



АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯД УЛАСАЙ ТОГТОЙЛОЛГОЙН БА БУРЯДУУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ТАЗАРАЙ ЗАХИРГААН  
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ  
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯД УЛАСАЙ ГҮРЭНЭЙ ЗАСАГАЙ ГҮСЭДЖЭХЭЙ ЗУРГААНУУДАЙ ГҮРИМШУУЛГЫН  
ХАУЛИТА ШИЙДЭХЭЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭ БҮРИДЖЭЛДЭ АБТАА  
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ  
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДЖЭЛДЭ АБТААН ДУГААР

№ 03 2025 309  
« 02 » 10 20 25 г.

## РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ

### БУРЯД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛГЫН ТАЛААР РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН

#### П Р И К А З

от 30.09.2025

№ 1/22

г. Улан-Удэ

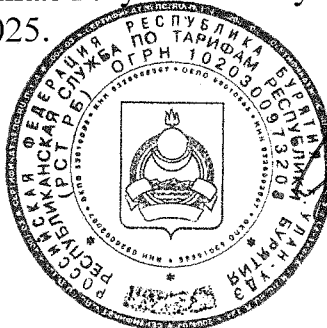
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год»**

#### 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), в редакции приказов Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 18.02.2025 № 1/4 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 19.02.2025 № 032025059), от 23.04.2025 № 1/9 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.04.2025 № 032025133), от 03.07.2025 № 1/14 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 09.07.2025 № 032025216), от 19.08.2025 № 1/20 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 25.08.2025 № 032025268), от 12.09.2025 № 1/21 (зарегистрирован в реестре нормативных правовых актов исполнительных органов государственной власти Республики Бурятия 18.09.2025 № 032025294) 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.

И.о. руководителя



Е.В. Белов

Приложение  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 30.09.2025 № 1/22  
«Приложение № 3  
к приказу Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27

Стандартизированные тарифные ставки C2, C3, C4, C5, C7 и C8 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<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | 2 142 747,42   |
|       | C2i -1-20 кВ   |  | 2 432 031,42   |
|       | 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<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>от 50 до 100 квадратных мм включительно<br>одноцепные   | 2 307 147,73   |
|       | C2i -1-20 кВ   |  | 2 160 011,37   |
|       | 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<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>до 50 квадратных мм включительно одноцепные   | 2 207 338,39   |
|       | C2i -1-20 кВ   |  | 2 574 148,47   |
|       | 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<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>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   |  | x  |
| 1.5.  | C2i -0,4 кВ и ниже   | воздушные линии на железобетонных опорах<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>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<br>изолированным алюминиевым проводом сечением<br>до 50 квадратных мм включительно одноцепные  | 2 578 206,01   |
|       | C2i -1-20 кВ   |  | 2 650 835,48   |
|       | C2i -27,5-60 кВ  |  | x  |
|       | C2i -110 кВ и выше   |  | x  |
| 1.7.  | C2i -27,5-60 кВ  | воздушные линии на металлических опорах, за<br>исключением многогранных, неизолированным<br>сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до<br>100 квадратных мм включительно одноцепные | 18 700 467,78  |
|       | C2i -110 кВ и выше   |  | x  |
| 1.8.  | C2i -27,5-60 кВ  | воздушные линии на металлических опорах, за<br>исключением многогранных, неизолированным<br>сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до   | x  |
|       | C2i -110 кВ и выше   |  | 34 024 923,07  |

|       |   |   |               |
|-------|---|---|---------------|
|       |   | 200 квадратных мм включительно двухцепные   |               |
| 1.9.  | C2i -0,4 кВ и ниже  | воздушные линии на железобетонных опорах<br>неизолированным сталеалюминиевым проводом<br>сечением от 50 до 100 квадратных мм<br>включительно одноцепные                               | x             |
|       | C2i -1-20 кВ  |   | x             |
|       | C2i -27,5-60 кВ   |   | 23 695 565,83 |
|       | C2i -110 кВ и выше  |   |               |
| 1.10  | C2i -0,4 кВ и ниже  | воздушные линии на металлических опорах, за<br>исключением многогранных, неизолированным<br>сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до<br>200 квадратных мм включительно одноцепные | x             |
|       | C2i -1-20 кВ  |   | x             |
|       | C2i -27,5-60 кВ   |   | x             |
|       | C2i -110 кВ и выше  |   | 15 729 947,49 |
| 2.    | C3,i - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на<br>строительство кабельных линий электропередачи на i-м уровне напряжения в расчете на 1 км линий<br>(руб./км) |   |               |
| 2.1.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях одножильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода до 50 квадратных мм включительно с<br>одним кабелем в траншее                   | 2 537 229,53  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 2 331 528,18  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.2.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях многожильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода до 50 квадратных мм включительно с<br>одним кабелем в траншее                  | 2 472 902,54  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 1 920 465,40  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.3.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях одножильные с<br>бумажной изоляцией сечением провода от 50 до<br>100 квадратных мм включительно с одним<br>кабелем в траншее                               | 2 560 310,05  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | x             |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.4.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях одножильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 50 до 100 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в траншее            | 2 269 443,13  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 2 430 745,89  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.5.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях многожильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 50 до 100 квадратных мм<br>включительно одним кабелем в траншее             | 2 413 070,05  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 2 922 955,55  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.6.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях многожильные с<br>бумажной изоляцией сечением провода от 50 до<br>100 квадратных мм включительно одним кабелем<br>в траншее                                | x             |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 2 331 334,39  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.7.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях многожильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 50 до 100 квадратных мм<br>включительно с двумя кабелями в траншее          | 2 894 984,98  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 3 194 782,58  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.8.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях одножильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200 квадратных мм<br>включительно с одним кабелем в траншее           | 3 093 102,84  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 3 016 472,26  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.9.  | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях многожильные с<br>резиновой или пластмассовой изоляцией сечением<br>провода от 100 до 200 квадратных мм<br>включительно одним кабелем в траншее            | 3 071 985,83  |
|       | C3i -1-10 кВ  |   | 3 055 497,59  |
|       | C3i -15-20 кВ   |   | x             |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |   | x             |
| 2.10. | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабельные линии в траншеях одножильные с  | 2 850 999,77  |

|       |                    |   |                |
|-------|--------------------|---|----------------|
|       | C3i -1-10 кВ       | резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее  | x              |
|       | C3i -15-20 кВ      |   | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ    |   | x              |
| 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      |   | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ    |   | x              |
| 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       |   | x              |
|       | C3i -15-20 кВ      |   | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ    |   | x              |
| 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      |   | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ    |   | x              |
| 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   | x              |
|       | C3i -1-10 кВ       |   | x              |
|       | C3i -15-20 кВ      |   | x              |

|       |   |  |                |
|-------|---|--|----------------|
|       | C3i -27,5-60 кВ   | квaдpатных мм включительно с количеством труб в скважине более чeтырeх   | x              |
|       | C3i -110 кВ и выше  |  | 243 525 003,19 |
| 2.24. | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабeльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квaдpатных мм включительно с одной трубой в скважине         | 12 987 365,33  |
|       | C3i -1-10 кВ  |  | 13 312 916,54  |
|       | C3i -15-20 кВ   |  | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |  | x              |
|       | C3i -110 кВ и выше  |  | x              |
| 2.25. | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабeльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квaдpатных мм включительно с одной трубой в скважине | 14 346 779,12  |
|       | C3i -1-10 кВ  |  | x              |
|       | C3i -15-20 кВ   |  | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |  | x              |
|       | C3i -110 кВ и выше  |  | x              |
| 2.26. | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабeльные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квaдpатных мм включительно с двумя кабeлями в траншее   | 4 032 230,12   |
|       | C3i -1-10 кВ  |  | x              |
|       | C3i -15-20 кВ   |  | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |  | x              |
|       | C3i -110 кВ и выше  |  | x              |
| 2.27. | C3i -0,4 кВ и ниже  | кабeльные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квaдpатных мм включительно с одной трубой в скважине  | 13 665 934,32  |
|       | C3i -1-10 кВ  |  | x              |
|       | C3i -15-20 кВ   |  | x              |
|       | C3i -27,5-60 кВ   |  | x              |
|       | C3i -110 кВ и выше  |  | 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  |  | 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              |
|       | C4i -35 кВ  |  | 178 270,45     |
| 3.3.  | C4i -0,4 кВ и ниже  | Реклоузеры номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно  | x              |
|       | C4i -1-20 кВ  |  | 2 387 063,70   |
|       | 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  |  | 4 192 380,09   |
| 3.5.  | C4i -0,4 кВ и ниже  | Комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН) номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно  | x              |
|       | C4i -1-20 кВ  |  | 13 656 561,09  |
|       | C4i -27,5 кВ  |  | x              |
|       | C4i -35 кВ  |  | x              |
| 3.6.  | C4i -0,4 кВ и ниже  | Линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно  | x              |
|       | C4i -1-20 кВ  |  | x              |
|       | C4i -27,5 кВ  |  | x              |
|       | C4i -35 кВ  |  | 359 874,63     |
| 3.7.  | C4i -0,4 кВ и ниже  | Переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно  | x              |
|       | C4i -1-20 кВ  |  | x              |
|       | C4i -27,5 кВ  |  | x              |
|       | C4i -35 кВ  |  | x              |
|       | C4i -110 кВ и выше  |  | 8 576 455,40   |
| 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  | 23 216,53      |

|       |                |   |           |
|-------|----------------|---|-----------|
|       | C5i -10/0,4 кВ | исключением РТП) мощностью до 25 кВа<br>включительно столбового/мачтового типа  | 36 421,69 |
| 4.3.  | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250<br>кВа включительно блочного типа                     | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 8 842,83  |
| 4.8.  | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400<br>кВА включительно блочного типа                     | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 5 739,82  |
| 4.10. | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630<br>кВА включительно шкафного или киоскового типа      | 5 413,56  |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 3 828,87  |
| 4.11. | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000<br>кВА включительно шкафного или киоскового типа     | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 2 682,18  |
| 4.12. | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до<br>1250 кВА включительно шкафного или киоскового<br>типа | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 7 444,35  |
| 4.13. | C5i -6/0,4 кВ  | однотрансформаторные подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000<br>кВА включительно блочного типа                    | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 7 974,13  |
| 4.14. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА<br>включительно столбового/мачтового типа     | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 13 383,09 |
| 4.15. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА<br>включительно блочного типа                 | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 15 178,15 |
| 4.16. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА<br>включительно блочного типа                 | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 11 700,33 |
| 4.17. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА<br>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<br>исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА<br>включительно блочного типа                 | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 12 021,05 |
| 4.19. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за<br>исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА<br>включительно шкафного или киоскового типа  | x         |
|       | C5i -10/0,4 кВ |   | 8 873,65  |
| 4.20. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за   | x         |

|       |  |  |              |
|-------|--|--|--------------|
|       | C5i -10/0,4 кВ   | исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа  | 6 264,81     |
| 4.21. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа           | 8 687,68     |
|       | C5i -10/0,4 кВ   |  | 11 819,99    |
| 4.22. | C5i -6/0,4 кВ  | двухтрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1 600 кВА до 2 000 кВА включительно шкафного или киоскового типа | х            |
|       | C5i -10/0,4 кВ   |  | 12 339,12    |
| 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   | 104 471,74   |
|       | C7,i - 35/0,4 кВ   |  | 65 915,82    |
|       | C7,i - 110/35 кВ   |  | х            |
|       | C7,i - 110/6(10) кВ  |  | 181 191,35   |
| 5.2.  | C7,i - 35/6(10) кВ   | двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа   | х            |
|       | C7,i - 35/0,4 кВ   |  | х            |
|       | C7,i - 110/35 кВ   |  | х            |
|       | C7,i - 110/6(10) кВ  |  | 488 034,46   |
| 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 |

».