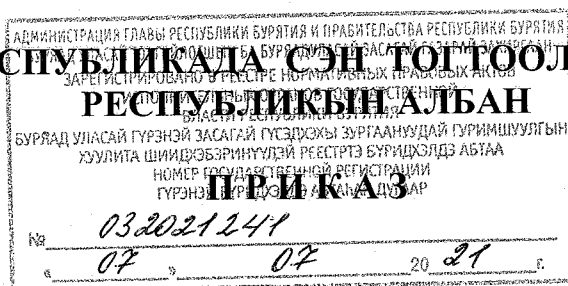




# РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР



от 01.07.2021

№ 1/22

г. Улан-Удэ

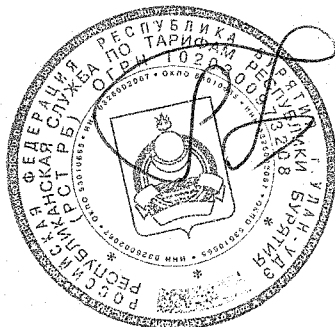
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2020 № 1/13 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2021 год»**

**Приказываю:**

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2020 № 1/13 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2021 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 30.12.2020 № 032020681) в редакции приказа Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 13.05.2021 № 1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 19.05.2021 № 032021178) следующее изменение, изложив приложение № 2 в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

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

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение  
к приказу Республиканской службы  
по тарифам Республики Бурятия от 01.07.2021 № 1/22  
«Приложение № 2  
к приказу Республиканской службы  
по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2020 № 1/13

Стандартизированные тарифные ставки С2, С3, С4, С5, С7 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.	С2i - 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.	С2i -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
	С2i -1-20 кВ		1 956 255,25	1 881 592,47
	С2i -35 кВ		x	x
	С2i -110 кВ		x	x
2.2.	С2i -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
	С2i -1-20 кВ		1 981 275,59	2 118 612,76
	С2i -35 кВ		x	x
	С2i -110 кВ		x	x
2.3.	С2i -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
	С2i -1-20 кВ		1 489 219,10	1 857 146,21
	С2i -35 кВ		x	x
	С2i -110 кВ		x	x
2.4.	С2i -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
	С2i -1-20 кВ		1 908 197,32	1 824 674,85
	С2i -35 кВ		x	x
	С2i -110 кВ		x	x
2.5.	С2i -27-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно	x	x
	С2i -110 кВ	одноцепные	x	8 166 190,33
3.	С3,i - 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.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		1 845 535,97	x
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.2.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	1 083 699,73	1 158 977,33
	С3i -1-20 кВ		1 989 181,14	1 778 346,31
	С3i -35 кВ		x	x

	С3i -110 кВ	квадратных мм включительно	x	x
3.3.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		1 930 428,25	2 323 519,24
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.4.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно	2 596 872,86	x
	С3i -1-20 кВ		3 282 123,27	2 687 637,68
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.5.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		x	2 270 480,60
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.6.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		1 896 791,91	2 007 670,90
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.7.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		x	2 791 088,16
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
3.8.	С3i -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
	С3i -1-20 кВ		x	x
	С3i -35 кВ		x	x
	С3i -110 кВ		x	x
4.	С5i,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.	С5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно	13 270,73	17 066,28
	С5i -20/0,4 кВ		x	x
4.2.	С5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 632,26	6 361,77
	С5i -20/0,4 кВ		x	2 586,98
4.3.	С5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно	3 741,97	2 807,07
	С5i -20/0,4 кВ		x	x
4.4.	С5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно	2 298,99	2 860,01
	С5i -20/0,4 кВ		x	x
4.5.	С5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	1 888,79	x
	С5i -20/0,4 кВ		x	x
4.6.	С5i -6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные подстанции мощностью от 250 до 400 кВА включительно	x	3 749,80
	С5i -20/0,4 кВ		x	x
4.7.	С5i -6(10)/0,4 кВ	распределительные двухтрансформаторные	1 507,19	3 392,53

	C5i -20/0,4 кВ	подстанции мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	x	x
4.8.	C5i -6(10)/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа	x	2 726,33
	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 без интерфейсов связи	2 678,50	2 678,50
	C8i -1-20 кВ без ТТ		x	x
5.3.	C8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	22 220,93	22 220,93
	C8i -1-20 кВ без ТТ		x	x
5.4.	C8i -0,4 кВ без ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения без интерфейсов связи	4 949,33	4 949,33
	C8i -1-20 кВ без ТТ		x	x
5.5.	C8i -0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	37 904,44	37 904,44
	C8i -1-20 кВ		48 148,41	48 148,41
5.6.	C8i -0,4 кВ с ТТ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения без интерфейсов связи	9 571,55	9 571,55
	C8i -1-20 кВ		x	x
5.7.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	317 831,27	317 831,27
	C8i -35 кВ		1 456 521,62	1 456 521,62
	C8i -110 кВ и выше		3 945 036,91	3 945 036,91
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
6.1	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током от 100 А до 250 А включительно	x	x
	C4i -1-20 кВ		2 164 564,85	x
	C4i -35 кВ		x	x
	C4i -110 кВ		x	x
7.	C7i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
7.1.	C7i -35/6 (10) кВ	днотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	x	x
	C7i -110/6(10) кВ		x	123 865,34

».