

"СОГЛАСОВАНО"
Министр
Жилищно-Коммунального хозяйства и
энергетики
Республики Саха (Якутия)
В.П. Емельянов
" 28 " 11 2024 г.

"СОГЛАСОВАНО"
Первый заместитель директора -
главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Якутское РДУ
С.Н. Кистин
" 01 " 11 2024 г.

"СОГЛАСОВАНО"
И.о. Министра Жилищно-Коммунального
хозяйства и энергетики
Амурской области
Н.П. Зянков
" 05 " 12 2024 г.

"УТВЕРЖДАЮ"
Директор
филиала АО "ДРСК"
"Южно-Якутские электрические сети"
А.Н. Кулёмин
" 10 " 12 2024 г.

ГРАФИК
ограничения режима потребления электрической мощности на 2024/2025 гг.
по Филиалу АО "ДРСК" "Южно-Якутские электрические сети" на территории
Аldа́нского и Нерю́нгринского административных районов Республики Саха (Якутия)

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Номер очереди 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	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 кВ КС-4	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
2	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 кВ КС-5	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,4	2,7	3,0
3	Хани	ПС 220 кВ Хани	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
4	АО ГОК Инаглинский	ПС 220 кВ Налдинская	0,7	1,4	2,1	2,8	3,5	4,2	4,9	5,6	6,3	7,0
5	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-17	1,3	2,6	3,9	5,2	6,5	7,8	9,1	10,4	11,7	13,0
6	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-15	1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0	13,5	15,0
7	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-16	1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0	13,5	15,0
8	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-18	1,4	2,8	4,2	5,6	7,0	8,4	9,8	11,2	12,6	14,0
Итого по филиалу АО "ДРСК" "Южно-Якутские электрические сети"			6,9	13,8	20,7	27,6	34,5	41,4	48,3	55,2	62,1	69,0
Энергорайон, включающий в себя ПС 220 кВ Хани, ПС 220 кВ КС-5												
1	Газпром Трансгаз Томск	ПС 220 кВ КС-5	0,3	0,6	0,9	1,2	1,5	1,8	2,1	2,4	2,7	3,0
2	Хани	ПС 220 кВ Хани	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
Итого по Энергорайону			0,4	0,8	1,2	1,6	2,0	2,4	2,8	3,2	3,6	4,0
Энергорайон №1, включающий в себя ПС 220 кВ НПС-15, ПС 220 кВ Амга, ПС 220 кВ НПС-16												
1	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-15	1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0	13,5	15,0
2	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-16	1,5	3,0	4,5	6,0	7,5	9,0	10,5	12,0	13,5	15,0
Итого по Энергорайону №1			3,0	6,0	9,0	12,0	15,0	18,0	21,0	24,0	27,0	30,0
Энергорайон №2, ограниченный ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-18, ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Налдинская, ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - НПС-19; ВЛ 110 кВ Большой Нимыр - Малый Нимыр; ВЛ 220 кВ Нижний Кураха - НПС-15 с отпайкой на ПС НПС-16, ВЛ 220 кВ Нижний Кураха - Амга с отпайкой на ПС НПС-16; КВЛ 220 кВ Таммот - Майя I и II цепь.												
1	ООО "Газпром Трансгаз Томск"	ПС 220 кВ КС-4	0,1	0,2	0,3	0,4	0,5	0,6	0,7	0,8	0,9	1,0
2	АО ГОК Инаглинский	ПС 220 кВ Налдинская	0,7	1,4	2,1	2,8	3,5	4,2	4,9	5,6	6,3	7,0
3	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-17	1,3	2,6	3,9	5,2	6,5	7,8	9,1	10,4	11,7	13,0
4	ООО "Транснефть Восток" НерНУ	ПС 220 кВ НПС-18	1,4	2,8	4,2	5,6	7,0	8,4	9,8	11,2	12,6	14,0
Итого по Энергорайону №2			3,5	7,0	10,5	14,0	17,5	21,0	24,5	28,0	31,5	35,0

Величина потребления электрической энергии потребителей, указанных в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (минус 42 °С)

Заместитель директора – главный инженер АО "ДРСК" "ЮЯЭС"

Е.Ю. Сальников