

Справка об установленных для АО "Саянскхимвласт" тарифах на услуги по передаче электрической энергии на 2020 год

№ п/п	Организация	Субъект Федерации	Дата принятия решения	Реквизиты документа	Утвержденный НВБ 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 электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф на передачу э/э	Ставка на содержание электрических сетей	Ставка на оплату технологического расхода (потерь)	Одноставочный тариф на передачу э/э			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	12	13	15	16	
1	АО "Саянскхимвласт"	Иркутская область	27.12.2019.	Приказ ФСТ №449 от 27.12.2019.	4 846,8	31 023,43	25,78	0,11009	69 040,83	26,68	0,21134	2020г	Официальный сайт Службы по тарифам Иркутской области	



СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

П Р И К А З

27 декабря 2019 года

448-спр

Иркутск

Об утверждении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности, формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области на 2020 год

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», руководствуясь Положением о службе по тарифам Иркутской области, утвержденным постановлением Правительства Иркутской области от 7 июня 2012 года № 303-пп, учитывая итоги рассмотрения данного вопроса на заседании Правления службы по тарифам Иркутской области 26 декабря 2019 года,
П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Утвердить и ввести в действие с 1 января 2020 года по 31 декабря 2020 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» – 161 509,8 тыс. руб.;
- 2) Восточно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД» – 4 473,6 тыс. руб.

3. Размер не включаемых в плату за технологическое присоединение расходов ОАО «Иркутская электросетевая компания» 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 5 290,5 тыс. руб. (без учета НДС).

4. Признать утратившими силу с 1 января 2020 года:

1) приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 543-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 2019 год»;

2) приказ службы по тарифам Иркутской области от 17 января 2019 года № 4-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 543-спр и признании утратившими силу отдельных приказов службы по тарифам Иркутской области»;

3) приказ службы по тарифам Иркутской области от 5 августа 2019 года № 166-спр «О внесении изменений в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 543-спр»;

4) приказ службы по тарифам Иркутской области от 15 ноября 2019 года № 303-спр «О внесении изменения в приказ службы по тарифам Иркутской области от 28 декабря 2018 года № 543-спр».

5. Настоящий приказ подлежит официальному опубликованию.

Руководитель службы



А.Р. Халиулин

Приложение 1
к приказу службы по тарифам
Иркутской области
от 27 декабря 2019 года № 448-спр

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

в ценах 2020 года

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)
1.	С1 – стандартизированная тарифная ставка 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 (за исключением подпункта «б»)) Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям:	руб. за одно присоединение	13 193,36
1.1.	С1.1 – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб. за одно присоединение	7 361,06
1.2.	С1.2 – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб. за одно присоединение	5 832,30
2.	С2 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи		
2.1.	На территориях городских населенных пунктов		
2.1.1.	0,4 кВ	тыс.руб./км	1 560,28
2.1.2.	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 200,57
2.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
2.2.1.	0,4 кВ	тыс.руб./км	1 633,06
2.2.2.	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 652,81
2.2.3.	27,5 кВ	тыс.руб./км	4 166,50
2.2.4.	35 кВ и выше	тыс.руб./км	4 367,53
3.	С3 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи		
3.1.	На территориях городских населенных пунктов		
3.1.1.	0,4 кВ	тыс.руб./км	2 748,81
3.1.2.	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 789,31
3.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
3.2.1.	0,4 кВ	тыс.руб./км	2 873,29
3.2.2.	6-10 кВ	тыс.руб./км	2 858,07
4.	С4 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		

4.1.	На территориях городских населенных пунктов		
4.1.1.	Переключательные пункты 500-1000 А включительно	тыс. руб./шт.	699,05
4.1.2.	Переключательные пункты свыше 1000 А	тыс. руб./шт.	1 975,73
4.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
4.2.1.	Переключательные пункты 500-1000 А включительно	тыс. руб./шт.	226,71
5.	С5 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	На территориях городских населенных пунктов		
5.1.1.	ТП		
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.1.2.	25-100 кВА	руб./кВт	15 508,40
5.1.1.1.3.	100-250 кВА	руб./кВт	4 229,50
5.1.1.1.4.	250-500 кВА	руб./кВт	2 592,86
5.1.1.1.5.	500-900 кВА	руб./кВт	1 320,31
5.1.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.1.2.1.	100-250 кВА	руб./кВт	13 885,72
5.1.1.2.2.	250-500 кВА	руб./кВт	3 537,84
5.1.1.2.3.	500-900 кВА	руб./кВт	2 205,94
5.1.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 716,39
5.1.2.	БКТП		
5.1.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.1.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.1.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.1.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
5.2.1.	ТП		
5.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.1.2.	25-100 кВА	руб./кВт	7 466,66
5.2.1.1.3.	100-250 кВА	руб./кВт	3 151,43
5.2.1.1.4.	250-500 кВА	руб./кВт	1 331,30
5.2.1.1.5.	500-900 кВА	руб./кВт	1 540,54
5.2.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.1.2.1.	100-250 кВА	руб./кВт	5 271,05
5.2.1.2.2.	250-500 кВА	руб./кВт	2 714,59
5.2.1.2.3.	500-900 кВА	руб./кВт	1 895,95
5.2.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.	БКТП		
5.2.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.2.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		

5.2.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.2.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.2.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	С6 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	На территориях городских населенных пунктов		
6.1.1.	РТП		
6.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.1.1.1.	500-900 кВА	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	БРТП		
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
6.2.1.	РТП		
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
6.2.1.1.1.	25-100 кВА	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.	БРТП		
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.2.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
7.	С7 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
7.1.	На территориях сельских населенных пунктов		
7.1.1.	ПС 35/10 кВ		
7.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
7.1.1.1.1.	6 300 кВА	руб./кВт	8 426,73

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

Примечание 2. Плата за технологическое присоединение взимается однократно.

Примечание 3. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С6, С7 равны 0 (нулю).

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



И.Ф. Кузихина

Приложение 2

к приказу службы по тарифам

Иркутской области

от 27 декабря 2019 года № 448-спр

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

в ценах 2020 года

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Размер ставки (без учета НДС)
1.	$C1^{maxN}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий, предусмотренных пунктом 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17, а также в разбивке по следующим мероприятиям:	руб./кВт	490,36
1.1.	$C1.1^{maxN}$ – подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	руб./кВт	273,59
1.2.	$C1.2^{maxN}$ – проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	руб./кВт	216,77
2.	$C2^{maxN}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству воздушных линий		
2.1.	На территориях городских населенных пунктов		
2.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	5 346,93
2.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	2 213,42
2.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
2.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	10 692,47
2.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	3 894,29
2.2.3.	35 кВ	руб./кВт	13 102,59
3.	$C3^{maxN}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству кабельных		
3.1.	На территориях городских населенных пунктов		
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	4 731,20
3.1.2.	6-10 кВ	руб./кВт	3 844,12
3.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	6 922,32
3.2.2.	6-10 кВ	руб./кВт	3 201,85
4.	$C4^{maxN}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)		
4.1.	На территориях городских населенных пунктов		

4.1.1.	Переключательные пункты 500-1000 А включительно	руб./кВт	892,21
4.1.2.	Переключательные пункты свыше 1000 А	руб./кВт	658,58
4.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
4.1.	Переключательные пункты 500-1000 А включительно	руб./кВт	399,85
5.	С _{5max} ^N – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
5.1.	На территориях городских населенных пунктов		
5.1.1.	ТП		
5.1.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	13 721,14
5.1.1.1.2.	25-100 кВА	руб./кВт	15 508,40
5.1.1.1.3.	100-250 кВА	руб./кВт	4 229,50
5.1.1.1.4.	250-500 кВА	руб./кВт	2 592,86
5.1.1.1.5.	500-900 кВА	руб./кВт	1 320,31
5.1.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.1.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.1.2.1.	100-250 кВА	руб./кВт	13 885,72
5.1.1.2.2.	250-500 кВА	руб./кВт	3 537,84
5.1.1.2.3.	500-900 кВА	руб./кВт	2 205,94
5.1.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 716,39
5.1.2.	БКТП		
5.1.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.1.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.1.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.1.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.1.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.1.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.1.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.1.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.1.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31
5.1.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.1.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.1.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
5.2.1.	ТП		
5.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.1.1.1.	До 25 кВА	руб./кВт	18 890,05
5.2.1.1.2.	25-100 кВА	руб./кВт	7 466,66
5.2.1.1.3.	100-250 кВА	руб./кВт	3 151,43
5.2.1.1.4.	250-500 кВА	руб./кВт	1 331,30
5.2.1.1.5.	500-900 кВА	руб./кВт	1 540,54
5.2.1.1.6.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 607,62
5.2.1.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.1.2.1.	100-250 кВА	руб./кВт	5 271,05
5.2.1.2.2.	250-500 кВА	руб./кВт	2 714,59
5.2.1.2.3.	500-900 кВА	руб./кВт	1 895,95
5.2.1.2.4.	Свыше 1000 кВА	руб./кВт	1 952,49
5.2.2.	БКТП		
5.2.2.1.	Однотрансформаторные подстанции		
5.2.2.1.1.	400 кВА	руб./кВт	10 515,76
5.2.2.1.2.	630 кВА	руб./кВт	7 188,47
5.2.2.1.3.	1000 кВА	руб./кВт	3 567,72
5.2.2.1.4.	1250 кВА	руб./кВт	3 224,09
5.2.2.1.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
5.2.2.2.	Двухтрансформаторные подстанции		
5.2.2.2.1.	400 кВА	руб./кВт	6 646,08
5.2.2.2.2.	630 кВА	руб./кВт	5 801,31

5.2.2.2.3.	1000 кВА	руб./кВт	2 914,82
5.2.2.2.4.	1250 кВА	руб./кВт	2 903,93
5.2.2.2.5.	2500 кВА	руб./кВт	1 976,78
6.	$C_6^{\max N}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ		
6.1.	На территориях городских населенных пунктов		
6.1.1.	РТП		
6.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.1.1.1.	500-900 кВА	руб./кВт	2 600,31
6.1.2.	БРТП		
6.1.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.1.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
6.2.	На территориях сельских населенных пунктов		
6.2.1.	РТП		
6.2.1.1.	Однотрансформаторные подстанции		
6.2.1.1.1.	25-100 кВА	руб./кВт	4 661,28
6.2.2.	БРТП		
6.2.2.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
6.2.2.1.1.	1000 кВА	руб./кВт	15 395,84
7.	$C_7^{\max N}$ – ставка платы за единицу максимальной мощности на осуществление мероприятий по строительству центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше		
7.1.	На территориях сельских населенных пунктов		
7.1.1.	ПС 35/10 кВ		
7.1.1.1.	Двухтрансформаторные подстанции		
7.1.1.1.1.	6 300 кВА	руб./кВт	8 426,73

Примечание 1. Для заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, ставки за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» $C_2^{\max N}$, $C_3^{\max N}$, $C_4^{\max N}$, $C_5^{\max N}$, $C_6^{\max N}$, $C_7^{\max N}$ равны 0 (нулю).

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



И.Ф. Кузихина

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

Плата за технологическое присоединение заявителей к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Иркутской области определяется исходя из стандартизированных тарифных ставок и способа технологического присоединения к электрическим сетям сетевой организации и реализации соответствующих мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29 августа 2017 года № 1135/17 (далее – Методические указания), по следующим формулам:

1) если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили», то формула платы определяется как стандартизированная тарифная ставка 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»), (C1):

$$П_{тп} = C1, (\text{руб.})$$

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 стандартизированной тарифной ставки C1 и произведения стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных (C2) и (или) кабельных (C3) линий электропередачи на i-том уровне напряжения и суммарной протяженности воздушных и (или) кабельных линий (L_i), строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения заявителя:

$$П_{тп} = C1 + C2_i \times L2_i + C3_i \times L3_i, (\text{руб.})$$

3) если при технологическом присоединении заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС), то формула платы определяется как сумма расходов, определенных в соответствии с подпунктом «2» настоящих формул платы, произведения ставки C4 и количества

пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) (R), и произведения ставок C5, C6, C7 и объема максимальной мощности (Ni), указанного заявителем в заявке на технологическое присоединение:

$$\Pi_{гп} = C1 + C2_i \times L2_i + C3_i \times L3_i + C4 \times R + C5_i \times N_i + C6_i \times N_i + C7_i \times N_i, (\text{руб.});$$

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

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

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



И.Ф. Кузихина