СОГЛАСОВАНО:
Заместитель Председателя
Правительства Томской области
по территориальному развитию

_____ А.М. Рожков

"_____" _____ 2026г.

СОГЛАСОВАНО:
Директор
Филиала АО "СО ЕЭС"
Кемеровское РДУ

_____ П.В. Якис

"26" 08 2026г.

УТВЕРЖДАЮ:
Управляющий директор -
Первый заместитель генерального директора
ПАО "Россети Томск"

_____ И.А. Шабалин

"26" 08 2026г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027гг.
по ПАО "Россети Томск" на территории Томской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	ЗАО "Сибкабель" (пл. Эмальпровод), СО РАН	Томская ГРЭС-2	0,31	0,62	0,93	1,24	1,55	1,86	2,17	2,48	2,79	**3,100**
2	ОАО "Манотомь"	Томская ГРЭС-2	0,32	0,64	0,96	1,28	1,60	1,92	2,24	2,56	2,88	**3,200**
3	Завод КПД ТДСК	Томская ГРЭС-2	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	**1,700**
4	АО "ОЭЗ ТВТ "Томск"	ПС 110 кВ ОЭЗ Юг	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,98	1,12	1,26	**1,400**
5	ООО "Трубачево"	ПС 110 кВ Трубачево	1,25	2,50	3,75	5,00	6,25	7,50	8,75	10,00	11,25	**12,500**
6	ЗАО «Роскитинвест»	ПС 110 кВ ДОК Аском	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	**2,000**
7	ООО "Томлесдрев"	ПС 110 кВ ДОК	1,24	2,48	3,72	4,96	6,20	7,44	8,68	9,92	11,16	**12,400**
8	АО "Сибкабель"	ПС 35 кВ Сибкабель	0,75	1,50	2,25	3,00	3,75	4,50	5,25	6,00	6,75	**7,500**
9	ООО "Томскнефтехим"	ПС 220 кВ ГПП-220: ГПП-1, ГПП-2, ГПП-3, ГПП-14	2,65	5,30	7,95	10,60	13,25	15,90	18,55	21,20	23,85	**26,500**
10	ООО "Монолит-Строй"	ПС 110 кВ ЛПК	1,98	3,96	5,94	7,92	9,90	11,88	13,86	15,84	17,82	**19,800**
11	АО "Транснефть - Сибирь"	ПС 220 кВ Советско-Соснинская: Ф-НПС-1, Ф-НПС-2									10,80	**10,800**
		ПС 220 кВ Раскино: Ф-НПС-1, Ф-НПС-2									10,50	**10,500**
12	АО "Транснефть - Западная Сибирь"	ПС 220 кВ Парабель: Ф-ПР-1002, Ф-ПР-1030									10,00	**10,000**
		ПС 220 кВ Орловка: ОР-13, ОР-18									10,30	**10,300**
		ПС 110 кВ Первомайская НПС									5,30	**5,300**
		ПС 110 кВ Молчановская НПС									8,90	**8,900**
13	ООО "Газпромнефть-Восток" (ООО "Газпромнефть энергосистемы")	ПС 35кВ Шингинская	0,43	0,86	1,29	1,72	2,15	2,58	3,01	3,44	3,87	**4,300**
		ПС 35 кВ Урманская	0,80	1,60	2,40	3,20	4,00	4,80	5,60	6,40	7,20	**8,000**
		ПС 35 кВ Нижнелугинецкая	0,27	0,54	0,81	1,08	1,35	1,62	1,89	2,16	2,43	**2,700**
		ПС 35 кВ Западно-Лугинецкая	0,61	1,22	1,83	2,44	3,05	3,66	4,27	4,88	5,49	**6,100**
		ПС 35кВ Южно-Шингинская	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,56	0,63	**0,700**
14	ОАО "Томскгазпром" (АО "Газпром добыча Томск")	ПС 110 кВ Мыльджинская	0,57	1,14	1,71	2,28	2,85	3,42	3,99	4,56	5,13	**5,700**
15	ООО «Газпром трансгаз Томск»	ПС 110 кВ Парабель КС	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	**6,800**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
16	АО "Томскнефть" ВНК (в т.ч. ООО "Газпромнефть-Восток", ООО "Томская нефть" и прочие потребители)	ОРУ 35 кВ ГТЭС Игольско-Талового нмр: ВЛ-35 кВ ЦЛ-5, ВЛ-35 кВ ЦЛ-6, ВЛ-35 кВ ЦЛ-8, ВЛ-35 кВ ЦЛ-9, ВЛ-35 кВ ЦЛ-14, ВЛ-35 кВ ЦЛ-15	0,64	1,28	1,92	2,56	3,20	3,84	4,48	5,12	5,76	**6,400**
		ПС 110 кВ Игольская: ВЛ-6 кВ ФИ-17, ВЛ-6 кВ ФИ-18	0,17	0,34	0,51	0,68	0,85	1,02	1,19	1,36	1,53	**1,700**
		ПС 110 кВ Останинская: - ВЛ-35 кВ ЦЛ-2, ВЛ-35 кВ ЦЛ-5; - ВЛ 6 кВ: яч.7, яч.11	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,96	1,08	**1,200**
		ПС 110 кВ Лугинецкая: ВЛ-35 кВ ЦЛ-8, ВЛ-35 кВ ЦЛ-9	0,49	0,98	1,47	1,96	2,45	2,94	3,43	3,92	4,41	**4,900**
		ПС 110 кВ Двуреченская: ВЛ-35 кВ ЦЛ-5, ВЛ-35 кВ ЦЛ-6, ВЛ-6 кВ Дв-5, ВЛ-6 кВ Дв-6	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	**1,90**
		ПС 110 кВ Крапивинская: -ВЛ-35 кВ ЦЛ-2, ВЛ-35 кВ ЦЛ-5, ВЛ-35 кВ ЦЛ-3, ВЛ-35 кВ ЦЛ-6; - ВЛ 6 кВ: Ф.Кр-2, Ф.Кр-3, Ф.Кр-4, Ф.Кр-5, Ф.Кр-9, Ф.Кр-11, Ф.Кр-14, Ф.Кр-15, Ф.Кр-16, Ф.Кр-20, Ф.Кр-21, Ф.Кр-22, Ф.Кр-24	2,17	4,34	6,51	8,68	10,85	13,02	15,19	17,36	19,53	**21,700**
		ПС 220 кВ Советско-Соснинская: - ВЛ 35 кВ 7 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 8 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 10 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 11 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 13 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 14 ЦЛ; - ВЛ 6 кВ Ф-СС-6, Ф-СС-30, Ф-СС-31	3,20	6,40	9,60	12,80	16,00	19,20	22,40	25,60	28,80	**32,000**
		ПС 220 кВ Раскино: Ф-Р-4, Ф-Р-14	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,70	0,80	0,90	**1,000**
		ПС 110 кВ Малореченская: ВЛ-35 кВ ЦЛ-1, ВЛ-35 кВ ЦЛ-4	0,41	0,82	1,23	1,64	2,05	2,46	2,87	3,28	3,69	**4,100**
		ПС 110 кВ Ломовая:ВЛ 6 кВ ЛМ-7, ВЛ 6 кВ ЛМ-8	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,52	1,71	**1,900**
		ПС 110 кВ Первомайское МР: ВЛ 35 кВ 6ЦЛ, ВЛ 35 кВ 7ЦЛ, ВЛ 35 кВ 9ЦЛ, ВЛ 35 кВ 10ЦЛ, КЛ 6 кВ П-11, КЛ 6 кВ П-15, КЛ 6 кВ П-20	0,67	1,34	2,01	2,68	3,35	4,02	4,69	5,36	6,03	**6,700**
		ПС 110 кВ Черемшанская: Ф.ЧР-3, Ф.ЧР-11, Ф.ЧР-13, Ф.ЧР-15, Ф.ЧР-4, Ф.ЧР-6, Ф.ЧР-8, Ф.ЧР-12	0,42	0,84	1,26	1,68	2,10	2,52	2,94	3,36	3,78	**4,200**
		ПС 110 кВ Катыльгинская: ВЛ 35 кВ: 12ЦЛ, 13ЦЛ	0,26	0,52	0,78	1,04	1,30	1,56	1,82	2,08	2,34	**2,600**
Энергорайон "Северный"												
1	АО "Транснефть - Сибирь"	ПС 220 кВ Советско-Соснинская: Ф-НПС-1, Ф-НПС-2									10,800	**10,800**
		ПС 220 кВ Раскино: Ф-НПС-1, Ф-НПС-2									10,500	**10,500**
2	АО "Томскнефть" ВНК (в т.ч. ООО "Газпромнефть-Восток", ООО "Томская нефть" и прочие потребители)	ПС 220 кВ Советско-Соснинская: - ВЛ 35 кВ 7 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 8 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 10 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 11 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 13 ЦЛ, ВЛ 35 кВ 14 ЦЛ; - ВЛ 6 кВ Ф-СС-6, Ф-СС-30, Ф-СС-31	3,200	6,400	9,600	12,800	16,000	19,200	22,400	25,600	28,800	**32,000**
		ПС 220 кВ Раскино: Ф-Р-4, Ф-Р-14	0,100	0,200	0,300	0,400	0,500	0,600	0,700	0,800	0,900	**1,000**
		ПС 110 кВ Малореченская: ВЛ-35 кВ ЦЛ-1, ВЛ-35 кВ ЦЛ-4	0,410	0,820	1,230	1,640	2,050	2,460	2,870	3,280	3,690	**4,100**
		ПС 110 кВ Ломовая:ВЛ 6 кВ ЛМ-7, ВЛ 6 кВ ЛМ-8	0,190	0,380	0,570	0,760	0,950	1,140	1,330	1,520	1,710	**1,900**
		ПС 110 кВ Первомайское МР: ВЛ 35 кВ 6ЦЛ, ВЛ 35 кВ 7ЦЛ, ВЛ 35 кВ 9ЦЛ, ВЛ 35 кВ 10ЦЛ, КЛ 6 кВ П-11, КЛ 6 кВ П-15, КЛ 6 кВ П-20	0,670	1,340	2,010	2,680	3,350	4,020	4,690	5,360	6,030	**6,700**

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Очередь ограничения, МВт									
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
		ПС 110 кВ Черемшанская: Ф.ЧР-3, Ф.ЧР-11, Ф.ЧР-13, Ф.ЧР-15, Ф.ЧР-4, Ф.ЧР-6, Ф.ЧР-8, Ф.ЧР-12	0,420	0,840	1,260	1,680	2,100	2,520	2,940	3,360	3,780	**4,200**
		ПС 110 кВ Катыльгинская: ВЛ 35 кВ: 12ЦЛ, 13ЦЛ	0,260	0,520	0,780	1,040	1,300	1,560	1,820	2,080	2,340	**2,600**
итого			**27,59**	**48,38**	**69,17**	**89,96**	**110,75**	**131,54**	**152,33**	**173,12**	**249,71**	**270,500**
в т.ч. по энергорайону "Северный"			**5,25**	**10,50**	**15,75**	**21,00**	**26,25**	**31,50**	**36,75**	**42,00**	**68,55**	**73,800**

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-38,2 °С)

И.о. заместителя генерального директора –
главного инженера ПАО "Россети Томск" Е.В. Непомнящий

/Фарахов С.В./