

СОГЛАСОВАНО:

Директор Департамента тарифной политики, энергетики и жилищно-коммунального комплекса Ямало-Ненецкого автономного округа

Д. Н. Архипов

2025 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор Фидиала АО "СО ЭЭС" Тюменское РТУ

А. В. Рогов

2025 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор АО "Россети Тюмень"

Е. Л. Бакланова

2025 г.

3. График временного отключения потребления на 2025/2026 гг. по АО "Россети Тюмень" на территории Ямало-Ненецкого автономного округа

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
						7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
АО "Россети Тюмень" - первичный получатель команд																		
Фидиал АО "Россети Тюмень" Ноябрьские электрические сети																		
1. Район ПС 500 кВ Тарко-Сале																		
1	ООО "НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК"	ПС 110 кВ Пуровский ЗПК	КРУ-10кВ "СУГ-3" Ввод №1,2; КРУ-10кВ "УСФК" Ввод №1,2; КРУ-10кВ "СУГ-1" Ввод №1,2; ССК Ввод №1,2; ССК насосная №2 Ввод №1,2; Технологическая насосная Ввод №1,2; Насосная водоснабжения Ввод №1,2; Ж/д станция Заводская Ввод №1,2	ОП	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	7,40	7,40	12,25	12,25	13,87	100,00	Начальник смены ПДС Главный энергетик Недоступ Г. В.	г.Тарко-Сале
2	ООО "НОВАТЭК-ПУРОВСКИЙ ЗПК"	ПС 110 кВ Лимбей	УСК-3 "Технология-1" ввод № 1,2; УСК-3 "Технология-2" ввод № 1,2; НСППГ ввод №1,2; КРУ-10 кВ "ТНС" ввод № 1,2	ОП	до 5 мин.					7,40						100,00	Начальник смены ПДС Главный энергетик Недоступ Г. В.	г.Тарко-Сале
3	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Победа	ВЛ 35 кВ Губкинская-2, ВЛ 35 кВ Губкинская-1	ДУ	до 5 мин.								4,85			100,00	Начальник смены ПДС	г. Губкинский
3. Район ПС 110 кВ Новогодия						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,58	15,58	20,43	39,74			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Новогодия	ПС 35/6 КНС Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-211 Ввод 6-1; ЗРУ-6кВ Новогодия яч 5 В6-1 яч.29 В6-2.	ДУ	до 5 мин.									4,85		100,00	Диспетчер ПрЭО ХН	г.Ноябрьск
2	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Вынгауэкская	ПС 35/6кВ КНС-2 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-34 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-52 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-65 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-146 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-161 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-177 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-202 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.							15,58				100,00	Диспетчер ПрЭО МН	г.Муравленко
3	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Снежная	Крун-6кВ Снежное яч. 3, 9, 12, 18; ТЗРУ-6кВ Еты-пуровское СТД-1250 (шт.); ТЗРУ-6кВ КНС-2с СТД-2000 (шт.); ПС 35/6кВ К-266 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-246с Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-21с Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ ГКс яч.7, 16; ПС 35/6кВ К-301 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.										19,31	100,00	Диспетчер ПрЭО МН	г.Муравленко
4. Район ПС 220 кВ Вынгаур						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7,56	7,56	8,03			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Янтарная	ЗРУ 6 Янтарная СТД-1600 (шт.); ПС35/6кВ К-324 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 кВ 304 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 ПДС АД-450 (шт)	ДУ	до 5 мин.								7,56			100,00	Диспетчер ПрЭО ХН	г.Ноябрьск
2	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Погружная	ПС 35/6 К-17 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 К-404 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ К-435 Ввод 6-1,2; ПС 35/6кВ КНС-2 Ввод 6-1,2.	ДУ	до 5 мин.										0,47	100,00	Диспетчер ПрЭО ХН	г.Ноябрьск
5. Район ПС 500 кВ Муравленковская						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,32	12,32	15,62	15,62	24,12			
1	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Новопурнейская	ВЛ 35 кВ Кутыгинская-1,2; ВЛ 35 кВ Котубеньковская-1,2	ДУ	до 5 мин.										8,50	100,00	Начальник смены ПДС	г. Губкинский
2	ООО "РН-Пурнефтегаз"	ПС 110 кВ Барсуковская	ВЛ 35 кВ Пурнейская-1, ВЛ 35 кВ Пурнейская-2; ВЛ 35 кВ Сергеевская-1; ВЛ 35 кВ Сергеевская-2; ВЛ 35 кВ ЦПС-1; ВЛ 35 кВ ЦПС-2	ДУ	до 5 мин.						12,32					75,97	Начальник смены ПДС	г. Губкинский
3	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Орловская	Янгтинская-1 Янгтинская-2 Промысловая-1 Промысловая-2 Куст 32-1 Куст 32-2	ДУ	до 5 мин.								3,30			0,00	Диспетчер ПрЭО ХН	г.Ноябрьск

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										X	Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX					
6. Район ПС 220 кВ Янга-Яха						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17,76	17,76			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Итульская	яч. 4 ВЛ 35 кВ Итульская-1 яч. 1 ВЛ 35 кВ Итульская-2 яч. 5 ВЛ 35 кВ Итульская-3 яч. 2 ВЛ 35 кВ Итульская-4 Яч.11 Ввод-1 6 кВ Яч.12 Ввод-2 6 кВ	ДУ	до 5 мин.										17,76		100,00	Диспетчер ПрЭО ХН	г.Ноябрьск
7. Район ПС 220 кВ Янга-Яха (филиал ПАО "Роснефть" - Ямало-Ненецкое ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,00			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Спорышневская	ВЛ 35 кВ Спорыш-1, ВЛ 35 кВ Спорыш-2, ВЛ 35 кВ Спорыш-3, ВЛ-35 кВ Спорыш-4, ЗРУ-6 кВ яч 9 ввод-1, яч.10 ввод-2	ОП	от 5 до 20 мин.											29,00	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
8. Район ПС 500 кВ Пуля-Яха (филиал ПАО "Роснефть" - Ямало-Ненецкое ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	25,00			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-20	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.13 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,51	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
2	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-29	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,56	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
3	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-35	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,55	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
4	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-41	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,48	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
5	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-28	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,42	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
6	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-36	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,72	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
7	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-23	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,55	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
8	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-89	ЗРУ 6 кВ Яч.05 Ввод-1 6кВ, Яч.14 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,27	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
9	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-14	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,38	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
10	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-15	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,60	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
11	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-33	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,95	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
12	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-9	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,30	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
13	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-3	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,33	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
14	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-106	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,85	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
15	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-73	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,84	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
16	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-57	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,20	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
17	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Южная	ЗРУ 6 кВ Яч.11 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											2,41	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
18	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-48	ЗРУ 6 кВ Яч.11 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,02	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
19	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ КНС-3	ЗРУ 6 кВ Яч.11 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											2,64	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
20	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег 109	ЗРУ 6 кВ Яч.02 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,57	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
21	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 35 кВ Куег-38	ЗРУ 6 кВ Яч.11 Ввод-1 6кВ, Яч.12 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											0,52	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
22	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 Пуриевская	ЗРУ 6 кВ Яч.03 Ввод-1 6кВ, Яч.22 Ввод-2 6кВ	ОП	от 5 до 20 мин.											1,33	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
9. Район ПС 220 кВ Аврора (филиал ПАО "Роснефть" - Ямало-Ненецкое ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	15,00			
1	Муравленковский ГПЗ - филиал АО "СибурТомельгаз"	ПС 220 кВ Аврора	1 СП ЗРУ 10 кВ яч.4 (1Т ПС 220 кВ) 2 СП ЗРУ 10 кВ яч.9 (2Т ПС 220 кВ) 3 СП ЗРУ 10 кВ яч.15 (1Т ПС 220 кВ) 4 СП ЗРУ 10 кВ яч.20 (2Т ПС 220 кВ)	ОП	до 5 мин.											15,00	100,00	Атмашин Николай Владимирович Главный энергетик завода Диспетчер ОДС ТЭСС Сибирь (круглосуточно)	г. Муравленко
10. Район ПС 220 кВ Вынгапур (филиал ПАО "Роснефть" - Ямало-Ненецкое ПМЭС)						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50,00			
1	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Ярайнерская	ЗРУ-6 Ярайнерское яч.16, 8, 9; ПС 35/6 К-14 яч.14, 22, 19, 21 (СТГД 16001 шт. находящиеся в работе); ПС 35/6 К-5 Ввод 6-1,2 ;ПС 35/6 К-4 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.											12,60	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
2	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Хорошуновская	ЗРУ-6 Хорошуновская яч. 4, 19, 20, 6, 21, 14, 17; ПС 35/6 К-78 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-5 Ввод 6-1,2; ПС 35/6 КНС-4 Ввод 6-1,2	ДУ	до 5 мин.											15,10	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск
3	АО "Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз"	ПС 110 кВ Чуркинская	ЗРУ-6 Чуркинская яч.07, 11, 14, 16, 20, 21, 22,25; ТЗРУ-6 КНС-1 яч.16, 34, 36; ПС 35/6 "К-392" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-186" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-53" Ввод 6-1,2; ПС 35/6 "К-31" Ввод 6-1,2.	ОП	от 5 до 20 мин.											22,30	100,00	Главный энергетик	г.Ноябрьск

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания			
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
Итого по филиалу АО "Россети Тюмень" Ноябрьские электрические сети						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	19,72	35,30	51,01	73,62	144,60	X				
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,32	27,90	43,61	66,22	122,20					
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	22,40					
						до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	19,72	35,30	51,01	73,62	222,52					
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,32	27,90	43,61	66,22	122,20					
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	100,32					
						Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	19,72	35,30	51,01	73,62	222,52					
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	12,32	27,90	43,61	66,22	122,20					
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	7,40	7,40	7,40	7,40	7,40	100,32					
						ДЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00											
Филиал АО "Россети Тюмень" Северные электрические сети																					
1. Северный энергорион																					
1.1. Район ПС 220 кВ Уренгой																					
1	ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Сургут"	ПС 110 кВ Звезда	Работающий КТП АВО газа КЦ-1	ОП	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,72	1,50	100,00	Инженер-энергетик ЭТВС	г. Новый Уренгой		
2	ООО "НОВАТЭК-Энегро"	ПС 110 кВ Ачимовская	ЗРУ-6 кВ, яч. №68,9	ОП	от 5 до 20 мин.										6,22	0,00		Диспетчер ПДС	г. Ноябрьск		
3	ООО "НОВАТЭК-Энегро"	ПС 110 кВ Юрхарово	ЗРУ-6 кВ	ОП	от 5 до 20 мин.										2,00	100,00		Диспетчер ПДС	г. Новый Уренгой		
						0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	4,23	4,23	4,23	11,77						
1.2. Район ПП 110 кВ Лымба-Язя																					
1	Филиал ЗЭС АО "СЕВЭНКО" в Пуровском районе	ПС 110 кВ Юность	ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ №1	ОП	до 5 мин.					1,26							0,42	Начальник службы РЭС	г. Тарко-Сале		
				ЗРУ-6 кВ, ф.6 кВ №8	ОП	от 5 до 20 мин.							2,97					1,00	Начальник службы РЭС	г. Тарко-Сале	
2	Свердловская железная дорога Филиал ОАО «РЖД» СДЭС	ПС 110 кВ Тихая	ЗРУ-10 кВ, ф.№13 "Контейнерная ЯЖДК" яч.23	ОП	от 5 до 20 мин.										1,97	26,13		Главный инженер	г. Новый Уренгой		
			ЗРУ-10 кВ, ф.№4 "ОАО ЯЖДК" яч.14	ОП	от 5 до 20 мин.											1,86	24,67		Главный инженер	г. Новый Уренгой	
			ЗРУ-10 кВ, ф.№3 "Речпорт-1" яч.13	ОП	от 5 до 20 мин.											0,99	13,13		Главный инженер	г. Новый Уренгой	
			ЗРУ-10 кВ, ф.№17 "Станция обезжелезования-1" яч.27	ОП	от 5 до 20 мин.												0,89	11,80		Главный инженер	г. Новый Уренгой
			ЗРУ-10 кВ, ф.№15 "КТП-962" яч.25	ОП	от 5 до 20 мин.												1,83	24,27		Главный инженер	г. Новый Уренгой
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,00	6,00						
Филиал ПАО "Россети" - Ямало-Ненецкое ПМЭС																					
1.1. Район ПС 220 кВ Мангазея																					
1	ООО "РН-Банкор"	ПС 220 кВ Мангазея	В-110 НПС-1 П цепь	ОП	до 5 мин.											3,00	50,00	Оперативный персонал ПС 220 кВ Мангазея	г.Красноярск		
2	ООО "РН-Банкор"	ПС 220 кВ Мангазея	В-110 НПС-1 П цепь	ОП	до 5 мин.											3,00	50,00	Оперативный персонал ПС 220 кВ Мангазея	г.Красноярск		
						0,00	0,00	0,00	0,00	4,80	4,80	4,80	4,80	4,80	9,80						
1.2. Район ПС 110 кВ Ямбург																					
1	ООО "Газпром добыча Ямбург" Уренгойский филиал ООО "Газпром"	Ямбургская ГЭС	В-110 ЯТП-1В	ОП	до 5 мин.										5,00	51,02	Диспетчер ПДС	п. Ямбург			
		ПС 110 кВ Ямбург	В-110 ЯТП-1В	ОП	до 5 мин.													Диспетчер ПДС п. Ямбург	п. Ямбург		
2	Ямбургское ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Ямбург	ЗРУ-10 кВ В-10 яч 10 "Тула-1", В-10 яч. 19 "Тула-2". ЗРУ-10 кВ В-8 яч 10 "Елец-1", В-10 яч. 20 "Елец-2"	ОП	от 5 до 20 мин.					4,80						48,98		Начальник службы ЭВС	п. Ямбург		
						1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	4,00						
1.3. Район ПС 220 кВ Надым																					
1	АО "Надымские городские электрические сети"	ПС 110 кВ Морозка	ЦРП, ЗРУ-6, яч. № 54 "РБУ"	ДУ	до 5 мин.											0,56	35,63	Диспетчер ПДС	г. Надым		
			ЦРП, ЗРУ-6, яч. № 49 "Солнышко"			0,57	4,38	г. Надым													
			ЦРП, ЗРУ-6, яч. № 47 "Промзона"			0,07		г. Надым													
2	Надымский филиал ООО "Газпром энерго"	ПС 110 кВ Левохеттинская	ЗРУ-10 кВ, яч. №7,47,8,48	ОП	от 5 до 20 мин.										1,30	35,06	Диспетчер ПДС	г. Надым			
3	Призерское ЛПУ ООО "Газпром трансгаз Югорск"	ПС 110 кВ Хета	ЗРУ-10 кВ, яч. №11,10,61,64	ОП	от 5 до 20 мин.										1,50		Диспетчер ПДС	г. Надым			
						6,29	12,03	17,53	23,04	28,60	34,13	39,87	45,55	51,02	56,59						
1.4. Район ПС 220 кВ Салехард																					
1	Филиал ЗЭС АО "СЕВЭНКО" в г. Салехард	ПС 110 кВ Северное Сияние	ПС "Дизельная" фидер 6 кВ №1(5.2 (№3)	ДУ	до 5 мин.											1,57	4,06	Диспетчер	г. Салехард		
			ПС "Дизельная" фидер 6 кВ №1(6.4 (№1)	ДУ	до 5 мин.												2,26	5,84	Диспетчер	г. Салехард	
			ПС "Дизельная" фидер 6 кВ №1(6.5 (№8)	ДУ	до 5 мин.													2,46	6,36	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная яч №1.9 КЛ 6 кВ РП Центральная - РП4/1	ДУ	до 5 мин.		0,52												1,34	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная яч №2.8 КЛ 6 кВ РП Центральная - РП4/2	ДУ	до 5 мин.		0,77												1,99	Диспетчер	г. Салехард
			РП-1 фидер 6 кВ №1.1.7 (№29)	ДУ	до 5 мин.		1,84												4,75	Диспетчер	г. Салехард
			РП-2 фидер 6 кВ №2.1.8 (№25/2)	ДУ	до 5 мин.		2,61												6,74	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.1.3 (№38)	ДУ	до 5 мин.			0,35											0,90	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.2.4 (№37)	ДУ	до 5 мин.			2,12											5,48	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.3.2 (№39)	ДУ	до 5 мин.			0,19											0,49	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.3.4 (№22)	ДУ	до 5 мин.			2,42											6,25	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.4.2 (№18)	ДУ	до 5 мин.			0,42											1,09	Диспетчер	г. Салехард
			РП 6 кВ Центральная фидер 6 кВ №5.4.4 (№5)	ДУ	до 5 мин.				1,07										2,76	Диспетчер	г. Салехард
			РП-1 фидер 6 кВ №1.1.2 (№42)	ДУ	до 5 мин.				0,82										2,12	Диспетчер	г. Салехард
			РП-1 фидер 6 кВ №1.2.3 (№30)	ДУ	до 5 мин.				0,40										1,03	Диспетчер	г. Салехард
			РП-1 фидер 6 кВ №1.2.12 (№43)	ДУ	до 5 мин.				0,46										1,19	Диспетчер	г. Салехард
			РП-2 фидер 6 кВ №2.1.9 (№24/2)	ДУ	до 5 мин.					2,14									5,53	Диспетчер	г. Салехард
РП-2 фидер 6 кВ №2.2.11 (№26)	ДУ	до 5 мин.					1,26									3,26	Диспетчер	г. Салехард			
РП-2 фидер 6 кВ №2.2.2 (№35)	ДУ	до 5 мин.					1,92									4,96	Диспетчер	г. Салехард			
РП-2 фидер 6 кВ №2.1.7 (№23)	ДУ	до 5 мин.						0,45								1,16	Диспетчер	г. Салехард			
РП-2 фидер 6 кВ №2.2.3 (№24/1)	ДУ	до 5 мин.						1,23								3,18	Диспетчер	г. Салехард			

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Должность и телефон ответственного лица потребителя	Примечания											
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X														
в т.ч. по ПС 110 кВ Лябзи-Яха						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	X	X	X										
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00							
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26				1,26	1,26	1,26							
						до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	4,23	4,23	4,23	4,23				4,23	11,77								
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00								
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	4,23	4,23	4,23	4,23				4,23	11,77								
						Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	4,23	4,23	4,23	4,23				4,23	11,77								
						ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00								
						ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	1,26	1,26	4,23	4,23	4,23	4,23				4,23	11,77								
						ДЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00								
						ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00								
						в т.ч. по ПС 500 кВ Белозерная						до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	15,58	23,14	27,99	75,47	X	X	X		
												ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	15,58	23,14				27,99	75,47
												ОП	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				0,00	0,00
до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	15,58	23,14	27,99	75,47													
ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	15,58	23,14	27,99	75,47													
ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,30												
Итого	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	15,58	23,14	27,99	97,77													
ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	15,58	23,14	27,99	75,47													
ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	22,30												
ДЛ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												
ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00												

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 (-41,1 °С).

И. о. заместителя генерального директора по реализации и развитию услуг АО "Россети Тюмень"

И.о. первого заместителя генерального директора - главного инженера АО "Россети Тюмень"

Первый заместитель директора –главный диспетчер Филиала АО "СО ЕЭС" Тюменское РДУ



Д. В. Кузьмич

В. Г. Демихов

С. В. Редин