

**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛЫН ТАЛААР
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

П Р И К А З

АДМИНИСТРАЦИЯ ГЛАВЫ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ И ПРАВИТЕЛЬСТВА РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯАД УЛАСАЙ ТОГТООЛЫН БА БУРЯАДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ
БУРЯАД УЛАСАЙ ТУРГУН ЗАСАГАЙ ГУСЭДСАМ ЗЕРИМЭЭДЭЙ ГУРИМШУУЛГЫН
САЛГАТА ШИИДХЭЭЗРИНХҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭ БҮРИДХӨЛДӨ АБТАА
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ
ГҮРЭНЭЙ БҮРИДХӨЛДӨ АБТААН ДУГААР

№ 032025294
« 18 » 09 20 25 г.

от 12.09.2025

№ 1/21

г. Улан-Удэ

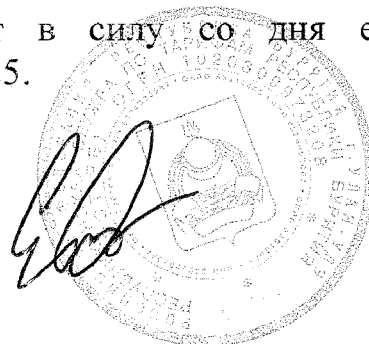
О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год»

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) 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 12.09.2025 № 1/21
«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.	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	2 142 747,42
	С2i -1-20 кВ		2 432 031,42
	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	2 307 147,73
	С2i -1-20 кВ		2 160 011,37
	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	2 207 338,39
	С2i -1-20 кВ		2 574 148,47
	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	2 302 668,34
	С2i -1-20 кВ		2 449 404,64
	С2i -27,5-60 кВ		9 998 244,19
	С2i -110 кВ и выше		x
1.5.	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		x
	С2i -27,5-60 кВ		x
	С2i -110 кВ и выше		x
1.6.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на металлических опорах изолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	2 578 206,01
	С2i -1-20 кВ		2 650 835,48
	С2i -27,5-60 кВ		x
	С2i -110 кВ и выше		x
1.7.	С2i -27,5-60 кВ	воздушные линии на металлических опорах, за исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	18 700 467,78
	С2i -110 кВ и выше		x
1.8.	С2i -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
	С2i -110 кВ и выше		34 024 923,07
1.9.	С2i -0,4 кВ и ниже	воздушные линии на железобетонных опорах	x

	C2i -1-20 кВ	неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	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 исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 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 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 включительно с 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 резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с 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 бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним 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 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		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
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		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
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	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 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		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
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		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
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		x
	C3i -27,5-60 кВ		x
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	2 850 999,77
	C3i -1-10 кВ		x
	C3i -15-20 кВ		x

	СЗі -27,5-60 кВ	включительно с двумя кабелями в траншее	x
2.11.	СЗі -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
	СЗі -1-10 кВ		4 769 836,74
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.12.	СЗі -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
	СЗі -1-10 кВ		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	2 877 221,71
	СЗі -1-10 кВ		4 037 142,02
	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	3 019 445,33
	СЗі -1-10 кВ		3 030 265,04
	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	3 500 907,32
	СЗі -1-10 кВ		x
	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		3 063 254,65
	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		10 781 564,68
	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	8 697 900,04
	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	12 371 208,06
	СЗі -1-10 кВ		9 633 496,52
	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 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	6 454 690,23
	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, одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	10 284 578,75
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
2.22.	СЗі -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
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
	СЗі -110 кВ и выше		421 346 849,99
2.23.	СЗі -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
	СЗі -1-10 кВ		x
	СЗі -15-20 кВ		x
	СЗі -27,5-60 кВ		x
	СЗі -110 кВ и выше		243 525 003,19
2.24.	СЗі -0,4 кВ и ниже	кабельные линии, прокладываемые методом	12 987 365,33

	C3i -1-10 кВ	горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	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	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных 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	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями 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	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	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 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	10 960,69

	C5i -10/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 25 кВа до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	8 220,72
4.4.	C5i -6/0,4 кВ	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	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	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	исключением РТП) мощностью от 100 кВа до 250 кВа включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		8 842,83
4.8.	C5i -6/0,4 кВ	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	исключением РТП) мощностью от 250 кВа до 400 кВА включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		5 739,82
4.10.	C5i -6/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 400 кВа до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	5 413,56
	C5i -10/0,4 кВ		3 828,87
4.11.	C5i -6/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		2 682,18
4.12.	C5i -6/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 1000 кВа до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		7 444,35
4.13.	C5i -6/0,4 кВ	исключением РТП) мощностью от 630 кВа до 1000 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 исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА 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 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
4.20.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	x
	C5i -10/0,4 кВ		6 264,81
4.21.	C5i -6/0,4 кВ	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 кВА до	8 687,68
	C5i -10/0,4 кВ		11 819,99

		1000 кВА включительно блочного типа	
5.	С7,і - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт)		
5.1.	С7,і - 35/6(10) кВ	однотрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	104 471,74
	С7,і - 35/0,4 кВ		65 915,82
	С7,і - 110/35 кВ		x
	С7,і - 110/6(10) кВ		181 191,35
5.2.	С7,і - 35/6(10) кВ	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	x
	С7,і - 35/0,4 кВ		x
	С7,і - 110/35 кВ		x
	С7,і - 110/6(10) кВ		488 034,46
6.	С8,і - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) (рублей за точку учета)		
6.1.	С8і -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	19 577,26
6.2.	С8і -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	23 660,91
	С8і -1-20 кВ		44 247,66
6.3.	С8і -0,4 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	30 653,03
	С8і -1-20 кВ		62 239,70
6.4.	С8і -1-10 кВ	Средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	514 197,91
	С8і -35 кВ		1 990 626,80
	С8і -110 кВ и выше		5 391 678,45

».