СОГЛАСОВАНО
Министр энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Омской области
В.Ю. Шнипко
"26" 08 2025 г.

СОГЛАСОВАНО
Исполняющий обязанности директора Филиала АО "СО ЕЭС" Омское РДУ
А.И. Луфт
"14" 08 2025 г.

УТВЕРЖДАЮ
И.о. директора филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"
С.В. Капитонов
"14" 08 2025 г.

ГРАФИК
ВРЕМЕННОГО ОТКЛЮЧЕНИЯ ПОТРЕБЛЕНИЯ НА 2025/2026 гг. ПО ФИЛИАЛУ ПАО "РОССЕТИ СИБИРЬ" - "ОМСКЭНЕРГО" НА ТЕРРИТОРИИ ОМСКОЙ ОБЛАСТИ

№ пп	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода графика	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	Потребители Москаленского РЭС*	ПС 110 кВ Сельская	94Ц, 107Ц, 401Ц, Ск-1, Ск-2, Ск-3, Ск-4, Ск-5, Ск-6, Ск-7, Ск-8, Ск-9, Ск-10, Ск-11, Ск-12	ДУ	5				8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	8,12	0
2	Потребители запитанные от Входнинского отделения ЗСЖД*	ПС 110 кВ Марьяновка	ф. 4,7	ДУ	5	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	0
		ПС 110 кВ Лузино	ф.1, 5, 2, 6	ДУ	5	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	2,65	0
		ПС 110 кВ Исилькуль	ф. 3, 2, 4, 1, 5, 8	ДУ	5	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	2,47	0
		ПС 110 кВ Куянбар	ВВ-1Т	ДУ	5	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0
		ПС 110 кВ Москаленки	ф. 2, 4	ДУ	5	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0
		ПС 110 кВ Кухарево	ВВ-1Т, ВВ-2Т	ДУ	5	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	3,06	0
		ПС 110 кВ оз. Комысловское	ВВ-1Т	ДУ	5	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0
		ПС 110 кВ Алонский	ВВ-1Т	ДУ	5	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	2,97	0
		ПС 110 кВ Помурино	ВВ-1Т	ДУ	5	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0
3	АО "Транснефть - Западная Сибирь"	ПС 110 кВ Юбилейная	98Ц, 109Ц	ОП	5		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0
	Потребители Исилькульского РЭС*		98Ц, 109Ц	ОП	5		1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0
	Потребители Исилькульского РЭС*		96Ц, 97Ц, 400Ц	ОП	5		5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	0
по энергорайону "Лузино-Исилькуль"						15,13	23,15	23,15	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	
4	Потребители запитанные от Входнинского отделения ЗСЖД*	ПС 110 кВ Входная	ф. 3, 7, 8, 11	ДУ	5		4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	4,96	0
5	Потребители Городского РЭС*	ПС 110 кВ Карбышево	ф. 2304, 2309, 2313	ДУ	5			6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	6,35	0
6	Потребители Русско-Полянского РЭС*	ПС 110 кВ Русская Поляна	50Ц, 37Ц, 36Ц, Рп-2, Рп-5, Рп-6, Рп-11, Рп-13, Рп-14	ДУ	5					2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	0

7	Потребители Одесского РЭС*	ПС 110 кВ Одесская	27Ц, 29Ц, 30Ц, Од-2, Од-3, Од-5, Од-6, Од-7	ДУ	5						4,37	4,37	4,37	4,37	4,37	0
8	Потребители Нововаршавского РЭС*	ПС 110 кВ Нововаршавская	ВЛ-35 311Ц, фид.Нв-1, Нв-2, Нв-3, Нв-4, Нв-5, Нв-8, Нв-9, Нв-11, Нв-12, Нв-13	ДУ	5					2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	0
9	Потребители запитанные от АО "Омскэлектро"	ПС 110 кВ Западная	ф. 2701, 2703, 2704, 2705, 2706, 2708, 2707, 2713, 2721, 2723, 2730, 2731	ДУ	5			16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	16,58	0
		ПС 110 кВ Кировская	ф. 502, 503, 505, 507, 509, 516	ДУ	5					12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	12,29	0
по энергорайону "Южный"							4,96	27,89	27,89	45,72	50,09	50,09	50,09	50,09	50,09	
10	Потребители Городского РЭС*	ПС 35 кВ Дружино	Д-4	ОВБ	60										2,88	0
		ПС 35 кВ Надеждино	Нд-2	ОВБ	60										1,36	0
11	Потребители Крутинского РЭС*	ПС 110 кВ Крутинская	15Ц, 16Ц, 17Ц, Кр-2, Кр-3, Кр-5, Кр-6, Кр-7, Кр-8, Кр-11, Кр-13	ОП	20							4,34	4,34	4,34	4,34	0
12	Потребители Калачинского РЭС*	ПС 110 кВ Калачинская	К-7, 11, ВЛ-35кВ 69Ц, 72Ц, 71Ц, 236Ц, 70Ц, 73Ц, 238Ц, 279Ц	ДУ	5						17,20	17,20	17,20	17,20	17,20	0
13	Потребители Марьяновского РЭС*	ПС 110 кВ Новомарьяновская	11Ц, 413Ц, Нм-2, Нм-4, Нм-8, Нм-9, Нм-11	ДУ	5					4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	4,77	0
14	Потребители Любинского РЭС*	ПС 110 кВ Новолюбинская	ВЛ-35 кВ 101Ц, 100Ц, 115Ц	ДУ	5					10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	10,13	0
15	Потребители Оконешниковского РЭС*	ПС 110 кВ Оконешниковская	75Ц, 76Ц, 280Ц, О-1, О-3, О-5, О-7, О-8, О-10	ОП	20							4,33	4,33	4,33	4,33	0
16	Потребители запитанные от АО "Омскэлектро"*	ПС 110 кВ Барановская	ф. 1709, 1723, 1724, 1725, 1726	ДУ	5		11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	11,00	0
		ПС 110 кВ Энтузиастов	ф. 3402, 3404, 3407, 3412, 3414, 3415, 3417	ДУ	5		12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	12,47	0
		ПС 110 кВ Новая	ф. 1602, 1607, 1610, 1612, 1620, 1621, 1622, 1623	ДУ	5			9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	9,28	0
		ПС ЦРП-2 10/10 кВ	ф. 24, 25, 26, 33, 34, 36, 37	ОВБ	60										6,57	0
		ПС 110 кВ Сибзавод	ф.704, 744, 746, 747	ДУ	5					3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	3,07	0
		ПС 110 кВ Съездовская	ф. 2803, 2806, 2813, 2816	ДУ	5			7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	7,94	0
		ПС 110 кВ Советская	ф. 1303, 1307, 1308, 1311, 1315	ДУ	5					3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	3,75	0
		ПС 110 кВ Фрунзенская	ф.1501, 1510, 1513	ДУ	5				1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	0
		ПС 110 кВ Куйбышевская	ф. 1201, 1202, 1204, 1206, 1208, 1211, 1213, 1216, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1223, 1225	ДУ	5				31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	31,82	0
17	Потребители запитанные от ООО "ЭТК"*	ПС 110 кВ Комсомольская	105Ц, 106Ц	ОП	20							5,57	5,57	5,57	5,57	0
			ф. 2901, 2903, 2904, 2906, 2908, 2911, 2914, 2916, 2920, 2922, 2925, 2926, 2930, 2932, 2934	ОП	20							3,59	3,59	3,59	3,59	0
18	Потребители запитанные от Омского отделения ЗСЖД*	ПС 110 кВ Омск	ф. 2, 3, 4, 1, 5	ДУ	5		9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	9,40	0

19	АО «Омский завод транспортного машиностроения»	ПС 110 кВ Промышленная	ф. 2201, 2203, 2205, 2207, 2219, 2237, 2239, 2245, 2251, 2253	ОП	20						10,76	10,76	10,76	10,76	10,76	0
20	ООО "ОЭСК"	ПС 110 кВ Электромеханическая	ф. 3215, 3217, 3219, 3220, 3222, 3225, 3226, 3227, 3228, 3242, 3244, 3245, 3246, 3249, 3250, 3251	ОП	60								12,25	12,25	12,25	0
21	АО "Омскшина"	ПС 110 кВ Шинная-2	ЗРУ-10кВ фид. 2110, 2166 РП-38, 2111, 2147 ТП-26, 2132, 2160 ТП-21, 2124, 2170, 2107, 2162 ТП-60, ЗРУ-6кВ фид. 21112, 21140 РП-26, 21124, 21134	ОВБ	60									10,47	10,47	0
		ПС 110 кВ Шинная-1	ЗРУ-10 кВ фид. 618, 621 ТП-12, фид. 619, 622 ТП-15, фид. 605, 615, 614, 623, фид. 628, 631 ТП-44	ОВБ	60									7,74	7,74	0
22	АО «ОНИИП»	ПС 110 кВ Снежная	ГПП-9 ф. 969, 971, 905,907, 910, 911, 912, 928, 930, 932, 933, 944, 947, 948, 962, 966, 968, 970	ОП	20						13,50	13,45	13,45	13,45	13,45	0
23	АО "Омский Каучук"	ПС 110 кВ СК-2	РУ-6кВ ТП-11-I, ТП-11-II, ТП-14, ТП-15, ТП-16, ТП-17	ОП	60								17,01	17,01	17,01	0
		РУ 6 кВ ТП-62 (ПС 110 кВ СК-1 яч. 22, 46)	яч.1,1а,6,7,14,18,20,21,22													
		ПС 110 кВ СК-1 (ЗРУ-6кВ ГПП-1 110/6 кВ)	яч.9,13,17,28,30,31,38													
24	ПО «Полет – филиал АО ГКНЦП им. М.В. Хруничева»	ПС 110 кВ Полет	ф. 2508, 2513, 2514, 2518, 2519, 2532, 2541, 2542, 2543, 2544, 2552, 2553, 2554, 2555, 2556, 2557, 2559, 2560, 2566	ОП	60									14,05	14,05	0
25	ПАО "Сатурн"	ПС 110 кВ Октябрьская-2	ф. 1801, 1802, 1803, 1805, 1808, 1818, 1820, 1821, 1823, 1828, 1831, 1838, 1841, 1842, 1843, 1845, 1847, 1850	ОП	60										23,26	0
26	АО "Газпромнефть - ОНПЗ"	ПС 35 кВ ГПП-1 35/6кВ	яч.17 ф.1 ТП-244, яч.18 ф.2 ТП-244, яч.11 ф.1 ТП-3, яч.12 ф.2 ТП-3, яч.16 ф.3 ТП-148А, яч.27 ф.1 ТП-148А, яч.25 ф.1 ТП-240, яч.28 ф.2 ТП-240, яч.13 ф.1 ТП-209, яч.14 ф.2 ТП-209	ОП	20							5,62	5,62	5,62	5,62	0
		ПС 35 кВ ГПП-1 35/6кВ	яч.3 ф.1 ТП-17, яч.4 ф.2 ТП-17, яч.38 ф.2 ТП-4Б, яч.35 ф.1 ТП-4Б, яч.7 ф.1 ТП-4А, яч.8 ф.2 ТП-4А	ОВБ	60								4,11	4,11	4,11	0
		ПС 35 кВ ГПП-2 35/6кВ	яч.5 ф.1 ТП-16, яч.18 ф.2 ТП-16, яч.7 ф.1 ТП-18, яч.8 ф.2 ТП-18, яч.23 ф.1 ТП-29, яч.12 ф.2 ТП-29, яч.15 ф.1 ТП-30, яч.16 ф.2 ТП-30, яч.13 ф.1 ТП-36, яч.22 ф.2 ТП-36, яч.9 ф.1 ТП-26, яч.6 ф.2 ТП-26	ДУ	5	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	12,61	0
		ПС 35 кВ ГПП-2 35/6кВ	яч.17 ф.1 ТП-243, яч.4 ф.2 ТП-243	ОВБ	60									2,45	2,45	0

	АО "Газпромнефть - ОНПЗ"	ПС 35 кВ ГПП-4 35/6 кВ	яч.13 ф.1 ТП-156, яч.6 ф.2 ТП-156, яч.15 ф.1 ТП-106А, яч.16 ф.2 ТП-106А	ОВБ	60									3,70	3,70	0
		ПС 35 кВ ГПП-7Н 35/6 кВ	яч.17 ф.4 ТП-73 РУ2, яч.33 ф.2 ТП-73 РУ1, яч.16 ф.1 ТП-73 РУ1, яч.23 ф.1 ТП-189, яч.54 ф.2 ТП-189	ОВБ	60							10,83	10,83	10,83	10,83	0
		ПС 35 кВ ГПП-8 35/6 кВ	яч.23 ф.1 ТП-159, яч.26 ф.2 ТП-159	ДУ	5	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00	0
		ПС 220 кВ Ароматика, ПС 220 кВ Нефтезаводская	ГПП-220/2 яч.509 ф. 1 ТП-260В, яч.409 ф. 1 ТП-260В, яч.305 ф. 1 ТП-260, ГПП-220/1 яч.208 ф.1 ТП-260, яч.311 ф. 1 ТП-260А (ГПП-220/2 яч.803 ф. 2 ТП-260А), ГПП-220/2 яч.303 ф.1 ТП-164, ГПП-220/1 яч.811 ф. 2 ТП-164, ГПП-220/2 яч.604 ф. 1 ТП-49, ГПП-220/1 яч.305 ф. 2 ТП-49	ОВБ	60									12,73	12,73	0
			ГПП-220/1 яч.406 фид.1 ТП-122, ГПП-220/2 яч.707 фид.2 ТП-122	ОВБ	60								3,93	3,93	3,93	0
		ПС 220 кВ Ароматика, ПС 220 кВ Нефтезаводская	ГПП-220/2 ТП-115 яч.3 СД ЦК-201/1, яч.23 АД ЦК-301/1 (яч.27 АД ЦК-301/2)	ОВБ	60								7,90	7,90	7,90	0
		ТП-280 (ТЭЦ-4 фидеры 459Ш, 476Ш)	яч.3 ВВ1, яч.4 ВВ2	ДУ	5	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	6,82	0
Итого по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго"				до 5 минут, в том числе:		39,56	85,41	125,56	166,89	206,44	228,01	228,01	228,01	228,01	228,01	0
				ДУ		39,56	77,39	117,54	158,87	198,42	219,99	219,99	219,99	219,99	219,99	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	0
				до 20 минут, в том числе:		39,56	85,41	125,56	166,89	206,44	252,27	275,67	275,67	275,67	275,67	0
				ДУ		39,56	77,39	117,54	158,87	198,42	219,99	219,99	219,99	219,99	219,99	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	32,28	55,68	55,68	55,68	55,68	0
				Всего, в том числе:		39,56	85,41	125,56	166,89	206,44	252,27	286,50	331,70	382,84	416,91	0
				ДУ		39,56	77,39	117,54	158,87	198,42	219,99	219,99	219,99	219,99	219,99	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	32,28	55,68	84,94	98,99	122,25	0
				ДД												
				ОВБ								10,83	26,77	63,86	74,67	0
в т.ч. по энергорайону "Лузино-Исилькуль"				до 5 минут, в том числе:		15,13	23,15	23,15	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	0
				ДУ		15,13	15,13	15,13	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	0
				до 20 минут, в том числе:		15,13	23,15	23,15	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	0
				ДУ		15,13	15,13	15,13	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	0
				Всего, в том числе:		15,13	23,15	23,15	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	31,27	0
				ДУ		15,13	15,13	15,13	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	23,25	0
				ОП			8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	8,02	0
				ДД												
				ОВБ												

в т.ч. по энергорайону "Южный"	**до 5 минут, в том числе:**		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ДУ		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ОП											
	до 20 минут, в том числе:		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ДУ		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ОП											
	Всего, в том числе:		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ДУ		**4,96**	**27,89**	**27,89**	**45,72**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**50,09**	**0**
	ОП											
	ДД											
	ОВБ											

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 (-36 °С).

* - Потребители в соответствии с расшифровкой, приведенной в приложении "Перечень потребителей к графику временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по филиалу ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго" на территории Омской области".

Заместитель директора по техническим вопросам - главный инженер
филиала ПАО "Россети Сибирь" - "Омскэнерго" С.В. Капитонов