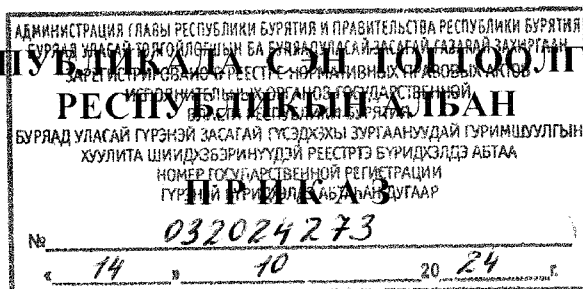


РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ

БУРЯД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЭХЭЙ ЗҮРГААНУДАЙ ГУРИМЦУУЛГЫН
ТАЛГАА



от 11.10.2024

№ 1/21

г. Улан-Удэ

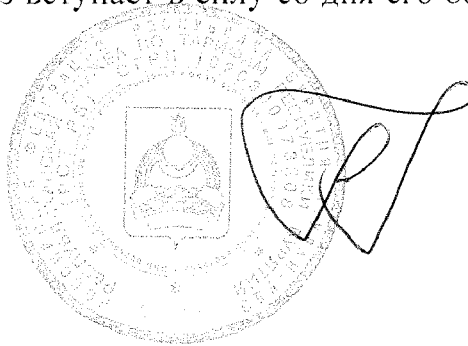
О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 19.12.2023 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое
присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на
территории Республики Бурятия на 2024 год»

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 19.12.2023 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2024 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 21.12.2023 № 032023637) в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 13.02.2024 № 1/4 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 19.02.2024 № 032024052), от 21.03.2024 № 1/6 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 26.03.2024 № 032024092), от 14.06.2024 № 1/10 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 20.06.2024 № 032024162), от 02.07.2024 № 1/12 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 05.07.2024 № 032024178), от 26.07.2024 № 1/15 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 05.08.2024 № 032024212), от 03.09.2024 № 1/19 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия от 06.09.2024 № 032024240) изменение, изложив приложение № 3 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу со дня его официального опубликования и действует по 31.12.2024.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 11.10.2024 № 1/21
«Приложение № 3
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 19.12.2023 № 1/27

Стандартизированные тарифные ставки 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)
1	2	3	4
1.	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)		
1.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 088 510,27
	C2i -1-20 кВ		2 301 076,13
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.2.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	2 108 857,39
	C2i -1-20 кВ		1 899 101,93
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	1 997 264,75
	C2i -1-20 кВ		2 392 266,67
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	1 993 214,56
	C2i -1-20 кВ		2 356 206,28
	C2i -27,5-60 кВ		9 291 797,50
	C2i -110 кВ и выше		x
1.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	x
	C2i -1-20 кВ		x
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 396 037,51
	C2i -1-20 кВ		2 463 535,20
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		x
1.7.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	x
	C2i -1-20 кВ		x
	C2i -27,5-60 кВ		x
	C2i -110 кВ и выше		28 744 900,45
1.8.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных	x
	C2i -1-20 кВ		x
	C2i -27,5-60 кВ		x

	С2i -110 кВ и выше	мм включительно одноцепные	23 796 674,12
2.	С3i - 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)		
2.1.	С3i -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	2 171 517,00
	С3i -1-10 кВ		2 273 368,50
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.2.	С3i -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	2 291 855,94
	С3i -1-10 кВ		9 226 526,91
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.3.	С3i -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	2 379 406,03
	С3i -1-10 кВ		х
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.4.	С3i -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	2 166 245,15
	С3i -1-10 кВ		2 262 872,43
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.5.	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 одним кабелем в траншее	2 294 674,11
	С3i -1-10 кВ		2 567 912,66
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.6.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	х
	С3i -1-10 кВ		1 988 100,09
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.7.	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 с двумя кабелями в траншее	2 495 783,08
	С3i -1-10 кВ		2 969 048,59
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.8.	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 с одним кабелем в траншее	2 186 885,83
	С3i -1-10 кВ		2 229 377,08
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.9.	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 одним кабелем в траншее	2 489 252,17
	С3i -1-10 кВ		2 704 029,32
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.10.	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 с двумя кабелями в траншее	2 649 556,47
	С3i -1-10 кВ		х
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.11.	С3i -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	2 635 099,12
	С3i -1-10 кВ		3 365 483,06
	С3i -15-20 кВ		х
	С3i -27,5-60 кВ		х
2.12.	С3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с	2 259 122,97

	СЗі -1-10 кВ	бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.13.	СЗі -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	2 457 072,00
	СЗі -1-10 кВ		2 372 648,08
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.14.	СЗі -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	2 806 100,15
	СЗі -1-10 кВ		2 816 155,38
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.15.	СЗі -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	3 253 543,46
	СЗі -1-10 кВ		5 536 294,40
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.16.	СЗі -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
	СЗі -1-10 кВ		2 846 814,04
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.17.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одним кабелем в траншее	x
	СЗі -1-10 кВ		8 820 407,23
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.18.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	9 499 921,59
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.19.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с бумажной изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	x
	СЗі -1-10 кВ		8 952 821,84
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.20.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	9 557 900,51
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.21.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	45 682 993,80
	СЗі -1-10 кВ		8 536 551,50
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.22.	СЗі -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	8 161 614,81
	СЗі -1-10 кВ		49 439 065,93
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.23.	СЗі -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	2 336 669,38
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
3.	С4,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на і-м уровне напряжения (руб./шт.)		
3.1.	С4і -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током	x

	C4i -1-20 кВ	до 100 А включительно	12 633,53
	C4i -35 кВ		x
	C4i -110 кВ и выше		x
3.2.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		2 218 400,77
	C4i -35 кВ		x
	C4i -110 кВ и выше		x
3.3.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
	C4i -110 кВ и выше		3 896 158,78
3.4.	C4i -0,4 кВ и ниже	линейные разъединители номинальным током свыше 1000 А	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
	C4i -110 кВ и выше		9 743 409,23
3.5.	C4i -0,4 кВ и ниже	выключатели нагрузки, устанавливаемые вне трансформаторных подстанций и распределительных и переключательных пунктов, номинальным током свыше 1000 А	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
	C4i -110 кВ и выше		10 825 778,43
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	21 534,22
	C5i -10/0,4 кВ		22 767,80
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	23 107,21
	C5i -10/0,4 кВ		31 809,11
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	9 156,61
	C5i -10/0,4 кВ		7 539,05
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	9 551,61
	C5i -10/0,4 кВ		11 631,59
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	3 835,40
	C5i -10/0,4 кВ		5 335,39
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	4 158,25
	C5i -10/0,4 кВ		6 125,73
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	2 501,59
	C5i -10/0,4 кВ		3 044,00
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	5 374,70
	C5i -10/0,4 кВ		3 558,34
4.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 918,36
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		7 410,70
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции	x

	C5i -10/0,4 кВ	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	12 437,48
4.12.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		14 105,71
4.13.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		10 945,38
4.14.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 647,77
4.15.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	3 705,47
	C5i -10/0,4 кВ		7 873,80
4.16.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 3150 до 4000 кВА включительно блочного типа	28 294,24
	C5i -10/0,4 кВ		x
4.17.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	13 373,43
	C5i -10/0,4 кВ		x
5.	C7,i - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
5.1.	C7,i - 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x
	C7,i - 35/0,4 кВ		62 717,24
	C7,i - 110/35 кВ		x
	C7,i - 110/6(10) кВ		903 503,96
5.2.	C7,i - 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x
	C7,i - 35/0,4 кВ		x
	C7,i - 110/35 кВ		x
	C7,i - 110/6(10) кВ		590 019,64
5.3.	C7,i - 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные и более подстанции мощностью от 16 МВА до 25 МВА включительно открытого типа	x
	C7,i - 35/0,4 кВ		x
	C7,i - 110/35 кВ		x
	C7,i - 110/6(10) кВ		76 993,74
6.	C8,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
6.1.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	16 475,81
6.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	19 567,59
	C8i -1-20 кВ		41 121,25
6.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	31 693,57
	C8i -1-20 кВ		57 842,03
6.4.	C8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	486 294,78
	C8i -35 кВ		1 849 974,94
	C8i -110 кВ и выше		5 010 718,22