

Региональная энергетическая комиссия
Красноярского края
(РЭК)

ПРИКАЗ

30.12.2014

г. Красноярск

№ 471-п

О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Положением о Региональной энергетической комиссии Красноярского края, утвержденным постановлением Правительства Красноярского края от 08.12.2008 № 216-п, распоряжением Губернатора Красноярского края от 07.09.2012 № 402-рг, решением правления Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить стандартизированные тарифные ставки на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложениям № 1 и № 2.

2. Установить ставки платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям за единицу максимальной мощности согласно приложениям № 3 и № 4.

3. Утвердить формулы платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям согласно приложению № 5.

4. Ставки и формулы, утвержденные в пунктах 1-3 настоящего приказа, действуют с 1 января 2015 года по 31 декабря 2015 года.

5. Признать утратившими силу:

пункты 1-4 приказа Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 29.01.2014 № 10-п «Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;



приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 27.02.2014 № 38-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 20.03.2014 № 45-п «Об исправлении технических ошибок в приказе Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края»;

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 09.06.2014 № 62-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 05.09.2014 № 96-п «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 26.12.2013 № 450-п «О плате за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на территории Красноярского края».

6. Приказ вступает в силу через 10 дней после его официального опубликования.

7. Опубликовать приказ в краевой государственной газете «Наш Красноярский край» и на «Официальном интернет-портале правовой информации Красноярского края» (www.zakon.krskstate.ru)).

Заместитель председателя
Региональной энергетической
комиссии Красноярского края,
временно осуществляющий
полномочия по руководству
Региональной энергетической
комиссией Красноярского края

А.А. Ананьев



Приложение № 1 к приказу Региональной энергетической
комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным
распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной
документации согласно обязательным техническим условиям, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических
условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Стандартизированная тарифная ставка, руб./кВт (С1)				
			Всего: <1> Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность менее 8900 кВт	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в осмотре доляющим лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителя <2>	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергоспринимающих устройств в электрической сети
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский жилищно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466114215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	296,93 350,38	51,14 60,35	4,81 5,68	16,39 19,34	224,59 265,02
2	Городское районное муниципальное предприятие «Водоканал» (г. Емельяновский район, ИНН 2404003422)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	181,58 214,26	57,16 61,55	34,59 40,82	0,00 0,00	94,83 111,90

23	Открытое акционерное общество «Улан-Удэ Энерго» (г. Улан-Удэ, ИНН 0326481003)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	293,21	89,55	96,96	0,00	
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	345,99	105,67	114,41	0,00	
24	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	262,45	96,13	32,42	15,42	118,47
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	309,69	113,43	38,26	18,20	139,79
25	Общество с ограниченной ответственностью «Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (г. Красноярск, ИНН 2411020325)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	52,46	21,69	7,19	2,28	21,30
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	61,90	25,60	8,49	2,69	25,13
26	Общество с ограниченной ответственностью «МД» (г. Красноярск, ИНН 2464071943)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	40,30	8,98	9,44	0,00	21,88
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	47,55	10,60	11,14	0,00	25,82
27	Общество с ограниченной ответственностью «КрамЗ-ТТ:ЛЕКОМ» (г. Красноярск, ИНН 2465050054)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,36	15,66	20,02	0,00	28,68
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,95	18,48	23,63	0,00	33,84



Приложение № 2 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям по мероприятиям по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Стандартизированная тарифная ставка	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-том уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км), (С2)			
1.1.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4x35)	0,4	338 992,75	287 281,99
1.2.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x50+1x70+1x16)		426 623,53	361 545,37
1.3.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x54, 6мм2, 3x70+1x70мм2)		323 726,42	274 344,42
1.4.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3x70+1x95мм2, 3x95+1x95мм2, 3x120+1x95мм2)		378 412,85	316 688,34

Российская Федерация
Энергетический закон
НАЦИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМИССИЯ
ВЕРНО
378 412,85
316 688,34
30.12.2014

1	2	3	4	5
1.5.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х120+1х95мм ²)	0,4	331 968,86	281 329,54
1.6.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-4 4х95-1х16, СИП-4 4х70+1х16)		401 083,78	339 901,5
1.7.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х95+1х95)		431 504,58	365 681,94
1.8.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 4х120мм ²)		486 230,33	412 059,60
1.9.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-2 3х70+1х95мм ²)		456 729,51	387 058,90
1.10.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х50)	6 (10)	478 844,92	405 800,78
1.11.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением самонесущего изолированного провода (сечение СИП-3 1х95)		675 710,81	572 636,28
1.12.	Строительство одноцепной ВЛ на деревянных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		100 068,28	84 803,63
1.13.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-35)		85 812,65	72 722,58
1.14.	Строительство одноцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-50)		121 476,40	102 946,10
1.15.	Строительство двухцепной ВЛ на железобетонных опорах с применением голого провода (сечение АС-95)		198 866,47	168 530,90
2.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-том уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км), (СЗ)			
2.1.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)	0,4	399 924,77	338 919,29
2.2.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)		689 213,48	584 079,22
2.3.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБбШв)			

Российская Федерация
867 362 0000
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ

ВЕРНО

(подпись)

(подпись)

1	2	3	4	5
2.4.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)	0,4	594 704,35	503 986,73
2.5.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)		966 731,71	819 264,16
2.6.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)	6 (10)	491 969,10	416 922,97
2.7.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)		838 964,96	710 987,26
2.8.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)		940 165,29	796 750,25
2.9.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		665 318,50	563 829,24
2.10.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена	6 (10)	826 819,19	700 694,23
2.11.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 048 413,89	888 486,34
2.12.	Прокладка одной КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		1 204 195,54	1 020 504,69
2.13.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)		1 418 990,64	1 202 533,93
2.14.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 мм ² (ААБлУ, ААБ2лУ, ААШвУ, ААШпУ, АВБ6Шв)		1 497 396,64	1 268 980,20
2.15.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 50-95 из сшитого полиэтилена		892 847,26	756 650,22
2.16.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 120-150 из сшитого полиэтилена		1 092 515,25	925 860,89
2.17.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 185-240 из сшитого полиэтилена		1 317 939,48	1 116 897,86
2.18.	Прокладка двух КЛ в траншее сечением 300-630 из сшитого полиэтилена		2 317 034,29	1 963 588,38
2.19.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х70мм ² /35 (АПвПг-10)		842 873,92	714 299,94
2.20.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х95мм ² /35 (АПвПг-10)		871 098,02	738 218,66
2.21.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х120мм ² /50 (АПвПг-10)		914 005,32	774 580,78
2.22.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х240мм ² /70 (АПвПг-10)		1 055 286,73	894 310,78
2.23.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х300мм ² /70 (АПвПг-10)			

Рос. Федерация
Кл. энергетическая
РЕГИОНАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМИССИЯ

ВЕРНО

(подпись)

(подпись)

1	2	3	4	5
2.24.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х400мм ² /70 (АПвПг-10)	6 (10)	1 104 069,80	935 652,38
2.25.	Прокладка одной КЛ в траншее кабелем 3х500мм ² /70 (АПвПг-10)		1 279 026,20	1 083 920,51
3.	Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, в расчете на 1 кВт (руб./кВт), (С4)			
3.1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1 091,48	924,98
3.2.	КТП 250 - 400 кВА		700,62	593,74
3.3.	КТП 630 кВА		517,15	438,26
3.4.	2 КТП 160 - 250 кВА		305,36	258,69
3.5.	2 КТП 400 - 630 кВА		256,21	217,12
3.6.	БКТП 400 кВА		3 132,20	2 654,41
3.7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 073,35	1 757,50
3.8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 291,64	1 094,61
3.9.	2 БКТП 400 кВА		1 037,53	879,27
3.10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		702,49	595,33
3.11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		424,53	359,60
3.12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 119,29	948,55
3.13.	РП на 24 отходящие ячейки		828,47	702,51

Примечание:

1. ВЛ - воздушная линия электропередач.

2. КЛ - кабельная линия электропередач.

3. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

4. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

5. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

6. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

7. РП - распределительный пункт.

8. По пунктам 3.4, 3.5, 3.9, 3.10, 3.11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.



Приложение № 3 к приказу Региональной энергетической
компании Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности присоединение к территориальным распределительным
электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт на осуществление организационных
мероприятий, за исключением мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации в соответствии с требованиями, установленными законодательством,
предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - ставки платы за единицу
максимальной мощности Р1)

№ п/п	Наименование территориальной сетевой организации	Категории потребителей	Ставка за единицу максимальной мощности Р1, (руб./кВт)					Фактические действия по присоединению и обеспечение работы энергоснабжающих устройств в электрической сети
			Всего: <1> Уровень напряжения ниже 35 кВ, максимальная мощность, менее 8900 кВт	Подготовка и подача сетевой организацией технических условий ТУ и их согласование	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	Участие в освоении доляеюетам Ростехнадзора присоединяемых устройств Заявителем <2>	в том числе:	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Общество с ограниченной ответственностью «Красноярский железнодорожно-коммунальный комплекс» (г. Красноярск, ИНН 2466414215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	296,93 350,38	51,14 60,35	4,81 5,68	16,39 19,34	224,59 265,02	
2	Муниципальное предприятие «Перевозы» (г. Емельяновский район, ИНН 2466414215)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС) Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	181,58 214,26	52,16 61,55	34,59 40,82	0,00 0,00	94,83 141,90	

23	Открытое акционерное общество «Улан-Удэ Энерго» (г. Улан-Удэ, ИНН 0326481003)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	293,21	89,55	96,96	0,00	106,70
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	345,99	105,67	114,41	0,00	125,91
24	Филиал «Сибирский» открытого акционерного общества «Оборонэнерго» (г. Москва, ИНН 7704726225)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	262,45	96,13	32,42	15,42	118,47
		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	309,69	113,43	38,26	18,20	139,79
	Общество с ограниченной ответственностью	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	52,46	21,69	7,19	2,28	21,30
25	«Электрические сети Енисейского ферросплавного завода» (г. Красноярск, ИНН 241020825)	Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	61,90	25,60	8,49	2,69	25,13
	Общество с ограниченной ответственностью «М/б» (г. Красноярск, ИНН 2464071913)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	40,30	8,98	9,44	0,00	21,88
26		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	47,55	10,60	11,14	0,00	25,82
	Общество с ограниченной ответственностью «КраМЗ-ТЕХНИОН» (г. Красноярск, ИНН 2465030054)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)	64,36	15,66	20,02	0,00	28,68
27		Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	75,95	18,48	23,63	0,00	33,81

Приложение № 4 к приказу Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Ставки платы за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8900 кВт на осуществление организационных мероприятий, связанных со строительством пунктов секционирования, комплексных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ, центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (далее - ставки платы за единицу максимальной мощности Р4)

В ценах 2001 г.

№ п/п	Наименование	Уровень напряжения, кВ	Ставки платы за единицу максимальной мощности Р4, (руб./кВт)	
			Категории потребителей	
			Население и приравненные к нему категории потребителей (ставки указываются с НДС)	Прочие потребители (ставки указываются без НДС)
1	2	3	4	5
1.	КТП 63 - 160 кВА	0,4	1 091,48	924,98
2.	КТП 250 - 400 кВА		700,62	593,74
3.	КТП 630 кВА		517,15	438,26
4.	2 КТП 160 - 250 кВА		305,26	258,69
5.	2 КТП 400 - 630 кВА		256,21	217,12
6.	БКТП 400 кВА		3 132,20	2 654,41
7.	БКТП 630 - 1000 кВА		2 073,85	1 757,50
8.	БКТП 1600 - 2500 кВА		1 291,64	1 094,61
9.	2 БКТП 400 кВА		1 037,53	879,27
10.	2 БКТП 630 - 1000 кВА		702,49	595,33
11.	2 БКТП 1600 - 2500 кВА		424,33	359,60
12.	РП на 12 отходящих ячеек	6 (10)	1 119,29	948,55
13.	РП на 24 отходящие ячейки		828,97	702,51

Примечание:

1. КТП - комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

2. 2 КТП - комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

3. БКТП - блочная комплектная трансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

4. 2 БКТП - блочная комплектная двухтрансформаторная подстанция номинальным напряжением 6(10)/0,4 кВ, обеспечивающая преобразование в напряжение 0,4 кВ.

5. РП - распределительный пункт.

6. По пунктам 4, 5, 9, 10, 11 ставка рассчитана, исходя из доли стоимости строительства объектов (2КТП, 2БКТП), приходящейся на расходы по строительству объектов электросетевого хозяйства в целях технологического присоединения к одному независимому источнику энергоснабжения.



Приложение № 5 к приказу Региональной энергетической
комиссии Красноярского края от 30.12.2014 № 471-п

Формулы платы за технологическое присоединение
к территориальным распределительным электрическим сетям для расчета
посредством применения стандартизированных тарифных ставок
(далее - формулы)

№ п/п	Формулы	Формулы применяются
1.	$T = C_1 \times N$	при отсутствии необходимости реализации мероприятий по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий (далее - мероприятия «последней мили»)
2.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times L \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий
3.	$T = C_1 \times N + C_2 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_3 \times L \times Z_{\text{изм.}} + C_4 \times N \times Z_{\text{изм.}}$	при технологическом присоединении Заявителя согласно техническим условиям, которые предусматривают мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий, по строительству комплектных трансформаторных подстанций, распределительных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и на строительство центров питания подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше

T – размер платы за технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям;

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение к территориальным распределительным электрическим сетям, за исключением расходов на мероприятия по разработке сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным техническими условиями, и выполнению сетевой организацией технических условий, на i-м уровне напряжения, руб./кВт



C_2 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_3 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения, руб./км;

C_4 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций на i -м уровне напряжения, руб./кВ ;

N - объем максимальной мощности, указанной в заявке на технологическое присоединение Заявителя, кВт;

L - суммарная протяженность воздушных и (или) кабельных линий электропередачи на i -том уровне напряжения, строительство которых предусмотрено согласно выданным техническим условиям для технологического присоединения Заявителя, км;

$Z_{изм.}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно - монтажных работ для Красноярского края на квартал, предшествующий кварталу, данные по которым используются для расчета, к федеральным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый Министерством регионального развития Российской Федерации.

