СОГЛАСОВАНО
Председатель Правительства
Карачаево-Черкесской Республики
А.А.Озов
"08" 12 2020 г.

СОГЛАСОВАНО
Директор Филиала АО "СО ЕЭС"
Северокавказское РДУ
А.Л.Корольков
"08" 12 2020 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала ПАО "Россети Северный Кавказ"
"Карачаево-Черкесэнерго"
В.А.Залозный
"08" 12 2020 г.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2020/2021 гг.
по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"
на территории Карачаево-Черкесской Республики

N п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	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	14	15	16
1	завод Электроизолит	ПС 110 кВ Зеленчук	Л-614	ОП	5	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21
2	ст.Исправная	ПС 110 кВ Зеленчук	Л-616	ОП	5		1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160	1,160
3	а. Н. Джегута, а. Красный Восток	ПС 110 кВ Усть-Джегута	Л-610	ОП	5			2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620	2,620
4	с. Николаевское	ПС 110 кВ Усть-Джегута	Л-613	ОП	5			1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650	1,650
5	ст.Кардоникская,а Красный Октябрь	ПС 110 кВ Зеленчук	Л-615	ОП	5		2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580	2,580
6	п.Эшкакон, Терезе, Красный Восток	ПС 110 кВ Учкекен	Л-619	ОП	5				2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58	2,58
7	ОАО "Карачаевск-Теплоэнерго"	ПС 110 кВ Кубанская	Ф-455	ОП	5	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02
8	ОАО "Карачаевск-Теплоэнерго"	ПС 110 кВ Кубанская	Ф-458	ОП	5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
9	ст. Сторожевая	ПС 110 кВ Сторожевая	Ф-323	ОП	5	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
10	ст. Сторожевая	ПС 110 кВ Сторожевая	Ф-324	ОП	5	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31
11	п.Верхняя Теберда	ПС 110 кВ Теберда	Ф-468	ОП	5				1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24
12	а.Джингирик, а.Нижняя и Новая Теберда	ПС 110 кВ Карачаевск	Ф-471	ОП	5				0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94

13	ст.Преградная	ПС 110 кВ Преградная	Ф-676	ОП	5	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73
14	ст.Преградная	ПС 110 кВ Преградная	Ф-677	ОП	5		0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138	0,138
15	ст.Преградная	ПС 110 кВ Преградная	Ф-682	ОП	5	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
16	п.Курджиново	ПС 110 кВ Курджиново	Ф-377	ОП	15						1,0096	1,0096	1,0096	1,0096	1,0096
17	п.Курджиново	ПС 110 кВ Кубанская	Ф-456	ОП	15			0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49	0,49
18	п.Кавказский, п.Водораздельный, п.Красивый	ПС 110 кВ Береговая	Т-61, 62	ОП	30						0,54	0,54	0,54	0,54	0,54
19	п.Московский	ПС 110 кВ Ток Москвы	Ф-639	ОП	30						1,38	1,38	1,38	1,38	1,38
20	п.Дружба, п.Заречный, г.Черкесск	ПС 110 кВ Заречная	Ф-857	ОП	30							1,28	1,28	1,28	1,28
21	а.Псыж	ПС 110 кВ Заречная	Ф-859	ОП	30									1,88	1,88
22	а.Адиль-Халк, х.Евсеевский,а.Псаучье-Дахе,а. Кызыл-Юрт, а.Бесленей,а. Бавуко	ПС 110 кВ Эркен-Шахар	Л-606	ОП	30										4,58
23	с.Спартаа, Эркин-Халк, а. Эркин-Юрт,	ПС 110 кВ Эркен-Шахар	Л-605	ОП	30										0,18
24	с.Первомайское п.Римгорское	ПС 35 кВ Первомайская	Т-101,Т-102	ОП	30						1,44	1,44	1,44	1,44	1,44
25	а. Кош-Хабль, а.Эльбурган	ПС 110 кВ Кош-Хабль	Т-101,Т-102	ОП	30									1,61	1,61
26	п.Курджиново	ПС 110 кВ Курджиново	Ф-379	ОП	30						0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
27	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-101	ОП	15							1,1	1,1	1,1	1,1
28	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-102	ОП	15					0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
29	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-103	ОП	15					0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91
30	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-104	ОП	15		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33
31	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-110	ОП	15					0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
32	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-113	ОП	15		0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552	0,552
33	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-118	ОП	15								2,696	2,696	2,696
34	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Южная	Ф-122	ОП	15							1,13	1,13	1,13	1,13
35	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-603	ОП	15									1,27	1,27
36	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-604	ОП	15								1,04	1,04	1,04
37	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-605	ОП	15								1,025	1,025	1,025
38	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-607	ОП	15					1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
39	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-614	ОП	15							1,25	1,25	1,25	1,25

40	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-620	ОП	15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
41	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-626	ОП	15	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
42	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Северная	Ф-631	ОП	15	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23
43	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Холодмаш	Ф-163	ОП	15					0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8
44	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Холодмаш	Ф-165	ОП	15					0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52
45	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Холодмаш	Ф-171	ОП	15	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48
46	РСК г.Черкесска	ПС 110 кВ Холодмаш	Ф-174	ОП	15					0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28
Итого по филиалу ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго"					до 5 мин.	3,800	7,678	11,948	16,708	16,708	16,708	16,708	16,708	16,708	16,708
					от 5 до 20 мин	0,960	1,842	2,332	2,332	7,092	8,102	11,582	16,343	17,613	17,613
					от 20 до 60 мин						3,750	5,030	5,030	8,520	13,280
					Всего	4,760	9,520	14,280	19,040	23,800	28,560	33,320	38,081	42,841	47,601
					Всего по ДУ										

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 (-18,0 С)

Первый заместитель директора - Главный инженер
филиала ПАО "Россети Северный Кавказ" - "Карачаево-Черкесскэнерго" А.П. Лысенко

/А.С. Краснов

/Э.Т. Уразов