3 с установкой на ВЛ			306 894,00

Начальник отдела регулирования  
цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике  
в управлении регулирования цен (тарифов)  
в электроэнергетике службы



И. Ф. Кузихина



Приложение 2

к приказу службы по тарифам

Иркутской области

от 27 декабря 2021 года № 39-446-с/п

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки
1	$C_{maxN1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей/кВт	446,95
		ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		429,35
1.1	$C_{maxN1.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей/кВт	296,05
1.2.1	$C_{maxN1.2.1}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям, указанным в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	150,90
1.2.2	$C_{maxN1.2.2}$	ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей/кВт	133,30
1.2.1.1.4.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	5 593,97
	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.1.4.1.1}$			15 171,32
1.2.1.1.4.2.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 667,13
1.2.1.1.4.2.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.2.2}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	2 301,79
1.2.1.1.4.3.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN2.1.1.4.3.1}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 610,36
1.2.1.2.3.1.1	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.2.3.1.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 711,40
1.2.1.2.3.2.1	$C_{город, 1-20 \text{ кВ}}_{maxN2.1.2.3.2.1}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 733,57

I.2.1.2.4.1.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.1.2.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 070,01
I.2.3.1.3.1.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	16 002,27
	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.1.3.1.1$			1 827,42
I.2.3.1.3.2.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	66 979,48
	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.1.3.2.1$			12 302,93
I.2.3.1.4.1.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 278,44
	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.1.4.1.1$			8 356,40
I.2.3.1.4.2.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 988,19
	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.1.4.2.1$			1 523,08
I.2.3.1.4.3.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	3 883,94
I.2.3.2.3.1.1	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.2.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	38 600,23
I.2.3.2.3.2.1	$C_{город}$ , 1–20 кВ $maxN2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 057,61
I.3.1.1.1.5.5	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.5.5$	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/кВт	4 210,12
I.3.1.1.1.6.5	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.1.1.6.5$	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/кВт	6 005,96
I.3.1.2.1.1.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	56 442,10
I.3.1.2.1.2.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.2.1$	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/кВт	2 559,72
I.3.1.2.1.2.2	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.2.2$	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/кВт	1 630,86
I.3.1.2.1.3.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.3.1$	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/кВт	7 372,43
I.3.1.2.1.3.2	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.3.2$	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/кВт	8 644,39
I.3.1.2.1.3.3	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.1.3.3$	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/кВт	2 859,87
I.3.1.2.1.3.4	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.3.4$	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/кВт	6 198,07
I.3.1.2.1.3.5	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.3.5$	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/кВт	66 419,91
I.3.1.2.1.4.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.4.1$	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/кВт	2 816,02
I.3.1.2.1.4.2	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.1.2.1.4.2$	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/кВт	18 235,56
I.3.1.2.2.1.1	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.1.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	7 774,06
I.3.1.2.2.1.2	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.1.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	6 643,36
I.3.1.2.2.2.1	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.2.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	2 106,21

1.3.1.2.2.2	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 681,03
1.3.1.2.2.3.1	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.3.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	1 379,62
1.3.1.2.2.3.2	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 637,43
1.3.1.2.2.4.1	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 041,93
1.3.1.2.2.4.2	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 028,01
1.3.1.2.2.4.3	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.4.3$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/кВт	1 391,78
1.3.1.2.2.4.5	$C_{город}$ , 1–10 кВ $maxN3.1.2.2.4.5$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	6 165,65
1.3.6.1.1.1.1	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.6.1.1.1.1$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/кВт	33 555,19
1.3.6.2.1.3.2	$C_{город}$ , 0,4 кВ и ниже $maxN3.6.2.1.3.2$	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/кВт	24 629,34
1.5.1.1.1	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.1.1$			22 650,09
1.5.1.1.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
1.5.1.2.1	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.2.1$			8 975,11
1.5.1.2.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 856,68
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.2.2$			6 067,30
1.5.1.3.1	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.3.1$			4 520,90
1.5.1.3.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.3.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 158,40
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.3.2$			3 102,82
1.5.1.4.1	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.4.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
1.5.1.4.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 127,80
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.4.2$			1 752,69
1.5.1.5.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 135,16
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.5.2$			1 255,62
1.5.1.5.3	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.1.5.3$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
1.5.1.6.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.1.6.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 421,63
1.5.2.3.2	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.2.3.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 380,92
1.5.2.4.2	$C_{город}$ , 6/0,4 кВ $maxN5.2.4.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C_{город}$ , 10/0,4 кВ $maxN5.2.4.2$			3 152,35

1.5.2.4.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.4.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	3 404,78
1.5.2.5.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 523,59
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.2$			1 292,36
1.5.2.5.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ $\text{max}N5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
1.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}$ $\text{max}N6.2.5$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 817,89
1.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	574,38
1.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	871,87
1.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	365,28
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 537,30
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.1.1.4.1.1$			1 064,50
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 416,77
II.2.1.1.4.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.2.2$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	17 353,15
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.1.4.3.1$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 671,21
II.2.1.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.2.3.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	7 298,06
II.2.1.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.1.2.3.2.1$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	29 352,64
II.2.1.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.1.2.4.1.1$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 278,24
II.2.2.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.2.1.4.1.1$	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	1 687,24
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 491,95
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.1.1$			1 470,22
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 685,31
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.1.4.2.1$			3 424,88
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.1.4.3.1$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 170,34
II.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.2.3.1.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	47 257,96
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.1.1$			8 875,27
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	68 479,93
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ $\text{max}N2.3.2.3.2.1$			4 728,76
II.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.1.1.3.1$	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/кВт	2 112,56
II.3.1.1.1.5.5	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.1.5.5$	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/кВт	6 776,38
II.3.1.1.2.3.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}$ $\text{max}N3.1.1.2.3.2$	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	5 921,17
II.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ $\text{max}N3.1.2.1.3.1$	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/кВт	12 378,72

П.3.1.2.1.3.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.2$	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/кВт	11 646,18
П.3.1.2.1.3.4	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN3.1.2.1.3.4$	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/кВт	2 889,31
П.3.1.2.1.3.5	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.1.3.5$	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/кВт	114 451,47
П.3.1.2.2.3.2	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.3.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	39 026,60
П.3.1.2.2.4.1	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.4.1$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	31 759,90
П.3.1.2.2.4.2	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.4.2$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	8 646,95
П.3.1.2.2.4.5	$C_{не город, 1-10 \text{ кВ}}$ $maxN3.1.2.2.4.5$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/кВт	167 308,50
П.5.1.1.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 557,08
П.5.1.1.2	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 372,61
П.5.1.2.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 212,13
П.5.1.2.2	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.2.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 595,12
П.5.1.3.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.3.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 444,01
П.5.1.4.2	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.4.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 751,06
П.5.1.5.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.5.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 126,01
П.5.1.5.2	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.1.5.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 344,81
П.5.2.2.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.2.2.1$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 405,86
П.5.2.3.1	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.2.3.1$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 536,42
П.5.2.5.2	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.2.5.2$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 192,63
П.5.2.5.3	$C_{не город, 10/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN5.2.5.3$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 001,85
П.6.1.2	$C_{не город, 6(10)/0,4 \text{ кВ}}$ $maxN6.1.2$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
П.8.1.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	752,82
П.8.2.1	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	956,19
П.8.2.2	$C_{не город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}$ $maxN8.2.2$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	746,97

Начальник отдела регулирования цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике в управлении регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике службы



И.Ф. Кузихина

Приложение 3  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 27 декабря 2021 года № 79-446-снр

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:

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

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

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:

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

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  
цен (тарифов) и контроля в электроэнергетике  
в управлении регулирования цен (тарифов)  
в электроэнергетике службы



И.Ф. Кузихина