

Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов

2021г.

Утверждаю:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Орехов

" " 09 2021 г.

М.п.

График

временного отключения потребления на 2021/2022г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети

Д.Ю.Рязанцев

2021г.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

2021г.

ГРАФИК
временного отключения потребления на 2021/2022 г.г.
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть" на территории Краснодарского края

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование вводе отключения по графику	Способ отключения	Время отключения	Очередь отключения, 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	ОО "Максидайн", АО "Крахмалпродукт", АО "Спектр"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-54	ОП	до 20 мин.	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
2	ООО "Южный полюс", Кропоткинский элеватор", АЭС, АГНК, Магазины, Кафе, ИП, СТО	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф-20	ОП	до 20 мин.	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7
3	ЗАО "Южгидросервис", Магазины, АО "НЭСК-электросети", ИП, Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-9	ОП	до 20 мин.	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2
4	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", Управление соц. защиты, магазины, АО "НЭСК-электросети", Быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-11	ОП	до 20 мин.	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39
5	Кропоткинский молочный комбинат, ООО "Крокус", АО "Элеватормельш", техникум, котельная, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-14	ОП	до 20 мин.				0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93
6	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", управление соц. защиты, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-25	ОП	до 20 мин.				0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88
7	АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 110 кВ Хим.завод	Г-2	ОП	до 20 мин.				1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3
8	Магазины, Школа, Д/с, завод "Дюсаар", связь, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кавказская жд	Ф-8жд	ОВБ	до 60 мин.							1,6	1,6	1,6	1,6
9	Садоводческие общества, АЭС, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 10/6 кВ КП-9	ВВ-6Т-1	ОВБ	до 60 мин.							1,38	1,38	1,38	1,38
10	ИП, магазины, водоканал, АО "НЭСК-электросети" быт	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф-5	ОП	до 20 мин.										0,12
11	ИП "Пятни", Волоканал, Магазины, АО "НЭСК-электросети", ИП, быт ул.Речная, Короленко, пер.Братский	ПС 110 кВ Радага	РА-21	ДУ	до 20 мин.										1,37
Итого, факт						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Задание, план						0,00	3,41	3,41	3,41	4,34	6,52	6,52	6,52	8,60	11,00
Итого						0,00	3,41	3,41	3,41	4,34	6,52	6,52	6,52	8,60	11,00
до 5 мин						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
от 5 до 20 мин.						0,00	3,41	3,41	4,34	6,52	6,52	6,52	6,52	8,01	8,01
от 20 до 60 мин.						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,98	2,98	2,98	2,98
всего по ДУ						0,00	3,41	3,41	4,34	6,52	6,52	9,50	9,50	10,99	10,99

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 (-11 °С).

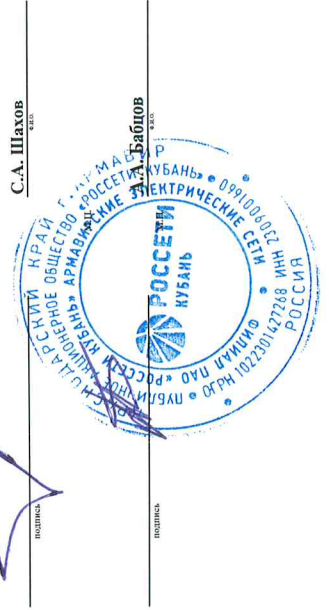
Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

С.А. Шахов

Согласовано:

Первый заместитель директора-
Главный инженер филиала ПАО «Россети Кубань»
Армивирские электрические сети

Слюсарев М.Е., 886138-30002, д.06.63-10



Согласовано:

Глава муниципального образования
"Дзавкаровский район"

В.Н.Очкаласов
2021г.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Орехов
2021г.

График

аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2021/2022г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети

Д.Ю.Рязанцев
2021г.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь
2021г.



**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	Автоколлонна № 1493 ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.10 ТП-87	0,00	0,15	0,19	0,30	0,33	0,47	0,53	0,64	0,72	0,78		
2	ООО "Символ плюс" ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-231п	0,00	0,50	0,64	0,99	1,11	1,56	1,76	2,15	2,41	2,60		
3	ДЭП-2 ООО "Дорснаб" ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.№10 ТП-37п	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12		
4	ООО "Южный полюс" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.20 ТП-205п	0,00	2,60	3,31	5,14	5,75	8,11	9,13	11,15	12,51	13,52		
5	ООО "Кропоткинский ЗДС" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г1 ТП-3п	0,00	0,55	0,70	1,09	1,22	1,72	1,93	2,36	2,65	2,86		
6	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод" ПС 330 кВ Кропоткин: яч. № 22, № 3	0,00	0,98	1,25	1,94	2,17	3,06	3,44	4,20	4,71	5,10		
7	ООО "МЭЗ" ПС 110 кВ Химзавод: яч. №31, яч. №39, ф.Г1 ТП-95п	0,00	9,26	11,78	18,28	20,44	28,86	32,47	39,68	44,49	48,10		
8	ИП "Муродян" ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.10 ТП-141п	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43		
9	Туз В.М. ПС 330 кВ Кропоткин: ф.19 ТП-174п	0,00	0,18	0,22	0,35	0,39	0,55	0,61	0,75	0,84	0,91		
10	ООО "Кубанская картонажная фабрика" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,00	2,50	3,19	4,94	5,53	7,80	8,78	10,73	12,03	13,00		
11	ИП Сяк И.Н. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА13 ТП-33	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12		
12	ООО "Солнечный край" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.54 ТП-86	0,00	0,31	0,39	0,60	0,67	0,95	1,07	1,31	1,47	1,59		
13	ООО "Кроп-пиво" ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г1 ТП-136п	0,00	3,57	4,55	7,05	7,89	11,14	12,53	15,32	17,17	18,56		
14	ИП Зубарев В.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-232п	0,00	1,05	1,34	2,07	2,32	3,28	3,69	4,50	5,05	5,46		
15	ИП Жилинков А.А. ПС 110 кВ Радуга: ф.РА7 ТП-203п	0,00	0,15	0,19	0,30	0,33	0,47	0,53	0,64	0,72	0,78		
16	Триггер Ю.Я. ПС 35 кВ Кропоткинская: ф.9 ТП-202	0,00	0,16	0,20	0,31	0,34	0,48	0,54	0,66	0,75	0,81		

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт·час									
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
17	ООО УК "ИП" "Достояние" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.15 ТП-257п	0,00	0,85	1,08	1,68	1,88	2,65	2,98	3,65	4,09	4,42
18	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза ПС 35 кВ Кавказская ЖД: ф.4жд ТП-19	0,00	0,40	0,51	0,79	0,88	1,25	1,40	1,72	1,92	2,08
19	ПБОЮЛ Дейнекина Н.В. ПС 35 кВ Кавказская ЖД: ф.8жд ТП-207	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56
20	ИП Хоменков М.Д. ПС 110 кВ Химзавод: ф.Г-1 ТП-2п	0,00	0,24	0,31	0,47	0,53	0,75	0,84	1,03	1,15	1,25
21	ООО "Транспорт" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.13 ТП-66	0,00	0,23	0,29	0,44	0,50	0,70	0,79	0,97	1,08	1,17
22	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани" ПС 110 кВ Радуга ф.РА-13 ТП-94	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56
23	ОАО "Элеватормельмаш" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-62	0,00	0,79	1,00	1,55	1,73	2,45	2,76	3,37	3,78	4,08
24	ИП Натров И.Ю. ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-179	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12
25	ОАО "Кропоткинский элеватор" ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-98п, ТП-76	0,00	0,60	0,76	1,19	1,33	1,87	2,11	2,57	2,89	3,12
26	ОАО ПО КМЗ "Радуга" ПС 330 кВ Кропоткин К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	0,00	2,58	3,29	5,10	5,71	8,06	9,06	11,08	12,42	13,43
27	ОАО "Кропоткинский завод МИССП" ПС 330 кВ Кропоткин К-330 яч. № 14, яч. № 50	0,00	1,00	1,27	1,98	2,21	3,12	3,51	4,29	4,81	5,20
28	ООО "Кроптар" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.5 ТП-225п	0,00	2,30	2,92	4,53	5,07	7,16	8,06	9,85	11,04	11,93
29	ИП Конорезов А.Н. ПС 110 кВ Химзавод ф.Г-1 ТП-274	0,00	0,92	1,17	1,82	2,03	2,87	3,23	3,95	4,43	4,78
30	ЗАО "Гандер" ООО "Сельга" ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-215п	0,00	2,05	2,61	4,05	4,53	6,40	7,20	8,79	9,86	10,66
31	ИП Петросян А.А. ПС 110 кВ Радуга ф.РА7 ТП-166	0,00	0,18	0,23	0,36	0,40	0,56	0,63	0,77	0,86	0,93
32	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ ПС 330 кВ Кропоткин ф.20 ТП-147п	0,00	2,40	3,06	4,74	5,30	7,49	8,42	10,30	11,54	12,48

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс. кВт. час															
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17						
33	ООО "Простор" ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-224	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82						
34	ИП Суслина Н.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.9 ТП-239п	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34						
35	ЗАО "Тандер" РЦ г. Кропоткин ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-218п	0,00	2,10	2,68	4,15	4,64	6,55	7,37	9,01	10,10	10,92						
36	ИП Ермолова Л.В. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,33	0,41	0,64	0,72	1,01	1,14	1,39	1,56	1,69						
37	ИП Мышак Д.С. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,39	0,50	0,77	0,86	1,22	1,37	1,67	1,88	2,03						
38	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-137	0,00	8,91	11,34	17,59	19,67	27,77	31,24	38,18	42,81	46,28						
39	ООО "Агропромсервис" ПС 110 кВ Химзавод ф.Г2 ТП65	0,00	0,21	0,27	0,41	0,46	0,66	0,74	0,90	1,01	1,09						
40	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП96, ПС 110 кВ Радуга ф. РА7 ТП-161, ф. РА17 ТП-154, ф. РА3 ТП-54	0,00	1,18	1,50	2,32	2,60	3,67	4,12	5,04	5,65	6,11						
41	ИП Волкова Татьяна Петровна ПС 110 кВ Радуга ф. РА17 ТП-217	0,00	0,48	0,61	0,94	1,05	1,48	1,67	2,04	2,28	2,47						
42	ООО "Южный полюс" ПС 330 кВ Кропоткин ф.19 ТП-64п	0,00	1,10	1,40	2,17	2,43	3,43	3,86	4,72	5,29	5,72						
43	ГБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус ПС 110 кВ Радуга ф.РА21 ТП-59	0,00	0,40	0,51	0,79	0,88	1,25	1,40	1,72	1,92	2,08						
44	ЗАО "Ремстрой" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.5 ТП-107	0,00	0,90	1,15	1,78	1,99	2,81	3,16	3,86	4,33	4,68						
45	ООО ПСУ "Радиострой" ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-133п	0,00	0,25	0,32	0,49	0,55	0,78	0,88	1,07	1,20	1,30						
46	АО ДЭП №112 ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,00	0,36	0,46	0,71	0,80	1,12	1,26	1,54	1,73	1,87						
47	ИП Миронов ПС 35 кВ Кропоткинская ф.10 ТП-108п	0,00	0,32	0,40	0,62	0,70	0,98	1,11	1,35	1,52	1,64						
48	ООО "Альфа" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-267п	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43						

№ п/п	Потребитель	Очередь ограничения, тыс.кВт.час															
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
1	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17						
49	ООО "Строитель" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.№10 ТП-37п	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34						
50	ООО "Югнаб" ПС 330 кВ Кропоткин ф.20 ТП-44	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34						
51	Латынина А.Н. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-155	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82						
52	ИП Потереченко ПС 110 кВ Химзавод ф.17 ТП-8п	0,00	0,36	0,46	0,71	0,80	1,12	1,26	1,54	1,73	1,87						
53	ЗАО "Тандер" ММ Деловской ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.8жд ТП-11	0,00	0,40	0,51	0,79	0,88	1,25	1,40	1,72	1,92	2,08						
54	ЗАО "Тандер" ММ Старинный ПС 110 кВ Радуга ф.РА-3 ТП-142	0,00	0,45	0,57	0,89	0,99	1,40	1,58	1,93	2,16	2,34						
55	ООО "РН-Энергс" ПС 330 кВ Кропоткин: ф.20 ТП-125п, ф.15 ТП-29п, ф.15 ТП-229	0,00	0,64	0,81	1,26	1,41	1,99	2,24	2,74	3,07	3,32						
56	ИП Величко И.Г. ПС 330 кВ Кропоткин ф.15 ТП-255п	0,00	0,20	0,25	0,40	0,44	0,62	0,70	0,86	0,96	1,04						
57	ИП Литвинова С.Н. ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7 ТП-166	0,00	0,32	0,41	0,64	0,72	1,01	1,14	1,39	1,56	1,69						
58	ООО Привоз, рынок ПС 110 кВ Химзавод ф.Г1 ТП-85 ТП-2	0,00	0,30	0,38	0,59	0,66	0,94	1,05	1,29	1,44	1,56						
59	ООО Привоз, баня ПС 110 кВ Химзавод ф.Г1 ТП-86	0,00	0,28	0,35	0,54	0,61	0,86	0,97	1,18	1,32	1,43						
60	ИП Леваковская А.И. ПС 35 кВ Кропоткинская ф.11 ТП-155	0,00	0,18	0,22	0,35	0,39	0,55	0,61	0,75	0,84	0,91						
61	ИП Полюян С.О. Торгово-развлекательный центр ПС 35 кВ Кропоткинская ф.14 ТП-254	0,00	0,45	0,57	0,88	0,98	1,39	1,56	1,91	2,14	2,31						
62	ЗАО "Тандер" ПС 35 кВ Кропоткинская ф.25 ТП-240п	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82						
63	"Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта" ПС 35 кВ Кавказская ЖД ф.Зжд ТП-104	0,00	0,35	0,45	0,69	0,77	1,09	1,23	1,50	1,68	1,82						
64	ТСЖ ЮГ-1, ТСЖ ЮГ-2, ТСЖ ЮГ-3, ТСЖ ЮГ-4, ТСЖ ЮГ-5 ПС 110 кВ Радуга ф.РА-7: ТП-175, ТП-186, ТП-249, ТП-159	0,00	1,43	1,82	2,82	3,15	4,45	5,00	6,11	6,85	7,41						

Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов
" " " 2021г.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Орехов
" " " 2021 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2021/2022г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети
Д.Ю.Рязанцев
" " " 2021 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь
" " " 2021 г.



**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "**

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	ООО "Символ плюс	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-231п	0,000	0,030	0,040	0,045	0,060	0,075	0,090	0,100	0,100	0,100
2	ДЭП-2 ООО "Дорснаб"	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
3	ООО "Кропоткинский ЗДС"	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-3п	0,000	0,033	0,044	0,050	0,066	0,083	0,099	0,110	0,110	0,110
4	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 22, № 3	0,000	0,059	0,078	0,089	0,118	0,148	0,176	0,196	0,196	0,196
5	ООО "МЭЗ"	ПС 110 кВ Химзавод	яч.№31, яч.№39, ф.Г1 ТП-95п	0,000	0,555	0,740	0,841	1,110	1,396	1,665	1,850	1,850	1,850
6	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г2 ТП-134, ф.Г2 ТП-6, ф.Г2 ТП-12	0,000	0,150	0,200	0,227	0,300	0,377	0,450	0,500	0,500	0,500
7	ИП Скок И.Н.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА13 ТП-33	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
8	ООО "Кроп-пиво"	ПС 110 кВ Химзавод	ф.Г1 ТП-136п	0,000	0,214	0,286	0,325	0,428	0,539	0,643	0,714	0,714	0,714

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "**

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
9	ИП Зубарев В.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА7 ТП-232п	0,000	0,063	0,084	0,095	0,126	0,158	0,189	0,210	0,210	0,210
10	ООО УК "ИП" "Достояние"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф.15 ТП-257п	0,000	0,051	0,068	0,077	0,102	0,128	0,153	0,170	0,170	0,170
11	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.4жд ТП-19	0,000	0,024	0,032	0,036	0,048	0,060	0,072	0,080	0,080	0,080
12	ОАО "Элеватормельмаш"	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-62	0,000	0,047	0,063	0,071	0,094	0,118	0,141	0,157	0,157	0,157
13	ИП Натров И.Ю.	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-179	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
14	ОАО "Кропоткинский элеватор"	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.15 ТП-98п ТП-76	0,000	0,036	0,048	0,055	0,072	0,091	0,108	0,120	0,120	0,120
15	ОАО ПО КМЗ " Радуга"	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	0,000	0,143	0,191	0,217	0,287	0,361	0,430	0,478	0,478	0,478
16	ОАО "Кропоткинский завод МИССП"	ПС 330 кВ Кропоткин	К-330 яч. № 14, яч. № 50	0,000	0,060	0,080	0,091	0,120	0,151	0,180	0,200	0,200	0,200
17	ООО "Кропгара"	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-225п	0,000	0,138	0,184	0,209	0,275	0,346	0,413	0,459	0,459	0,459
18	ИП Конорезов А.Н.	ПС 110 кВ Химзавод	Ф.Г-1 ТП-274	0,000	0,055	0,074	0,084	0,110	0,139	0,166	0,184	0,184	0,184
19	ЗАО "Тандер" ООО "Сельта"	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-215п	0,000	0,123	0,164	0,186	0,246	0,309	0,369	0,410	0,410	0,410

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "**

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
20	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.20 ТП-147п	0,000	0,144	0,192	0,218	0,288	0,362	0,432	0,480	0,480	0,480
21	ООО "Простор"	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-224	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
22	ИП Суслина Н.В.	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-239п	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090
23	ЗАО "Тандер" РЦ г. Кропоткин	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-218п	0,000	0,126	0,168	0,191	0,252	0,317	0,378	0,420	0,420	0,420
24	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.17 ТП-137	0,000	0,534	0,712	0,809	1,068	1,343	1,602	1,780	1,780	1,780
25	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА7 ТП-161	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
26	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-154	0,000	0,025	0,033	0,037	0,049	0,062	0,074	0,082	0,082	0,082
27	ИП Волкова Татьяна Петровна	ПС 110 кВ Радуга	ф. РА17 ТП-217	0,000	0,029	0,038	0,043	0,057	0,072	0,086	0,095	0,095	0,095
28	ООО "Южный полюс"	ПС 330 кВ Кропоткин	ф.19 ТП-64п	0,000	0,066	0,088	0,100	0,132	0,166	0,198	0,220	0,220	0,220
29	АО ДЭП №112	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-39п, ТП-126п	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
30	ООО "Строитель"	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "**

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
31	ООО "Югснаб"	ПС 330 кВ Кропоткин	Ф.20 ТП-44	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090
32	Латынина А.Н.	ПС 35 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
33	ИП Потереченко	ПС 110 кВ Химзавод	ф.17 ТП-8п	0,000	0,022	0,029	0,033	0,043	0,054	0,065	0,072	0,072	0,072
34	ЗАО "Тандер" ММ Старинный	ПС 110 кВ Радуга	Ф.РА-3 ТП-142	0,000	0,027	0,036	0,041	0,054	0,068	0,081	0,090	0,090	0,090
35	ИП Поляна С.О. Торгово-развлекательный центр	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	0,000	0,027	0,036	0,040	0,053	0,067	0,080	0,089	0,089	0,089
36	"Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта"	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-104	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
37	ТСЖ ЮГ-1, ТСЖ ЮГ-2, ТСЖ ЮГ-3, ТСЖ ЮГ-4, ТСЖ ЮГ-5	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7: ТП-175, ТП-186, ТП-249, ТП-159	0,000	0,087	0,116	0,132	0,174	0,219	0,261	0,290	0,290	0,290
38	Дудникова Н.И.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-60	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,070	0,070
39	ИП Романок А.А.	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.3жд ТП-213	0,000	0,039	0,052	0,059	0,078	0,098	0,117	0,130	0,130	0,130
40	ООО "Агроторг"	ПС 35 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-119	0,000	0,020	0,027	0,030	0,040	0,050	0,060	0,066	0,066	0,066

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2021 по 30.09.2022
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Потребитель	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Очередь ограничения, МВт									
				I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2	3	4	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
41	ООО "Агроторг"	ПС 35 кВ Кавказская ЖД	ф.4жд ТП-19	0,000	0,020	0,027	0,031	0,041	0,051	0,061	0,068	0,068	0,068
42	ИП Алексеев Р.А.	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-17 ТП-276п	0,000	0,030	0,040	0,045	0,060	0,075	0,090	0,100	0,100	0,100
43	ООО "Агроторг"	ПС 110 кВ Радуга	ф.РА-7 ТП-293	0,000	0,022	0,029	0,033	0,044	0,055	0,066	0,073	0,073	0,073
Итого по *				0,0	3,3	4,4	5,0	6,6	8,3	9,9	11,05	11,05	11,05
Задание:				0,0	3,3	4,4	5,0	6,6	8,3	9,9	11,0	11,0	11,0

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена при условии прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11 °С).

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети" -
"Кропоткинэлектросеть"

подпись

Шахов С.А.

Ф.И.О.

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Россети Кубань"
Армавирские электрические сети

Авдеев А.А.

8831-38-30002 доб. 63-09



Бабцов А.А.

Ф.И.О.