



**КОМИТЕТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ТАРИФОВ
САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 декабря 2021 года №53/10

г. Саратов

**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-П «Вопросы комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области», протоколом заседания Правления государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53, комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года стандартизированные тарифные ставки за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области на 2022 год согласно приложению № 1 к настоящему постановлению.

2. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 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. Установить и ввести в действие с 1 января 2022 года по 31 декабря 2022 года ставки за единицу максимальной мощности за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Саратовской области согласно приложению № 3 к настоящему постановлению.

4. Определить выпадающие доходы территориальных сетевых организаций согласно приложению № 4 к настоящему постановлению.

5. С 1 января 2022 года признать утратившим силу Постановление комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2020 года № 37/9 «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 2021 год».

6. Настоящее постановление подлежит официальному опубликованию в средствах массовой информации и вступает в силу 1 января 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 год**

Обозначение	Наименование ставки		Стандартизированная ставка в ценах периода регулирования (руб. за одно присоединение) (без учета НДС)	
			по постоянной схеме	по временной схеме
C 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	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12 (1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	17 663,46	17 663,46
		для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний	17 162,78	17 162,78
C _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		7 113,68	7 113,68
C _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		10 549,78	10 549,78
C _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		10 049,10	10 049,10

**Стандартизированные тарифные ставки (C2, C3, C4, C5, C6, C7, C8)
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 год**

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ 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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C2	руб./км	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}		3 819 408,39	0
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}	2735 597,73	0
	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	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.2.1.4.3.1}	2458 616,48	0
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}	1 326 515,16	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}	2 206 678,07	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}	2 290 523,09	0
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}	1 114 033,83	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}	1 902 269,40	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.2}	1 057 406,62	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.2.1}	978 498,85	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.2.2}	1 017 492,97	0
	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	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.3.2}	2 743 020,64	0
1.5.	с неизолированным 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 _{2.3.2.3.1.1}	614 315,69	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.2.3.1.1}	3 937 908,79	
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	CH2 (20–1 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}	1 128 777,04	
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C3	x	x
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3	x	x
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}	2 039 383,74	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}	3 894 312,87	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	0
2.2.	в траншеях многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3	x	x
	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	0
	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	0
	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	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.2.2.1}	2 683 111,07	0
	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	0

	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.2.3.1} C _{3.1.2.2.3.1}		4 720 248,20 2 025 369,87	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.2.3.2} C _{3.1.2.2.3.2}		3 109 865,26 3 278 718,32	0 0
	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	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.2.4.1} C _{3.1.2.2.4.1}		2 099 763,57 1 780 730,46	0 0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.2.4.2} C _{3.1.2.2.4.2}		3 563 057,02 4 133 175,38	0 0
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	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.4.2.2.2.1} C _{3.4.2.2.2.1}		542 173,66 998 498,45	0 0
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 _{3.6.2.1.1.1}		4 031 266,75	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	0
	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	0
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	0
	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	0
	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	0
	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	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.1} C _{3.6.2.2.3.1}		4 134 651,76 3 508 698,33	0 0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже) CH2 (20–1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.2} C _{3.6.2.2.3.2}		3 423 665,04 3 337 760,43	0 0
	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	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	CH2 (20–1 кВ)	C _{3.6.2.2.3.4}		8 503 950,83	0
	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	0
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	х	С4	руб./шт.	х	х
3.1.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	CH2 (20–1 кВ)	C _{4.1.4}		2 049 247,95	0
3.1.	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)	C _{4.4.3.2}		677 93,50	0

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 мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		26701,59	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		26605,56	0
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		41087,08	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		41624,93	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		16340,09	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		5709,05	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		12902,99	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		11120,01	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		7307,55	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		8341,08	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	C _{5.1.3.3}		18180,94	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		2391,97	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		6246,36	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.4.3}		3381,93	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		1972,77	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		37898,04	0
4.2.	двухтрансформаторные	х	С5	х	х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.2.2}		99102,98	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		36140,47	0
		10/0,4 кВ	C _{5.2.3.2}		15907,87	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		10865,10	0
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		9908,33	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		7394,64	0
		10/0,4 кВ	C _{5.2.4.3}		6557,94	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{5.2.5.2}		8667,56	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		4319,87	0
		10/0,4 кВ	C _{5.2.5.3}		2997,43	0
	с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		6487,31	0
		10/0,4 кВ	C _{5.2.6.3}		3312,45	0
5.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6	руб./кВт	х	х
5.1.	однотрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	C _{6.1.2}		2774,36	0
5.2.	двухтрансформаторные	х	С6	х	х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	C _{6.2.3}		27990,06	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	C _{6.2.4}		22301,66	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	C _{6.2.5}		10548,58	0
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	C _{6.2.6}		8312,88	0

6.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	руб-лей за точку учета	х	х
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.1.1}		14715,02	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.1}		22681,91	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.2}		29731,42	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20–1кВ)	C _{8.2.3}		121294,24	0

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(без учета НДС)

№ 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 мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
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)	C _{2.3.1.3.1.1}		1575 042,97	0
		СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.1}		1829 533,81	0
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.1.2}		3417 160,24	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.2.1}		1574 619,21	0
		СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.1}		1855 569,45	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.3.2.2}		3347 580,48	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.3.3.1}		3610 959,49	0
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 _{2.3.1.4.1.1}		1645 455,92	0
		СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.1.4.1.1}		246334,67	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{2.3.1.4.2.1}		687625,80	0
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}		1783 443,14	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	СН2 (20–1 кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		1424 104,91	0
		СН 1 (35кВ)	C _{2.3.2.3.2.1}		2827 829,36	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	СН 1 (35 кВ)	C _{2.3.2.3.3.1}		3413 086,99	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	ВН (110 кВ)	C _{2.3.2.3.3.2}		75347 187,83	0
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	x	C3		x	x
	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}		1735 051,69	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.1.1.1}		2569 565,82	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.1.2.1}		4 143 823,99	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	CH2 (20–1 кВ)	C _{3.1.2.1.3.1}		2557 524,46	
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	x	C4	руб./шт.	x	x
3.1.	реклоузеры с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	CH2 (20–1 кВ)	C _{4.1.4}		2728 032,07	0
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 _{4.2.3.1}		6448 464,77	0
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 _{5.1.1.1}		25333,93	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.1}		27 198,14	
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		33828,40	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.1.2}		33640,07	
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		12721,66	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.1}		17700,95	
	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	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.2.2}		22234,93	
	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	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.3.2}		7 383,44	
	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	0
		10/0,4 кВ	C _{5.1.4.2}		26558,24	
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	10/0,4 кВ	C _{5.1.5.2}		25687,28	0
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}		8443,41	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{5.2.4.2}		9303,99	0
5.	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)	C8.1.1		13851,33	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C8.2.1		25695,06	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{8.2.3}		42502,24	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	CH2 (20–1кВ)	C _{8.2.3}		444921,59	0

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:

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

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

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

$$C_1 + (0,5 * (C_{2ij} * Li(вл) + C_{3ij} * Li(кл) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * Ni + C_{6ij} * Ni + C_{7ij} * Ni + C_8 * q)) + (0,5 * (C_{2ij} * Li(вл) + C_{3ij} * Li(кл) + C_{4ij} * T + C_{5ij} * Ni + C_{6ij} * Ni + C_{7ij} * Ni + C_8 * q)) * ИПЦ_t + 1 = ПТП_{i \text{ (вл(кл) + тп)}}$$
 (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;

ИПЦ – прогнозный индекс-дефлятор по разделу «Строительство», публикуемый Министерством экономического развития Российской Федерации на соответствующий год (при отсутствии данного индекса используется индекс потребительских цен на соответствующий год).

Ставка за единицу максимальной мощности 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 год

Обозначение	Наименование ставки	Ставка платы за единицу максимальной мощности в ценах периода регулирования (руб./кВт) (без учета НДС)		
		по постоянной схеме	по временной схеме	
C _{max1}	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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	для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил технологического присоединения, кроме случаев, если технологическое присоединение энергопринимающих устройств таких Заявителей осуществляется на уровне напряжения выше 0,4 кВ	971,27	971,27
		для случаев технологического присоединения объектов Заявителей, не предусмотренных абзацем восьмым пункта 24 Методических указаний	409,97	409,97
C _{max1.1}	ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю		316,41	316,41
C _{max1.2.1}	ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце восьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям		654,86	654,86

$C_{max1.2.2}$	ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов на проверку выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце девятом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	93,56	93,56
----------------	--	-------	-------

Ставки платы за единицу максимальной мощности C_2^{maxN} , C_3^{maxN} , C_4^{maxN} , C_5^{maxN} , C_6^{maxN} , C_7^{maxN} , C_8^{maxN} за 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 уровне напряжения 20 кВ и менее и мощности менее 670 кВт (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности) на 2022 год

Таблица 1.

Для территорий городских населенных пунктов

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер ставок платы за единицу максимальной мощности	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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)	$C_{maxN2.2.1.4.1.1}$		14 131,81	0
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	0
	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	0
	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	0
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	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.3.1.1}$		10 537,04	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.3.2.1}$		14 822,66	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.3.2.1}$		6 096,10	0
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)	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}$		8 194,79	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.4.1.1}$		3 232,80	0
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.1.2}$		10 060,96	0
		НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}$		4 241,11	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.2.1}$		4 964,25	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.4.2.2}$		4 707,36	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.2.2}$		4 707,36	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.4.2.2}$		4 707,36	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.3.1}$		2 990,63	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.4.3.2}$		5 486,04	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{maxN2.3.1.4.3.2}$		5 486,04	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.1.4.3.2}$	5 486,04	0	
1.5.	с неизолированным сталеалюминиевым проводом на железобетонных опорах	х	C2	х	х	
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.2.3.1.1}$	11 481,67		
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.2.3.2.1}$	166,37		
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	CH2 (20–1 кВ)	$C_{maxN2.3.2.3.2.1}$	166,37		

2.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	х	СЗ		х	х
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	х	СЗ		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		7 863,43	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		6 622,00	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$		1 395,70	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$		35 048,82	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.2.2}$		821,24	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.3.1}$		1 144,38	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.3.2}$		1 002,76	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.4.1}$		1 014,58	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.4.2}$		638,51	0
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)	$C_{\max N3.1.2.2.1.1}$		12 039,88	0
		НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.1.2}$		901,30	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$		14 819,36	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.2.1}$		8 660,49	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.2.2}$		2 702,69	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$		5 139,49	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.3.1}$		3 120,16	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$		4 993,20	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.3.2}$		3 316,84	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.3.4}$		5 889,84	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$		9 691,22	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.2.4.1}$		2 427,88	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.2.4.2}$		1 094,79	0
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)	$C_{\max N3.4.2.2.1.1}$		3 005,31	0
		НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.4.2.2.2.1}$		10 265,15	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в туннеле или коллекторе	СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.4.2.2.2.1}$		619,07	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.4.2.2.2.1}$			
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	0
		НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.6.2.1.2.1}$		9 128,27	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.6.2.1.3.1}$		6 195,09	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.6.2.1.3.2}$		4 860,80	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.6.2.1.4.2}$		6 980,31	0

2.5.	выполненные горизонтальным наклонным бурением многожильным кабелем с бумажной изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.1.1}		22 300,15	0
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.1.2}		29 859,53	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.2.1}		17 558,55	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.2.2}		13 522,75	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.3.1}		13 868,31	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{maxN3.6.2.2.3.1}		10 126,11	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.3.2}		3 693,88	0
		CH2 (20–1 кВ)	C _{maxN3.6.2.2.3.2}		8 588,58	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с тремя трубами в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.3.3}		4 739,85	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с четырьмя трубами в скважине	CH2 (20–1 кВ)	C _{maxN3.6.2.2.3.4}		8 176,88	0
	с сечением провода от 200 до 500 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	НН (0,4 кВ и ниже)	C _{maxN3.6.2.2.4.1}		13 120,35	0
3.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	x	C4	руб./шт.	x	x
3.1.	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	CH2 (20–1 кВ)	C _{maxN4.1.4}		6 876,67	0
4.	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 _{maxN5.1.1.1}		26 701,59	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.1.1}		26 605,56	0
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.1.2}		41 087,08	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.1.2}		41 624,93	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.2.1}		16 340,09	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.2.1}		5 709,05	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.2.2}		12 902,99	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.2.2}		11 120,01	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.3.2}		7 307,55	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.3.2}		8 341,08	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.3.3}		18 180,94	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.4.2}		2 391,97	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.4.2}		6 246,36	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.4.3}		3 381,93	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6/0,4 кВ	C _{maxN5.1.5.2}		1 972,77	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.1.5.2}		37 898,04	0
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 _{maxN5.2.2.2}		99 102,98	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	C _{maxN5.2.3.2}		36 140,47	0
		10/0,4 кВ	C _{maxN5.2.3.2}		15 907,87	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	10/0,4 кВ	C _{maxN5.2.4.2}		9 908,33	0

	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.3}$	руб./кВт	7394,64	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.3}$		6557,94	0
с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.2}$	11838,13		0	
	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.2}$	8667,56			
с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.3}$	4319,87		0	
	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.5.3}$	2997,43			
с трансформаторной мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.6.3}$	6487,31		0	
	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.6.3}$	3312,45			
5.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	х	С6		х	х
5.1.	однотрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.1.2}$		2774,36	0
5.2.	двухтрансформаторные	х	С6		х	х
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.2.3}$	27990,06	0	
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.2.4}$	22301,66	0	
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.2.5}$	10548,58	0	
	с трансформаторной мощностью от 1000 до 1250 кВА включительно	6 (10)/0,4 кВ	$C_{\max N6.2.6}$	8312,88	0	
6.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	х	С8	х	х	
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.1.1}$	1676,67	0	
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.1}$	1101,73	0	
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.2}$	142,59	0	
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20–1кВ)	$C_{\max N8.2.3}$	521,35	0	

Таблица 2

Для территорий, не относящихся к городским населенным пунктам

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование мероприятия	Уровень напряжения в точке присоединения мощности Заявителя	Обознач.	Ед. изм.	Размер ставок платы за единицу максимальной мощности	
					для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)	для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощностью)
1.	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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 сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	х	С2		х	х
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$		10751,79	0
		СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1.1}$		42381,41	0
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно двухцепные	СН2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.1.2}$		88504,13	0

	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$		9775,26	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.3.2.1}$		45692,89	0
	с сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.3.3.1}$		4890,19	0
1.2.	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)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$		9523,55	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.1.4.1.1}$		6335,01	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N2.3.1.4.2.1}$		7288,83	0
1.3.	с неизолированным сталеалюминевым проводом на железобетонных опорах	x	C2		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно одноцепные	CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.1.1}$		31046,92	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N2.3.2.3.2.1}$		10547,87	0
2.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий	x	C3		x	x
2.1.	в траншеях многожильным кабелем с резиновой и пластмассовой изоляцией	x	C3		x	x
	с сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		13229,77	0
		CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.1.1}$		5551,29	0
	с сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N3.1.2.1.2.1}$		19660,00	0
3.	Ставка платы за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов)	x	C4	руб./шт.	x	x
3.1.	реклоузеры с номинальным током от 500 А до 1000 А включительно	CH2 (20–1 кВ)	$C_{\max N4.1.4}$		181868,80	0
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)	$C_{\max N4.2.3.1}$		1343,43	0
4.	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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	$C_{\max N5.1.1.1}$		25333,93	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.1}$		27198,14	0
	с трансформаторной мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.1.2}$		33828,40	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		12721,66	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.1}$		17700,95	0
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		14204,64	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.2.2}$		22234,93	0
	с трансформаторной мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		7466,86	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.3.2}$		7383,44	0
	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		6685,87	0
		10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.4.2}$		26558,24	0
	с трансформаторной мощностью от 420 до 1000 кВА включительно	10/0,4 кВ	$C_{\max N5.1.5.2}$		25687,28	0
4.2.	двухтрансформаторные	x	C5		x	x
	с трансформаторной мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.2.2}$		8443,41	0

	с трансформаторной мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	6/0,4 кВ	$C_{\max N5.2.4.2}$		9303,99	0
5.	Ставка платы за единицу максимальной мощности 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)	$C_{\max N8.1.1}$		1404,73	0
	редства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.1}$		1327,39	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	НН (0,4 кВ и ниже)	$C_{\max N8.2.3}$		434,89	0
	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	СН2 (20–1кВ)	$C_{\max N8.2.3}$		1599,00	0

Приложение № 4
к постановлению комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 28 декабря 2021 года № 53/10

Выпадающие доходы территориальных сетевых организаций

№ 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»)	253258,59	152279,14	0,00
2	АО «Облкоммунэнерго»	33796,48	17409,58	0,00
3	ЗАО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» (ЗАО «СПГЭС»)	27955,78	40001,79	0,00
4	АО «Независимая электросетевая компания» (АО «НЭСК»)	5914,41	863,82	0,00
5	ООО «Элтрейт»	7212,23	4516,44	0,00
6	Саратовский филиал ООО «Газпром энерго»	0,00	0,00	0,00
7	филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго»	68,00	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»	1289,22	0,00	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»	242,77	88,51	0,00
12	ООО «Балашовская Распределительная Компания» (ООО «БРК»)	0,00	0,00	0,00
13	ООО «Электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
14	ООО «Смюрэк»	0,00	0,00	0,00
16	ООО «Группа Север»	0,00	0,00	0,00
17	ООО «Саратовская энергосетевая компания»	580,70	0,00	0,00
18	ООО «Транзит – 2000»	0,00	0,00	0,00
19	ООО «Территориальная электросетевая компания»	0,00	0,00	0,00
20	АО «Саратовстройстекло»	0,00	0,00	0,00
21	АО «Научно-производственное предприятие «Алмаз»	0,00	0,00	0,00
22	ООО «Энгельсская промышленная компания»	0,00	0,00	0,00
23	АО «Апатит»	0,00	0,00	0,00

24	ООО «ЭнергоТранс»	0,00	0,00	0,00
25	ООО «Поволжская электро-сетевая компания» (ООО «ПЭСК»)	0,00	0,00	0,00
26	ООО «Энгельское приборостроительное объединение «Сигнал»	0,00	0,00	0,00
27	ОАО «Объединенная энергетическая компания» (ОАО «ОЭК»)	1 825,56	0,00	0,00
28	ООО «СПП Ритейл»	0,00	0,00	0,00
29	ООО «Электро Сетевая Компания»	0,00	0,00	0,00
30	МУП «ЖКХ ЗАТО Светлый»	0,00	0,00	0,00
31	ООО «Объединенная электросетевая компания»	137,64	543,25	0,00
32	ООО «Объединенная энергетическая компания»	0,00	0,00	0,00
33	ООО «Сервисное обслуживание электросетевого комплекса» (ООО «СОЭСК»)	0,00	0,00	0,00
34	ООО «Саратовская территориальная электросетевая компания» (ООО «СТЭК»)	0,00	0,00	0,00
35	ООО «Садоводческие электросети и коммуникации»	0,00	0,00	0,00
36	ООО «ТРАНСПОРТНАЯ ЭНЕРГО КОМПАНИЯ»	0,00	0,00	0,00
37	ООО «СарГорСеть»	0,00	29,71	0,00
38	ООО «Промэнерго»	0,00	0,00	0,00
39	ООО «Саратовская территориальная сетевая компания» (ООО «СТСК»)	0,00	0,00	0,00
40	ООО «Объединенная Сетевая Компания «ЭНЕРО-СОЮЗ»	0,00	0,00	0,00
41	ООО «Сеть-Энерго»	0,00	0,00	0,00
42	ООО «Саратоворгсинтез»	0,00	0,00	0,00
43	ООО «Энергия»	0,00	0,00	0,00
44	ООО «Поволжская сетевая компания»	0,00	0,00	0,00
45	ООО «Электросеть»	0,00	0,00	0,00
46	ООО «Восток ЭС»	0,00	0,00	0,00
47	ООО «Марксгражданпроект»	0,00	0,00	0,00
48	ООО «Гарант-Энерго»	0,00	0,00	0,00
49	ООО «ЭС Поволжья»	0,00	0,00	0,00
50	ООО «Единая сетевая компания»	0,00	0,00	0,00