



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯД РЕСПУБЛИКАЛА СОН ТОГТООЛЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**



от 25.11.2022

№ 1/32

г. Улан-Удэ

**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год»**

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2022 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 29.12.2021 №032021687) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 01.02.2022 №1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 09.02.2022 №032022032), от 15.02.2022 №1/10 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 21.02.2022 №032022053), от 20.05.2022 №1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 27.05.2022 №032022173), от 24.06.2022 №1/16 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 30.06.2022 №032022231), от 01.07.2022 №1/17 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов органов исполнительной власти Республики Бурятия 07.07.2022 №032022249) изменение, изложив приложение № 2 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 25.11.2022 № 1/32
«Приложение № 2
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 22.12.2021 № 1/37

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 2022 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 одноцепные	1 573 459,57	1 962 656,61
	C2i -1-20 кВ		1 976 873,22	1 957 862,55
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		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 одноцепные	1 915 377,32	1 530 263,38
	C2i -1-20 кВ		2 118 030,15	2 264 446,00
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 729 742,86	1 729 877,71
	C2i -1-20 кВ		1 970 643,01	1 985 332,92
	C2i -27,5-60 кВ		2 777 123,00	
	C2i -110 кВ и выше		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 одноцепные	1 458 604,77	1 074 901,15
	C2i -1-20 кВ		2 039 907,77	1 950 620,28
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	C2i -1-20 кВ		3 676 112,43	x
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	x
2.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм одноцепные	x	x
	C2i -1-20 кВ		x	x
	C2i -27,5-60 кВ		x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	11 294 065,57
3.	C3,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.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	1 234 300,49	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 с одним кабелем в траншее	1 067 260,09	1 288 565,47
	C3i -1-10 кВ		2 126 481,37	2 027 354,28
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 с одним кабелем в траншее	2 288 542,91	x
	C3i -1-10 кВ		1 925 658,33	2 483 896,65
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 959 876,47	x
	C3i -1-10 кВ		3 508 666,88	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		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 с одним кабелем в траншее	1 741 862,09	1 910 590,76
	C3i -1-10 кВ		x	2 427 197,10
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 одним кабелем в траншее	1 843 248,96	2 109 574,49
	C3i -1-10 кВ		2 027 715,11	2 737 775,43
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 одним кабелем в траншее	2 227 597,80	x
	C3i -1-10 кВ		2 955 425,40	2 983 738,81
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.8.	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 с двумя кабелями в траншее	1 922 096,95	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.9.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 208 431,26	x
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.10.	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 с двумя кабелями в траншее	x	x
	C3i -1-10 кВ		x	10 787 392,59
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 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 -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		14 186,73	11 933,14
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		20 412,41	25 345,92
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		9 911,10	6 769,79
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 665,04	9 728,63
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа	x	x

	C5i -10/0,4 кВ	до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	4 468,47	2 233,88
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	2 003,91
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 180,65	2 774,92
4.8	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 019,17	x
4.9	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 129,27	4 008,62
4.10	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 950,55	6 383,86
4.11	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		x	4 967,02
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	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	14 688,26	14 688,26
5.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 353,23	5 187,37
5.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	13 819,75	26 589,96
	C8i -1-20 кВ		51 382,16	51 382,16
5.4.	C8i -1-20 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	339 177,51	339 177,51
	C8i -35 кВ		1 554 344,76	1 554 344,76
	C8i -110 кВ и выше		4 209 994,12	4 209 994,12
6.	C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			
6.1.	C7i -110/10 кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно	x	346 541,87
7.	C4,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)			
7.1	C4i -0,4 кВ и ниже	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек свыше 15	x	x
7.2.	C4i -1-20 кВ		x	31 706 451,55
7.3	C4i -27,5-60 кВ	линейный разъединитель номинальным током от 500 до 1 000 А включительно	322 643,00	

».