

«Об установлении единых стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к распределительным электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Ростовской области на 2026 год»

В соответствии с пунктом 2 статьи 23.2 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

Методические указания по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденные приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), предусматривают установление единых стандартизированных тарифных ставок для всех территориальных сетевых организаций.

Предлагается признать экономически обоснованной стандартизированную тарифную ставку платы «С₁» на 2026 год, рассчитанную в соответствии с пунктом 25 Методических указаний в двух вариантах (без учета НДС):

№ п/п	Обозначение	Наименование	Единица измерения	Для заявителей указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже	Для заявителей, кроме указанных в пунктах 12(1) и 14 Правил** по уровню напряжения 0,4 кВ и ниже
1	С ₁	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	рублей за одно присоединение	10 710,29	25 467,37
1.1	С _{1.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю	рублей за одно присоединение	9 134,54	9 134,54
1.2.1	С _{1.2.1}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу сетевой организацией уведомления об обеспечении сетевой организацией возможности присоединения к электрическим сетям Заявителям, указанным в абзаце шестом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	1 575,75	х
1.2.2	С _{1.2.2}	стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на проверку сетевой организацией выполнения технических условий Заявителями, указанными в абзаце седьмом пункта 24 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям	рублей за одно присоединение	х	16 332,83

10		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.1	изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные		5 520 401,22
11	2.3.1.4.2.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.2.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	5 340 120,54
12		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.2.2			7 357 064,76
13	2.3.1.4.3.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 125 343,41
14		C _{1-20 кВ} 2.3.1.4.3.1			4 174 468,23
15	2.3.1.4.3.2.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.1.4.3.2	воздушные линии на железобетонных опорах изолированным алюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно двухцепные	рублей/км	6 252 348,53
16	2.3.2.3.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.3.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	3 317 784,28
17		C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.1.1			3 537 276,92
18		C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.1.1			6 318 190,62
19	2.3.2.3.2.1.	C _{1-20 кВ} 2.3.2.3.2.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	4 467 705,20
20		C _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.2.1			14 505 351,31
21	2.3.2.3.3.1.	C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.3.3.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 100 до 200 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	10 412 110,00
22		C _{110 кВ и выше} 2.3.2.3.3.1			17 409 735,82
23	2.3.2.4.1.1.	C _{0,4 кВ и ниже} 2.3.2.4.1.1	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным алюминиевым проводом сечением до 50 квадратных мм включительно одноцепные	рублей/км	2 638 015,69
24		C _{1-20 кВ} 2.3.2.4.1.1			3 300 876,23
25		C _{27,5-60 кВ} 2.3.2.4.1.1			8 250 584,76
26	3.1.1.1.1.1	C _{0,4 кВ и ниже} 3.1.1.1.1.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 860 923,85
27		C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.1.1			4 908 701,25
28	3.1.1.1.2.1	C _{1-10 кВ} 3.1.1.1.2.1	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100	рублей/км	7 722 233,37

			квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее		
29	3.1.1.1.3.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.1.3.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	8 054 922,58
30		С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.3.1}			9 773 858,21
31	3.1.1.1.5.2	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.1.5.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	9 871 922,20
32	3.1.1.2.2.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.1.2.2.1}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	3 323 662,92
33	3.1.1.2.3.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.1.2.3.2}	кабельные линии в траншеях одножильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	4 601 247,85
34	3.1.2.1.1.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.1.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 300 264,53
35		С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.1.1}			7 392 695,12
36	3.1.2.1.2.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 256 757,17
37		С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.2.1}			7 461 150,87
38	3.1.2.1.2.2	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.2.2}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 965 001,94
39	3.1.2.1.3.1	С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.3.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	7 840 883,16
40	3.1.2.1.4.1	С ^{0,4 кВ и ниже} _{3.1.2.1.4.1}	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	10 475 101,25
41		С ^{1-10 кВ} _{3.1.2.1.4.1}			11 870 588,30

42	3.1.2.1.4.2	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	7 945 600,13
43		С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.4.2			10 869 777,73
44	3.1.2.1.5.1	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.5.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 250 до 300 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	13 549 564,98
45	3.1.2.1.6.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.6.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	14 250 386,82
46		С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.6.1			14 195 446,19
47	3.1.2.1.6.2	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.6.2	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее	рублей/км	17 202 752,12
48	3.1.2.1.7.1	С _{1-10 кВ} 3.1.2.1.7.1	кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 400 до 500 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	57 995 442,54
49	3.1.2.2.2.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.2.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 191 497,40
50		С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.2.1			6 097 317,46
51	3.1.2.2.3.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.3.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	4 700 167,90
52		С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.3.1			8 609 615,57
53	3.1.2.2.4.1	С _{0,4 кВ и ниже} 3.1.2.2.4.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	2 435 999,30
54	3.1.2.2.6.1	С _{1-10 кВ} 3.1.2.2.6.1	кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 300 до 400 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее	рублей/км	12 699 946,32

66	3.6.2.1.4.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	19 887 007,53
67	3.6.2.1.4.2	C ^{0,4 кВ и ниже} _{3.6.2.1.4.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	24 635 554,26
68		C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.4.2}			18 029 213,80
69	3.6.2.1.6.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.6.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	22 477 749,20
70	3.6.2.1.8.2	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.1.8.2}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 500 до 800 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине	рублей/км	25 474 782,43
71	3.6.2.2.2.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.2.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	22 396 455,15
72	3.6.2.2.3.1	C ^{1-10 кВ} _{3.6.2.2.3.1}	кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине	рублей/км	24 840 714,77
73	4.1.1.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.1}	реклоузеры номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	3 222 453,70

74	4.1.2.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.2}	реклоузеры номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	3 222 453,70
75	4.1.3.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.3}	реклоузеры номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	2 368 905,74
76	4.1.4.	C ^{1-20 кВ} _{4.1.4}	реклоузеры номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	2 183 672,33
77	4.2.1.	C ^{1-20 кВ} _{4.2.1}	линейные разъединители номинальным током до 100 А включительно	рублей/шт.	74 481,72
78		C ^{27,5 кВ} _{4.2.1}			498 946,17
79	4.2.2.	C ^{1-20 кВ} _{4.2.2}	линейные разъединители номинальным током от 100 до 250 А включительно	рублей/шт.	161 482,21
80	4.2.3.	C ^{1-20 кВ} _{4.2.3}	линейные разъединители номинальным током от 250 до 500 А включительно	рублей/шт.	255 149,93
81	4.2.4.	C ^{27,5 кВ} _{4.2.4}	линейные разъединители номинальным током от 500 до 1000 А включительно	рублей/шт.	700 789,64
82	4.4.4.3	C ^{1-20 кВ} _{4.4.4.3}	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	рублей/шт.	15 098 650,09
83	4.6.1.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.1.1}	переключательные пункты номинальным током до 100 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	509 034,53
84	4.6.2.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.2.1}	переключательные пункты номинальным током от 100 до 250 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	304 010,08
85	4.6.3.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.3.1}	переключательные пункты номинальным током от 250 до 500 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	318 238,29
86	4.6.4.1.	C ^{0,4 кВ и ниже} _{4.6.4.1}	переключательные пункты номинальным током от 500 до 1000 А включительно с количеством ячеек до 5 включительно	рублей/шт.	245 570,90
87	5.1.1.1	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.1.1}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	64 900,24
88		C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			49 369,59
89		C ^{27,5/0,4 кВ} _{5.1.1.1}			144 670,20

90	5.1.1.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.1.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью до 25 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	58 634,91
91		C _{10/0,4 кВ} 5.1.1.2			48 702,92
92	5.1.2.1	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	19 500,72
93		C _{10/0,4 кВ} 5.1.2.1			20 916,97
94	5.1.2.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.2.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 25 до 100 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	22 507,26
95		C _{10/0,4 кВ} 5.1.2.2			25 707,87
96	5.1.3.1	C _{6/0,4 кВ} 5.1.3.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	9 222,37
97		C _{10/0,4 кВ} 5.1.3.1			8 081,09
98	5.1.3.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.3.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	12 749,76
99		C _{10/0,4 кВ} 5.1.3.2			9 832,46
100	5.1.3.3	C _{10/0,4 кВ} 5.1.3.3	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 251,15
101	5.1.3.4	C _{6/0,4 кВ} 5.1.3.4	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	10 628,17
102	5.1.4.1	C _{6/0,4 кВ} 5.1.4.1	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно столбового/мачтового типа	рублей/кВт	4 832,62
103		C _{10/0,4 кВ} 5.1.4.1			4 288,59
104		C _{27,5/0,4 кВ} 5.1.4.1			18 197,07
105	5.1.4.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.4.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 251,91
106		C _{10/0,4 кВ} 5.1.4.2			11 993,40
107	5.1.5.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.5.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	9 654,25
108		C _{10/0,4 кВ} 5.1.5.2			5 065,91
109	5.1.6.2	C _{6/0,4 кВ} 5.1.6.2	однотрансформаторные подстанции (за исключением	рублей/кВт	16 726,34

110		C ^{10/0,4 кВ} _{5.1.6.2}	РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа		21 506,39
111	5.1.9.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.1.9.3}	однотрансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	8 839,82
112	5.2.3.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.3.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 100 до 250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 815,71**
113	5.2.4.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.4.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	20 259,14**
114		C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.4.2}			22 651,47**
115	5.2.5.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	13 810,86**
116		C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.5.2}			16 107,86**
117	5.2.5.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	21 569,66**
118	5.2.5.4	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.5.4}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 630 кВА включительно встроенного типа	рублей/кВт	20 920,29**
119	5.2.6.2	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	21 476,46**
120		C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.6.2}			15 831,82**
121	5.2.6.3	C ^{6/0,4 кВ} _{5.2.6.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 630 до 1000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	30 099,85**
122	5.2.7.2	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.2}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно шкафного или киоскового типа	рублей/кВт	6 857,68**
123	5.2.7.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.7.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1000 кВА до 1250 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	22 354,59**
124	5.2.8.3	C ^{10/0,4 кВ} _{5.2.8.3}	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1250 кВА до 1600 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 823,46**

125	5.2.9.3	$C_{5.2.9.3}^{10/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 1600 кВА до 2000 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	13 077,11**
126	5.2.10.3	$C_{5.2.10.3}^{27,5/0,4 \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа	рублей/кВт	144 670,20**
127	8.1.1.	$C_{8.1.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) однофазные прямого включения	рублей за точку учета	21 894,98
128	8.2.1.	$C_{8.2.1}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные прямого включения	рублей за точку учета	39 897,40
129		$C_{8.2.1}^{1-20 \text{ кВ}}$			606 371,76
130	8.2.2.	$C_{8.2.2}^{0,4 \text{ кВ и ниже}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения	рублей за точку учета	53 052,96
131		$C_{8.2.2}^{1-20 \text{ кВ}}$			298 073,87
132	8.2.3.	$C_{8.2.3}^{1-10 \text{ кВ}}$	средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения	рублей за точку учета	560 074,09
133		$C_{8.2.3}^{35 \text{ кВ}}$			154 797,50***
134		$C_{8.2.3}^{110 \text{ кВ и выше}}$			154 797,50***

* Стандартизированные тарифные ставки $C_{2,i}$, $C_{3,i}$, $C_{4,i}$, $C_{5,i}$, $C_{6,i}$, $C_{7,i}$, $C_{8,i}$ являются едиными для постоянной и временной схемы электроснабжения.

** Ставки учитывают расходы по двум независимым источникам энергоснабжения для потребителей первой и второй категории надежности.

*** Не включает стоимость ТТ и ТН.

Льготные ставки за единицу максимальной мощности

Пунктом 17 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861 (далее – Правила), предусмотрены льготы для отдельных категорий заявителей, для которых плата определяется, исходя из минимального значения с применением стандартизированных тарифных ставок или льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности.

В соответствии с пунктом 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, начиная с 1 января 2023 г., льготная ставка за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности при технологическом присоединении объектов заявителей, указанных в пункте 17 Правил, индексируются с учетом совокупности индексов цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации (при отсутствии этого индекса используется индекс потребительских цен).

На 2026 год совокупный ИЦП подраздела «Строительство» 2026/2022 составляет 30,442% ($1*1,063*1,079*1,079*1,054$). При этом, заявленный размер льготной ставки за 1 кВт присоединяемой мощности рассчитан Филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго», исходя из фактических расходов за 2024 год, и составляет 25 280,84 руб./1 кВт. Пунктом 17 Правил стоимость мероприятий по технологическому присоединению, рассчитанная с применением льготной ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности не может превышать 10000 рублей за кВт с учетом индексации, а именно 13 044,20 руб./1 кВт на 2026 год. В целях соблюдения баланса интересов заявителей и сетевых организаций предлагается провести поэтапное повышение льготной ставки до

максимального размера в 2026-2027 годах. С учетом изложенного, на 2026 год льготные ставки предлагается утвердить в следующем размере:

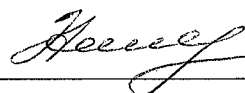
2022 (с 1 июля)	ИЦП строительство (2026/2022)	2026	
		с НДС	в т.ч. НДС 20%
5 303,76	-	9 981,25	1 663,54
1 000,00	1,30442	1 304,42	217,40

Выпадающие доходы

РСТ проведен анализ представленных материалов и в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом ФСТ России от 11.09.2014 №215-э/1, выполнен расчет выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения, по нижеуказанным территориальным сетевым организациям, в связи с чем предлагается учесть следующие плановые выпадающие доходы, включаемые в тариф на передачу электрической энергии на 2026 год:

- ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») – 1 103 470,16 тыс. руб.;
- АО «Донэнерго» – 551 756,36 тыс. руб.

Специалист-эксперт отдела регулирования
тарифов и услуг в электроэнергетике
управления тарифного регулирования отраслей ТЭК
Региональной службы по тарифам Ростовской области



Номеровская С.С.

Протокол рассмотрения дела

О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Спец-энерго» и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2026 год для расчетов ПАО «Россети Юг» (филиал ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго») за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО «Спец-энерго»

Дело № 40.1/1292/07.05.2024

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложенные к нему обосновывающие материалы ООО «Спец-энерго», (вх. № 40/2048 от 29.04.2025) для корректировки индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Спец-энерго» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026 год.

В соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Основы ценообразования), уполномоченным (главный специалист отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике Региональной службы по тарифам Ростовской области - В.В. Горбанева) подготовлено заключение экспертизы по делу о корректировке индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Спец-энерго» и филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

При подготовке настоящего заключения РСТ исходила из положения о том, что информация, содержащаяся в представленных документах, является достоверной. Ответственность за достоверность представленных документов и информации несет ООО «Спец-энерго».

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии и НВВ утверждены РСТ для ООО «Спец-энерго» на 2026 год. Для ООО «Спец-энерго» 2026 год является вторым годом третьего долгосрочного периода регулирования.
2. Краткая характеристика организации:
ООО «Спец-энерго» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Спец-энерго» находятся: 38 однотрансформаторных, 167 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ), 4 мачтовых ТП и 1 однотрансформаторная 34/0,4 кВ ТП. Общая протяженность кабельных линий - 338,65 км, воздушных линий - 112,04 км.
- 2.2. По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным количество условных единиц в размере 4912,22 у.е.
3. На расчетный период регулирования приняты следующие показатели планируемых объемов услуг по передаче электрической энергии (мощности) по объектам ООО «Спец-энерго».
- 3.1 Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт'мес) – 35,705, в том числе:
- для расчетов с филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 35,705;
- 3.2 Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт'ч) – 181 353,267, в том числе:
- для расчетов с филиалом ПАО «Россети Юг» - «Ростовэнерго» – 181 353,267;
- 3.3 Потери в сетях ВСЕГО (МВт'ч) – 23 356,60.
- Объем потерь учтен в соответствии с Приказом ФАС России от 15.10.2025 № 801/25-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2026 год».
4. Расчет необходимой валовой выручки, а также основания корректировки расходов (основания, по которым отказано во включении в тариф отдельных расходов, предложенных организацией) на 2026 год.
- 4.1 По результатам рассмотрения представленных материалов подконтрольные расходы на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 138 258,02 тыс.руб., в том числе:

(тыс.руб.)

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложено организацией на 2026 год	Предложено РСТ к утверждению на 2026 год	Отклонения (+/-)
1.1	Расходы на оплату труда	56 867,19	83 607,62	76 381,19	-7 226,43
1.2	Материалы	17 920,16	26 346,68	24 069,48	-2 277,20
1.3	Работы и услуги производственного характера	22 675,91	33 338,71	30 457,16	-2 881,55
1.4	Другие обоснованные подконтрольные расходы	5 492,45	8 075,13	7 377,18	-697,95
ИТОГО подконтрольных расходов		102 955,71	151 368,14	138 285,02	-13 083,12

- 4.2 В расчет тарифа на передачу электрической энергии на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными неподконтрольные расходы в размере 149 340,52 тыс.руб., в том числе:

№ п/п	Показатели	Утверждено РСТ на 2025 год	Предложено организацией на 2026 год	Предложено РСТ к утверждению на 2026 год	Отклонения (+/-)
	Амортизация основных средств	15 274,67	153 048,18	67 004,36	-86 043,82
	Отчисления на социальные нужды	17 287,63	25 834,75	7 657,20	-18 177,55
	Налоги и сборы	17 486,34	70 167,84	67 081,02	-3 086,82
	Плата за аренду имущества	5 937,84	7 826,24	7 597,93	-228,31
	Прочие обоснованные неподконтрольные расходы	3 381,60	0,00	0,00	0,00
	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по	0,00	1 139,39	0,00	-1 139,39
ИТОГО неподконтрольных расходов		59 368,07	258 016,40	149 340,52	-108 675,88

4.3 По статье "Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности" предлагается учесть сумму в размере (-) 24 357,36 тыс. руб.

4.4 По результатам рассмотрения представленных материалов предлагается признать экономически обоснованной по статье "Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов" сумму в размере 80 034,42 тыс.руб.

4.5 По статье "Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы" предлагается учесть сумму в размере 0 тыс. руб.

На реализацию инвестиционной программы в 2026 году предлагается учесть следующие расходы:

- амортизация основных средств – 67 004,36 тыс.руб.,

- прибыль на капитальные вложения – 0 тыс.руб.,

4.6. Итого – 67 004,36 тыс.руб.

Указанные расходы соответствуют источникам финансирования инвестиционной программы ООО "Спец-энерго" на 2026 год, утвержденной постановлением РСТ от 18.11.2025 № 172.

5. Расходы на покупку электроэнергии на компенсацию технологического расхода потерь электрической энергии на ее передачу по сетям ООО «Спец-энерго» на 2026 год предлагается признать экономически обоснованными в размере 120 021,47 тыс. руб.

6. Расчет индивидуального тарифа на услуги по передаче электрической энергии, предусматривающего определение двух ставок, производился в соответствии с пунктом 52 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от

Экономически обоснованные индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям для расчетов системообразующей территориальной сетевой организации (далее - СТСО) за услуги по передаче электрической энергии, оказываемые ООО ООО «Спец-энерго» утверждены в следующем размере:

Период	Ставка на содержание электрических сетей для сетевой организации, руб./МВт'мес (без НДС)	Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии, руб./МВт'ч (без НДС)	Одноставочный тариф, руб./кВт'ч (без НДС)
2026 год			
с 1 января по 30 сентября	806 225,72	661,81	2,56725
с 1 октября по 31 декабря	807 368,02	661,81	2,56725

С заключением и проектом постановления «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям ООО «Спец-энерго» для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями на 2026 год с применением метода долгосрочной индексации» уполномоченный представитель организации ознакомлен.

Уполномоченный по делу



/ В.В. Горбанева/

Расчет НВВ ООО "Спец-энерго" на 2026 год

№ п/п	Наименование	Единица измерения	Анализ деятельности ТСО по итогам 2024 года				Утверждено РСТ на 2025 год	Заявлено ТСО на 2026 год	Предложение РСТ на 2026 год	
			План	Факт (из отчета о фактической себестоимости организации)	а (в соответствии с пунктом 9 Методических указаний 98-э)	отклонение (+/-) гр.6-гр.4 (формула 4 пункта 11 Методических указаний 98-э)			Затраты, рассчитанные методом долгосрочной индексации	Темп роста к 2025 году, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	11	13
			Пятый год ДПР (корректировка подконтрольных расходов по формуле п.9 Методических указаний 98-э)				Первый год ДПР	Второй год ДПР		
	Базовый уровень подконтрольных расходов (ПР)	тыс. руб.	25 332,81	25 332,81	25 332,81	х	102 955,71	102 955,71	102 955,71	
	Индекс эффективности подконтрольных расходов (Хэф)	%	3,00%	3,00%	3,00%	х	1,00%	1,00%	1,00%	
	Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (К эл)	знач.	0,75	0,75	0,75	х	0,75	0,75	0,75	
	Индекс потребительских цен (ИПЦ)	%	7,20%	8,50	8,50%	х	5,80%	15,00%	5,10%	
	Количество активов (УЕ)	усл.ед.	3 077,10	х	3 335,10	х	3 539,46	4 914,52	4 912,22	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)	%	0,369443	х	0,36320	х	х	0,38849	0,38784	
	Объем услуг по передаче электроэнергии	тыс.квт/ч	137 542,85	х	154 529,48	х	153 813,73	181 353,27	181 353,27	
	Объем технологического расхода (потери) электроэнергии	тыс.квт/ч	17 187,10	х	16 996,30	х	19 812,30	25 678,03	23 356,60	
	Уровень технологического расхода (потери) электроэнергии	%	11,44%	х	11,44%	х	11,38%	11,38%	11,38%	
	Общий коэффициент индексации подконтрольных расходов	знач.	1,327961	х	1,434700	х	х	1,470225	1,343151	
1.	Подконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	61 977,68	64 527,51	67 282,78	5 303,09	102 955,71	151 368,14	138 285,02	134,32
1.1	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	9 448,57	7 398,14	10 257,34	808,77	17 920,16	26 346,68	24 069,48	134,32
1.2	Работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	18 385,35	20 297,79	19 959,08	1 573,73	22 675,91	33 338,71	30 457,16	134,32
1.3	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	30 750,53	34 264,98	33 382,68	2 632,15	56 867,19	83 607,62	76 381,19	134,32
1.4	Прочие расходы	тыс.руб.	3 393,25	2 566,60	3 683,70	290,45	5 492,45	8 075,13	7 377,18	134,32
2.	Неподконтрольные расходы организации, всего, в том числе:	тыс.руб.	103 574,42	166 788,04	160 351,24	56 776,82	59 368,07	258 016,40	149 340,52	251,55
2.1	Расходы на аренду, в том числе:	тыс.руб.	5 642,36	6 840,59	6 404,32	761,96	5 937,84	7 826,24	7 597,93	127,96
2.1.1	аренда объектов электросетевого хозяйства	тыс.руб.	1 285,59	1 559,48	1 270,45	-15,13	1 191,06	1 947,85	1 719,53	144,37
2.1.2	аренда транспортных средств	тыс.руб.	413,25	422,45	422,45	9,20	496,05	598,80	598,80	120,71
2.1.3	аренда зданий, сооружений, земельных участков	тыс.руб.	3 943,52	4 858,66	4 711,42	767,90	4 250,73	5 279,60	5 279,60	124,20
2.2	Налоги и сборы (без учета налога на прибыль), в том числе:	тыс.руб.	1 205,46	1 868,71	1 868,71	679,77	1 410,92	2 205,20	1 868,71	132,45
2.2.1	плата за землю	тыс.руб.	18,73	159,22	159,22	140,49	244,48	236,56	159,22	65,13
2.2.2	налог на имущество	тыс.руб.	1 185,77	1 704,28	1 704,28	518,51	1 159,81	1 962,01	1 704,28	146,95
2.2.3	транспортный налог	тыс.руб.	0,96	5,21	5,21	4,25	6,63	6,63	5,21	78,59
2.3	Расходы на оплату продукции организаций, осущ-щих регулируемые виды деятельности	тыс.руб.	0,00	16,52	16,52	16,52	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Прибыль на развитие	тыс.руб.	0,00	30,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	9 348,16	6 684,07	6 684,07	-2 664,09	17 287,63	25 834,75	7 657,20	44,29
2.6	Амортизация основных средств	тыс.руб.	58 150,93	77 966,94	76 967,63	18 816,70	15 274,67	153 048,18	67 004,36	438,66
2.7	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	16,54	4 871,29	2 650,40	2 633,86	3 381,60	0,00	0,00	0,00
2.8	Налог на прибыль	тыс.руб.	29 210,98	67 962,64	65 212,31	36 001,33	16 075,42	67 962,64	65 212,31	405,66
2.9	Расходы, связанные с компенсацией выпадающих доходов от льготного технологического присоединения по п.87 Основ ценообразования	тыс.руб.	0,00	547,29	547,29	547,29	0,00	1 139,39	0,00	0,00
3.	Результаты деятельности регулируемой организации до перехода к установлению долгосрочных тарифов (3.1+3.2+3.3)	тыс.руб.	21 591,83	0,00	21 591,83	0,00	-7 705,65	\$2 943,02	55 677,06	-722,55
3.1	Расходы, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов	тыс.руб.	36 645,56	0,00	36 645,56	0,00	14 709,61	52 943,02	80 034,42	544,10
3.2	Корректировка НВВ, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	25,29	0,00	0,00	0,00
3.3	Корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности	тыс.руб.	-15 053,72	0,00	-15 053,72	0,00	-22 440,56	0,00	-24 357,36	108,54
5.	Корректировка НВВ с учетом анализа показателей надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг)	тыс.руб.	834,39	0,00	834,39	0,00	2 255,74	2 255,74	2 255,74	100,00
	НВВ на содержание электрических сетей	тыс.руб.	187 978,33	231 315,55	250 060,24	62 081,92	155 774,73	464 583,31	345 558,33	221,83
	НВВ на покупку потерь	тыс.руб.	66 285,83	69 662,63	69 550,37	3 264,54	91 011,99	120 169,81	120 021,47	131,87
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	254 264,16	300 978,18	319 610,61	65 346,45	246 786,72	584 753,12	465 579,80	188,66

Протокол рассмотрения материалов об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр» к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») по индивидуальному проекту

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление с расчетами и обосновывающими материалами ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») (вх. № 40/5493 от 23.10.2025) для установления платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр», расположенных по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Дзержинского 156, кадастровый номер земельного участка 61:58:0003484:11, максимальной мощностью энергопринимающих устройств 530 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ, присоединяемая мощность 200 кВт по третьей категории надежности (существующая мощность 330 кВт по третьей категории надежности), к электрическим сетям ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») по индивидуальному проекту.

В результате рассмотрения представленных материалов и обоснований установлено следующее:

Заявка на технологическое присоединение поступила в ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») от государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр» в связи с технологическим присоединением энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр».

Согласно поданной заявке, максимальная мощность энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр» составляет 530 кВт на уровне напряжения 0,4, присоединяемая мощность 530 кВт по третьей категории надежности (существующая мощность 330 кВт по третьей категории надежности).

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно-диагностический центр» заявлен ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») в размере 1638525,03 руб. без учета НДС, в том числе:

- по мероприятиям, перечисленным в пункте 16 (за исключением подпункта «б») Методических указаний (выполнение мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и проверку выполнения технических условий), в размере 21102,73 руб. без учета НДС;

- по мероприятиям, связанных со строительством объектов «последней мили» и по обеспечению средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, для данного Заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, в размере минимального значения из стоимости мероприятия, рассчитанной с использованием стандартизированных тарифных ставок и стоимости соответствующих мероприятий, определенной сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, расходы не заявлены;

- на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в случаях, предусмотренных абзацами тридцатым восьмым - сорок вторым и сорок четвертым пункта 17 Правил №861, расходы не заявлены.

- по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами ЕНЭС, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации, в размере 1617422,3 руб. без учета НДС;

Плата за технологическое присоединение устанавливается РСТ без учета НДС.

Расчет платы за технологическое присоединение произведен РСТ в соответствии с формулой (59) пункта 35 Методических указаний:

$$ПТП = P + Pи + Pразв$$

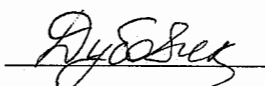
По результатам экспертизы, расходы ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго»), учитываемые в плате за технологическое присоединение, признать экономически обоснованными согласно таблице:

Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно- диагностический центр» к распределительным электрическим сетям ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») по индивидуальному проекту

№ п/п	Мероприятия	Единица измерения	Предложения сетевой организации, руб. (без НДС)	Предлагается по результатам экспертизы РСТ, руб. (без НДС)	Примечание (расчет и(или) основания, по которым отказано во включении в плату расходов, предложенных организацией)
Размер платы за технологическое присоединение		руб.	1 638 525,03	1 533 552,73	Исключена индексация затрат в связи с п. 1.3 договора технологического присоединения
1.	Расходы на выполнение мероприятий на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий заявителю и проверку сетевой организацией выполнения технических условий заявителем	руб.	21 102,73	21 102,73	Стоимость рассчитана по стандартизированной ставке С1, утвержденной постановлением РСТ от 26.11.2024 № 556 в ценах 2025 года
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий	руб.	7 419,08	7 419,08	
1.2.	Проверка выполнения технических условий	руб.	13 683,65	13 683,65	
2.	Расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от электрических сетей сетевой организации до присоединяемых энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики заявителя:	руб.	0,00	0,00	
3.	Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности)	руб.	0,00	0,00	
4.	Расходы по мероприятиям, связанным с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, определяемые сетевой организацией по сметам, выполненным с применением сметных нормативов, входящим в состав проектной документации	руб.	1 617 422,30	1 512 450,00	Исключены заявленные непредвиденные расходы в размере 3% в размере 45,87 тыс.руб. на основании ПП РФ от 26.06.2012 № 628 , расходы на содержание службы заказчика застройщика в размере 16,58 тыс.руб.(Расчет представлен в Приложении № 2)
5.	Расходы на технологическое присоединение к электрическим сетям смежной сетевой организации	руб.	0,00	0,00	

Предлагается признать экономически обоснованной плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств государственного бюджетного учреждения Ростовской области «Консультативно- диагностический центр», расположенных по адресу: Ростовская область, г. Таганрог, ул. Дзержинского 156, кадастровый номер земельного участка 61:58:0003484:11, максимальной мощностью энергопринимающих устройств 530 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ, присоединяемая мощность 200 кВт по третьей категории надежности (существующая мощность 330 кВт по третьей категории надежности) к распределительным сетям ПАО «Россети - Юг» (филиал ПАО «Россети - Юг» - «Ростовэнерго») в размере 1533552,73 руб. без учета НДС.

Главный специалист отдела регулирования тарифов и услуг в электроэнергетике



Дубовик Ю.В.