



**РЕСПУБЛИКАНСКАЯ СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ РЕСПУБЛИКИ  
БУРЯТИЯ**

**БУРЯАД РЕСПУБЛИКАДА СЭН ТОГТООЛЫН ТАЛГААР  
РЕСПУБЛИКЫН АЛБАН**

**П Р И К А З**

Администрация главы Республики Бурятия и Правительства Республики Бурятия  
БУРЯАД УЛАСАЙ ТОЛГОЙЛОЛЫН СА БУРЯАДУЛАСАЙ ЗАСАГАЙ ГАЗАРАЙ ЗАХИРГААН  
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО В РЕЕСТРЕ НОРМАТИВНЫХ ПРАВОВЫХ АКТОВ  
ИСПОЛНИТЕЛЬНЫХ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОЙ  
ВЛАСТИ РЕСПУБЛИКИ БУРЯТИЯ  
БУРЯАД УЛАСАЙ ТУМ УЙН ЗАСАГАЙ ГАСАХСЭН СЭНТЭРЭЙ ДАЙ ГҮРИМШУҮЛГҮН  
КОМПЬЮТЕР ШИНДЭХЭЭРИНҮҮДЭЙ РЕЕСТРЭЗ БҮҮРДХЭЛДЭ АБТАА  
НОМЕР ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ  
ГҮРЭНЭЙ БҮҮРДХЭЛДЭ АБТААН ДУГААР

№ 032025294  
18 09 20 25 г.

от 12.09.2025

№ 1/21

г. Улан-Удэ

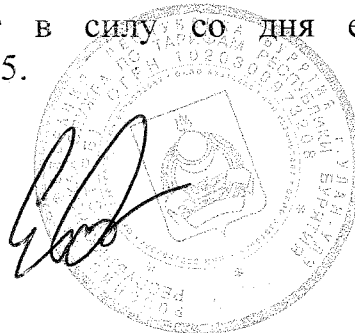
**О внесении изменения в приказ Республиканской службы по тарифам  
Республики Бурятия от 06.12.2024 № 1/27 «Об утверждении платы за  
технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных  
сетевых организаций на территории Республики Бурятия на 2025 год»**

**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 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 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		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	2 307 147,73
	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 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		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	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 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	2 578 206,01
	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 исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 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 исключением многогранных, неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	x
	C2i -110 кВ и выше		34 024 923,07
1.9.	C2i -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

	C3i -27,5-60 кВ	включительно с двумя кабелями в траншее	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 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
2.24.	C3i -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	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	x
	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	x
	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	5 413,56
	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	x
	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	x
	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	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		х
	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	х
	С7,і - 35/0,4 кВ		х
	С7,і - 110/35 кВ		х
	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

».