



АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯД УЛАСАЙ ТОЛГОЙЛОГШЫН БА БУРЯДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЭЖИ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН
ХУУЛИТА ШИИДЭБЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭЗ БҮРИДХЭЛДЭ АБТАА
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДХЭЛДЭ АБТАГАН ДУГААР

№ 032023276
07 09 20 23 г.

РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

от 05.09.2023

№ 1/14

г. Улан-Удэ

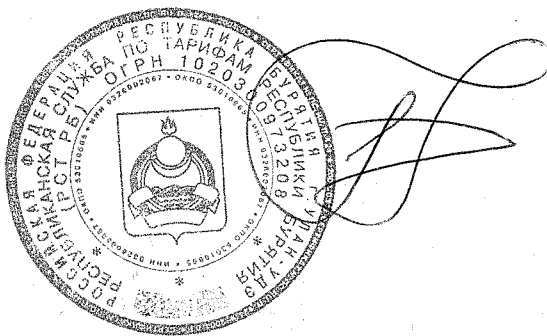
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23 «Об утверждении платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям
территориальных сетевых организаций на территории Республики
Бурятия на 2023 год»**

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2023 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.11.2022 № 032022603) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 02.02.2023 № 1/1 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 08.02.2023 № 032023028), от 17.02.2023 №1/2 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.02.2023 № 032023040), от 16.03.2023 №1/4 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 22.03.2023 №032023070), от 20.06.2023 №1/11 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 27.06.2023 №032023200), от 07.07.2023 №1/13 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.07.2023 №032023231) изменение, изложив приложение № 4 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2023.

Руководитель



Б.В. Хмельёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 05.09.2023 № 1/14
«Приложение № 4
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 17.11.2022 № 1/23

Стандартизированные тарифные ставка С2, С3, С4, С5, С7 и С8 для расчета платы
за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций Республики Бурятия

№ п/п	Обозначение	Наименование	Стандартизированная тарифная ставка (в текущих ценах, без НДС)	
			с 01.12.2022 г. по 31.12.2022г.	с 01.01.2023г. по 31.12.2023г.
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 одноцепные	1 845 579,89	1 845 579,89
	С2i -1-20 кВ		2 037 929,08	2 037 929,08
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		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 одноцепные	1 858 595,50	1 858 595,50
	С2i -1-20 кВ		2 087 317,88	2 087 317,88
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.3.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 862 570,03	1 862 570,03
	С2i -1-20 кВ		2 070 313,47	2 070 313,47
	С2i -27,5-60 кВ		2 777 123,00	2 777 123,00
	С2i -110 кВ и выше		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 одноцепные	1 910 508,64	1 910 508,64
	С2i -1-20 кВ		2 142 105,03	2 142 105,03
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.5.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x	x
	С2i -1-20 кВ		2 535 844,76	2 535 844,76
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.6.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 296 616,96	2 296 616,96
	С2i -1-20 кВ		2 361 313,92	2 361 313,92
	С2i -27,5-60 кВ		x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	x
2.7.	С2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на многогранных металлических опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	x	x
	С2i -110 кВ и выше		x	24 206 080,21
2.8	С2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных,	x	14 814 451,64

	C2i -110 кВ и выше	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	x	17 620 500,84
2.9	C2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	12 957 247,80
2.10	C2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	x	15 303 311,73
	C2i -110 кВ и выше		x	18 109 360,93
2.11	C2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 200 до 500 квадратных мм включительно двухцепные	x	x
	C2i -110 кВ и выше		x	19 292 281,63
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	2 081 412,64	2 081 412,64
	C3i -1-10 кВ		2 179 037,94	2 179 037,94
	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 многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 184 051,51	2 184 051,51
	C3i -1-10 кВ		2 209 003,19	2 209 003,19
	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 бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 280 675,58	2 280 675,58
	C3i -1-10 кВ		x	x
	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 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 076 359,54	2 076 359,54
	C3i -1-10 кВ		2 168 977,40	2 168 977,40
	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 от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	2 147 767,62	2 147 767,62
	C3i -1-10 кВ		2 424 475,29	2 424 475,29
	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 с двумя кабелями в траншее	2 392 223,71	2 392 223,71
	C3i -1-10 кВ		2 845 851,67	2 845 851,67
	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 одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 122 232,60	2 122 232,60
	C3i -1-10 кВ		2 209 985,84	2 209 985,84
	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 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	2 201 447,72	2 201 447,72
	C3i -1-10 кВ		2 495 228,45	2 495 228,45
	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 одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 539 616,47	2 539 616,47
	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 бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	2 525 759,01	2 525 759,01
	C3i -1-10 кВ		2 708 649,92	2 708 649,92
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.11.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	2 165 383,51	2 165 383,51
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.12.	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	2 355 118,90	2 355 118,90
	C3i -1-10 кВ		2 274 198,05	2 274 198,05
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.13.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	2 555 665,63	2 555 665,63
	C3i -1-10 кВ		2 699 302,57	2 699 302,57
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.14.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	3 118 541,78	3 118 541,78
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.15.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в галереях и на эстакадах многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в галерее или эстакаде	x	x
	C3i -1-10 кВ		2 728 689,08	2 728 689,08
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.16.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	24 344 928,93
	C3i -1-10 кВ		x	32 677 533,47
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.17.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x	23 213 841,30
	C3i -1-10 кВ		x	x
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.18.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x
	C3i -1-10 кВ		x	13 853 734,57
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
3.19.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	x	x
	C3i -1-10 кВ		x	16 413 188,56
	C3i -15-20 кВ		x	x
	C3i -27,5-60 кВ		x	x
4.	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.)			
4.1.	C4i -0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	x	x
	C4i -1-20 кВ		x	x
	C4i -35 кВ		322 643,00	322 643,00
	C4i -110 кВ		x	x
4.2.	C4i -0,4 кВ и ниже	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН)	x	x
	C4i -1-20 кВ		x	9 262 721,14

	C4i -35 кВ	номинальным током свыше 1000 А с количеством ячеек до 5 включительно	x	x
	C4i -110 кВ		x	x
4.2	C4i -0,4 кВ и ниже	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	x	x
	C4i -1-20 кВ		x	1 438 243,80
	C4i -35 кВ		x	x
	C4i -110 кВ		x	x
	C4i -0,4 кВ и ниже		x	x
4.2	C4i -1-20 кВ	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x	30 028,00
	C4i -35 кВ		x	x
	C4i -110 кВ		x	x
	C4i -0,4 кВ и ниже		x	x
5.	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)			
5.1.	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		22 479,01	22 479,01
5.2.	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		29 375,81	29 375,81
5.3.	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		8 671,18	8 671,18
5.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	22 618,61
	C5i -10/0,4 кВ		10 849,37	10 849,37
5.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	5 782,54
	C5i -10/0,4 кВ		4 984,79	4 984,79
5.6.	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		5 835,19	5 835,19
5.7.	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		2 608,33	2 608,33
5.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		3 410,69	3 410,69
5.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 631,29	6 631,29
5.10.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		11 170,47	11 170,47
5.11.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно блочного типа	x	x
	C5i -10/0,4 кВ		13 947,41	13 947,41
5.12.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x	12 037,01
	C5i -10/0,4 кВ		7 059,46	7 059,46
5.13.	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		6 670,45	6 670,45
6.	C7,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)			

6.1.	C7i -35/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 10 МВА до 16 МВА включительно открытого типа	x	x
	C7i -35/0,4 кВ		x	x
	C7i -110/35 кВ		x	x
	C7i -110/6 (10) кВ		x	59 242,11
	C7i -110/35/6 (10) кВ		x	x
6.2.	C7i -35/6 (10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x	x
	C7i -35/0,4 кВ		x	x
	C7i -110/35 кВ		x	x
	C7i -110/6 (10) кВ		x	352 145,51
	C7i -110/35/6 (10) кВ		x	x
6.3.	C7i -35/6 (10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x	91 446,62
	C7i -35/0,4 кВ		x	x
	C7i -110/35 кВ		x	x
	C7i -110/6 (10) кВ		x	125 547,51
	C7i -110/35/6 (10) кВ		x	x
6.4.	C7i -35/6 (10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 6,3 МВА до 10 МВА включительно открытого типа	x	31 684,10
	C7i -35/0,4 кВ		x	x
	C7i -110/35 кВ		x	x
	C7i -110/6 (10) кВ		x	x
	C7i -110/35/6 (10) кВ		x	x
7.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)			
7.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	15 972,46	15 972,46
7.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	18 493,40	18 493,40
	C8i -1-20 кВ		39 414,97	39 414,97
7.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 378,48	30 378,48
	C8i -1-20 кВ		55 441,95	55 441,95
7.4.	C8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	382 758,17	382 758,17
	C8i -35 кВ		1 773 212,57	1 773 212,57
	C8i -110 кВ и выше		4 802 804,80	4 802 804,80

»