



РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ

БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТӨГТӨӨЛӨЙН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

П Р И К А З

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯАД УЛАСАЙ ТӨЛГӨЙ ЛӨГӨШЧИН БА БУРЯАДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
ХУЛИГА ШИЛДЭЭЖИЙН ДЭГ РЕЕСТР ЭС БУРИДХЭДЭ АБТАА
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ
ГҮРЭНЭЙ БУРИДХЭДЭ АБТААН ДУГААР

№ 03.2026.098

« 16 » 03 20 26 г.

от 10.03.2026

№ 1/2

г. Улан-Удэ

О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28.11.2025 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2026 год»

Приказываю:

1. Внести в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 28.11.2025 № 1/23 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2026 год» (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 05.12.2025 № 032025389) в редакции приказа Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 16.12.2025 № 1/27 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 17.12.2025 № 032025467) 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 31.12.2026.

Врио руководителя



Е.В. Белов

Приложение
к приказу Республиканской службы по тарифам
Республики Бурятия от 10.03.2026 № 1/2
«Приложение № 3
к приказу Республиканской
службы по тарифам Республики
Бурятия от 28.11.2025 № 1/23

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. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 358 525,41 |
| | С2i -1-20 кВ | | 2 693 215,60 |
| | С2i -27,5-60 кВ | | x |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.2. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные | 2 565 682,36 |
| | С2i -1-20 кВ | | 2 399 733,16 |
| | С2i -27,5-60 кВ | | x |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.3. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные | 2 471 756,03 |
| | С2i -1-20 кВ | | 2 841 101,42 |
| | С2i -27,5-60 кВ | | x |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.4. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм одноцепные | 2 505 604,11 |
| | С2i -1-20 кВ | | 2 665 272,38 |
| | С2i -27,5-60 кВ | | 10 879 396,41 |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.5. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на деревянных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные | x |
| | С2i -1-20 кВ | | x |
| | С2i -27,5-60 кВ | | x |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 1.6. | С2i -0,4 кВ и ниже | воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм двухцепные | x |
| | С2i -1-20 кВ | | 3 994 092,26 |
| | С2i -27,5-60 кВ | | x |
| | С2i -110 кВ и выше | | x |
| 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 | 2 659 768,68 |
| | С3i -1-10 кВ | | x |

| | | | |
|-------|--------------------|---|---------------|
| | С3i -15-20 кВ | сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 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 | 2 485 414,07 |
| | С3i -1-10 кВ | | 5 514 163,44 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.3. | 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 | 2 469 450,74 |
| | С3i -1-10 кВ | | 2 709 732,07 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.4. | 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 | x |
| | С3i -1-10 кВ | | 3 180 557,66 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.5. | 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 | x |
| | С3i -1-10 кВ | | 2 536 796,51 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.6. | 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 с двумя кабелями в траншее | 3 580 786,05 |
| | С3i -1-10 кВ | | x |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.7. | 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 | 3 265 434,88 |
| | С3i -1-10 кВ | | x |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.8. | 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 | 3 679 674,62 |
| | С3i -1-10 кВ | | 3 620 649,10 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.9. | 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 | x |
| | С3i -1-10 кВ | | 5 190 205,77 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.10. | С3i -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 | 3 240 100,19 |
| | С3i -1-10 кВ | | 4 295 562,67 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.11. | С3i -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 | 3 449 237,12 |
| | С3i -1-10 кВ | | 3 450 920,21 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.12. | С3i -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 |
| | С3i -1-10 кВ | | 11 731 751,49 |
| | С3i -15-20 кВ | | x |
| | С3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.13. | С3i -0,4 кВ и ниже | кабельные линии в траншеях многожильные с | 9 464 452,03 |

| | | | |
|-------|---|---|---------------|
| | C3i -1-10 кВ | бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее | x |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.14. | 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 | 12 968 693,37 |
| | C3i -1-10 кВ | | 10 482 503,28 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 2.15. | 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 | 7 023 546,57 |
| | 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, 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 | 11 190 965,85 |
| | C3i -1-10 кВ | | 19 651 105,06 |
| | C3i -15-20 кВ | | x |
| | C3i -27,5-60 кВ | | x |
| 3. | 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.) | | |
| 3.1. | C4i -0,4 кВ и ниже | Линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно | x |
| | C4i -1-20 кВ | | 14 792,10 |
| | C4i -27,5 кВ | | x |
| | C4i -35 кВ | | x |
| 3.2. | C4i -0,4 кВ и ниже | Линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно | x |
| | C4i -1-20 кВ | | x |
| | C4i -27,5 кВ | | x |
| | C4i -35 кВ | | 193 981,55 |
| 3.3. | C4i -0,4 кВ и ниже | Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно | x |
| | C4i -1-20 кВ | | 2 597 437,29 |
| | C4i -27,5 кВ | | x |
| | C4i -35 кВ | | x |
| 3.4. | C4i -0,4 кВ и ниже | Реклоузеры номинальным током свыше 1 000 А включительно | x |
| | C4i -1-20 кВ | | x |
| | C4i -27,5 кВ | | x |
| | C4i -35 кВ | | 4 561 857,47 |
| 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 столбового/мачтового типа | 74 427,87 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 39 762,50 |
| 4.2. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 9 167,38 |
| 4.3. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВа включительно столбового/мачтового типа | 10 942,66 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 15 385,45 |
| 4.4. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за | 5 155,54 |

| | | | |
|-------|--|--|-----------|
| | C5i -10/0,4 кВ | исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 6 245,27 |
| 4.5. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно столбового/мачтового типа | 7 125,47 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 736,16 |
| 4.6. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 9 311,24 |
| 4.7. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 3 007,97 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 4 774,46 |
| 4.8. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВа включительно блочного типа | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 6 245,68 |
| 4.9. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 4 586,27 |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 4 448,45 |
| 4.10. | C5i -6/0,4 кВ | однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 2 918,57 |
| 4.11. | 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 | | 8 676,89 |
| 4.12. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВа включительно шкафного или киоскового типа | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 23 273,06 |
| 4.13. | 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 | | 14 774,39 |
| 4.14. | 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 | | 12 731,49 |
| 4.15. | 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 | | 15 076,45 |
| 4.16. | C5i -6/0,4 кВ | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВа включительно шкафного или киоскового типа | 14 578,58 |
| | 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 киосков | x |
| | C5i -10/0,4 кВ | | 11 342,19 |
| 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. | 35/6(10) кВ | однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа | x |
| | 35/0,4 кВ | | 66 103,97 |
| | 110/35 кВ | | x |
| | 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. | С8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения | 21 343,00 |
| 6.2. | С8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения | 28 976,16 |
| | С8i -1-20 кВ | | х |
| 6.3. | С8i -0,4 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения | 36 889,01 |
| | С8i -1-20 кВ | | 63 743,76 |
| 6.4. | С8i -1-10 кВ | Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения | 591 530,20 |
| | С8i -35 кВ | | 2 166 062,13 |
| | С8i -110 кВ и выше | | 5 866 850,83 |

».