



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 30 ноября 2022 года № 56/3

г. Саратов

О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2022 года № 55/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022, 2023 годы»

В соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 года № 861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям», приказом ФАС России от 30 июня 2022 года № 490/22 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 30 ноября 2022 года № 56, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Внести в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2022 года № 55/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022, 2023 годы» следующие изменения:

В Приложении № 1 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 ноября 2022 года № 55/1 таблицы изложить в следующей редакции:

«Стандартизированная тарифная ставка С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022, 2023 годы

Обозначение	Наименование ставки	Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г. (без учета НДС)
С ₁	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	20 633,89
	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1), 13(2) - 13(5) и 14 Правил технологического присоединения, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже	
	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым пункта 24 Методических указаний	22 228,62
С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	7 876,38
С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	12 757,51
С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	14 352,24

Стандартизированные тарифные ставки (С2, С3, С4, С5, С6, С7, С8) на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области, включающие расходы сетевой организации на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств на 2022, 2023 годы

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.
-------	--------------------------	----------------------------	----------	----------	---

		присоединения мощности Заявителя			для Заявителей, за исключением Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний	для Заявителей, указанных в пункте 12 Методических указаний
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./к м	x	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.1.1.4.1.1}		4 285 948,51	0,00
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.1.1}		3 079 071,69	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.2.1}		4 139 501,53	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.3.1}		2 648 631,87	0,00
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.1}		1 825 292,11	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}		2 393 372,99	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.2}		1 223 734,25	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.2}		3 931 780,81	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.1}		1 801 436,86	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 401 527,37	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.2}		1 287 600,53	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.2}		3 851 722,41	
	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.3.1}		5 302 495,04	0,00
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 306 230,33	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 669 476,57	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.2}	1 157 056,10	0,00	
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}	4 449 938,57	0,00	

		кВ)	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.2.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.2}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.3.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.3.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.3.2}
1.5.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.2.3.1.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.3.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН1 (110 кВ и выше)	C _{2.3.2.3.3.2}
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.1.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.1.2}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.2}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.2.4}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.3.1}

	1 191 366,75	0,00
	2 281 722,42	0,00
	2 989 569,23	0,00
	1 033 576,29	0,00
	2 728 227,90	0,00
	3 154 599,16	0,00
	х	х
	706 830,96	0,00
	1 985 001,67	0,00
	1 298 769,61	0,00
	3 925 206,10	0,00
	86 652 711,18	0,00
	х	х
	х	х
	2 744 861,86	0,00
	5 857 320,98	0,00
	3 044 345,31	0,00
	2 009 586,93	0,00
	5 167 082,85	0,00
	5 158 512,50	0,00
	8 567 905,39	0,00
	4 603 990,86	0,00
	2 942 684,82	0,00

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.3.2}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.3.4}
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.4.1}
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.4.2}
	с сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.5.2}
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.1.1}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.1.1}
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.1.2}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.2.1}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.2.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.2.2}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.2.4}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.3.1}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.3.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.3.2}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.3.2}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.3.3}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.3.3}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.2.3.4}
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.4.2}
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с четырьмя	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.4.4}

4 824 811,20	0,00
11 018 102,08	0,00
4 953 892,62	0,00
4 932 908,46	0,00
10 254 894,43	0,00
х	х
2 846 753,59	0,00
3 754 050,60	0,00
4 770 057,62	0,00
6 027 384,85	0,00
1 676 197,37	0,00
6 240 706,73	0,00
12 100 754,86	0,00
4 910 053,41	0,00
3 467 667,13	0,00
8 526 990,03	0,00
3 624 423,56	0,00
12 651 308,95	0,00
4 205 522,21	0,00
18 022 967,36	0,00
3 225 380,51	0,00
8 010 026,00	0,00

2.3.	кабелями в траншее в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.4.2.2.1.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.4.2.2.2.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.4.2.2.2.1}
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.1.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.2.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.2.2}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.2}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.3.4}
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.4.2}
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.1.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2.1}
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2.4}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.1}

x	x
302 421,36	0,00
623 524,50	0,00
1 148 833,38	0,00
x	x
4 638 371,07	0
4 634 325,87	0,00
5 508 720,65	0,00
4 104 578,98	0,00
6 056 591,81	0,00
12 540 736,27	0,00
7 848 282,37	0,00
x	x
3 207 315,34	0,00
5 386 434,71	0,00
15 072 758,32	0,00
6 770 606,38	0,00

	включительно с одной трубой в скважине	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.6.2.2.3.1}		3 810 069,95	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.3.2}		7 327 603,22	0,00
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.6.2.2.3.2}		7 064 956,35	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.3.4}		13 676 285,01	0,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	x	С4		x	x
3.1.	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.1.3}	руб./шт т.	1 658 306,58	0,00
3.2.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.1.4}		2 747 612,02	0,00
3.3.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.4.3.1}		7 416 029,33	0,00
3.4.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек от 5 до 10 включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{4.4.3.2}		77 907,04	0,00
3.5.	комплектные распределительные устройства наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.5.4.1}		2 562 122,51	0,00
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с	x	С5	руб./кВт	x	x

уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.1.1}	х	х
		10/0,4 кВ	С _{5.1.1.1}	30 849,97	0,00
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.1.2}	34 355,81	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.1.2}	44 169,11	0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.2.1}	49 395,74	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.2.1}	13 420,38	0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.2.2}	14 092,17	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.2.2}	19 953,90	0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.3.2}	18 303,75	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.3.2}	8 794,04	0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	С _{5.1.3.3}	11 441,91	0,00
		6/0,4 кВ	С _{5.1.4.2}	19 894,31	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	С _{5.1.4.2}	5 174,86	0,00
		6/0,4 кВ	С _{5.1.4.3}	8 392,38	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.4.3}	3 889,38	0,00
6/0,4 кВ		С _{5.1.5.2}	2 269,19	0,00	
с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	С _{5.1.5.2}	29 756,89	0,00	
	6/0,4 кВ	С _{5.1.6.2}	113 373,58	0,00	
с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	С _{5.1.6.2}	69 933,62	0,00	
	х	С5	х	х	
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5	х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.2.2.2}	61 871,38	0,00
10/0,4 кВ		С _{5.2.2.2}	40 788,66	0,00	
с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.2.3.2}	15 590,99	0,00	
	10/0,4 кВ	С _{5.2.3.2}	52 188,32	0,00	
с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.2.4.2}	12 960,62	0,00	
	10/0,4 кВ	С _{5.2.4.2}	11 400,51	0,00	
с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6/0,4 кВ	С _{5.2.4.3}	6 944,97	0,00	
	10/0,4 кВ	С _{5.2.4.3}	7 544,17	0,00	

	блочного типа					
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}		7 056,96	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}		10 144,16	0,00
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		4 086,58	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		2 701,00	0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 кВА до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		8 253,77	0,00
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		6 567,48	0,00
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.7.2}		6 401,51	0,00
	с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.9.2}		5 718,28	0,00
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	C6		x	x
5.1.	двухтрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.3.2}	руб./кВт	41 013,23	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.4.2}		16 915,16	0,00
	с трансформаторной мощностью от 400 до 630 кВА включительно закрытого типа	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.5.2}		21 178,48	0,00
	с трансформаторной мощностью от 630 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.6.2}		10 149,28	0,00
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	C8	рублей за точку учета	x	x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.1.1}		16 944,66	16 944,66
	средства коммерческого учета электрической	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		27 258,09	27 258,09

энергии (мощности) трехфазные прямого включения	СН2 (20-1кВ)	С _{8.2.1}	429 188,15	429 188,15
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.2}	52 979,45	52 979,45
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1кВ)	С _{8.2.3}	180 055,40	180 055,40

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 декабря 2022 года.

Министр области -
председатель комитета



Л.Н. Новикова