



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

## П Р И К А З

30 ноября 2024 года

79-346-спр

Иркутск

### **Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2025 год**

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области, Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 30 ноября 2024 года,

**П Р И К А З Ы В А Ю:**

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2025 года по 31 декабря 2025 года:

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

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

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

- 1) АО «Иркутская электросетевая компания» – 464 746,7 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 6 003,7 тыс. руб.;
- 3) ОГУЭП «Облкоммунэнерго» – 36 273,4 тыс. руб.;
- 4) АО «Братская электросетевая компания» – 224 403,0 тыс. руб.

3. Признать утратившими силу с 1 января 2025 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр «Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2024 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 января 2024 года № 79-8-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 февраля 2024 года № 79-26-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 февраля 2024 года № 79-34-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

5) приказ службы по тарифам Иркутской области от 1 марта 2024 года № 79-39-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

6) приказ службы по тарифам Иркутской области от 12 марта 2024 года № 79-41-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

7) приказ службы по тарифам Иркутской области от 15 марта 2024 года № 79-43-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

8) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 марта 2024 года № 79-46-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

9) приказ службы по тарифам Иркутской области от 19 марта 2024 года № 79-47-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

10) приказ службы по тарифам Иркутской области от 21 марта 2024 года № 79-48-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

11) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-52-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

12) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-53-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

13) приказ службы по тарифам Иркутской области от 27 марта 2024 года № 79-54-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

14) приказ службы по тарифам Иркутской области от 10 апреля 2024 года № 79-63-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

15) приказ службы по тарифам Иркутской области от 22 апреля 2024 года № 79-67-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

16) приказ службы по тарифам Иркутской области от 25 апреля 2024 года № 79-69-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

17) приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 мая 2024 года № 79-74-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

18) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 мая 2024 года № 79-77-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр»;

19) приказ службы по тарифам Иркутской области от 18 сентября 2024 года № 79-196-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 декабря 2023 года № 79-409-спр».

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

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 30 декабря года № 79-346-спр

**СТАНДАРТИЗИРОВАННЫЕ ТАРИФНЫЕ СТАВКИ  
ДЛЯ РАСЧЕТА ПЛАТЫ ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ  
К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

№ 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 шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)	рублей за одно присоединение	13 605,98
		стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям)		14 561,39
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	9 376,72
1.2.1	C <sub>1.2.1</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителем, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	4 229,26
1.2.2	C <sub>1.2.2</sub>	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, указанным в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	5 184,67
2.1.1.3.1.1	C <sub>0,4 кВ и ниже</sub> 2.1.1.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 424 652,56
	C <sub>1-20 кВ</sub> 2.1.1.3.1.1			4 523 757,39

2.1.1.3.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.3.2.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 958 591,83
2.1.1.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.1.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 156 962,87
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.1.1			4 314 801,27
2.1.1.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 590 144,71
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.2.1			7 410 805,02
2.1.1.4.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	1 739 278,13
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.1.4.3.1			1 223 596,07
2.1.2.3.1.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.3.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 530 686,66
2.1.2.3.2.1	С <sup>1-20 кВ</sup> 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	1 918 873,23
2.1.2.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	635 567,88
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.1.2.4.1.1			5 320 132,40
2.2.2.3.4.1.1	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.4.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	15 798 798,61
2.2.2.3.5.1.1	С <sup>110 кВ и выше</sup> 2.2.2.3.5.1.1	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 500 до 800 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	42 304 572,29
2.3.1.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.1.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 466 734,71
2.3.1.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.1.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 340 884,29
2.3.1.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.1.4.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным медным проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	7 701 333,99
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.1.4.1			2 954 277,96
2.3.1.3.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 685 858,94
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.1.1			4 361 964,22

2.3.1.3.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 130 620,21
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.1			2 801 566,62
2.3.1.3.2.2	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 715 566,95
2.3.1.3.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 681 414,31
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.3.3.1			8 119 988,87
2.3.1.4.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 130 860,56
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			2 816 552,70
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.4.1.1			5 290 569,57
2.3.1.4.1.2	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.1.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	4 245 130,70
2.3.1.4.2.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 007 931,90
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			3 256 481,11
	C <sup>27,5-60 кВ</sup> 2.3.1.4.2.1			33 422 342,36
2.3.1.4.2.2	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	1 491 379,08
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.2.2			5 374 288,14
2.3.1.4.3.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 455 656,81
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.1.4.3.1			3 120 060,65
2.3.2.2.1.1	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.2.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным стальным проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	6 169 672,57
2.3.2.3.1.1	C <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 938 925,26
	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.1.1			6 735 348,68
2.3.2.3.2.1	C <sup>1-20 кВ</sup> 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	2 308 917,74
2.3.2.3.3.1	C <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 769 165,27

2.3.2.4.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 898 112,78
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.4.1.1			3 485 024,69
2.3.2.4.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 2.3.2.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	1 857 339,10
	С <sup>1-20 кВ</sup> 2.3.2.4.2.1			2 909 766,28
3.1.1.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	21 629 385,27
3.1.1.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	6 752 845,38
3.1.1.1.4.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.4.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	5 577 695,18
3.1.1.1.5.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.5.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 381 508,34
3.1.1.1.6.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.1.1.6.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 029 035,55
3.1.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	5 573 777,38
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.1.1			4 022 212,03
3.1.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	7 108 627,08
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.1			11 790 236,22
3.1.2.1.2.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	2 168 474,36
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.2.2		рублей/км	5 177 849,53
3.1.2.1.2.3	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.1.2.1.2.3	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 347 766,17
3.1.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	5 943 504,27
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.1.2.1.3.1			3 593 980,23
3.1.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 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	7 829 750,73

3.1.2.1.3.4	$C_{3.1.2.1.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	8 700 282,71
3.1.2.1.4.1	$C_{3.1.2.1.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 091 859,13
3.1.2.1.4.2	$C_{3.1.2.1.4.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 401 709,13
3.1.2.1.4.4	$C_{3.1.2.1.4.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	рублей/км	17 890 667,86
3.1.2.2.1.1	$C_{3.1.2.2.1.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 184 643,48
3.1.2.2.1.2	$C_{3.1.2.2.1.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	2 530 390,55
3.1.2.2.2.1	$C_{3.1.2.2.2.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	6 852 623,32
3.1.2.2.2.2	$C_{3.1.2.2.2.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 330 866,79
3.1.2.2.3.1	$C_{3.1.2.2.3.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 869 841,63
3.1.2.2.3.2	$C_{3.1.2.2.3.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	3 628 584,16
3.1.2.2.3.3	$C_{3.1.2.2.3.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	рублей/км	2 608 712,77
3.1.2.2.3.5	$C_{3.1.2.2.3.5}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с количеством кабелей в траншее более четырех	рублей/км	1 964 273,84
3.1.2.2.4.1	$C_{3.1.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	11 260 407,47
3.1.2.2.4.2	$C_{3.1.2.2.4.2}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	5 239 296,27



3.3.2.1.1.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.3.2.1.1.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	9 597 345,54
	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.1.1.1		рублей/км	7 619 921,83
3.3.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.3.2.1.3.1	кабельные линии в каналах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	6 014 550,83
3.3.2.2.2.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.3.2.2.2.1	кабельные линии в каналах многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в канале	рублей/км	6 924 591,97
3.6.1.1.5.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.1.1.5.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	5 539 491,44
3.6.2.1.1.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.1.1.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	17 288 548,21
3.6.2.1.2.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.2.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 493 598,59
3.6.2.1.3.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 016 426,80
3.6.2.1.3.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.3.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	50 307 956,04
3.6.2.1.4.1	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 568 627,52
3.6.2.1.4.2	С <sup>0,4 кВ и ниже</sup> 3.6.2.1.4.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	97 199 838,87
3.6.2.2.1.2	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.1.2	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	21 498 256,40
3.6.2.2.3.1	С <sup>1-10 кВ</sup> 3.6.2.2.3.1	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	14 502 026,03

3.6.2.2.4.1	$C_{3.6.2.2.4.1}^{1-10 \text{ кВ}}$	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	10 318 346,95
4.1.1	$C_{4.1.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	460 210,41
4.1.3	$C_{4.1.3}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт	1 042 411,62
4.1.4	$C_{4.1.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	862 815,10
	$C_{4.1.4}^{35 \text{ кВ}}$			2 331 888,48
4.1.5	$C_{4.1.5}^{1-20 \text{ кВ}}$	реклоузеры номинальным током свыше 1000 А	рублей/шт	2 125 885,93
4.2.1	$C_{4.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт	30 592,60
4.2.4	$C_{4.2.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	47 258,66
	$C_{4.2.4}^{35 \text{ кВ}}$			4 368 195,57
4.3.4	$C_{4.3.4}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт	65 213,06
	$C_{4.3.4}^{1-20 \text{ кВ}}$			497 902,80
4.4.4.1	$C_{4.4.4.1}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт	91 310,28
4.4.4.2	$C_{4.4.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	330 633,63
4.4.4.4	$C_{4.4.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	4 462 755,30
4.5.4.2	$C_{4.5.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	26 260 214,16
	$C_{4.5.4.2}^{35 \text{ кВ}}$			16 699 006,42
4.5.4.4	$C_{4.5.4.4}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек свыше 15	рублей/шт	41 497 172,87
4.5.5.2	$C_{4.5.5.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	6 755 906,56
4.6.4.2	$C_{4.6.4.2}^{1-20 \text{ кВ}}$	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	рублей/шт	3 481 334,85

5.1.1.1	$C_{5.1.1.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	39 340,67
	$C_{5.1.1.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			31 367,54
5.1.1.2	$C_{5.1.1.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	761 212,43
	$C_{5.1.1.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			118 149,10
5.1.2.1	$C_{5.1.2.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 265,92
	$C_{5.1.2.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			30 927,92
5.1.2.2	$C_{5.1.2.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	24 983,06
	$C_{5.1.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			33 702,43
5.1.2.3	$C_{5.1.2.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	27 716,38
5.1.3.1	$C_{5.1.3.1}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	7 879,74
	$C_{5.1.3.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17 228,09
5.1.3.2	$C_{5.1.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 299,36
	$C_{5.1.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17 405,90
5.1.3.3	$C_{5.1.3.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 042,64
5.1.4.1	$C_{5.1.4.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 424,31
5.1.4.2	$C_{5.1.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 159,68
	$C_{5.1.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			10 250,35
5.1.4.3	$C_{5.1.4.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	585,12
5.1.5.1	$C_{5.1.5.1}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	21 317,31
5.1.5.2	$C_{5.1.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 176,94
	$C_{5.1.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			28 481,01
5.1.5.3	$C_{5.1.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	554,93

	$C_{5.1.5.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа		589,43
5.1.6.2	$C_{5.1.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 153,67
	$C_{5.1.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			17 938,07
5.1.6.3	$C_{5.1.6.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 312,90
5.1.7.3	$C_{5.1.7.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 997,87
5.1.8.2	$C_{5.1.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 815,86
5.2.2.2	$C_{5.2.2.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	86 151,26
5.2.3.2	$C_{5.2.3.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	18 940,65
	$C_{5.2.3.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			19 571,31
5.2.4.2	$C_{5.2.4.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	516,97
	$C_{5.2.4.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			11 094,56
5.2.4.3	$C_{5.2.4.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	1 311,94
5.2.5.2	$C_{5.2.5.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	4 307,81
	$C_{5.2.5.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			6 496,41
5.2.5.3	$C_{5.2.5.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	492,08
5.2.6.2	$C_{5.2.6.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	7 376,08
	$C_{5.2.6.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			65 644,54
5.2.6.3	$C_{5.2.6.3}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	632,24
5.2.7.3	$C_{5.2.7.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	720,47
5.2.8.2	$C_{5.2.8.2}^{6/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 246,19
	$C_{5.2.8.2}^{10/0,4 \text{ кВ}}$			1 968,75

6.1.6.1	$C_{6.1.6.1}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные однострансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 667,07
6.2.6.2	$C_{6.2.6.2}^{6(10)/0,4 \text{ кВ}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 630 до 1000 кВА включительно закрытого типа	рублей/кВт	6 734,69
7.1.1.1	$C_{7.1.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однострансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	104,51
7.1.5.1	$C_{7.1.5.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	однострансформаторные подстанции мощностью от 25 МВА до 32 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	171,74
7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	2 046,68
7.2.2.1	$C_{7.2.2.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	1 759,23
7.2.4.1	$C_{7.2.4.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	рублей/кВт	2 157,33
8.1.1	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	16 892,90
8.2.1	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	25 308,09
	$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			372 695,83
8.2.2	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	34 633,08
	$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			127 457,90
	$C_{8.2.2}^{35 \text{ кВ}}$			1 050 921,30
8.2.3	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	320 756,99

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



И.Ф. Кузихина

Приложение 2  
к приказу службы по тарифам  
Иркутской области  
от 30 ноября 2022 года № 79-346-с/р

**ФОРМУЛЫ ПЛАТЫ  
ЗА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ЗАЯВИТЕЛЕЙ К  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ ТЕРРИТОРИАЛЬНЫХ СЕТЕВЫХ  
ОРГАНИЗАЦИЙ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ НА 2025 ГОД**

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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



И.Ф. Кузихина