

Справка об установленных для АО "Саянскхимвласт" тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год

№ п / п	Организа ция	Субъект Федерации	Дата принятия решения	Реквизиты документа	Утвержде нный НВВ без учета потерь (тыс.руб.)	Тарифы на услуги по передаче 1-е полугодие			Тарифы на услуги по передаче 2-е полугодие			Дата начала действия тарифов	Источник опубликования решения
						Ставка на содержание электричес ких сетей	Ставка на оплату технолог ического расхода (потерь)	Одноставо чный тариф на передачу э/э	Ставка на содержание электричес ких сетей	Ставка на оплату технологич еского расхода (потерь)	Одноставо чный тариф на передачу э/э		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	15	16
1	АО "Саянскхимв ласт"	Иркутская область	27.12. 2021.	Приказ ФСТ №79-443-спр от 27.12.2021.	5 525,3	40 321,33	30,54	0,14999	55 524,75	31,52	0,22968	2022г	Официальный сайт Службы по тарифам Иркутской области



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания Правления службы по тарифам
Иркутской области от 24 декабря 2021 года



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель службы по тарифам Иркутской области

А.Р. Халиулин

Повестка дня: 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.

По списку членов Правления службы по тарифам Иркутской области (далее – Служба) – 9 (в том числе один представитель антимонопольного органа, а при рассмотрении и принятии решений по вопросам регулирования цен (тарифов) в области электроэнергетики – также один представитель от НП «Совет рынка». Представитель антимонопольного органа входит в состав коллегиального органа с правом совещательного голоса (не принимает участия в голосовании)), присутствовали – 7:

Халиулин А.Р. – председатель Правления Службы,
Солопов А.А. – заместитель председателя Правления Службы,
Чекуркова И.В. – ответственный секретарь Правления Службы,
Веключ И.Ю. – член Правления Службы,
Медведева А.А. – член Правления Службы,
Кузихина И.Ф. – член Правления Службы,
Шеховцева Н.Т. – член Правления Службы.

Член Правления Службы Дедловский Д.С. на заседании не присутствовал, голосовал заочно.

Председательствующий: Халиулин А.Р.

На заседании Правления Службы присутствовали:

- 1) представитель Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области: Галинова Ю.С.;
- 2) представители АО «Братская электросетевая компания»: Иванкова В.В., Жданова О.Д.;

- 3) представитель ОАО «Иркутская электросетевая компания»: Вишняков А.В.;
- 4) представители ОГУЭП «Облкоммунэнерго»: Анфиногенов А.Ю., Краинский Д.Б., Белоконев И.В.;
- 5) представители Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»: Савин А.В., Герасимчук О.В., Фенюк В.А.;
- 6) представитель ООО «ЭНКТП»: Енушкевич О.В.;
- 7) представители филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»: Лысанов А.В., Шевченко С.А.;
- 8) представители ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»: Шевченко Т.В., Пермяков Д.Ю., Сагалатова И.В.

Ходатайств о проведении заседания Правления Службы с использованием систем видео-конференц-связи не поступало.

Ходатайств об осуществлении в ходе проведения заседания Правления Службы видео-аудиозаписи не заявлено.

Открывая заседание, председательствующий известил присутствующих о правомочности заседания Правления Службы, огласил повестку дня, доложил о содержании представленных регулирующими организациями обосновывающих материалов.

Учитывая, что:

- АО «Витимэнерго», ООО «Шелеховская ЭнергоСетевая Компания», АО «АНХК», ООО «Энергетическая компания «Радиян», ООО «Прибайкальская электросетевая компания», ООО Производственное объединение «Радиян», ООО «Кутуликская электросетевая компания», ООО «Сетьэнергопром», ООО «Сетевая компания «ЭнергоСервис», АО «АЭХК», Красноярская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД», ООО «СибЭнергоАктив-Иркутск» надлежащим образом извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления Службы и ими не были заявлены ходатайства об отложении рассмотрения материалов,

- от ООО «ТранснефтьЭлектросетьСервис» (письмо от 16 декабря 2021 года № ТЭС-04-01-04/7769), ООО «Транзит» (письмо от 15 декабря 2021 года № 69), ООО «Управление энергоснабжения» (письмо от 20 декабря 2021 года № 248), АО «Саянскхимпласт» (письмо от 21 декабря 2021 года № 15/9429) поступили ходатайства о проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемых организаций,

- от АО «Электросеть» (письма от 2 декабря 2021 года № 3721/01-03/12 и от 23 декабря 2021 года № 3942/01-03/12), АО «Группа «Илим» (письмо от 16 декабря 2021 года № ОУ 20140-06/112), ООО «АктивЭнерго» (письмо от 14 декабря 2021 года № 211) поступили письма о согласии с произведенными Службой расчетами и проведении заседания Правления Службы в отсутствие представителей регулируемых организаций,

Правление Службы считает возможным рассмотреть указанный вопрос в данном заседании.

Оглашено экспертное заключение Службы.

Открыто обсуждение материалов, начаты выступления.

Председательствующий огласил проект приказа Службы «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».

Рассмотрев представленные регулирующими организациями обосновывающие материалы, а также экспертное заключение Службы, руководствуясь:

- 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»;
- Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп;
- другими нормативными правовыми актами в области государственного регулирования тарифов в сфере электроэнергетики,

Правление Службы РЕШИЛО:

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».

Результаты голосования по вышеуказанным вопросам:

за – 7 (семь)

против – 0 (ноль)

воздержался – 1 (один, Дедловский Д.С.)

Ответственный секретарь Правления Службы



И.В. Чекуркова

Приложение 1
к протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 24 декабря 2021 года

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

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1	C ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем (для случаев, указанных в абзаце 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 _{1.1}	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 _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителем, 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 _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителем, 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 _{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	1 338 300,0
	C _{город, 1–20 кВ} 2.1.1.4.1.1			7 079 950,0
I.2.1.1.4.2.1	C _{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	1 075 220,0
I.2.1.1.4.2.2	C _{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	781 860,0
I.2.1.1.4.3.1	C _{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	1 103 790,0
I.2.1.2.3.1.1	C _{город, 1–20 кВ} 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

I.2.1.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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	3 381 270,0
I.2.1.2.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.1.2.4.1.1	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	502 690,0
I.2.3.1.3.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.3.1.1			11 683 490,0
I.2.3.1.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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
	$C_{\text{город, 27,5-60 кВ}}$ 2.3.1.3.2.1			56 388 430,0
I.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 2.3.1.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 341 340,0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			1 821 560,0
I.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 264 500,0
	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1			2 198 680,0
I.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	1 738 820,0
I.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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
I.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{город, 1-20 кВ}}$ 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
I.3.1.1.1.5.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	3 936 150,0
I.3.1.1.1.6.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.1.2.1.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.1.2.1.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.1.2.1.3.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 596 070,0
I.3.1.2.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	3 849 470,0
I.3.1.2.1.3.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.1.3.4	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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	7 512 160,0
I.3.1.2.1.3.5	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.1.2.1.4.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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

I.3.1.2.1.4.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.1.2.2.1.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.1.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.2.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.2.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.3.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.3.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	1 947 570,0
I.3.1.2.2.4.1	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	4 072 040,0
I.3.1.2.2.4.2	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	3 989 650,0
I.3.1.2.2.4.3	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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
I.3.1.2.2.4.5	$C_{\text{город, 1-10 кВ}}$ 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	9 897 980,0
I.3.6.1.1.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.3.6.1.1.3.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
I.5.1.1.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.1.1		рублей/кВт	22 650,09
I.5.1.1.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
I.5.1.2.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.1		рублей/кВт	8 975,11
I.5.1.2.2	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 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
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.2.2		рублей/кВт	6 067,30
I.5.1.3.1	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.3.1		рублей/кВт	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		рублей/кВт	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		рублей/кВт	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	рублей/кВт	1 135,16

	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}$ 5.1.5.2	шкафного или киоскового типа		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
II.2.1.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
II.2.2.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
II.2.3.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.1.1			1 823 190,0
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 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
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 2.3.1.4.2.1			1 942 110,0

П.2.3.1.4.3.1	С _{не 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	С _{не 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
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.1.1			5 502 690,0
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.1.1			4 662 110,0
П.2.3.2.3.2.1	С _{не 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
	С _{не город, 1–20 кВ} 2.3.2.3.2.1			1 429 240,0
	С _{не город, 27,5–60 кВ} 2.3.2.3.2.1			10 317 810,0
П.3.1.1.1.3.1	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	С _{не 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ 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	$C_{\text{не город, 6(10)/0,4 кВ}}$ 6.1.2	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
П.8.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.1.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	11 110,48
П.8.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.1	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	14 349,89
П.8.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ 8.2.2	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	14 040,17
П.8.2.3	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 8.2.3 с установкой в ПС	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	104 242,50
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}$ 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 протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 24 декабря 2021 года

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 maxN 2.1.2.4.1.1	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 maxN 2.3.1.3.1.1	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 maxN 2.3.1.3.1.1			1 827,42
I.2.3.1.3.2.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.3.2.1	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 maxN 2.3.1.3.2.1			12 302,93
I.2.3.1.4.1.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.1.1	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 maxN 2.3.1.4.1.1			8 356,40
I.2.3.1.4.2.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 988,19
	C _{город} , 1-20 кВ maxN 2.3.1.4.2.1			1 523,08
I.2.3.1.4.3.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминевым 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 maxN 2.3.2.3.1.1	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 maxN 2.3.2.3.2.1	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 maxN 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/кВт	4 210,12
I.3.1.1.1.6.5	C _{город} , 1-10 кВ maxN 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/кВт	6 005,96
I.3.1.2.1.1.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	56 442,10
I.3.1.2.1.2.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	2 559,72
I.3.1.2.1.2.2	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	1 630,86
I.3.1.2.1.3.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	7 372,43
I.3.1.2.1.3.2	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	8 644,39
I.3.1.2.1.3.3	C _{город} , 1-10 кВ maxN 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/кВт	2 859,87
I.3.1.2.1.3.4	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	6 198,07
I.3.1.2.1.3.5	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	66 419,91
I.3.1.2.1.4.1	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	2 816,02
I.3.1.2.1.4.2	C _{город} , 0,4 кВ и ниже maxN 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/кВт	18 235,56
I.3.1.2.2.1.1	C _{город} , 1-10 кВ maxN 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/кВт	7 774,06
I.3.1.2.2.1.2	C _{город} , 1-10 кВ maxN 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/кВт	6 645,36
I.3.1.2.2.2.1	C _{город} , 1-10 кВ maxN 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/кВт	2 106,21

I.3.1.2.2.2.2	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.2.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	2 681,03
I.3.1.2.2.3.1	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.3.1}$	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
I.3.1.2.2.3.2	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.3.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	10 637,43
I.3.1.2.2.4.1	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.4.1}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/кВт	9 041,93
I.3.1.2.2.4.2	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.4.2}$	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/кВт	4 028,01
I.3.1.2.2.4.3	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.4.3}$	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
I.3.1.2.2.4.5	$C_{город, 1-10 \text{ кВ}}_{maxN3.1.2.2.4.5}$	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	6 165,65
I.3.6.1.1.1.1	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN3.6.1.1.1.1}$	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
I.3.6.2.1.3.2	$C_{город, 0,4 \text{ кВ и ниже}}_{maxN3.6.2.1.3.2}$	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
I.5.1.1.1	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.1.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	18 532,79
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.1.1}$		рублей/кВт	22 650,09
I.5.1.1.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.1.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 243,12
I.5.1.2.1	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.2.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	6 280,09
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.2.1}$		рублей/кВт	8 975,11
I.5.1.2.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.2.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 856,68
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.2.2}$		рублей/кВт	6 067,30
I.5.1.3.1	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.3.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	1 894,22
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.3.1}$		рублей/кВт	4 520,90
I.5.1.3.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.3.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	3 158,40
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.3.2}$		рублей/кВт	3 102,82
I.5.1.4.1	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.4.1}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	2 570,79
I.5.1.4.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.4.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 127,80
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.4.2}$		рублей/кВт	1 752,69
I.5.1.5.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.5.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 135,16
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.5.2}$		рублей/кВт	1 255,62
I.5.1.5.3	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.5.3}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	955,88
I.5.1.6.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.1.6.2}$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 421,63
I.5.2.3.2	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.2.3.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	5 380,92
I.5.2.4.2	$C_{город, 6/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.2.4.2}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 936,43
	$C_{город, 10/0,4 \text{ кВ}}_{maxN5.2.4.2}$		рублей/кВт	3 152,35

I.5.2.4.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.4.3}}$	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	$C_{\text{город, 6/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	2 523,59
	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.2}}$			1 292,36
I.5.2.5.3	$C_{\text{город, 10/0,4 кВ}}^{\text{maxN5.2.5.3}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВ А включительно блочного типа	рублей/кВт	1 013,50
I.6.2.5	$C_{\text{город, 6(10)/0,4 кВ}}^{\text{maxN6.2.5}}$	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 400 до 1000 кВА включительно	рублей/кВт	2 817,89
I.8.1.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.1.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	574,38
I.8.2.1	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.1}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	871,87
I.8.2.2	$C_{\text{город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN8.2.2}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей/кВт	365,28
II.2.1.1.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.1.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	2 537,30
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.1.4.1.1}}$			1 064,50
II.2.1.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.2.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	14 416,77
II.2.1.1.4.2.2	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.2.2}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/кВт	17 353,15
II.2.1.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.1.4.3.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	4 671,21
II.2.1.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.2.3.1.1}}$	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	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.1.2.3.2.1}}$	воздушные линии на деревянных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	29 352,64
II.2.1.2.4.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.1.2.4.1.1}}$	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	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.2.1.4.1.1}}$	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	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	9 491,95
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.1.1}}$			1 470,22
II.2.3.1.4.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	8 685,31
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.1.4.2.1}}$			3 424,88
II.2.3.1.4.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.1.4.3.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	18 170,34
II.2.3.2.3.1.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.3.1.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	47 257,96
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.2.3.1.1}}$			8 875,27
II.2.3.2.3.2.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN2.3.2.3.2.1}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/кВт	68 479,93
	$C_{\text{не город, 1-20 кВ}}^{\text{maxN2.3.2.3.2.1}}$			4 728,76
II.3.1.1.1.3.1	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.1.1.3.1}}$	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	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.1.5.5}}$	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	6 776,38
II.3.1.1.2.3.2	$C_{\text{не город, 1-10 кВ}}^{\text{maxN3.1.1.2.3.2}}$	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	$C_{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}^{\text{maxN3.1.2.1.3.1}}$	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	12 378,72

П.3.1.2.1.3.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max N3.1.2.1.3.2$	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	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max N3.1.2.1.3.4$	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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $max N3.1.2.1.3.5$	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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $max N3.1.2.2.3.2$	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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $max N3.1.2.2.4.1$	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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $max N3.1.2.2.4.2$	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	$C_{не\ город, 1-10\ кВ}$ $max N3.1.2.2.4.5$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.1.1$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	14 557,08
П.5.1.1.2	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.1.2$	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	1 372,61
П.5.1.2.1	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.2.1$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.2.2$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.3.1$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.4.2$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.5.1$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.1.5.2$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.2.2.1$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.2.3.1$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.2.5.2$	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	$C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ $max N5.2.5.3$	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	$C_{не\ город, 6(10)/0,4\ кВ}$ $max N6.1.2$	распределительные однотрансформаторные подстанции мощностью от 25 до 100 кВА включительно	рублей/кВт	5 051,32
П.8.1.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max N8.1.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей/кВт	752,82
П.8.2.1	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max N8.2.1$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей/кВт	956,19
П.8.2.2	$C_{не\ город, 0,4\ кВ\ и\ ниже}$ $max N8.2.2$	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 протоколу заседания
Правления службы по тарифам
Иркутской области
от 24 декабря 2021 года

**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 :

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

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

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

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных

пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с пунктом 2 настоящего приложения, произведения ставки C_4 и количества пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C_5 , C_6 , C_7 и объема максимальной мощности (N_i), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

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

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

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

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

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

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



И.Ф. Кузихина