

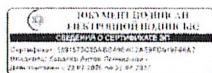
СОГЛАСОВАНО

И.о. начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства
Чукотского автономного округа

Д.А. Кром

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Тихоокеанское РДУ



А.Л. Ковалев

УТВЕРЖДАЮ

Директор
структурного подразделения АО "Чукотэнерго"
Северные электрические сети

А.П. Малько

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической энергии на 2026/2027 гг.
по структурному подразделению АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети на территории Чаун-Билибинского энергорайона энергосистемы Чукотского автономного округа

№ п/п	Потребители	Очередь ограничения, тыс кВт*ч									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ООО "Базовые металлы"	13,15	26,30	39,45	52,60	65,76	78,91	92,06	105,21	118,36	131,51
2	ООО ГДК Банмская	6,88	13,75	20,63	27,51	34,39	41,26	48,14	55,02	61,89	68,77
3	ООО ЗК "Майское"						24,62	49,25	73,87	98,50	123,12
4	АО "Рудник Каральвессм"						18,24	36,48	54,72	72,96	91,20
Итого:		20,03	40,06	60,08	80,11	100,14	163,03	225,92	288,82	351,71	414,60

Билибинский энергорайон ограничен следующими сетевыми элементами:

- ВЛ 110 кВ Береговая - Комсомольский;
- ВЛ 110 кВ Береговая - Южный

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 (-39°C)

Главный инженер

структурного подразделения АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети

Девятьяров А.В.

СОГЛАСОВАНО

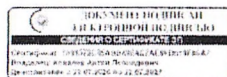
Н.о. начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства
Чукотского автономного округа



Д.А. Кром

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО "СО ЕЭС" Тихоокеанское РДУ



А.Л. Ковалев

УТВЕРЖДАЮ

Директор
структурного подразделения АО "Чукотэнерго"
Северные электрические сети



А.П. Малько

ГРАФИК

ограничения режима потребления электрической мощности на 2026/2027 гг.

по структурному подразделению АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети на территории Чаун-Билибинского энергорайона энергосистемы Чукотского автономного округа

№ п/п	Потребители	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	ООО "Базовые металлы"	ПС 110 кВ Кекура	0,50	1,00	1,48	1,96	2,59	3,05	3,56	4,00	4,00	4,00
2	ООО ГДК Баимская	ПС 110 кВ Песчанка				0,09	0,49	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50
3	ООО ЗК "Майское"	ПС 110 кВ Майское						2,60	3,02	3,41	3,83	4,80
4	АО "Рудник Каральвеем"	ПП 35 кВ Безымянный								2,50	2,80	3,50
Итого:			0,50	1,00	1,48	2,05	3,08	8,15	9,08	12,41	13,13	14,80

Билибинский энергорайон ограничен следующими сетевыми элементами:

- 1) ВЛ 110 кВ Береговая - Комсомольский;
- 2) ВЛ 110 кВ Береговая - Южный.

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 (-39°C)

Главный инженер
структурного подразделения АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети



Девятьяров А.В.

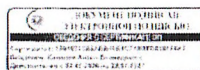
СОГЛАСОВАНО

И.о. начальника Департамента строительства и жилищно-коммунального хозяйства
Чукотского автономного округа

Д.А. Кром

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора - главный диспетчер
Филиала АО "Чукотэнерго" Тихоокеанское РДУ



А.Л. Ковалев

УТВЕРЖДАЮ

Директор
структурного подразделения АО "Чукотэнерго"
Северные электрические сети

Мелько А.П. Мелько

ГРАФИК

временного отключения потребления на 2026/27 гг.

по структурному подразделению АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети на территории Чаун-Билибинского энергорайона энергосистемы Чукотского 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, %
						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	ООО "Базовые металлы"	ПС 110 кВ Кекура	фид. №2	ОП	до 5 мин	0,73										100	
2		ПС 110 кВ Кекура	фид. №4	ОП	до 5 мин		3,12									64,1	
3			фид. №8	ОП	до 5 мин		3,12									64,1	
4	ООО "Артель старателей Чукотка"	ПС 110 кВ Комсомольский	ВЛ-6кВ № 4,6	ОП	до 5 мин			0,10								0	
5	ООО ГДК Банская	ПС 110 кВ Песчанка	фид. №2	ОП	до 5 мин				0,87							0	
6			фид. №6	ОП	до 5 мин					3,42							73,1
7	ООО ЗК "Майское"	ПС 110 кВ Майское	фид. №3	ОП	от 5 до 20 мин						3,50					100	
8			фид. №13	ОП	от 5 до 20 мин							2,94					100
9	АО "Рудник Каральвеем"	ПП 35 кВ Безымянный	ВЛ 35 кВ Каральвеем	ОВБ	от 20 до 60 мин								9,10			38,5	
Итого:					до 5 минут, в том числе:	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	63,6	
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	
					ОП	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	11,36	63,6	
					до 20 мин, в том числе:	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	14,86	17,80	17,80	17,80	17,80	76,8	
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	
					ОП	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	14,86	17,80	17,80	17,80	17,80	76,8	
					Всего, в том числе:	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	14,86	17,80	26,90	26,90	26,90	63,8	
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	
					ОП	0,73	6,97	7,07	7,94	11,36	14,86	17,80	17,80	17,80	17,80	76,8	
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,0	
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9,10	9,10	9,10	38,5	

Билибинский энергорайон ограничен следующими сетевыми элементами:

- 1) ВЛ 110 кВ Береговая - Комсомольский;
- 2) ВЛ 110 кВ Береговая - Южный.

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 (-39°C)

Главный инженер
структурного подразделения АО "Чукотэнерго" Северные электрические сети

Девятьяров А.В.