



КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 3 июня 2022 года № 19/1

г. Саратов

О внесении изменений в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 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»

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 29.08.2017 года № 1135/17 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», постановлением Правительства Саратовской области от 12 апреля 2007 года № 169-11 «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 20 мая 2022 года № 17, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области **ПОСТАНОВЛЯЕТ:**

1. В соответствии с Федеральным законом от 16.02.2022 года №12-ФЗ «О внесении изменения в статью 23.2 Федерального закона «Об электроэнергетике» внести в постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 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» следующие изменения:

таблицу 1 Приложения № 1 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	C2	руб./км	х	х
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.1.1.4.1.1}		3 819 408,39	1 909 704,19
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.1.1}		2 735 597,73	1 367 798,86
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.2.1}		3 162 630,72	1 581 315,36
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.3.1}		2 458 616,48	1 229 308,24
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.1.1}		1 326 515,16	663 257,57
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}		2 206 678,07	1 103 339,04
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.1}		1 188 766,97	594 383,48
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}		2 290 523,09	1 145 261,54
	с сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.3.3.1}		3 622 262,00	1 811 131,00
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 114 033,83	557 016,91
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}		1 902 269,40	951 134,70

	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.1.2}	1 006 095,74	503 047,87
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}	1 057 406,62	528 703,31
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.1}	1 008 930,77	504 465,38
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.2.1}	978 498,85	489 249,42
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.2}	3 558 938,08	1 779 469,04
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.2.2}	1 017 492,97	508 746,48
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.3.1}	1 043 798,00	521 899,00
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.1.4.3.2}	2 743 020,64	1 371 510,32
1.5.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.2.3.1.1}	614 315,69	307 157,85
		СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}	3 937 908,79	1 968 954,39
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}	1 128 777,04	564 388,52
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3	х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3	х	х
	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}	1 089 274,11	544 637,05
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}	2 039 383,74	1 019 691,87
	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}	1 084 092,70	542 046,35
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}	3 894 312,87	1 947 156,43
	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}	2 706 899,08	1 353 449,54
	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}	1 749 716,16	874 858,08
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.3.2}	2 584 227,97	1 292 113,98
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4.1}	1 902 731,96	951 365,98

	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.1.4.2}	2 205 453,30	1 102 726,64
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	СЗ	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.1.1}	3 384 925,43	1 692 462,71
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.1.2}	2 073 855,64	1 036 927,82
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.2.1}	5 308 694,45	2 654 347,22
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.2.1}	2 683 111,07	1 341 555,54
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.2.2}	3 254 281,63	1 627 140,81
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.1}	4 720 248,20	2 360 124,10
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.3.1}	2 025 369,87	1 012 684,93
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.2}	3 109 865,26	1 554 932,63
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.3.2}	3 278 718,32	1 639 359,16
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.3.4}	3 292 375,25	1 646 187,62
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.4.1}	2 099 763,57	1 049 881,78
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.4.1}	1 780 730,46	890 365,23
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.1.2.2.4.2}	3 563 057,02	1 781 528,51
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.2.4.2}	4 133 175,38	2 066 587,69
2.3.	в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	СЗ	х	х
	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}	262 964,64	131 482,32
	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}	542 173,66	271 086,83
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.4.2.2.2.1}	998 498,45	499 249,22
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.1.1}	4 031 266,75	2 015 633,37

	трубой в скважине				
	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}	3 395 946,15	1 697 973,07
	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}	2 416 647,83	1 208 323,91
	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}	3 090 359,45	1 545 179,72
	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}	4 765 489,36	2 382 744,68
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.1.4.1}	3 450 716,51	1 725 358,25
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	СЗ	х	х
	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}	2 787 518,18	1 393 759,09
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.1.2}	3 124 519,63	1 562 259,81
	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}	4 877 376,08	2 438 688,04
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.2.2}	4 501 934,53	2 250 967,26
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.1}	4 134 651,76	2 067 325,88
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.1}	3 508 698,33	1 754 349,16
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.2}	3 423 665,04	1 711 832,52
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.2}	3 337 760,43	1 668 880,21
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.3.3}	2 921 087,46	1 460 543,73
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	СН2 (20-1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.4}	8 503 950,83	4 251 975,41
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{3.6.2.2.4.2}	4 569 275,52	2 284 637,75
2.6.	в траншеях одножильным кабелем с резиновой и	х	СЗ	х	х

	пластмассовой изоляцией					
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с тремя кабелями в траншее	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.1.1.1.4.3}		7 238 567,83	3 619 283,91
2.7.	выполненные горизонтальным наклонным бурением одножильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно одной трубой в скважине	СН2 (20-1 кВ)	С _{3.6.1.1.4.1}		22 120 466,81	11 060 233,40
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 500 до 1000 А включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{4.1.4}		2 049 247,95	1 024 623,97
3.2.	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}	руб./шт.	67 793,50	33 896,75
3.3.	распределительные пункты (РП), за исключением комплектных распределительных устройств наружной установки (КРН, КРУН), номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек от 10 до 15 включительно	СН2 (20-1 кВ)	С _{4.4.4.3}		11 212 003,27	5 606 001,63
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	руб./кВт	х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной	6/0,4 кВ	С _{5.1.1.1}		26 701,59	13 350,79

	мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}	26 605,56	13 302,78
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}	41 087,08	20 543,54
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}	41 624,93	20 812,46
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}	16 340,09	8 170,04
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}	5 709,05	2 854,52
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}	12 902,99	6 451,49
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}	11 120,01	5 560,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}	7 307,55	3 653,77
		10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}	8 341,08	4 170,54
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	C _{5.1.3.3}	18 180,94	9 090,46
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}	2 391,97	1 195,98
		10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}	6 246,36	3 123,18
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.3}	3 381,93	1 690,96
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}	1 972,77	986,38
		10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}	37 898,04	18 949,02
4.2.	двухтрансформаторные	x	C5	x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.2.2}	99 102,98	49 551,49
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}	36 140,47	18 070,23
		10/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}	15 907,87	7 953,93
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}	10 865,10	5 432,55
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}	9 908,33	4 954,16
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}	7 394,64	3 697,32
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}	6 557,94	3 278,97
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}	8 667,56	4 333,78

	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		4 319,87	2 159,93
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		2 997,43	1 498,71
	с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		6 487,31	3 243,65
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		3 312,45	1 656,22
	с трансформаторной мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.8.2}		8 693,41	4 346,70
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	C6	руб./кВт	x	x
5.1.	однотрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.1.2}		2 774,36	1 387,18
5.2.	двухтрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.3}		27 990,06	13 995,03
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.4}		22 301,66	11 150,83
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.5}		10 548,58	5 274,29
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{6.2.6}		8 312,88	4 156,44
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}		14 715,02	14 715,02
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		22 681,91	22 681,91
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.2}		29 731,42	29 731,42

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1 кВ)	С _{8.2.3}	121 294,24	121 294,24
	ВН (110 кВ и выше)	С _{8.2.3}	5 354 000,14	5 354 000,14

.»;

таблицу 2 Приложения № 1 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С2	руб./км	х	х
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.1.1}		1 575 042,97	787 521,48
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.1.1}		1 829 533,81	914 766,90
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.1.2}		3 417 160,24	1 708 580,12
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.2.1}		1 574 619,21	787 309,60
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.2.1}		1 855 569,45	927 784,72
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.3.2.2}		3 347 580,48	1 673 790,24
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.3.3.1}		3 610 959,49	1 805 479,74
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.4.1.1}		1 645 455,92	822 727,96
		СН2 (20-1 кВ)	С _{2.3.1.4.1.1}		246 334,67	123 167,33
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	С _{2.3.1.4.2.1}		687 625,80	343 812,90
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х

	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}		1 783 443,14	891 721,57
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		1 424 104,91	712 052,45
		СН 1 (35кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		2 827 829,36	1 413 914,68
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН 1 (35 кВ)	C _{2.3.2.3.3.1}		3 413 086,99	1 706 543,49
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	ВН (110 кВ)	C _{2.3.2.3.3.2}		75 347 187,83	37 673 593,91
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	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}		1 735 051,69	867 525,84
		СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}		2 569 565,82	1 284 782,90
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}		4 143 823,99	2 071 911,99
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	СН2 (20-1 кВ)	C _{3.1.2.1.3.1}		2 557 524,46	1 278 762,23
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 с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	СН2 (20-1 кВ)	C _{4.1.4}	руб./шт.	2 728 032,07	1 364 016,03
3.2.	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)	C _{4.2.3.1}		6 448 464,77	3 224 232,38
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство трансформаторных подстанций (ТП), за	х	С5	руб./кВт	х	х

	исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП), с уровнем напряжения до 35 кВ					
4.1.	однотрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		25 333,93	12 666,96
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		27 198,14	13 599,07
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		33 828,40	16 914,20
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		33 640,07	16 820,03
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		12 721,66	6 360,83
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		17 700,95	8 850,47
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		14 204,64	7 102,32
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		22 234,93	11 117,46
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		7 466,86	3 733,43
		10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		7 383,44	3 691,72
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		6 685,87	3 342,93
		10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		26 558,24	13 279,12
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		25 687,28	12 843,64
		6/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		3 211,63	1 605,81
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.2.2}		8 443,41	4 221,70
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		9 303,99	4 651,99
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	рублей за точку учета	х	х
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	С8.1.1		13 851,33	13 851,33

средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		25 695,06	25 695,06
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.2}		42 502,24	42 502,24
средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1кВ)	C _{8.2.3}		444 921,59	444 921,59

»;

таблицу 1 Приложения № 3 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизованных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	C2	руб./кВт	х	х
1.1.	с изолированным алюминиевым проводом на деревянных опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN2.2.1.4.1.1}		14 131,81	7 065,90
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на металлических опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN2.2.1.4.1.1}		21 129,50	10 564,75
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN2.2.1.4.2.1}		17 531,23	8 765,61
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN2.2.1.4.3.1}		12 547,42	6 273,71
1.3.	с изолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN2.3.1.3.1.1}		8 095,06	4 047,53
		СН2 (20-1	C _{maxN2.3.1.3.1.1}		10 537,04	5 268,52

		кВ)	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$
1.4.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.1.2}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.2.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.2.1}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.2.2}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.3.1}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.3.2}$
1.5.	с неизолированным сталалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.1.1}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.2.1}$
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)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$

14 822,66	7 411,33
6 096,10	3 048,05
х	х
8 194,79	4 097,39
3 232,80	1 616,40
10 060,96	5 030,48
4 241,11	2 120,55
4 964,25	2 482,12
4 707,36	2 353,68
2 990,63	1 495,31
5 486,04	2 743,02
х	х
11 481,67	5 740,83
166,37	83,18
х	х
х	х
7 863,43	3 931,71
6 622,00	3 311,00
1 395,70	697,85
35 048,82	17 524,41
821,24	410,62
1 144,38	572,19

	включительно с одним кабелем в траншее		
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$
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)	$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.1.2}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.4}$
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.4.2}$
2.3.	в туннелях и коллекторах многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	С3
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.4.2.2.1.1}$

1 002,76	501,38
1 014,58	507,29
638,51	319,25
х	х
12 039,88	6 019,94
901,30	450,65
14 819,36	7 409,68
8 660,49	4 330,24
2 702,69	1 351,34
5 139,49	2 569,74
3 120,16	1 560,08
4 993,20	2 496,60
3 316,84	1 658,42
5 889,84	2 944,92
9 691,22	4 845,61
2 427,88	1 213,94
1 094,79	547,39
х	х
3 005,31	1 502,65

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.4.2.2.2.1	10 265,15	5 132,57
		СН2 (20-1 кВ)	C _{max} N3.4.2.2.2.1	619,07	309,53
2.4.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.1.1	8 062,53	4 031,26
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.2.1	9 128,27	4 564,13
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.3.1	6 195,09	3 097,54
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.3.2	4 860,80	2 430,40
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.1.4.2	6 980,31	3 490,15
2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	х	СЗ	х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.1.1	22 300,15	11 150,07
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.1.2	29 859,53	14 929,76
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.2.1	17 558,55	8 779,27
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.2.2	13 522,75	6 761,37
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.3.1	13 868,31	6 934,15
		СН2 (20-1 кВ)	C _{max} N3.6.2.2.3.1	10 126,11	5 063,05
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.3.2	3 693,88	1 846,94
		СН2 (20-1 кВ)	C _{max} N3.6.2.2.3.2	8 588,58	4 294,29
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N3.6.2.2.3.3	4 739,85	2 369,92

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.6.2.2.3.4}$		8 176,88	4 088,44
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.6.2.2.4.1}$		13 120,35	6 560,17
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	x	C4	руб./кВт	x	x
3.1.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N4.1.4}$		6 876,67	3 438,33
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	x	C5	руб./кВт	x	x
4.1.	однотрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.1}$		26 701,59	13 350,79
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.1}$		26 605,56	13 302,78
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.2}$		41 087,08	20 543,54
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.2}$		41 624,93	20 812,46
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		16 340,09	8 170,04
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		5 709,05	2 854,52
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		12 902,99	6 451,49
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		11 120,01	5 560,00
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		7 307,55	3 653,77
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		8 341,08	4 170,54
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.3}$		18 180,94	9 090,46
	с трансформаторной	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		2 391,97	1 195,98

	мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		6 246,36	3 123,18
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.3}$		3 381,93	1 690,96
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.5.2}$		1 972,77	986,38
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.5.2}$		37 898,04	18 949,02
4.2.	двухтрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.2.2}$		99 102,98	49 551,49
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.3.2}$		36 140,47	18 070,23
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.3.2}$		15 907,87	7 953,93
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.2}$		10 865,10	5 432,55
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.2}$		9 908,33	4 954,16
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.3}$		7 394,64	3 697,32
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.3}$		6 557,94	3 278,97
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.2}$		8 667,56	4 333,78
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.3}$		4 319,87	2 159,93
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.3}$		2 997,43	1 498,71
	с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.6.3}$		6 487,31	3 243,65
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.6.3}$		3 312,45	1 656,22
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	x	C6	руб./кВт	x	x
5.1.	однотрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.1.2}$		2 774,36	1 387,18
5.2.	двухтрансформаторные	x	C6		x	x
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.2.3}$		27 990,06	13 995,03

	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{max} N6.2.4		22 301,66	11 150,83
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{max} N6.2.5		10 548,58	5 274,29
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	6(10)/0,4 кВ	C _{max} N6.2.6		8 312,88	4 156,44
6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	C8		x	x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N8.1.1	руб./кВт	1 676,67	1 676,67
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N8.2.1		1 101,73	1 101,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{max} N8.2.2		142,59	142,59
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1кВ)	C _{max} N8.2.3		521,35	521,35

»;

таблицу 2 Приложения № 3 к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10 изложить в следующей редакции:

«

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер стандартизированных тарифных ставок	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./кВт	x	x
1.1.	с изолированным сталеалюминиевым	x	C2		x	x

	проводом на железобетонных опорах					
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$		10 751,79	5 375,89
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$		42 381,41	21 190,70
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$		88 504,13	44 252,06
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$		9 775,26	4 887,63
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$		45 692,89	22 846,44
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.3.1}$		4 890,19	2 445,09
1.2.	с изолированным алюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$		9 523,55	4 761,77
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$		6 335,01	3 167,50
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.2.1}$		7 288,83	3 644,41
1.3.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.1.1}$		31 046,92	15 523,46
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.2.1}$		10 547,87	5 273,93
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	С3		х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	С3		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		13 229,77	6 614,88
		СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		5 551,29	2 775,64
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	СН2 (20-1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$		19 660,00	9 830,00
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов,	х	С4	руб./кВт	х	х

	переключательных пунктов)					
3.1.	реклоузеры с номинальным током от 500 А до 1 000 А включительно	CH2 (20-1 кВ)	$C_{\max N4.1.4}$		181 868,80	90 934,40
3.2.	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	CH2 (20-1 кВ)	$C_{\max N4.2.3.1}$		1 343,43	671,71
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	C5		х	х
4.1.	однотрансформаторные	х	C5		х	х
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.1}$	руб./кВт	25 333,93	12 666,96
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.1}$		27 198,14	13 599,07
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.2}$		33 828,40	16 914,20
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.2}$		33 640,07	16 820,03
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		12 721,66	6 360,83
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		17 700,95	8 850,47
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		14 204,64	7 102,32
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		22 234,93	11 117,46
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		7 466,86	3 733,43
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		7 383,44	3 691,72
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		6 685,87	3 342,93
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		26 558,24	13 279,12

	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.5.2}$		25 687,28	12 843,64
4.2.	двухтрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.2.2}$		8 443,41	4 221,70
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.2}$		9 303,99	4 651,99
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	x	C8		x	x
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.1.1}$	руб./кВт	1 404,73	1 404,73
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.1}$		1 327,39	1 327,39
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.2}$		434,89	434,89
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20-1кВ)	$C_{\max N8.2.3}$		1 599,00	1 599,00

»;

2. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу с момента его опубликования.

Министр области-
председатель комитета



Л.Н. Новикова