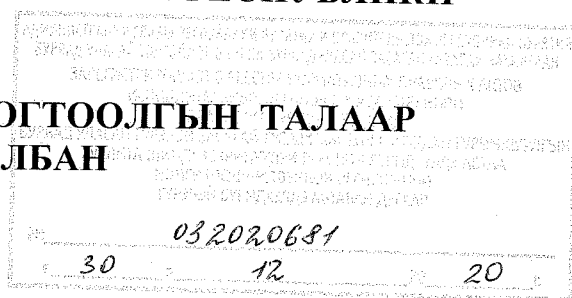




**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З



от 22.12.2020

№ 1/13

г. Улан-Удэ

**Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим
сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики
Бурятия на 2021 год**

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», постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», постановлением Правительства Республики Бурятия от 03.02.2005 № 29 «О Республиканской службе по тарифам Республики Бурятия» **приказываю:**

1. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей за 1 технологическое присоединение (с НДС).

2. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия энергопринимающих устройств принадлежащих садоводческим, огородническим, дачным некоммерческим объединениям и иным некоммерческим объединениям (гаражно-строительным, гаражным кооперативам, религиозным организациям, гражданам, объединившим свои гаражи и хозяйственные постройки (погребя, сараи)) максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом мощности ранее присоединенных в этой точке присоединения энергопринимающих устройств), по 3-й 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, в которую подана заявка, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности в размере 550 рублей (с НДС), умноженных на количество членов этих объединений.

3. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированную тарифную ставку С1 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 1 к настоящему приказу.

4. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С5 и С8 для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 2 к настоящему приказу.

5. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы по мероприятиям, осуществляемым при технологическом присоединении к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 3 настоящему приказу.

6. Утвердить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 выпадающие доходы территориальных сетевых организаций Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, подлежащие включению в тариф на передачу электрической энергии на 2019 год, согласно приложению № 4 к настоящему приказу.

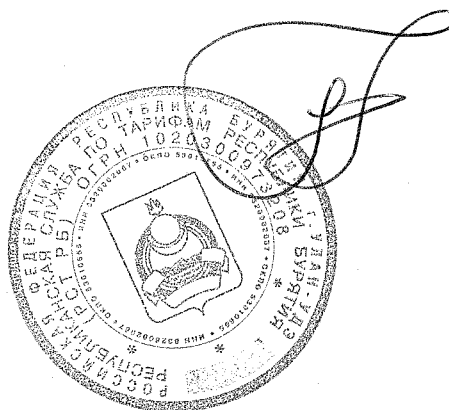
7. Установить на период с 01.01.2021 по 31.12.2021 формулы для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия согласно приложению № 5 к настоящему приказу.

8. Стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, установленные настоящим приказом, применяются для расчета платы за технологическое присоединение территориальными сетевыми организациями Республики Бурятия, которые соответствуют критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении

владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям».

9. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2021.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Стандартизированная тарифная ставка С1 для расчета платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№	Наименование ставки	Рублей за 1 технологическое присоединение, без НДС, в текущих ценах
С1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих ТСО и иным лицам, с применением постоянной схемы электроснабжения и с применением временной схемы электроснабжения, в том числе для обеспечения электрической энергией передвижных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), по мероприятиям, в том числе:	8 825,59
С1.1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	3 852,72
С1.2	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	4 972,87

Стандартизированные тарифные ставка С2, С3, С5 и С8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия на 2021 год

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориями городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
2.	C2i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
2.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 127 839,62	1 610 883,25
	C2i -1-20 кВ		1 956 255,25	1 881 592,47
	C2i -35 кВ		x	x
	C2i -110 кВ		x	x
2.2.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 157 401,76	1 283 006,15
	C2i -1-20 кВ		1 981 275,59	2 118 612,76
	C2i -35 кВ		x	x
	C2i -110 кВ		x	x
2.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	1 345 419,53	1 618 184,94
	C2i -1-20 кВ		1 489 219,10	1 857 146,21
	C2i -35 кВ		x	x
	C2i -110 кВ		x	x
2.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	1 065 088,57	1 711 037,09
	C2i -1-20 кВ		1 908 197,32	1 824 674,85
	C2i -35 кВ		x	x
	C2i -110 кВ		x	x
3.	C3i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км)			
3.1.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 183 507,76	x
	C3i -1-20 кВ		1 845 535,97	x
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.2.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 083 699,73	1 158 977,33
	C3i -1-20 кВ		1 989 181,14	1 778 346,31
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.3.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 040 219,54	x
	C3i -1-20 кВ		1 930 428,25	2 323 519,24
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.4.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500	2 596 872,86	x
	C3i -1-20 кВ		3 282 123,27	2 687 637,68
	C3i -35 кВ		x	x

	C3i -110 кВ	квадратных мм включительно	x	x
3.5.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 467 441,70	1 787 229,91
	C3i -1-20 кВ		x	2 270 480,60
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.6.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 296 045,91	1 973 365,88
	C3i -1-20 кВ		1 896 791,91	2 007 670,90
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.7.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 004 095,95	x
	C3i -1-20 кВ		x	2 791 088,16
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
3.8.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	x	x
	C3i -1-20 кВ		x	x
	C3i -35 кВ		x	x
	C3i -110 кВ		x	x
4.	C5,i - 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 (руб./кВт)			
4.1.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	13 270,73	17 066,28
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
4.2.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 632,26	6 361,77
	C5i -20/0,4 кВ		x	2 586,98
4.3.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 741,97	2 807,07
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
4.4.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 298,99	2 860,01
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
4.5.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 888,79	x
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
4.6.	C5i -6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	x	3 749,80
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
4.7.	C5i -6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 507,19	3 392,53
	C5i -20/0,4 кВ		x	x
5.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
5.1.	C8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	13 763,85	13 763,85
	C8i -1-20 кВ без ТТ		x	x
5.2.	C8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	2 678,50	2 678,50
	C8i -1-20 кВ без ТТ		x	x

	ТТ	без интерфейсов связи		
5.3.	С8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	22 220,93	22 220,93
	С8i -1-20 кВ без ТТ		х	х
5.4.	С8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без интерфейсов связи	4 949,33	4 949,33
	С8i -1-20 кВ без ТТ		х	х
5.5.	С8i -0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 904,44	37 904,44
	С8i -1-20 кВ		48 148,41	48 148,41
5.6.	С8i -0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без интерфейсов связи	9 571,55	9 571,55
	С8i -1-20 кВ		х	х
5.7.	С8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	317 831,27	317 831,27
	С8i -35 кВ		1 456 521,62	1 456 521,62
	С8i -110 кВ и выше		3 945 036,91	3 945 036,91

Ставки за единицу максимальной мощности на 2021 год для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Наименование мероприятий	Наименование ставки	Ставки для расчета платы по каждому мероприятию без НДС руб./кВт (в текущих ценах)	
			для территорий городских населенных пунктов	для территорий не относящихся к территориями городских населенных пунктов
1	2	3	4	5
1	C max N1	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	286,31	573,87
1.1.	C max N1.1	ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	124,98	250,52
1.2.	C max N1.2	ставка на покрытие расходов на проверку выполнения сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	161,32	323,35
2	Строительство воздушных линий в том числе:			
2.1.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	4 941,75	9 325,43
	C2i max 1-20 кВ		4 503,28	7 949,92
2.1.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно	5 071,28	7 427,34
	C2i max 1-20 кВ		4 560,88	8 951,36
2.1.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно	5 895,10	9 367,70
	C2i max 1-20 кВ		3 428,17	7 846,63
2.1.4.	C2i max 0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм	4 666,80	9 905,22
	C2i max 1-20 кВ		4 392,65	7 709,44
2.2.	Строительство кабельных линий в том числе:			
2.2.1.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 163,88	x
	C2i max 1-20 кВ		2 383,06	x
2.2.2.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм	1 065,73	1 892,58
	C2i max 1-20 кВ		2 568,55	1 266,05

		включительно		
2.2.3.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	2 006,39	x
	C2i max 1-20 кВ		2 492,68	1 654,17
2.2.4.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 553,82	x
	C2i max 1-20 кВ		4 238,07	1 913,39
2.2.5.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно	1 443,11	2 918,49
	C2i max 1-20 кВ		x	1 616,41
2.2.6.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно	1 443,11	2 918,49
	C2i max 1-20 кВ		x	1 616,41
2.2.7.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно	1 274,56	3 222,45
	C2i max 1-20 кВ		2 449,25	1 429,31
2.2.8.	C2i max 0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	1 970,87	x
	C2i max 1-20 кВ		x	1 987,04
2.3.	Строительство трансформаторных подстанций в том числе:			
2.3.1.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	13 270,73	17 066,28
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.3.2.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 632,26	6 361,77
	C5i max 1-20 кВ		x	2 586,98
2.3.3.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 741,97	2 807,07
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.3.4.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 298,99	2 860,01
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.3.5.	C5i max 0,4 кВ и ниже	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 888,79	x
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.3.6.	C5i max 0,4 кВ и ниже	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	x	3 749,80
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.3.7.	C5i max 0,4 кВ и ниже	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 507,19	3 392,53
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.4	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			
2.4.1.	C5i max 0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	743,77	716,22
	C5i max 1-20 кВ без ТТ		x	x
2.4.2.	C5i max 0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета	144,74	139,38

	C5i max 1-20 кВ без ТТ	электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения без интерфейсов связи	x	x
2.4.3.	C5i max 0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	1 200,77	1 156,30
	C5i max 1-20 кВ без ТТ		x	x
2.4.4.	C5i max 0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без интерфейсов связи	267,45	257,55
	C5i max 1-20 кВ без ТТ		x	x
2.4.5.	C5i max 0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	2 048,28	1 972,41
	C5i max 1-20 кВ		2 601,85	2 505,47
2.4.6.	C5i max 0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без интерфейсов связи	517,23	498,07
	C5i max 1-20 кВ		x	x
2.4.7.	C5i max 1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	17 174,97	16 538,77

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций
Республики Бурятия, связанные с осуществлением технологического
присоединения к электрическим сетям,
подлежащие включению в тариф на передачу
электрической энергии на 2021 год

№ п/п	Наименование организации	Выпадающие доходы тыс.руб.
1	ПАО «Россети Сибирь» - "Бурятэнерго"	217 504,46
2	АО «Оборонэнерго» филиал «Забайкальский»	982,97
3	ОАО "РЖД" (Восточно-Сибирской дирекции по энергообеспечению -СП Трансэнерго)	2 935,59
4	ООО "Варистор"	387,68
6	Итого	221 810,70

Формулы для расчета платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Бурятия

1. А) Формулы для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения стандартизированных тарифных ставок¹.

А) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»²;

$$P = C_1 + C_{8i} * R_i \text{ (руб.)}$$

Б) Если предусматривается мероприятие «последней мили» по строительству воздушных и (или) кабельных линий, пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов), трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП):

$$P = C_1 + (C_{2i} * L_i) + (C_{3i} * L_i) + (C_{4i} * R_i) + (C_{5i} * N_i) + (C_{8i} * R_i) \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании стандартизированных тарифных ставок³;

C₁ – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (руб. шт.);

C_{2i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{3i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий (руб./км);

C_{4i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.);

C_{5i} – 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 (руб./кВт);

C_{8i} – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета);

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке;

L_i – протяжённость ВЛ(КЛ) на i-том уровне напряжения⁴;

R_i – количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов, средств коммерческого учета электрической энергии) необходимых для осуществления технологического присоединения.

В) 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 РФ на год, следующий за годом утверждения платы (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен).

2. Формула для расчета платы за технологическое присоединение по средствам применения ставок за единицу максимальной мощности¹.

$$P = (C_1^{\max} * N_i^{\max}) + (C_{2i}^{\max} + C_{3i}^{\max} + C_{4i}^{\max} + C_{5i}^{\max} + C_{8i}^{\max}) * N_i^{\max} \text{ (руб.)}$$

где:

P – плата за технологическое присоединение, рассчитанная на основании ставок за единицу максимальной мощности³;

$C_1^{\max}$ – ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства) на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям;

$C_{2i}^{\max}$ – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству воздушных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C_{3i}^{\max}$ – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству кабельных линий электропередачи на i -м уровне напряжения;

$C_{4i}^{\max}$ – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i -м уровне напряжения;

$C_{5i}^{\max}$ – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на выполнение мероприятий по строительству трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ;

$C_{8i}^{\max}$ – ставка платы за единицу максимальной присоединяемой мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности);

$N_i^{\max}$ – объем максимальной мощности, указанной в заявке.

3. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения к двум независимым источникам¹.

В случае если Заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{\text{общ}}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}) \text{ (руб.)}^3$$

где:

P – расходы на технологическое присоединение связанные с выполнением организационных мероприятий согласно пункту 16 методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства, осуществляемого для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения (руб.).

4. Формула для расчета платы за технологическое присоединение при осуществлении технологического присоединения энергопринимающих объектов уровнем напряжения до 150 кВт (включительно)¹.

Для Заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, размер платы за технологическое присоединение рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{общ}} = P + C_{8i} * R_i$$

где:

$P_{\text{общ}}$ – размер платы за технологическое присоединение устройств максимальной мощностью не более 150 кВт (руб.);

P – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства), на организационные мероприятия согласно пункту 16 методических указаний, по мероприятиям (C_1 руб./шт., $C_{1\text{max}}$ руб./кВт).

Примечания к формулам:

¹При технологическом присоединении энергопринимающих объектов расположенных на территории относящихся к территории городских населенных пунктов и на территории не относящейся к территориям городских населенных пунктов применяются соответствующие стандартизированные тарифные ставки (ставки за единицу максимальной мощности);

²«Последняя миля» – расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики;

³Размер платы для каждого присоединения рассчитывается сетевой организацией в соответствии с утвержденной формулой;

⁴Стандартизированные тарифные ставки С2 и С3 применяются к протяженности линий электропередачи по трассе.