

Дополнительное соглашение № 1
к Соглашению об условиях осуществления регулируемого вида деятельности
от 16.07.2024 № 41.70.545.24

г. Томск

« ____ » _____ 20__ года

№ _____

Департамент тарифного регулирования Томской области, именуемый в дальнейшем **регулирующим органом**, в лице начальника Департамента тарифного регулирования Томской области Касьяновой Оксаны Николаевны, действующей на основании Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области, утвержденного постановлением Губернатора Томской области от 31.10.2012 № 145, распоряжения Губернатора Томской области от 26.06.2024 № 203-р-к, с одной стороны, и **Публичное акционерное общество «Россети Томск»**, именуемое в дальнейшем **организацией**, в лице Управляющего директора – Первого заместителя генерального директора ПАО «Россети Томск» Черпинского Александра Валерьевича, действующего на основании доверенности от 23.04.2024, с другой стороны, далее именуемые сторонами, в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» и Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 31.08.2023 № 1416 «О соглашениях об условиях осуществления регулируемых видов деятельности» (далее – Правила заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности), заключили настоящее дополнительное соглашение о нижеследующем.

1. Приложение № 7 к соглашению об осуществлении регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № 41.70.545.24 «Мероприятия*, подлежащие включению в состав инвестиционной программы на период 2025 – 2032 годы» изложить в редакции приложения к дополнительному соглашению.
2. Остальные условия Соглашения об условиях осуществления регулируемого вида деятельности от 16.07.2024 № 41.70.545.24, незатронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными и стороны подтверждают по ним свои обязательства.
3. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Соглашения об осуществлении регулируемого вида деятельности, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой Стороны.
4. Дополнительное соглашение вступает в силу в соответствии с Правилами заключения, изменения и расторжения соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Регулирующий орган:
Департамент тарифного
регулирования Томской области

Начальник Департамента

О.Н. Касьянова

Организация:
ПАО «Россети Томск»

Управляющий директор – Первый
заместитель генерального
директора



А.В. Черпинский

РОССИЯ

Приложение
к дополнительному соглашению № 1
от _____ № _____

* Приложение №7
к соглашению об осуществлении
регулируемого вида деятельности
от _____ № _____

Мероприятия*, подпадающие включению в состав инвестиционной программы на период 2025 – 2032 годы

№ п/п	ID	Наименование ИП	Финансирование, тыс руб. без НДС										Итого 2025-2032
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			
ИТОГО			482,83	872 740,29	688 708,43	865 526,63	1 283 111,87	1 557 360,49	1 448 800,07	1 332 283,79	7 848 053,40		
1	P_6875550007PC	Реконструкция ПС 110 кВ Комсомольская с установкой выключателей В-110 кВ 2шт., заменой ОДКЗ на элегазовый выключатель				3 051,37	76 920,71				79 972,08		
2	P_6875550002PC	Реконструкция ПС 110кВ Левобережная с увеличением мощности Т-1 и Т-2 до 40 МВА, с заменой выключателей ОРУ 110/35кВ. Модернизация защит Т-1, Т-2, ВП-110 кВ и ВП-35кВ, модернизация АОПО, Модернизация системы сбора и передачи информации (ССТП), Организация видеонаблюдения		8 321,44	178 170,10	248 813,71					435 305,26		
3	P_6875550003PC	Реконструкция ПС 35/10 "Петровка" с заменой трансформаторов 6300 на 10000 кВА, заменой выключателей 35кВ и 10кВ с модернизацией РЗА, Установка нового ЗРУ-10 совмещенного с ОПУ с панелями защиты Т1(Т2),СВ-35, ЦС, ТМ и связи, ЦСН-0,4кВ, ШТП с АКБ					8 797,18	239 697,08	211 697,08		460 191,33		
4	P_6875550005PC	Реконструкция ПС 35/10 "Зорькинское" с заменой трансформаторов 4000 на 6300 кВА, заменой выключателей 35кВ и 10кВ с модернизацией РЗА, Установка нового ЗРУ-10 совмещенного с ОПУ с панелями защиты Т1(Т2),СВ-35, ЦС, ТМ и связи, ЦСН-0,4кВ, ШТП с АКБ, Организация ССТП и видеонаблюдения					8 295,32	226 821,60	198 821,60		433 938,52		
5	P_6875550006PC	Реконструкция ПС 110кВ Западная с заменой силовых трансформаторов 110кВ, Замена Оборудования ОРУ-35 с модернизацией РЗА, Замена ДТР 10кВ с комплектом РЗА				4 586,40					480 500,88		
6	M_687555106S	Реконструкция ПС 35 кВ Заводская с заменой масляных выключателей на вакуумные с комплектом РЗА			567,23						70 031,01		
7	K_68755500727	Реконструкция ПС 35 кВ "Бельведорское" с заменой КРУН и масляных выключателей на вакуумные		36 553,19			81 253,71				81 820,94		
8	K_6875550078	Реконструкция ВП-10 кВ А-31 Б-3 км, с заменой ВП на СИП-3 и заменой кабельной арматуры 10 кВ		25 891,55							38 553,19		
9	K_6875550081	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-1-19 с заменой опор и голого провода на СИП, установка рекулеров		18 154,45							25 891,55		
10	K_6875550082	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-РЕ-4 с заменой опор и голого провода на СИП									18 154,45		
11	L_6875550094	Реконструкция ПС Белый Яр с заменой масляных выключателей 10 кВ на вакуумные, замена разрядников 110 кВ на ОПН 110 кВ, замена маслянонаполненных вводов 110 кВ				7 452,86	90 315,07				97 787,93		
12	P_6875550004PC	Реконструкция ВП-10 кВ К-1034 с заменой опор и голого провода на СИП 3,8 км		6 108,68							6 108,68		
13	P_6875550008PC	Реконструкция ВП-110 кВ с заменой прокатанного троса оттайки на ПС 110 кВ Стрелевская ВП 110 кВ СВ-5 от опоры № 84/1 до опоры 23		3 942,22							3 942,22		
14	P_6875550009PC	Реконструкция ВП-10 кВ ПР-1016 с заменой опор и голого провода на СИП 46,5 км		138 597,10							138 597,10		
15	P_6875550010PC	Реконструкция ВП-10 кВ ВР-1014, ВР-1021 с заменой опор и голого провода на СИП 1,18 км		6 160,81							6 160,81		
16	P_6875550012PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-Б-10 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор		1 227,24	56 789,83						58 017,07		
17	K_68755500732	Реконструкция ВП-110 кВ С-3, С-4, С-11 с заменой розеттоса, 35,2 км	492,83	8 441,84	7 949,00						16 883,67		
18	P_6875550016PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера А-4 с заменой опор, провода на СИП, Асиновский РЭС		726,15	14 552,33						15 278,48		
19	P_6875550020PC	Реконструкция ВП-10 кВ КР-1017 с заменой опор и голого провода на СИП 9,29 км				733,16	36 929,11				37 662,27		
20	P_6875550021PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера КР-13 с заменой опор, провода на СИП, Асиновский РЭС		66 010,32		1 452,33	45 711,02				47 163,35		
21	P_6875550023PC	Реконструкция ВП-10кВ Н-1002 (с заменой опор и голого провода на СИП, 20,5 км)		54 075,74							68 010,32		
22	P_6875550024PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-Б-3 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор				16 103,95					54 075,74		
23	P_6875550025PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера Т-16 с заменой опор, провода на СИП, Терюльдетский РЭС		552,84							16 656,59		
24	P_6875550026PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера У-4 с заменой опор, провода на СИП-3, Первомайский РЭС			969,90	511,76	23 425,59				23 937,35		
25	P_6875550029PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера У-6 с заменой опор, провода на СИП-3, Первомайский РЭС				37 040,72					38 010,62		
26	P_6875550030PC	Реконструкция ВП-10 кВ Фидера А-24 с заменой опор, провода на СИП, Асиновский РЭС				198,00	9 243,73				9 441,74		
27	P_6875550030PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-ВО-8 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор, с заменой разрядников		750,34	36 576,87						37 327,21		
28	P_6875550011PC	Реконструкция ВП-10кВ Ф- КИР-6 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор и установкой рекулера		7 640,78							7 640,78		
29	P_6875550017PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф- ИТ-13 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор			292,36	10 641,59					10 933,94		
30	P_6875550027PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф- АП-8 с заменой опор и голого провода на СИП в местах происхождения ВП по лесным массивам		601,11	20 503,11						21 104,23		
31	P_6875550028PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф- ИТ-17 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор		16 734,42							16 734,42		
32	P_6875550031PC	Реконструкция ВП-10 кВ ЮК-20 с заменой опор и голого провода на СИП в местах происхождения ВП по лесным массивам (5,7 км)				498,70	15 911,26				16 409,96		
33	P_6875550032PC	Реконструкция ВП-10 кВ ЮК-22 с заменой опор и голого провода на СИП в местах происхождения ВП по лесным массивам (1,05 км)				145,92	3 165,58				3 311,49		

№ п/п	ID	Наименование ИП	Финансирование, тыс руб. без НДС								Итого 2025-2032
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	
34	P_6875550039PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. КР-13 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор. Кривощенский РЭС				1 990,10	113 244,28				115 234,38
35	P_6875550039PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РЕ-11 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прохождения ВЛ по лесным массивам (3,4 км)				328,60	9 085,28				9 416,88
36	P_6875550019PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РЕ-7 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор, с заменой разрядников		1 024,55	48 607,13						50 631,68
37	P_6875550019PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. Н-16 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прохождения ВЛ по населенной местности (3,4 км)		301,37	8 593,84						8 895,21
38	P_6875550018PC	Реконструкция ВЛ-10кВ ф.МГ-9 с заменой голого провода на СИП и установкой регуловров. Молчановский РЭС			1 365,97	76 780,64					78 146,61
39	P_6875550039PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. ПБ-6 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор				414,11	16 231,66				16 645,77
40	P_6875550039PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МР-8 со заменой неизолированного провода на СИП, с заменой опор				469,31	17 470,62				17 939,93
41	P_6875550037PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. РЕ-12 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прохождения ВЛ по лесным массивам (2,8 км)				472,42	6 674,19				7 146,61
42	P_6875550039PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МК-5 с заменой опор и голого провода на СИП в местах прохождения ВЛ по лесным массивам (16 км)		1 052,70	54 033,61						55 086,31
43	P_6875550019PC	Реконструкция ВЛ-10 кВ ф. МК-6 с заменой неизолированного провода на СИП, с заменой кабелей, с заменой опор			180,00	4 075,62					4 255,63
44	P_6875550059PC	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КС-19-5 ф.5 с заменой опор и провода на СИП. Центральный РЭС		866,13							866,13
45	P_6875550059PC	Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП МР-3-5, ВЛ-10кВ ф. МР-8 с заменой опор и провода на СИП, с установкой ТП 100,4кВ для обеспечения качества электропитания у потребителей. Шегарский РЭС			414,92	8 761,71					9 176,63
46	P_6875550060PC	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП Г-1 с разделением ошущающего фидера, заменой опор и провода на СИП для обеспечения качества электропитания у потребителей. Богашевский РЭС		9 402,88							9 402,88
47	K_6875550089	Реконструкция ВЛ-10 кВ А-1022, А-1006 (замена голого провода на провод СИП-3 с заменой опор – 8 км., установка дистанционных разрядников – 5 шт.)		25 155,22							25 155,22
48	K_6875550089	Реконструкция ВЛ-0,4кВ ф.1,2 от ТП КС-1034-1, ф.1,2,3 от ТП КС-1034-2 (Замена голого провода на провод СИП с заменой опор - 3,93км., заменой КТП-100,4кВ с трансформаторами 100кВа - 2шт., установка приборов учета АСКУЭ).		9 975,59							9 975,59
49	K_6875550082	Реконструкция ВЛ-10кВ КТ-1004 (Установка дистанционных разрядников. - 3шт.).		10 456,28							10 456,28
50	L_6875550096	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП ПО-9-3 с заменой опор, провода на СИП, с установкой новой КТП 0,25 МВА для обеспечения качества электропитания у потребителей. Рыбальский РЭС				333,57	10 367,98				10 691,55
51	L_6875550096	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ п. Светлый с заменой опор и голова провода на СИП для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС			310,60	22 776,61					23 087,21
52	M_6875551015	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-21-2 с заменой опор, голого провода на СИП и установкой новой ТП для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				1 462,27	18 525,00				19 987,27
53	M_6875551016	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-21-4 с заменой опор, голого провода на СИП, для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				830,60	9 923,18				10 753,79
54	M_6875551017	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-23-3 с заменой опор, голого провода на СИП, для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				518,58	5 665,19				6 183,77
55	M_6875551018	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-23-9 с заменой опор, голого провода на СИП, для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				1 278,12	13 922,08				15 200,19
56	M_6875551019	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-24-10 с заменой опор, голого провода на СИП, для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				1 024,84	11 239,69				12 264,53
57	M_6875551020	Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от ТП А-24-11 с заменой опор, голого провода на СИП, для обеспечения качества электропитания у потребителей. Аносовский РЭС				1 170,48	12 565,07				13 735,55

№ п/п	ID	Наименование ИП	Финансирование, тыс руб. без НДС										Итого 2025-2032
			2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032			
89	P_8875550043PC	Приобретение техники на базе марки ГАЗ (2026г. - 9 шт., 2027г. - 4 шт., 2028г. - 1 шт., 2029г. - 1 шт.)		57 623,33	39 947,83	15 799,77	16 498,26				129 869,20		
90	P_8875550045PC	Приобретение буровых машин (2026г. - 1 шт., 2027г. - 3 шт., 2028г. - 3 шт., 2029г. - 2 шт.)		6 793,65	24 493,72	28 984,56	24 204,35				84 486,27		
91	P_8875550046PC	Приобретение техники на базе марки КАМАЗ (2026г. - 5 шт., 2028г. - 4 шт., 2029г. - 3 шт.)		62 484,05		66 640,80	40 743,99				169 868,84		
92	P_8875550047PC	Приобретение портузочной техники (2026г. - 2 шт., 2028г. - 3 шт., 2029г. - 1 шт.)		10 164,85		25 730,93	15 248,54				51 145,31		
93	P_8875550048PC	Приобретение прицепа автомобильных (2026г. - 2 шт., 2027г. - 1 шт., 2029г. - 2 шт.)		4 692,93	2 371,61		8 076,56				15 141,10		
94	P_8875550063PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера М-6 с заменой опл., провода на СИП. Заряжский РЭС				1 548,10	66 516,62				68 064,72		
95	P_8875550068PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера А-25 с заменой опл., провода на СИП. Асиновский РЭС		1 592,07	18 928,11	37 500,00					23 423,91		
96	P_8875550069PC	Реконструкция ВП-10 кВ Л-16 п. Франция Пересмоцкий РЭС		144,38	3 276,09			745,79			58 020,18		
97	P_8875550070PC	Реконструкция ТП 100,4кВ БР-6-7 Белоярский РЭС									3 420,47		
98	P_8875550073PC	Реконструкция ВП-10кВ МК-4 с заменой опл. и голого провода на СИП с установкой регулятора		1 270,57	44 350,92						45 621,50		
99	P_8875550074PC	Реконструкция ВП-10 кВ Ф-1-14 с заменой опл., провода и установкой ИКЗ, регуляторов		17 653,99		1 147,84	45 931,60				47 079,44		
100	P_8875550075PC	Реконструкция ВП-10 кВ ф. ЮБ-1 с заменой опл., провода и установкой ИКЗ, регуляторов									17 653,99		
101	P_8875550078PC	Реконструкция ВП-10 кВ ф. В-6 с заменой неэкранированного провода на СИП, с заменой опл.				1 184,67	1 643,02	46 577,50			48 405,19		
102	P_8875550077PC	Реконструкция ВП-10 кВ ф. ВД-1 с выносом из зоны подтопления с заменой опл., провода на СИП, с установкой регулятора		12 251,43	11 016,43						23 267,86		
103	P_8875550078PC	Реконструкция ВП-10 кВ КР-1015 с заменой опл. и голого провода на СИП 15 км., установка регуляторов – 4 шт.				3 185,83	55 262,16				58 447,99		
104	P_8875550079PC	Реконструкция ВП-10 кВ П-1014 с заменой опл. и голого провода на СИП 5 км		415,44	21 513,00						21 928,44		
105	P_8875550080PC	Реконструкция ВП-10 кВ ПР-1008 с заменой опл. и голого провода на СИП 2,38 км		228,65	7 138,01						7 366,66		
106	P_8875550081PC	Реконструкция ВП-10 кВ ВР-1012 с заменой опл. и голого провода на СИП 15 км			1 059,23	44 603,24					45 662,47		
107	P_8875550082PC	Реконструкция ВП-10 кВ КР-1006 с заменой опл. и голого провода на СИП 10 км			746,52	32 958,41					33 704,93		
108	P_8875550083PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера А-31 с заменой опл., провода на СИП. Асиновский РЭС				583,60	26 160,26				26 743,86		
109	P_8875550086PC	Реконструкция ПС 110 кВ Чердакы Замена АКБ, зарядных устройств, шуга постоянного тока				666,00	35 191,02				35 857,01		
110	P_8875550086PC	Реконструкция по замене кабеля 10 кВ ф. ЯГ-13 проходящего под автомобильной и железной дорогой Белый Яр-Асино, опоры № 34-35, Белоярский РЭС		597,62	7 323,90						7 921,53		
111	P_8875550084PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера А-22 с заменой опл., провода на СИП. Асиновский РЭС				219,77	20 369,21				20 588,98		
112	P_8875550088PC	Реконструкция ПС 110 кВ Ядровое с заменой ШР-110 на выключатели 110 кВ				1 889,07	46 095,70				47 984,77		
113	P_8875550091PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера А-32 с заменой опл., провода на СИП. Асиновский РЭС		6 047,41							6 047,41		
114	P_8875550092PC	Реконструкция ВП-10 кВ фидера М-17 с заменой опл., провода на СИП. Асиновский РЭС			195,58						12 735,39		
115	P_8875550093PC	Реконструкция ВП 10-0,4 кВ с установкой КТП-100,4 кВ в микрорайоне Восточный Колпашевского района для повышения качества электроснабжения		361,83	19 426,32						19 788,15		
116	отсутствует	Реконструкция ВП 10 кВ ЮК-18 с Кожениново					41 345,57				41 345,57		
117	отсутствует	Реконструкция ВП 10 кВ Г-13, по Калтаво					42 563,06				42 563,06		
118	отсутствует	Реконструкция ВП 10 кВ А-29					352 532,50				352 532,50		
119	отсутствует	Реконструкция ВП 6 кВ У-1, Петропавловка, Камышка						300 958,16			300 958,16		
120	отсутствует	ПС 110 кВ Ул-Юл (С-53), (С-54). Реконструкция ПС с установкой выключатели В-110 кВ 2 шт.						144 168,49			144 168,49		
121	отсутствует	ПС 110 кВ Кожениново. Реконструкция ПС с заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели 1 шт.						78 838,30			78 838,30		
122	отсутствует	ПС 110 кВ Коммунальная (Г-2, ОДКЗ). Реконструкция ПС с заменой силового трансформатора 110 кВ Т-2, 40,0 МВА, заменой ОДКЗ на элегазовые выключатели 2 шт.						357 197,98			357 197,98		
123	отсутствует	ПС 110 кВ Октябрьская. Комплексная реконструкция ПС с полной заменой оборудования (ОРУ-110 кВ, ОРУ-35 кВ, ЗРУ-10 кВ, РЗА, АВ, СН, ПП).						70 032,54			658 665,45		
124	отсутствует	Реконструкция ВП 10 кВ с заменой опл. и голого провода на СИП в местах происхождения ВП по лесным массивам						71 770,20			822 375,37		
125	отсутствует	Автотранспорт и спецтехника						40 740,34			60 740,34		

* Перечень мероприятий, указанных в Приложении №7 к настоящему соглашению, может быть уточнен в целях:
- соблюдения требований законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики;
- повышения надежности услуг по передаче электрической энергии, а также устранения дефицита мощности для достижения приоритетных задач Томской области. **

Регулирующий орган:

Департамент тарифного регулирования Томской области

Начальник Департамента

О.Н. Касьянова

