



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 29 ноября 2022 года № 55/1

г. Саратов

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 29 ноября 2022 года № 55, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. Установить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской

области на 2022, 2023 годы согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 декабря 2022 года по 31 декабря 2023 года формулы определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 2 к настоящему постановлению.

3. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на 2023 год согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

5. С 1 декабря 2022 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28.12.2021 года № 53/10 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, ставок за единицу максимальной мощности и формул для расчета платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022 год».

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

**Министр области –
председатель комитета**



Л.Н. Новикова

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	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	20 633,89
	технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	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 проверку выполнения Заявителем технических условий 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		12 757,51
С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения Заявителем технических условий для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем шестым Методических указаний;		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 присоединения Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок с 01.12.2022 г. по 31.12.2023 г.		
					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	С2		руб./км	x	x
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	x	С2		x	x	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.1.1.4.1.1}		4 285 948,51	0,00	
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	x	С2		x	x	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{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)	С _{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)	С _{2.2.1.4.3.1}		2 648 631,87	0,00	
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	x	С2		x	x	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.1.1}		1 825 292,11	0,00	
		СН2 (20-1 кВ)	С _{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)	С _{2.3.1.3.1.2}		1 223 734,25	0,00	
		СН2 (20-1 кВ)	С _{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)	С _{2.3.1.3.2.1}		1 801 436,86	0,00	
		СН2 (20-1 кВ)	С _{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)	С _{2.3.1.3.2.2}		1 287 600,53	0,00	
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.2.2}		3 851 722,41		

		кВ)	
	сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.3.1}
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.1}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.2}
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}
	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	C2
	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	C3
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	C3
	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	НН (0,4 кВ и	C _{3.1.2.1.2.1}

5 302 495,04	0,00
х	х
1 306 230,33	0,00
1 669 476,57	0,00
1 157 056,10	0,00
4 449 938,57	0,00
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

	100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	ниже) СН2 (20-1 кВ)	С _{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)	С _{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)	С _{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)	С _{3.1.2.1.3.1}
		СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.1.3.1}
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.1.2.1.3.2}
	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 500 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 500 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 500 до 800 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}

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
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

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.3.3} С _{3.1.2.2.3.3}	12 651 308,95	0,00
	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}	4 205 522,21	0,00
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.4.2}	4 099 690,66	0,00
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.2.2.4.4}	3 225 380,51	0,00
2.3.	в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	8 010 026,00	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.4.2.2.1.1}	х	х
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) СН2 (20-1 кВ)	С _{3.4.2.2.2.1} С _{3.4.2.2.2.1}	302 421,36	0,00
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3	623 524,50	0,00
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.1.1}	1 148 833,38	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.2.1}	х	х
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.2.2}	4 638 371,07	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.3.1}	4 634 325,87	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.3.2}	5 508 720,65	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.3.4}	4 104 578,98	0,00
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.1.4.2}	6 056 591,81	0,00
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3	12 540 736,27	0,00
				7 848 282,37	0,00
				х	х

	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.1.1}		3 207 315,34	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.2.1}		5 386 434,71	0,00
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.2.4}		15 072 758,32	0,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{3.6.2.2.3.1}		6 770 606,38	0,00
		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 _{3.6.2.2.5.2}		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)	х	С4		х	х
3.1.	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.1.3}	руб./шт.	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	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.5.4.1}		2 562 122,51	0,00

	до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно					
4.	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	х	С5		х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.1.1}	руб./кВт	30 849,97	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.1.1}		34 355,81	0,00
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.1.2}		44 169,11	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.1.2}		49 395,74	0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.2.1}		13 420,38	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.2.1}		14 092,17	0,00
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.2.2}		19 953,90	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.2.2}		18 303,75	0,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.3.2}		8 794,04	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.3.2}		11 441,91	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	С _{5.1.3.3}		19 894,31	0,00
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.4.2}		5 174,86	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.4.2}		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
	с трансформаторной мощностью 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.5.2}		2 269,19	0,00
		10/0,4 кВ	С _{5.1.5.2}		29 756,89	0,00
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	С _{5.1.6.2}	113 373,58	0,00	
		10/0,4 кВ	С _{5.1.6.2}	69 933,62	0,00	
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового	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

	типа						
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		15 590,99	0,00	
		10/0,4 кВ	C _{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	C _{5.2.4.2}		12 960,62	0,00	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		11 400,51	0,00	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		6 944,97	0,00	
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		7 544,17	0,00	
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 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 420 до 1000 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 1000 кВА до 1250 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	x	C8		рублей	x	x

тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)			за точку учета		
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.1.1}		16 944,66	16 944,66
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{8.2.1}		27 258,09	27 258,09
	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

Формулы определения платы за технологическое присоединение

а) Если отсутствует необходимость реализации мероприятий «последней мили»:

$$C_1 + C_8 * q = ПТП_i \text{ (без «последней мили») (руб.) (без НДС)}$$

б) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по прокладке воздушных и (или) кабельных линий:

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_8 * q = ПТП_{i(вл(кл))} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

в) Если предусматриваются мероприятия «последней мили» по строительству пунктов секционирования, трансформаторных подстанций, распределительных трансформаторных подстанций с уровнем напряжения до 35 кВ и центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС):

$$C_1 + C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q = ПТП_{i(вл(кл)+тп)} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

г) Если при технологическом присоединении согласно техническим условиям срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен период два года:

$$C_1 + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * ИЦП_{t+1} = ПТП_{i(вл(кл)+тп)} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

д) Если при технологическом присоединении по инициативе (обращению) Заявителя, максимальная мощность энергопринимающих устройств которого составляет не менее 670 кВт, установлены сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению более двух лет (но не более четырех лет):

$$C_1 + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * (ИЦП_{t+1} * ИЦП_{t+0,5f}) + (0,5 * (C_{2ij} * L_{i(вл)} + C_{3ij} * L_{i(кл)} + C_{4ij} * T + C_{5ij} * N_i + C_{6ij} * N_i + C_{7ij} * N_i + C_8 * q)) * (ИЦП_{t+1} * ИЦП_{t+2...ИЦП_{t+f}}) = ПТП_{i(вл(кл)+тп)} \text{ (руб.) (без НДС)}$$

где:

i – уровень напряжения;

j – диапазон присоединяемой мощности;

t – год утверждения платы;

f – период, указанный в технических условиях, начиная с года, следующего за годом утверждения платы;

N_i – объем максимальной мощности, указанной в заявке Заявителя;

L_{i(вл(кл))} – протяженность ВЛ (КЛ) на *i*-том уровне напряжения;

T – количество пунктов секционирования (шт.);

q – количество средств коммерческого учета электрической энергии (мощности);

C₁, C₂, C₃, C₄, C₅, C₆, C₇, C₈ – стандартизированные тарифные ставки;

ИЦП – прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций на 2023 год

№ п/п	Наименование ТСО	Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций (тыс. руб., без учета НДС)		
		от присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности)	от осуществления технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт	от выплаты процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно
1	2	3	4	5
1	Публичное акционерное общество «Россети Волга»- "Саратовские распределительные сети"(ПАО "Россети Волга")	175 579,55	158 883,33	0,00
2	АО "Облкоммунэнерго"	5 276,53	25 144,54	0,00
3	ЗАО "Саратовское предприятие городских электрических сетей" (ЗАО "СПГЭС")	11 430,57	15 135,45	0,00
4	АО "Независимая электросетевая компания" (АО "НЭСК")	0,00	2 558,20	0,00
5	ООО "Элтрейт"	3 307,40	9 163,04	0,00
6	Саратовский филиал ООО "Газпром энерго"	0,00	0,00	0,00
7	филиал "Уральский" АО "Оборонэнерго"	0,00	0,00	0,00
8	ООО "Промэнерго"(Балаково)	0,00	0,00	0,00
9	Приволжская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	376,74	898,13	0,00
10	ООО "Балаковская Электросетевая Компания"	0,00	0,00	0,00
11	Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиала ОАО "РЖД"	243,87	123,97	0,00
12	ООО "Балашовская Распределительная Компания" (ООО "БРК")	0,00	0,00	0,00
13	ООО "Смюрэк"	0,00	0,00	0,00
14	ООО "Территориальная электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
15	АО "Саратовстройстекло"	0,00	0,00	0,00
16	АО "Научно-производственное предприятие "Алмаз"	0,00	0,00	0,00
17	ООО "Энгельсская промышленная компания"	0,00	0,00	0,00
18	АО "Апатит"	0,00	0,00	0,00
19	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
20	ООО "Поволжская электро-сетевая компания" (ООО "ПЭСК")	0,00	0,00	0,00
21	ООО "Энгельское приборостроительное объединение "Сигнал"	0,00	0,00	0,00
22	ОАО "Объединенная энергетическая компания" (ОАО "ОЭК")	0,00	0,00	0,00
23	МУП "ЖКХ ЗАТО Светлый"	0,00	0,00	0,00
24	ООО "Объединенная электросетевая компания"	0,00	0,00	0,00
25	ООО "ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ"	0,00	0,00	0,00
26	ООО "Промэнерго"	0,00	0,00	0,00
27	ООО "Саратоворгсинтез"	0,00	0,00	0,00
28	ООО "Энергия"	0,00	0,00	0,00
29	ООО "Марксгражданпроект"	0,00	0,00	0,00
30	ООО "Единая сетевая компания"	0,00	0,00	0,00