



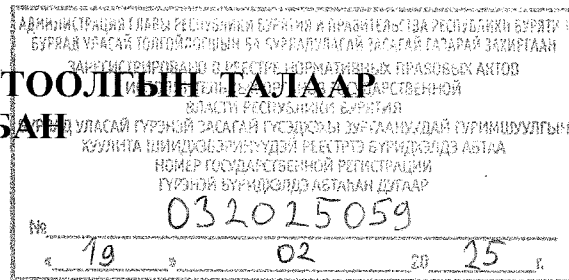
**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

от 18.02.2025

г. Улан-Удэ



№ 1/4

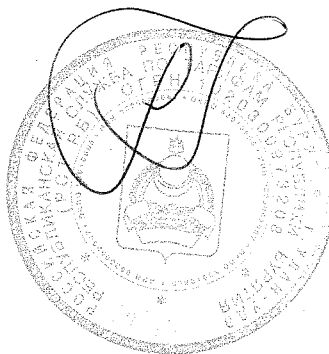
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных
сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год»**

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 10.12.2024 № 032024431) 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 31.12.2025.

Руководитель



Б.В. Хмелёв

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 18.02.2025 № 1/4
«Приложение № 3
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 06.12.2024 № 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.	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)		
1.1.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 142 747,42
	C2i -1-20 кВ		2 432 031,42
	C2i -27,5-60 кВ		х
	C2i -110 кВ и выше		х
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	2 307 147,73
	C2i -1-20 кВ		2 160 011,37
	C2i -27,5-60 кВ		х
	C2i -110 кВ и выше		х
1.3.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 207 338,39
	C2i -1-20 кВ		2 574 148,47
	C2i -27,5-60 кВ		х
	C2i -110 кВ и выше		х
1.4.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные	2 302 668,34
	C2i -1-20 кВ		2 449 404,64
	C2i -27,5-60 кВ		9 998 244,19
	C2i -110 кВ и выше		х
1.5.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные	х
	C2i -1-20 кВ		х
	C2i -27,5-60 кВ		х
	C2i -110 кВ и выше		х
1.6.	C2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 578 206,01
	C2i -1-20 кВ		2 650 835,48
	C2i -27,5-60 кВ		х
	C2i -110 кВ и выше		х
2.	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)		
2.1.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм	2 537 229,53
	C3i -1-10 кВ		2 331 528,18
	C3i -15-20 кВ		х

	C3i -27,5-60 кВ	включительно с одним кабелем в траншее	х
2.2.	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	2 472 902,54
	C3i -1-10 кВ		0,00
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.3.	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	2 560 310,05
	C3i -1-10 кВ		х
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.4.	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	2 269 443,13
	C3i -1-10 кВ		2 430 745,89
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.5.	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	2 413 070,05
	C3i -1-10 кВ		2 922 955,55
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.6.	C3i -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
	C3i -1-10 кВ		2 331 334,39
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.7.	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	2 894 984,98
	C3i -1-10 кВ		3 194 782,58
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.8.	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	3 093 102,84
	C3i -1-10 кВ		3 016 472,26
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.9.	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	3 071 985,83
	C3i -1-10 кВ		3 055 497,59
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.10.	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	2 850 999,77
	C3i -1-10 кВ		х
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.11.	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	2 842 580,58
	C3i -1-10 кВ		4 769 836,74
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.12.	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	2 430 881,97
	C3i -1-10 кВ		х
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х
2.13.	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	2 877 221,71
	C3i -1-10 кВ		4 037 142,02
	C3i -15-20 кВ		х
	C3i -27,5-60 кВ		х

2.14.	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 одним кабелем в траншее	3 019 445,33
	C3i -1-10 кВ		3 030 265,04
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.15.	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	3 500 907,32
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.16.	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
	C3i -1-10 кВ		3 063 254,65
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.17.	C3i -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
	C3i -1-10 кВ		10 781 564,68
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.18.	C3i -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	8 697 900,04
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.19.	C3i -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	12 371 208,06
	C3i -1-10 кВ		9 633 496,52
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.20.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 454 690,23
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.21.	C3i -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	10 284 578,75
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
2.22.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии в каналах одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством кабелей в канале более четырех	x
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
	C3i -110 кВ и выше		421 346 849,99
2.23.	C3i -0,4 кВ и ниже	кабельные линии подводной прокладки, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с количеством труб в скважине более четырех	x
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
	C3i -110 кВ и выше		243 525 003,19
3.	C4i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на i-м уровне напряжения (руб./шт.)		
3.1	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		13 594,05
	C4i -27,5 кВ		x
	C4i -35 кВ		x
3.2	C4i -0,4 кВ и ниже	Линейные разъединители номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	x
	C4i -1-20 кВ		x
	C4i -27,5 кВ		x

3.3	C4i -35 кВ	Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	178 270,45
	C4i -0,4 кВ и ниже		х
	C4i -1-20 кВ		2 387 063,70
	C4i -27,5 кВ		х
	C4i -35 кВ		х
3.4.	C4i -0,4 кВ и ниже	Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А включительно	х
	C4i -1-20 кВ		х
	C4i -27,5 кВ		х
	C4i -35 кВ		4 192 380,09
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	21 606,16
	C5i -10/0,4 кВ		24 299,54
4.2.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВа включительно столбового/мачтового типа	23 216,53
	C5i -10/0,4 кВ		36 421,69
4.3.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа	10 960,69
	C5i -10/0,4 кВ		8 220,72
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа	10 606,86
	C5i -10/0,4 кВ		13 251,49
4.5.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	4 477,66
	C5i -10/0,4 кВ		5 634,75
4.6.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа	5 534,78
	C5i -10/0,4 кВ		6 359,13
4.7.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		8 842,83
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа	2 764,20
	C5i -10/0,4 кВ		3 684,81
4.9.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно блочного типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		5 739,82
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		3 828,87
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		2 682,18
4.12.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВа включительно шкафного или киоскового типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		7 444,35
4.13.	C5i -6/0,4 кВ	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно блочного типа	х
	C5i -10/0,4 кВ		7 974,13
4.14.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции	х

	C5i -10/0,4 кВ	(за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	13 383,09
4.15.	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		15 178,15
4.16.	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		11 700,33
4.17.	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		10 760,84
4.18.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		12 021,05
4.19.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 873,65
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		65 915,82
	C7,i - 110/35 кВ		x
	C7,i - 110/6(10) кВ		x
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	19 577,26
6.2.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 660,91
	C8i -1-20 кВ		44 247,66
6.3.	C8i -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 653,03
	C8i -1-20 кВ		62 239,70
6.4.	C8i -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	514 197,91
	C8i -35 кВ		1 990 626,80
	C8i -110 кВ и выше		5 391 678,45

».