

Согласовано:



Глава муниципального образования
"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов

2020г.

М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Орехов

2020 г.

М.П.

График

временного отключения потребления на 2020/2021г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:



Директор

филиала АО "Россети-Кубань"

Армавирские электрические сети

Д.Ю.Рязанцев

2020г.

М.П.

Согласовано:



Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

2020г.

М.П.

График временного отключения потребления на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 по филиалу "Кропоткинэлектросети" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка, МВт	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт								Потребитель			Наличие резервного эл. питания							
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей		Категория электроснабжения	Наличие ДЭС (кВт)					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20					
9	ПС-110/6,0кВ "Хим. завод"	Ф-Г-2	1,11	ОП	от 5 до 20 мин.					1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	АО "НЭСК-электросети" б/г, ул. Гагарина, Ростовская, Кра снодарская, С. Лаза, Баумана, Шау мяна, Советская, Свердловая	III кат	нет	да					
10	ПС 35/6кВ "Кропоткинская"	Ф-25	0,88	ОП	от 5 до 20 мин.					0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	0,88	Налоговая инспекция, Банк "УралСиб", управление Соц. защиты, ЗАО "Тандер" магазин "Магнит", магазины, торговые точки, АО "НЭСК-электросети" б/г, ул. Красная, Гоголя, Двойная.	III кат	нет	да					
11	Итого по 5 очереди			до 5 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31					
						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	0,00	0,00				
						0,00	2,10	2,10	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31				
						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	0,00	0,00				
12	Итого по 6 очереди			до 5 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31					
						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	0,00	0,00				
						0,00	2,10	2,10	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31				
						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	0,00	0,00				
13	Итого по 7 очереди			до 5 мин.		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31					
						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	0,00	0,00				
						0,00	2,10	2,10	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31				
						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	0,00	0,00				
14	ПС-35/6,0кВ "Кавказская жд"	Ф-8жд	1,06	ОП	от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00								
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31				
15	ПС-"КП-9"	КП-9	1,06	ОВБ	от 20 до 60 мин.	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	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31				
14	ПС-35/6,0кВ "Кавказская жд"	Ф-8жд	1,06	ОП	от 20 до 60 мин.								1,06	1,06	1,06	ЗАО "Юггидросервис", ИП "Сердюков", ИП "Суслин", Магазины, ИП, б/г АО "НЭСК-электросети" ул. Красная, Пригородная, Коммун истическая, Линейная	III кат	нет	нет					
15	ПС-"КП-9"	КП-9	1,06	ОВБ	от 20 до 60 мин.								1,06	1,06	1,06	Садоводческие, общества, АЭС	III кат	нет	нет					

График временного отключения потребления на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка МВт	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного эл. питания				
						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	18	19	20				
16	Итого по 8 очереди		до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	всего по 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	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	2,12	2,12	2,12					
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	8,43					
17	Итого по 9 очереди		до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	всего по 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	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	2,12	2,12	2,12					
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	8,43					
18	ПС 35/6кВ "Кропоткинская"	Ф-5	1,24	ОП	от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	2,12	2,12	2,12					
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	8,43					
19	Итого по 10 очереди		до 5 мин. от 5 до 20 мин. от 20 до 60 мин.	всего по 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	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	2,12	2,12	2,12					
						0,00	3,23	3,23	4,32	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	6,31	8,43	8,43	8,43					
Итого, факт						0,00	3,30	3,30	4,40	6,20	6,20	6,20	6,20	6,20	8,20	8,20	11,00						

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднегодичных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11 °С).

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

Согласовано:

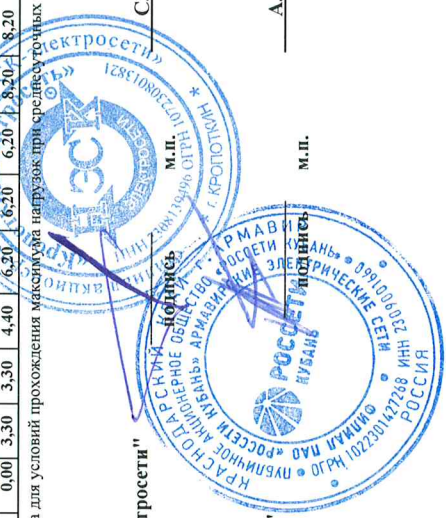
Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "Россети Кубань" "Армавирские электрические сети"

С.А.Шахов
Ф.И.О.

А.А.Бабцов
Ф.И.О.

М.П.

М.П.



Согласовано:

Глава муниципального образования
"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов
2020г.

109М.
Утверждаю:
Главный инженер
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю.Орехов
2020 г.

М.п.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности на 2020/2021г.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.Гязанцев
2020 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь
2020 г.



М.п.

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети "**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-87	Автоколонна № 1493	0,03	0	0	0,000	0,007	0,009	0,010	0,013	0,016	0,020	0,022	0,024	0,025
2	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА7 ТП-231п	ООО "Символ плюс"	0,06	0	0	0,000	0,015	0,020	0,022	0,029	0,037	0,044	0,049	0,053	0,056
3	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ДЭП-2 ООО "Дорснаб"	0,10	0	0	0,000	0,026	0,035	0,040	0,052	0,066	0,079	0,087	0,095	0,100
4	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-205п	ООО " Южный полюс"	0,49	0	0	0,000	0,128	0,170	0,193	0,255	0,321	0,383	0,425	0,464	0,487
5	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г1 ТП-3п	ООО "Кропоткинский ЗДС"	0,10	0	0	0,000	0,026	0,035	0,040	0,052	0,066	0,079	0,087	0,095	0,100
6	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 22, № 3	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод"	0,18	0	0	0,176	0,130	0,115	0,106	0,084	0,060	0,038	0,022	0,008	0,000
7	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№31	ООО " МЭЗ"	0,71	0	0	0,000	0,186	0,249	0,283	0,373	0,469	0,559	0,622	0,678	0,712
8	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№39	ООО " МЭЗ"	1,02	0	0	0,000	0,267	0,357	0,405	0,535	0,673	0,802	0,891	0,972	1,021
9	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г1 ТП-95п	ООО " МЭЗ"	0,06	0	0	0,000	0,015	0,020	0,023	0,030	0,038	0,045	0,050	0,054	0,057
10	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф10 ТП-141п	ИП " Мурулян"	0,07	0	0	0,057	0,042	0,037	0,034	0,027	0,019	0,012	0,007	0,003	0,000
11	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.19 ТП-174п	Туз В.М.	0,02	0	0	0,000	0,004	0,005	0,006	0,008	0,010	0,012	0,013	0,014	0,015
							0,015	0,011	0,010	0,009	0,007	0,005	0,003	0,002	0,001	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая	Бронь аварийная	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
12	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г2 ТП-134	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,02	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
13	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г2 ТП-6	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,40	0	0	0,000	0,105	0,140	0,159	0,210	0,263	0,314	0,349	0,381	0,400
14	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г2 ТП-12	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,02	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
15	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА13 ТП-33	ИП Скок И.Н.	0,06	0	0	0,000	0,016	0,021	0,024	0,031	0,040	0,047	0,052	0,057	0,060
16	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-86	ООО "Солнечный край"	0,04	0	0	0,000	0,011	0,014	0,016	0,021	0,027	0,032	0,036	0,039	0,041
17	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г1 ТП-136п	ООО " Кроп-пиво"	0,70	0	0	0,000	0,183	0,244	0,278	0,367	0,461	0,550	0,611	0,667	0,700
18	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА7 ТП-232п	ИП Зубарев В.А.	0,13	0	0	0,700	0,517	0,456	0,422	0,333	0,239	0,150	0,089	0,033	0,000
19	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА7 ТП-203п	ИП Жилинков А.А.	0,02	0	0	0,000	0,035	0,046	0,053	0,070	0,088	0,104	0,116	0,127	0,133
20	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-202	Триггер Ю.Я.	0,02	0	0	0,133	0,098	0,087	0,080	0,063	0,045	0,029	0,017	0,006	0,000
21	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-257п	ООО УК "ИП" "Достояние"	0,30	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
22	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.4жд ТП-19	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза	0,01	0	0	0,020	0,015	0,013	0,012	0,010	0,007	0,004	0,003	0,001	0,000
							0,000	0,079	0,105	0,119	0,157	0,198	0,236	0,262	0,286	0,300
							0,300	0,221	0,195	0,181	0,143	0,102	0,064	0,038	0,014	0,000
							0,000	0,003	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010	0,010
							0,010	0,007	0,007	0,006	0,005	0,003	0,002	0,001	0,000	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
23	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.8жд ТП-207	ПБЮЛ Дейнекина Н.В.	0,01	0	0	0,000	0,003	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010	0,010
24	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-2л	ИП Хоменков М.Д.	0,04	0	0	0,000	0,010	0,014	0,016	0,021	0,026	0,031	0,035	0,038	0,040
25	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.13 ТП-66	ООО "Транспорт"	0,03	0	0	0,000	0,007	0,009	0,010	0,013	0,016	0,020	0,022	0,024	0,025
26	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-13 ТП-94	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани"	0,02	0	0	0,025	0,018	0,016	0,015	0,012	0,009	0,005	0,003	0,001	0,000
27	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-62	ОАО "Элеватормелешмаш"	0,08	0	0	0,000	0,020	0,027	0,031	0,041	0,051	0,061	0,068	0,074	0,078
28	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА17 ТП-179	ИП Натров И.Ю.	0,10	0	0	0,000	0,026	0,035	0,040	0,052	0,066	0,079	0,087	0,095	0,100
29	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-98п ТП-76	ОАО "Кропоткинский элеватор"	0,07	0	0	0,100	0,074	0,065	0,060	0,048	0,034	0,021	0,013	0,005	0,000
30	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	ОАО ПО КМЗ "Радуга"	0,94	0	0,500	0,000	0,115	0,154	0,175	0,231	0,290	0,346	0,385	0,420	0,441
31	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 14, яч. № 50	ОАО "Кропоткинский завод МИССП"	0,18	0	0	0,941	0,826	0,787	0,766	0,710	0,651	0,595	0,556	0,521	0,500
32	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-225п	ООО "Кропгара"	0,45	0	0	0,000	0,048	0,064	0,072	0,095	0,120	0,143	0,159	0,173	0,182
33	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-274	ИП Конорезов А.Н.	0,12	0	0	0,182	0,134	0,118	0,110	0,087	0,062	0,039	0,023	0,009	0,000
34	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-215п	ЗАО "Тандер" ООО "Сельга"	0,31	0	0	0,000	0,118	0,157	0,179	0,236	0,297	0,354	0,394	0,430	0,451
35	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА7 ТП-166	ИП Петросян А.А.	0,01	0	0	0,451	0,333	0,294	0,272	0,215	0,154	0,097	0,057	0,021	0,000
				0,01	0	0	0,000	0,030	0,040	0,046	0,060	0,076	0,090	0,100	0,110	0,115
				0,01	0	0	0,115	0,085	0,075	0,069	0,055	0,039	0,025	0,015	0,005	0,000
				0,01	0	0	0,000	0,082	0,109	0,124	0,164	0,206	0,246	0,273	0,298	0,313
				0,01	0	0	0,313	0,231	0,204	0,189	0,149	0,107	0,067	0,040	0,015	0,000
				0,01	0	0	0,000	0,003	0,004	0,004	0,006	0,007	0,009	0,010	0,010	0,011
				0,01	0	0	0,011	0,008	0,007	0,007	0,005	0,004	0,002	0,001	0,001	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
36	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-147п	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ	0,30	0	0	0,000	0,079	0,105	0,119	0,157	0,198	0,236	0,262	0,286	0,300
37	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-224	ООО " Простор"	0,04	0	0	0,000	0,010	0,014	0,016	0,021	0,026	0,031	0,035	0,038	0,040
38	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-239п	ИП Суслина Н.В.	0,03	0	0	0,000	0,008	0,011	0,013	0,017	0,021	0,025	0,028	0,030	0,032
39	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-218п	ЗАО "Тандер" РЦ г. Кропоткин	0,36	0	0	0,032	0,024	0,021	0,019	0,015	0,011	0,007	0,004	0,002	0,000
40	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Ермолова Л.В.	0,04	0	0	0,000	0,010	0,014	0,016	0,021	0,026	0,031	0,035	0,038	0,040
41	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Мышак Д.С.	0,05	0	0	0,040	0,030	0,026	0,024	0,019	0,014	0,009	0,005	0,002	0,000
42	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-137	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	1,78	0	0	0,000	0,013	0,017	0,020	0,026	0,033	0,039	0,044	0,048	0,050
43	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г2 ТП65	ООО "Агропромсервис"	0,01	0	0	0,050	0,037	0,033	0,030	0,024	0,017	0,011	0,006	0,002	0,000
44	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.11 ТП96	ОАО "Кропоткинтеллоэнерго"	0,04	0	0	0,000	0,010	0,014	0,016	0,021	0,026	0,031	0,035	0,038	0,040
45	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф. РА7 ТП-161	ОАО "Кропоткинтеллоэнерго"	0,20	0	0	0,040	0,030	0,026	0,024	0,019	0,014	0,009	0,005	0,002	0,000
							0,000	0,052	0,070	0,079	0,105	0,132	0,157	0,175	0,190	0,200
							0,200	0,148	0,130	0,121	0,095	0,068	0,043	0,025	0,010	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
46	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф. РА3 ТП-54	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,15	0	0	0,000	0,039	0,052	0,060	0,079	0,099	0,118	0,131	0,143	0,150
47	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф. РА17 ТП-154	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,30	0	0	0,000	0,079	0,105	0,119	0,157	0,198	0,236	0,262	0,286	0,300
48	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф. РА17 ТП-217	ИП Волкова Татьяна Петровна	0,08	0	0	0,000	0,020	0,026	0,030	0,039	0,049	0,059	0,065	0,071	0,075
49	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-64п	ООО "Химпродукт"	0,15	0	0	0,000	0,039	0,052	0,060	0,079	0,099	0,118	0,131	0,143	0,150
50	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА21 ТП-59	ГБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус	0,05	0	0	0,000	0,013	0,017	0,020	0,026	0,033	0,039	0,044	0,048	0,050
51	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-107	ЗАО "Ремстрой"	0,09	0	0	0,050	0,037	0,033	0,030	0,024	0,017	0,011	0,006	0,002	0,000
52	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.17 ТП-133п	ООО ПСУ "Радиострой"	0,04	0	0	0,000	0,012	0,015	0,017	0,023	0,029	0,035	0,038	0,042	0,044
53	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-39п, ТП-126п	АО ДЭП №112	0,02	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
54	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-108п	ИП Миронов	0,05	0	0	0,000	0,013	0,017	0,020	0,026	0,033	0,039	0,044	0,048	0,050
55	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-267п	ООО "Альфа"	0,04	0	0	0,050	0,037	0,033	0,030	0,024	0,017	0,011	0,006	0,002	0,000
56	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ООО "Строитель"	0,08	0	0	0,000	0,021	0,028	0,032	0,042	0,053	0,063	0,070	0,076	0,080
57	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-44	ООО "Югснаб"	0,07	0	0	0,000	0,018	0,024	0,028	0,037	0,046	0,055	0,061	0,067	0,070
							0,070	0,052	0,046	0,042	0,033	0,024	0,015	0,009	0,003	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая	Бронь аварийная	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
58	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	Латынина А.Н.	0,03	0	0	0,000	0,008	0,010	0,012	0,016	0,020	0,024	0,026	0,029	0,030
59	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.17 ТП-8п	ДМБ Пресняков	0,09	0	0	0,000	0,024	0,031	0,036	0,047	0,059	0,071	0,079	0,086	0,090
60	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8жд ТП-11	ЗАО "Тандер" ММ Деловской	0,04	0	0	0,000	0,010	0,013	0,014	0,019	0,024	0,029	0,032	0,035	0,036
61	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-3 ТП-142	ЗАО "Тандер" ММ Старинный	0,07	0	0	0,065	0,048	0,042	0,039	0,031	0,022	0,014	0,008	0,003	0,000
62	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-125п	ООО "РН-Энерго"	0,02	0	0	0,000	0,004	0,005	0,006	0,008	0,010	0,012	0,013	0,014	0,015
63	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-255п	ИП Величко И.Г.	0,02	0	0	0,020	0,015	0,013	0,012	0,010	0,007	0,004	0,003	0,001	0,000
64	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-166	ИП Литвинова С.Н.	0,04	0	0	0,000	0,011	0,015	0,017	0,022	0,028	0,033	0,037	0,040	0,042
65	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-85 ТП-2	ООО Привоз рынок	0,02	0	0	0,042	0,031	0,027	0,025	0,020	0,014	0,009	0,005	0,002	0,000
66	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-86	ООО Привоз баня	0,01	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
67	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	ИП Леваковская А.И.	0,01	0	0	0,020	0,015	0,013	0,012	0,010	0,007	0,004	0,003	0,001	0,000
				0,01	0	0	0,000	0,003	0,004	0,004	0,006	0,007	0,009	0,010	0,011	0,012
				0,01	0	0	0,011	0,008	0,007	0,007	0,005	0,004	0,002	0,001	0,001	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь технологическая	Бронь аварийная	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
68	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-29п	ООО "РН-Энерго"	0,02	0	0	0,000 0,020 0,000	0,005 0,015 0,018	0,007 0,013 0,024	0,008 0,012 0,028	0,010 0,010 0,037	0,013 0,007 0,046	0,016 0,004 0,055	0,017 0,003 0,061	0,019 0,001 0,067	0,020 0,000 0,070
69	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Поляян С.О. Торгово-развлекательный центр	0,07	0	0	0,070	0,052	0,046	0,042	0,033	0,024	0,015	0,009	0,003	0,000
70	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.25 ТП-240п	ЗАО "Тандер"	0,05	0	0	0,000 0,050	0,013 0,037	0,017 0,033	0,020 0,030	0,026 0,024	0,033 0,017	0,039 0,011	0,044 0,006	0,048 0,002	0,050 0,000
71	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-104	"Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного транспорта"	0,05	0	0	0,000	0,040	0,035	0,033	0,026	0,018	0,012	0,007	0,003	0,000
72	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-229	ООО "РН-Энерго"	0,02	0	0	0,000 0,021	0,005 0,016	0,007 0,014	0,008 0,013	0,011 0,010	0,014 0,007	0,016 0,005	0,018 0,003	0,020 0,001	0,021 0,000
73	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-175	ТСЖ ЮГ-1	0,04	0	0	0,000 0,035	0,009 0,026	0,012 0,023	0,014 0,021	0,018 0,017	0,023 0,012	0,027 0,008	0,031 0,017	0,033 0,002	0,035 0,000
74	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-175	ТСЖ ЮГ-2	0,02	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
75	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-186	ТСЖ ЮГ-3	0,04	0	0	0,020	0,015	0,013	0,012	0,010	0,007	0,004	0,003	0,001	0,000
76	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-249	ТСЖ ЮГ-4	0,03	0	0	0,000 0,036	0,007 0,027	0,009 0,023	0,010 0,022	0,013 0,017	0,016 0,012	0,020 0,008	0,022 0,005	0,024 0,002	0,025 0,000
77	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-159	ТСЖ ЮГ-5	0,03	0	0	0,000	0,018	0,016	0,015	0,012	0,009	0,005	0,003	0,001	0,000
78	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-60	Дудникова Н.И.	0,04	0	0	0,000 0,040	0,010 0,030	0,014 0,026	0,016 0,024	0,021 0,019	0,026 0,014	0,031 0,009	0,035 0,005	0,038 0,002	0,040 0,000
79	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-166	ИП Горинштейн М.Ю.	0,02	0	0	0,000	0,005	0,007	0,008	0,010	0,013	0,016	0,017	0,019	0,020
				0,020			0,020	0,015	0,013	0,012	0,010	0,007	0,004	0,003	0,001	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
80	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-279	ООО "Стройматериалы"	0,07	0	0	0,000	0,018	0,024	0,028	0,037	0,046	0,055	0,061	0,067	0,070
81	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.10 ТП-300	ИП Белов А.Ю.	0,03	0	0	0,000	0,009	0,012	0,013	0,017	0,022	0,026	0,029	0,031	0,033
82	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-166	ИП Захаров С.Л.	0,04	0	0	0,000	0,011	0,014	0,016	0,021	0,027	0,032	0,036	0,039	0,041
83	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-213	ИП Романюк А.А.	0,10	0	0	0,000	0,026	0,035	0,040	0,052	0,066	0,079	0,087	0,095	0,100
84	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-222	ИП Гребенникова Н.И.	0,02	0	0	0,000	0,016	0,014	0,013	0,010	0,008	0,005	0,003	0,001	0,000
85	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-119	ООО "Агроторг"	0,04	0	0	0,000	0,010	0,013	0,014	0,019	0,024	0,029	0,032	0,035	0,036
86	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.4жд ТП-19	ООО "Агроторг"	0,06	0	0	0,060	0,044	0,039	0,036	0,029	0,020	0,013	0,008	0,003	0,000
87	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-17 ТП-276п	ИП Алексеев Р.А.	0,04	0	0	0,000	0,010	0,013	0,015	0,020	0,025	0,030	0,033	0,036	0,038
88	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-46	ИП Сердюков М.Л.	0,06	0	0	0,000	0,016	0,021	0,024	0,032	0,040	0,048	0,053	0,058	0,061
89	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Трегубов Р.М.	0,04	0	0	0,000	0,010	0,014	0,015	0,020	0,026	0,030	0,034	0,037	0,039
90	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-116	Бар-Слыва З.Л.	0,01	0	0	0,000	0,003	0,003	0,004	0,005	0,007	0,008	0,009	0,010	0,010
91	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-211п	ИП Бухлов С.А.	0,02	0	0	0,000	0,004	0,005	0,006	0,008	0,010	0,012	0,014	0,015	0,016
92	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-293	ООО "Агроторг"	0,05	0	0	0,054	0,040	0,035	0,033	0,026	0,018	0,012	0,007	0,003	0,000
Итого по *				12,201	0	0,500	0,0	3,1	4,1	4,6	6,1	7,7	9,2	10,2	11,1	11,7

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь	аварийная	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
							0,0	3,3	4,4	5,0	6,6	8,3	9,9	11,0	12,0	12,6

Задание: 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"**

Шахов С.А.
Ф.И.О.

СОГЛАСОВАНО:

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

Бацов А.А.
Ф.И.О.



8831-38-30002
доб. 63-09

Авлесв А.А.

Согласовано:

Глава муниципального образования
Кавказский район

В.Н.Очкаласов

2020г.

М.п.

М.п.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

С.Ю.Орехов

" 01 " 09 2020г.

М.п.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии на 2020/2021г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Россети Кубань"

Армавирские электрические сети

Т.Ю. Рязанцев

2020 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

2020г.



ГО-29

График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт. час											
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-87	Автоколонна №1493	0,6	0	0	0,000	0,120	0,150	0,230	0,260	0,360	0,410	0,500	0,560	0,600	
2	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА7 ТП-231п	ООО "Символ плюс"	1,34	0	0	0,000	0,260	0,330	0,510	0,570	0,810	0,910	1,110	1,240	1,340	
3	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ДЭП-2 ООО "Доренаб"	2,4	0	0	0,000	1,090	1,010	0,830	0,770	0,540	0,440	0,240	0,100	0,000	
4	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-205п	ООО "Южный полюс"	11,69	0	0	11,690	9,440	8,820	7,250	6,720	4,680	3,800	2,050	0,880	0,000	
5	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-3п	ООО "Кропоткинский ЗДС"	2,4	0	0	0,000	1,940	1,810	1,490	1,380	0,960	0,780	0,420	0,180	0,000	
6	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 22, № 3	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод"	4,22	0	0	0,000	0,810	1,030	1,610	1,800	2,530	2,850	3,480	3,910	4,220	
7	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№31, яч.№39, ф.Г1 ТП-95	ООО "МЭЗ"	42,96	0	0	0,000	8,130	10,220	15,090	17,420	23,220	30,190	34,800	39,480	42,960	
8	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-141п	ИП "Муролан"	1,68	0	0	0,000	0,320	0,410	0,640	0,710	1,010	1,130	1,390	1,550	1,680	
9	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-174п	Туз В.М.	0,36	0	0	0,000	0,070	0,090	0,140	0,150	0,220	0,240	0,300	0,330	0,360	
10	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г2 ТП-134, ТП-6, ТП-12	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	10,56	0	0	0,000	1,998	2,512	3,710	4,281	5,708	7,421	8,554	9,704	10,560	
11	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА13 ТП-33	ИП Скок И.Н.	1,44	0	0	0,000	0,280	0,350	0,550	0,610	0,860	0,970	1,190	1,330	1,440	
12	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-86	ООО "Солнечный край"	0,98	0	0	0,000	0,190	0,240	0,370	0,420	0,590	0,660	0,810	0,910	0,980	
13	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.РА13 ТП-33	ООО "Солнечный край"	1,69	0	0	0,000	0,790	0,740	0,610	0,570	0,390	0,320	0,170	0,070	0,000	
14	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.РА13 ТП-33	ООО "Солнечный край"	1,69	0	0	0,000	3,230	4,120	6,380	7,140	10,080	11,340	13,860	15,540	16,800	

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс кВт*час			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс кВт*час										
				Максимум	технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
13	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.1 ГТП-130п	4 ООО Кропоткино	5 10,8	6 0	7 0	8 16,800	9 13,570	10 12,680	11 10,420	12 9,660	13 6,720	14 5,460	15 2,940	16 1,260	17 0,000	
14	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-232п	ИП Зубарев В.А.	3,19	0	0	3,190	2,580	2,410	1,980	1,360	1,920	2,150	2,630	2,950	3,190	
15	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-203п	ИП Жилинков А.А.	0,48	0	0	0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480	
16	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.9 ТП-202	Триггер Ю.Я.	0,48	0	0	0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480	
17	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-257п	ООО УК "ИП" "Достояние"	7,2	0	0	7,200	5,810	5,440	4,460	4,140	2,880	2,340	1,260	0,540	0,000	
18	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.4жд ТП-19	ИП Дейнекин В.А. Металлобаза	0,24	0	0	0,000	0,050	0,060	0,090	0,100	0,140	0,160	0,200	0,220	0,240	
19	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8жд ТП-207	ПБЮЮЛ Дейнекина Н.В.	0,24	0	0	0,240	0,190	0,180	0,150	0,140	0,100	0,080	0,040	0,020	0,000	
20	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-2п	ИП Хоменков М.Д.	0,96	0	0	0,000	0,180	0,240	0,360	0,410	0,580	0,650	0,790	0,890	0,960	
21	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.13 ТП-66	ООО "Транспорт"	0,6	0	0	0,960	0,780	0,720	0,600	0,550	0,380	0,310	0,170	0,070	0,000	
22	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-13 ТП-94	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани"	0,36	0	0	0,000	0,120	0,150	0,230	0,260	0,360	0,410	0,500	0,560	0,600	
23	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.14 ТП-62	ОАО "Элеватормельмаш"	1,87	0	0	0,600	0,480	0,450	0,370	0,350	0,240	0,200	0,110	0,040	0,000	
24	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА17 ТП-179	ИП Натров И.Ю.	2,4	0	0	0,000	0,070	0,090	0,140	0,150	0,220	0,240	0,300	0,330	0,360	
							0,360	0,290	0,270	0,220	0,210	0,140	0,120	0,060	0,030	0,000	
							0,000	0,360	0,460	0,710	0,800	1,120	1,260	1,540	1,750	1,870	
							1,870	1,510	1,410	1,160	1,080	0,750	0,610	0,330	0,140	0,000	
							0,000	0,460	0,590	0,910	1,020	1,440	1,620	1,980	2,220	2,400	
							2,400	1,940	1,810	1,490	1,380	0,960	0,780	0,420	0,180	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт. час										
				Максимум	технологическая	аварийная	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	
25	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-98п ТП-76	ОАО "Кропоткинский элеватор"	1,68	0	0	0,000	0,320	0,410	0,640	0,710	1,010	1,130	1,390	1,550	1,680	
26	П/С 330 кВ "Кропоткин"	330 яч. № 2, 17, 16,	ОАО ПО КМЗ "Радуга"	22,58	0	12	0,000	2,040	2,590	4,020	4,500	6,350	7,140	8,730	9,790	10,580	
27	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 14, яч. № 50	ОАО "Кропоткинский завод МЙССП"	4,37	0	0	0,000	0,840	1,070	1,660	1,860	2,620	2,950	3,600	4,040	4,370	
28	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-225п	ООО "Кропотага"	10,82	0	0	0,000	2,080	2,650	4,110	4,600	6,490	7,310	8,930	10,010	10,820	
29	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-274	ИП Конорезов А.Н.	2,76	0	0	0,000	0,530	0,680	1,050	1,170	1,660	1,860	2,280	2,550	2,760	
30	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-215п	ЗАО "Тандлер" ООО "Сельга"	7,51	0	0,000	2,760	2,230	2,080	1,710	1,590	1,100	0,900	0,480	0,210	0,000	
31	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА7 ТП-166	ИП Петросян А.А.	0,26	0	0	0,000	0,050	0,060	0,100	0,110	0,160	0,180	0,220	0,240	0,260	
32	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.9 ТП-147п	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМГ	7,2	0	0	0,000	1,390	1,760	2,740	3,060	4,320	4,860	5,940	6,660	7,200	
33	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-224	ООО "Простор"	0,96	0	0	0,000	0,180	0,240	0,360	0,410	0,580	0,650	0,790	0,890	0,960	
34	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-239п	ИП Суслина Н.В.	0,77	0	0	0,000	0,150	0,190	0,290	0,330	0,460	0,520	0,630	0,710	0,770	
35	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-218п	ЗАО "Тандлер" РЦГ. Кропоткин	8,52	0	0	0,000	0,620	0,580	0,480	0,440	0,310	0,250	0,130	0,060	0,000	
							8,520	6,880	6,430	5,280	4,900	3,410	2,770	1,490	0,640	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт. час										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
36	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Ермолова Л.В.	0,96	0	0	0,000	0,180	0,240	0,360	0,410	0,580	0,650	0,790	0,890	0,960
37	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Мышак Д.С.	1,2	0	0	0,000	0,230	0,290	0,460	0,510	0,720	0,810	0,990	1,110	1,200
38	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-137	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	42,62	0	0	0,000	8,210	10,440	16,200	18,120	25,570	28,770	35,160	39,430	42,620
39	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г2 ТП65	ООО "Агропромсервис"	0,24	0	0	0,000	0,050	0,060	0,090	0,100	0,140	0,160	0,200	0,220	0,240
40	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ТП-161, ф. РА3 ТП-17	ОАО "Кропоткингтеплоэнерго"	16,56	0	0	0,000	3,130	3,940	5,820	6,710	8,950	11,640	13,410	15,220	16,560
41	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-217	ИП Волкова Татьяна Петровна	1,8	0	0	16,560	13,430	12,620	10,740	9,850	7,610	4,920	3,150	1,340	0,000
42	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-64п	ООО "Химпродукт"	3,6	0	0	0,000	0,350	0,440	0,680	0,770	1,080	1,220	1,490	1,670	1,800
43	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА21 ТП-59	ГБОУ Кропоткинский казачий детский корпус	1,2	0	0	1,800	1,450	1,360	1,120	1,040	0,720	0,590	0,320	0,140	0,000
44	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-107	ЗАО "Ремстрой"	2,23	0	0	0,000	0,690	0,880	1,370	1,530	2,160	2,430	2,970	3,330	3,600
45	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.17 ТП-133п	ООО ПСУ "Раднострой"	1,06	0	0	3,600	2,910	2,720	2,230	2,070	1,440	1,170	0,630	0,270	0,000
46	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.10 ТП-39п, ТП-126п	АО ДЭП №112	0,48	0	0	0,000	0,230	0,290	0,460	0,510	0,720	0,810	0,990	1,110	1,200
							1,200	0,970	0,910	0,740	0,690	0,480	0,390	0,210	0,090	0,000
							0,000	0,430	0,550	0,850	0,950	1,340	1,510	1,840	2,060	2,230
							2,230	1,800	1,690	1,380	1,280	0,890	0,730	0,390	0,170	0,000
							0,000	0,200	0,260	0,400	0,450	0,630	0,710	0,870	0,980	1,060
							1,060	0,850	0,800	0,650	0,610	0,420	0,340	0,180	0,080	0,000
							0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
							0,480	0,390	0,360	0,300	0,280	0,190	0,160	0,080	0,040	0,000

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт. час									
				Максимум	технологическая	Бронь аварийная	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
47	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-108п	ИП Миронов	1,2	0	0	0,000	0,230	0,290	0,460	0,510	0,720	0,810	0,990	1,110	1,200
48	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-267п	ООО "Альфа"	0,96	0	0	1,200	0,970	0,910	0,740	0,690	0,480	0,390	0,210	0,090	0,000
49	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ООО "Строитель"	1,92	0	0	0,000	0,180	0,240	0,360	0,410	0,580	0,650	0,790	0,890	0,960
50	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-44	ООО "Югенаб"	1,68	0	0	0,960	0,780	0,720	0,600	0,550	0,380	0,310	0,170	0,070	0,000
51	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	Латынина А.Н.	0,72	0	0	0,000	0,370	0,470	0,730	0,820	1,150	1,300	1,580	1,780	1,920
52	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.17 ТП-8п	ДМБ Пресняков	2,16	0	0	1,920	1,550	1,450	1,190	1,100	0,770	0,620	0,340	0,140	0,000
53	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8жд ТП-11	ЗАО "Тандер" ММ Деловской	0,87	0	0	0,000	0,320	0,410	0,640	0,710	1,010	1,130	1,390	1,550	1,680
54	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-3 ТП-142	ЗАО "Тандер" ММ Старинный	1,56	0	0	1,680	1,360	1,270	1,040	0,970	0,670	0,550	0,290	0,130	0,000
55	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-125п	ООО "РН-Энерго"	0,36	0	0	0,000	0,140	0,180	0,270	0,310	0,430	0,490	0,590	0,670	0,720
56	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-255п	ИП Величко И.Г.	0,48	0	0	0,720	0,580	0,540	0,450	0,410	0,290	0,230	0,130	0,050	0,000
57	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-7 ТП-166	ИП Литвинова С.Н.	1,01	0	0	0,000	0,420	0,530	0,820	0,920	1,300	1,460	1,780	2,000	2,160
58	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г1 ТП-85 ТП-2	ООО Привоз рынок	0,48	0	0	2,160	1,740	1,630	1,340	1,240	0,860	0,700	0,380	0,160	0,000
							0,000	0,170	0,210	0,330	0,370	0,520	0,590	0,720	0,810	0,870
							0,870	0,700	0,660	0,540	0,500	0,350	0,280	0,150	0,070	0,000
							0,000	0,300	0,380	0,590	0,660	0,940	1,050	1,290	1,440	1,560
							1,560	1,260	1,180	0,970	0,900	0,620	0,510	0,270	0,120	0,000
							0,000	0,070	0,090	0,140	0,150	0,220	0,240	0,300	0,330	0,360
							0,360	0,290	0,270	0,220	0,210	0,140	0,120	0,060	0,030	0,000
							0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
							0,480	0,390	0,360	0,300	0,280	0,190	0,160	0,080	0,040	0,000
							0,000	0,190	0,250	0,380	0,430	0,600	0,680	0,830	0,930	1,010
							1,010	0,810	0,760	0,620	0,580	0,400	0,330	0,180	0,080	0,000
							0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
							0,480	0,390	0,360	0,300	0,280	0,190	0,160	0,080	0,040	0,000

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт. час									
				Максимум	технологическая	аварийная	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
59	П/С 110/6 кВ "Химзавод" Кропоткинская	Ф.Г1 ТП-86	ООО Привоз баня	0,29	0	0	0,000	0,060	0,070	0,110	0,120	0,170	0,190	0,240	0,270	0,290
60	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	ИП Леваковская А.И.	0,26	0	0	0,000	0,050	0,060	0,100	0,110	0,160	0,180	0,220	0,240	0,260
61	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-29п	ООО "РН-Энерго"	0,48	0	0	0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
62	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Полюня С.О. Торгово-развлекательный центр	1,68	0	0	0,000	0,320	0,410	0,640	0,710	1,010	1,130	1,390	1,550	1,680
63	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.25 ТП-240п	ЗАО "Тандер"	1,2	0	0	0,000	0,230	0,290	0,460	0,510	0,720	0,810	0,990	1,110	1,200
64	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-104	Кропоткинский техникум технологий и железнодорожного	1,3	0	0	0,000	0,250	0,320	0,490	0,550	0,780	0,870	1,070	1,200	1,300
65	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-229	ООО "РН-Энерго"	0,5	0	0	0,000	0,100	0,120	0,190	0,210	0,300	0,340	0,420	0,470	0,500
66	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-175	ТСЖ ЮГ-1	0,84	0	0	0,000	0,160	0,210	0,320	0,360	0,500	0,570	0,690	0,780	0,840
67	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-175	ТСЖ ЮГ-2	0,48	0	0	0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
68	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-186	ТСЖ ЮГ-3	0,86	0	0	0,000	0,170	0,210	0,330	0,370	0,520	0,580	0,710	0,800	0,860
69	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-249	ТСЖ ЮГ-4	0,6	0	0	0,000	0,120	0,150	0,230	0,260	0,360	0,410	0,500	0,560	0,600
							0,600	0,480	0,450	0,370	0,350	0,240	0,200	0,110	0,040	0,000

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс.кВт*час		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт. час										
				Максимум	Бронь технологическая	аварийная	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
70	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-159	ТСЖ ЮГ-5	0,72	0	0	0,000	0,140	0,180	0,270	0,310	0,430	0,490	0,590	0,670	0,720
71	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-60	Дудникова Н.И.	0,96	0	0	0,000	0,180	0,240	0,360	0,410	0,580	0,650	0,790	0,890	0,960
72	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-166	ИП Горинштейн М.Ю.	0,48	0	0	0,000	0,090	0,120	0,180	0,200	0,290	0,320	0,400	0,440	0,480
73	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-279	ООО "Стройматериалы"	1,68	0	0	0,000	0,320	0,410	0,640	0,710	1,010	1,130	1,390	1,550	1,680
74	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.10 ТП-300	ИП Белов А.Ю.	0,79	0	0	0,000	0,150	0,190	0,300	0,340	0,480	0,530	0,650	0,730	0,790
75	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7 ТП-166	ИП Захаров С.Л.	0,98	0	0	0,790	0,640	0,600	0,490	0,460	0,320	0,260	0,140	0,060	0,000
76	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.3жд ТП-213	ИП Романок А.А.	2,4	0	0	0,000	0,460	0,590	0,910	1,020	1,440	1,620	1,980	2,220	2,400
77	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-222	ИП Гребенникова Н.И.	0,53	0	0	0,000	0,100	0,130	0,200	0,220	0,320	0,360	0,440	0,490	0,530
78	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.ТП-119, ф.4жд ТП	ООО "Агроторг"	2,31	0	0	0,000	0,440	0,550	0,810	0,940	1,250	1,620	1,870	2,120	2,310
79	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-17 ТП-276п	ИП Алексеев Р.А.	0,91	0	0	0,000	0,180	0,220	0,350	0,390	0,550	0,620	0,750	0,840	0,910
80	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-46	ИП Сердюков М.Л.	1,46	0	0	0,000	0,280	0,360	0,560	0,620	0,880	0,990	1,210	1,350	1,460
81	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Трегубов Р.М.	0,93	0	0	0,000	0,180	0,230	0,350	0,400	0,560	0,630	0,770	0,860	0,930
							0,930	0,750	0,700	0,580	0,540	0,370	0,300	0,160	0,070	0,000

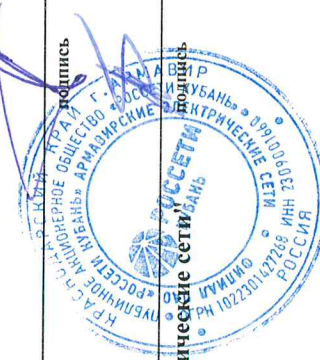
**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час			Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт. час										X
				Максимум	технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
82	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-116	Бар-Сльва З.Л.	0,24	0	0	0,000	0,050	0,060	0,090	0,100	0,140	0,160	0,200	0,220	0,240	
83	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-211п	ИП Бухлов С.А.	0,37	0	0	0,000	0,070	0,090	0,140	0,160	0,220	0,250	0,310	0,340	0,370	
84	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА-7 ТП-293	ООО "Агрогор"	1,3	0	0	0,000	0,250	0,320	0,490	0,550	0,780	0,870	1,070	1,200	1,300	
85	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.17, ТП-8	Попореченко А.И.	1,17	0	0	0,000	0,221	0,278	0,411	0,474	0,632	0,822	0,948	1,075	1,170	
86	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА-7, ТП-175	ЖСК "Теплый дом"	2,51	0	0	0,000	0,475	0,597	0,882	1,018	1,357	1,764	2,222	2,306	2,510	
87	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.25, ТП-96	ИП Фоменко Н.И.	1,2	0	0	0,000	0,227	0,285	0,422	0,486	0,649	0,843	0,972	1,103	1,200	
88	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.10, ТП-277	ППК "Гайка"	1,6	0	0	1,200	0,303	0,381	0,562	0,649	0,865	1,124	1,296	1,470	1,600	
89	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г1, ТП-1	ИП Петришев А.С.	1,3	0	0	1,600	1,297	1,219	1,038	0,951	0,735	0,476	0,304	0,130	0,000	
90	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14, ТП-62	ИП Смагина О.М.	1,28	0	0	0,000	0,242	0,304	0,450	0,519	0,692	0,899	1,037	1,176	1,280	
91	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА-13, ТП-51	ТСЖ "Новатор"	1,89	0	0	1,280	1,038	0,976	0,830	0,761	0,588	0,381	0,243	0,104	0,000	
92	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5, ТП-103	Дятлов Н.Н.	1,5	0	0	0,000	0,284	0,357	0,527	0,608	0,811	1,054	1,215	1,378	1,500	
93	П/С 110/6 кВ " Химзавод"	ф.Г2, ТП-197	ЖСК "Вагонник"	1,2	0	0	0,000	0,227	0,285	0,422	0,486	0,649	0,843	0,972	1,103	1,200	
94	П/С 10/6 кВ "КП-9"	ф.КП-9, ТП-236п	ООО "Радиомонтаж"	1,45	0	0	1,200	0,973	0,915	0,778	0,714	0,551	0,357	0,228	0,097	0,000	
95	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.11 ТП-96	ИП Харьковский А.Н.	1,08	0	0	1,450	1,176	1,105	0,941	0,862	0,666	0,451	0,275	0,118	0,000	
96	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА-7, ТП-158	ГК "Прометей"	1,1	0	0	0,000	0,204	0,257	0,379	0,438	0,584	0,759	0,875	0,992	1,080	
97	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-172	ИП Тумгоева М. С-Г.	1,1	0	0	1,000	0,892	0,838	0,714	0,654	0,505	0,327	0,209	0,089	0,000	
98	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5, ТП-69	ИП Ушаков С.И.	0,8	0	0	1,100	0,892	0,838	0,714	0,654	0,505	0,327	0,209	0,089	0,000	
99	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15, ТП-270	ИП Квасов О.А.	0,71	0	0	0,000	0,208	0,262	0,386	0,446	0,595	0,773	0,891	1,011	1,100	
100	П/С 110/6 кВ " Радуга"	ф.РА-13, ТП-94	Паньковский В.Б.	1,13	0	0	1,100	0,892	0,838	0,714	0,654	0,505	0,327	0,209	0,089	0,000	

График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021 по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Величина снимаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час												
				Максимум	Бронь		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
101	П/С 35/6 кВ	ф.11 ТП-96	ТСЖ "Маяк"	0,98	0	0	0,000	0,185	0,233	0,344	0,397	0,530	0,689	0,794	0,901	0,980
102	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.11 ТП-121	ИП Ширяев В.Л.	1,2	0	0	0,000	0,227	0,285	0,422	0,486	0,649	0,843	0,972	1,103	1,200
103	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Бутенко И.В.	1,15	0	0	0,000	0,218	0,274	0,404	0,466	0,622	0,808	0,932	1,057	1,150
104	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7, ТП-166	Канцидал Н.П.	1,6	0	0	1,150	0,932	0,876	0,746	0,684	0,528	0,342	0,218	0,093	0,000
105	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1, ТП-28	Дюжева Д.К.	0,78	0	0	1,600	1,297	1,219	1,038	0,951	0,735	0,476	0,304	0,130	0,000
106	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-290	ИП Жучкова Л.И.	1,03	0	0	0,000	0,148	0,186	0,274	0,316	0,422	0,548	0,632	0,717	0,780
107	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-7, ТП-167	Коновалов А.А.	1,3	0	0	0,780	0,632	0,594	0,506	0,464	0,358	0,232	0,148	0,063	0,000
108	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-21, ТП-241п	ИП Гамбарян А.Л.	1,42	0	0	1,030	0,835	0,785	0,668	0,612	0,473	0,306	0,196	0,084	0,000
109	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.10, ТП-37	ООО "Аркадастройпроект"	0,5	0	0	0,000	0,246	0,309	0,457	0,527	0,703	0,914	1,053	1,195	1,300
110	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-13, ТП-51	ТСЖ "Домострой"	1,2	0	0	1,300	1,054	0,991	0,843	0,773	0,597	0,386	0,247	0,105	0,000
111	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА-3, ТП-105	ИП Мельников В.В.	1,5	0	0	0,000	0,269	0,338	0,499	0,576	0,768	0,998	1,150	1,305	1,420
112	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.25 ТП-155	ИП Ефаносьян П.Ж	1,2	0	0	1,420	1,151	1,082	0,921	0,844	0,652	0,422	0,270	0,115	0,000
113	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-44	Маркарян А.Н.	1,4	0	0	0,000	0,095	0,119	0,176	0,203	0,270	0,351	0,405	0,459	0,500
Итого по *				329,1	0	0	0,000	0,405	0,381	0,324	0,297	0,230	0,149	0,095	0,041	0,000
Задание:							0,000	0,227	0,285	0,422	0,486	0,649	0,843	0,972	1,103	1,200
Итого с учетом повышающего коэффициента на ОЗП 2020-2021г. 1,26							0,000	0,284	0,357	0,527	0,608	0,811	1,054	1,215	1,378	1,500
Величина потребления электрической мощности потребителей, указанных в графике, определена при условии прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температур пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11 °С).							1,500	1,216	1,143	0,973	0,892	0,689	0,446	0,285	0,122	0,000
							0,000	0,227	0,285	0,422	0,486	0,649	0,843	0,972	1,103	1,200
							1,200	0,265	0,333	0,492	0,568	0,757	0,984	1,134	1,286	1,400
							1,400	1,135	1,067	0,908	0,832	0,643	0,416	0,266	0,114	0,000
							0,0	60,680	76,910	117,380	132,640	183,800	217,050	259,990	292,660	317,100
							0,0	77,0	98,0	152,0	170,0	240,0	270,0	330,0	370,0	400,0
							0	76,54	97,02	148,07	167,31	231,85	273,80	327,95	369,17	400,0

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Кропоткинэлектросеть"
СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Россети Кубань" "Армавирские электрические сети"
Шахов С.А.
 Ф.И.О.
Бабцов А.А.
 Ф.И.О.



**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2020 по 30.09.2021
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс кВт*час			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс кВт. час									
				Максимум	техно-гическая	аварийная	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

8861-38-30002
доб.63-09

Авлеев А.А.