

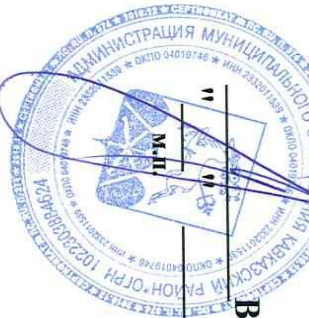
Согласовано:

Глава муниципального образования

"Кавказский район"

В.Н.Очкаласов

2016г.



Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев

2016 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОЭМ) МВт

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

"Армавирские электрические сети"

Р.Х.Магдеев

2016 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

2016г.



**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					технологическая	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
						аварийная	аварийная										
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	0,086	0	0	0,086	0,064	0,056	0,050	0,043	0,022	0,017	0,008	0,003	0,000	
2	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА7 ТП-231п	ООО "Симвал плюс"	0,091	0	0	0,091	0,067	0,059	0,053	0,046	0,023	0,018	0,008	0,004	0,000	
3	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ДЭП-2 ООО "Дорнаб"	0,035	0	0	0,035	0,026	0,023	0,020	0,018	0,009	0,007	0,003	0,001	0,000	
4	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-164п	ОАО "Крахмалопродукт"	0,018	0	0	0,018	0,013	0,011	0,010	0,009	0,004	0,004	0,002	0,001	0,000	
5	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-205п	ООО "Южный полюс"	0,457	0	0	0,457	0,338	0,297	0,265	0,229	0,114	0,091	0,041	0,018	0,000	
6	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-3п	ООО "Кропоткинский ЗДС"	0,1050	0	0	0,105	0,027	0,037	0,044	0,053	0,079	0,084	0,096	0,101	0,105	
7	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф. Г2 ТП-73	ОАО "Кропоткинский хлебокомбинат"	0,110	0	0	0,110	0,029	0,039	0,046	0,055	0,083	0,088	0,100	0,106	0,110	
8	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. №22, №3	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод"	0,246	0	0	0,246	0,182	0,160	0,143	0,123	0,062	0,049	0,022	0,010	0,000	
9	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№31	ООО "МЭЗ"	0,798	0	0	0,798	0,591	0,519	0,463	0,399	0,200	0,160	0,072	0,032	0,000	
10	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№39	ООО "МЭЗ"	1,174	0	0	1,174	0,869	0,763	0,681	0,587	0,294	0,235	0,106	0,047	0,000	
11	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-95п	ООО "МЭЗ"	0,038	0	0	0,038	0,028	0,025	0,022	0,019	0,010	0,008	0,003	0,002	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт		Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					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
12	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф10 ТП-141п	ИП "Муролин"	0,175	0	0	0,175	0,130	0,114	0,102	0,088	0,044	0,035	0,016	0,007	0,000
13	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.19 ТП-174п	Туз В.М.	0,015	0	0	0,015	0,011	0,010	0,009	0,008	0,004	0,003	0,001	0,001	0,000
14	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г2 ТП-134	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,105	0	0,000	0,105	0,078	0,068	0,061	0,053	0,026	0,021	0,009	0,004	0,000
15	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г2 ТП-6	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,489	0	0	0,489	0,362	0,318	0,284	0,245	0,122	0,098	0,044	0,020	0,000
16	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА13 ТП-33	ИП Скок И.Н.	0,0950	0	0	0,095	0,070	0,062	0,055	0,048	0,024	0,019	0,009	0,004	0,000
17	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.54 ТП-86	ООО "Солнечный край"	0,058	0	0	0,058	0,043	0,038	0,034	0,029	0,015	0,012	0,005	0,002	0,000
18	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г1 ТП-136п	ООО "Кроп-ливо"	0,450	0	0	0,450	0,333	0,293	0,261	0,225	0,113	0,090	0,041	0,018	0,000
19	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-232п	ИП Зубарев В.А.	0,065	0	0	0,065	0,048	0,042	0,038	0,033	0,016	0,013	0,006	0,003	0,000
20	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-203п	ИП Жилинков А.А.	0,050	0	0	0,050	0,037	0,033	0,029	0,025	0,013	0,010	0,005	0,002	0,000
21	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.9 ТП-202	ООО "Аверс"	0,41	0	0	0,410	0,303	0,267	0,238	0,205	0,103	0,082	0,037	0,016	0,000
22	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-257п	ИП Хоменков М.Д.	0,283	0	0	0,283	0,209	0,184	0,164	0,142	0,071	0,057	0,025	0,011	0,000

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт			Величина синхронной/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					Бронь технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
																	0
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.Жд ТП-19	ИП Девкина В.А. Металлобаза	0,037	0	0	0,000 0,037	0,010 0,027	0,013 0,024	0,016 0,021	0,019 0,019	0,028 0,009	0,030 0,007	0,034 0,003	0,036 0,001	0,037 0,000	
24	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	ф.8жд ТП-207	ПРОЮЛ Девкина Н.В.	0,037	0	0	0,000 0,037	0,010 0,027	0,013 0,024	0,016 0,021	0,019 0,019	0,028 0,009	0,030 0,007	0,034 0,003	0,036 0,001	0,037 0,000	
25	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-2п	ИП Хоменков М.Д.	0,025	0	0	0,000 0,025	0,007 0,019	0,009 0,016	0,011 0,015	0,013 0,013	0,019 0,006	0,020 0,005	0,023 0,002	0,024 0,001	0,025 0,000	
26	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.13 ТП-66	ООО "Транспорт"	0,035	0	0	0,000 0,035	0,009 0,026	0,012 0,023	0,015 0,020	0,018 0,018	0,026 0,009	0,028 0,007	0,032 0,003	0,034 0,001	0,035 0,000	
27	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-13 ТП-94	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани"	0,035	0	0	0,000 0,035	0,009 0,026	0,012 0,023	0,015 0,020	0,018 0,018	0,026 0,009	0,028 0,007	0,032 0,003	0,034 0,001	0,035 0,000	
28	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-62	ОАО "Элеватормельмаши"	0,105	0	0	0,000 0,105	0,027 0,078	0,037 0,068	0,044 0,061	0,053 0,053	0,079 0,026	0,084 0,021	0,096 0,009	0,101 0,004	0,105 0,000	
29	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-79	ИП Натров И.Ю.	0,080	0	0	0,000 0,080	0,021 0,059	0,028 0,052	0,034 0,046	0,040 0,040	0,060 0,020	0,064 0,016	0,073 0,007	0,077 0,003	0,080 0,000	
30	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.15 ТП-98п ТП-76	ОАО "Кропоткинский элеватор"	0,370	0	0	0,000 0,370	0,096 0,274	0,130 0,241	0,155 0,215	0,185 0,185	0,278 0,093	0,296 0,074	0,337 0,033	0,355 0,015	0,370 0,000	
31	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 вч. № 2, 17, 16, 40	ОАО ПО КМЗ "Радуга"	0,592	0	0,500	0,000 0,592	0,024 0,568	0,032 0,560	0,039 0,553	0,046 0,546	0,069 0,523	0,074 0,518	0,084 0,508	0,088 0,504	0,092 0,500	
32	П/С 330 кВ "Кропоткин"	330 вч. № 14, вч. №	ОАО "Кропоткинский завод МИССТ"	0,445	0	0	0,000 0,445	0,116 0,329	0,156 0,289	0,187 0,258	0,223 0,223	0,334 0,111	0,356 0,089	0,405 0,040	0,427 0,018	0,445 0,000	
33	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.5 ТП-225п	ООО "Кроптра"	0,407	0	0	0,000 0,407	0,106 0,301	0,142 0,265	0,171 0,236	0,204 0,204	0,305 0,102	0,326 0,081	0,370 0,037	0,391 0,016	0,407 0,000	

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					технологическая	аварийная	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	
34	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-274	ИП Конорезов А.Н.	0,135	0	0	0,000	0,035	0,047	0,057	0,068	0,101	0,108	0,123	0,130	0,135	
35	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-215п	ЗАО "Тандер" ООО "Сельга"	0,072	0	0	0,000	0,019	0,025	0,030	0,036	0,054	0,058	0,066	0,069	0,072	
							0,072	0,053	0,047	0,042	0,036	0,018	0,014	0,006	0,003	0,000	
36	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-211п	ИП Бухлов С.А.	0,097	0	0	0,000	0,025	0,034	0,041	0,049	0,073	0,078	0,088	0,093	0,097	
							0,097	0,072	0,063	0,056	0,049	0,024	0,019	0,009	0,004	0,000	
37	П/С 110/6 кВ "Радага"	ф.РА7 ТП-166	ИП Петросян А.А.	0,073	0	0	0,000	0,019	0,026	0,031	0,037	0,055	0,058	0,066	0,070	0,073	
							0,073	0,054	0,047	0,042	0,037	0,018	0,015	0,007	0,003	0,000	
38	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-147п	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Боргасанское ЛПУМГ	0,290	0	0	0,000	0,075	0,102	0,122	0,145	0,218	0,232	0,264	0,278	0,290	
							0,290	0,215	0,189	0,168	0,145	0,073	0,058	0,026	0,012	0,000	
39	П/С 110/6 кВ "Радага"	ф. РА17 ТП-224	ООО "Простор"	0,080	0	0	0,000	0,021	0,028	0,034	0,040	0,060	0,064	0,073	0,077	0,080	
							0,080	0,059	0,052	0,046	0,040	0,020	0,016	0,007	0,003	0,000	
40	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.9 ТП-239п	ИП Сушина Н.В.	0,055	0	0	0,000	0,014	0,019	0,023	0,028	0,041	0,044	0,050	0,053	0,055	
							0,055	0,041	0,036	0,032	0,028	0,014	0,011	0,005	0,002	0,000	
41	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-218п	ЗАО "Тандер" РЦ Г. Кропоткин	0,245	0	0	0,000	0,064	0,086	0,103	0,123	0,184	0,196	0,223	0,235	0,245	
							0,245	0,181	0,159	0,142	0,123	0,061	0,049	0,022	0,010	0,000	
42	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Ермолова Л.В.	0,050	0	0	0,000	0,013	0,018	0,021	0,025	0,038	0,040	0,046	0,048	0,050	
							0,050	0,037	0,033	0,029	0,025	0,013	0,010	0,005	0,002	0,000	
43	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-254	ИП Мышак Д.С.	0,051	0	0	0,000	0,013	0,018	0,021	0,026	0,038	0,041	0,046	0,049	0,051	
							0,051	0,038	0,033	0,030	0,026	0,013	0,010	0,005	0,002	0,000	
44	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.14 ТП-137	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	0,145	0	0	0,000	0,038	0,051	0,061	0,073	0,109	0,116	0,132	0,139	0,145	
							0,145	0,107	0,094	0,084	0,073	0,036	0,029	0,013	0,006	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт			Величина снижения/увеличенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					технологическая	Брошь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
						аварийная	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
45	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г2 ТП65	ООО "Агропромсервис"	0,036	0	0	0,000	0,009	0,013	0,015	0,018	0,027	0,029	0,033	0,035	0,036	
46	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП96	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,035	0	0	0,000	0,009	0,012	0,015	0,018	0,026	0,028	0,032	0,034	0,035	
							0,035	0,026	0,023	0,020	0,018	0,009	0,007	0,003	0,001	0,000	
47	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-161	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,245	0	0	0,000	0,064	0,086	0,103	0,123	0,184	0,196	0,223	0,235	0,245	
							0,245	0,181	0,159	0,142	0,123	0,061	0,049	0,022	0,010	0,000	
48	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА3 ТП-54	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,199	0	0	0,000	0,052	0,070	0,084	0,100	0,149	0,159	0,181	0,191	0,199	
							0,199	0,147	0,129	0,115	0,100	0,050	0,040	0,018	0,008	0,000	
49	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА17 ТП-154	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,262	0	0	0,000	0,068	0,092	0,110	0,131	0,197	0,210	0,238	0,252	0,262	
							0,262	0,194	0,170	0,152	0,131	0,066	0,052	0,024	0,010	0,000	
50	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА17 ТП-217	Предприниматель Волков В.В.	0,066	0	0	0,000	0,017	0,023	0,028	0,033	0,050	0,053	0,060	0,063	0,066	
							0,066	0,049	0,043	0,038	0,033	0,017	0,013	0,006	0,003	0,000	
51	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.19 ТП-64п	ООО "Химпродукт"	0,046	0	0	0,000	0,012	0,016	0,019	0,023	0,035	0,037	0,042	0,044	0,046	
							0,046	0,034	0,030	0,027	0,023	0,012	0,009	0,004	0,002	0,000	
52	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8Жд ТП-243п	МБОУ ДОУ ДЮСШ "Олимп"	0,030	0	0	0,000	0,008	0,011	0,013	0,015	0,023	0,024	0,027	0,029	0,030	
							0,030	0,022	0,020	0,017	0,015	0,008	0,006	0,003	0,001	0,000	
53	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА21 ТП-59	ГБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус	0,039	0	0	0,000	0,010	0,014	0,016	0,020	0,029	0,031	0,035	0,037	0,039	
							0,039	0,029	0,025	0,023	0,020	0,010	0,008	0,004	0,002	0,000	
54	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-107	ЗАО "Ремстрой"	0,042	0	0	0,000	0,011	0,015	0,018	0,021	0,032	0,034	0,038	0,040	0,042	
							0,042	0,031	0,027	0,024	0,021	0,011	0,008	0,004	0,002	0,000	
56	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-39п, ТП-126п	АО ДЭП №12	0,027	0	0	0,000	0,007	0,009	0,011	0,014	0,020	0,022	0,025	0,026	0,027	
							0,027	0,020	0,018	0,016	0,014	0,007	0,005	0,002	0,001	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

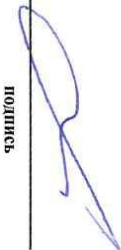
№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
					технологическая	Бронь аварийная		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
0	0	8	9	10		11	12										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
57	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-108л	ИП Миронов	0,032	0	0	0,000	0,008	0,011	0,013	0,016	0,024	0,026	0,029	0,031	0,032	
58	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-267л	ООО "Альфа"	0,015	0	0	0,000	0,004	0,005	0,006	0,008	0,011	0,012	0,014	0,014	0,015	
							0,015	0,011	0,010	0,009	0,008	0,004	0,003	0,001	0,001	0,000	
59	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-37л	ООО "Стройгепель"	0,043	0	0	0,043	0,032	0,028	0,025	0,022	0,011	0,009	0,004	0,002	0,000	
							0,000	0,012	0,016	0,019	0,023	0,034	0,036	0,041	0,043	0,045	
60	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-44	ООО "Юсинаб"	0,045	0	0	0,000	0,012	0,016	0,019	0,023	0,034	0,036	0,041	0,043	0,045	
							0,045	0,033	0,029	0,026	0,023	0,011	0,009	0,004	0,002	0,000	
61	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	Латынина А.Н.	0,031	0	0	0,000	0,008	0,011	0,013	0,016	0,023	0,025	0,028	0,030	0,031	
							0,031	0,023	0,020	0,018	0,016	0,008	0,006	0,006	0,003	0,001	0,000
62	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.17 ТП-8л	ДМБ Пресняков	0,015	0	0	0,000	0,004	0,005	0,006	0,008	0,011	0,012	0,014	0,014	0,015	
							0,015	0,011	0,010	0,009	0,008	0,004	0,003	0,001	0,001	0,000	
63	П/С 35/6 кВ "Каневская ЖД"	Ф.8жд ТП-11	ЗАО "Тандер" ММ Деловской	0,025	0	0	0,000	0,007	0,009	0,011	0,013	0,019	0,020	0,023	0,024	0,025	
							0,025	0,019	0,016	0,015	0,013	0,006	0,005	0,002	0,001	0,000	
64	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-3 ТП-142	ЗАО "Тандер" ММ Старинный	0,035	0	0	0,000	0,009	0,012	0,015	0,018	0,026	0,028	0,032	0,034	0,035	
							0,035	0,026	0,023	0,020	0,018	0,009	0,007	0,003	0,001	0,000	
65	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-116	Бар-Слава Э.Д.	0,040	0	0	0,000	0,010	0,014	0,017	0,020	0,030	0,032	0,036	0,038	0,040	
							0,040	0,030	0,026	0,023	0,020	0,010	0,008	0,004	0,002	0,000	
66	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.25 ТП-240л	ЗАО "Тандер"	0,204	0	0	0,000	0,033	0,071	0,086	0,102	0,153	0,163	0,186	0,196	0,204	
							0,204	0,151	0,133	0,118	0,102	0,051	0,041	0,018	0,008	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
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
Итого по *				10,3655		0,500	0,0	2,5670	3,4560	4,1460	4,9520	7,4070	7,8950	8,9820	9,4720	9,8660
Задание:							0,0	2,2	3,0	3,3	4,4	5,6	6,6	8,0	9,2	9,6

*Заполняется нарастающим итогом

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



Шахов С.А.
Ф.И.О.

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



Бабитов А.А.
Ф.И.О.

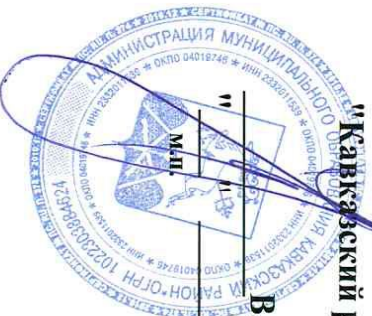
Авдеев А.А.

(861-38)7-10-38

Согласовано:

Глава муниципального образования

"Кавказский район"



В.Н.Очкаласов

2016г.

Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО "НЭСК-электросети"



Б.К. Сарсбаев

2016г.

График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (Т Оээ) тыс.кВт*час

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

"Армавирские электрические сети"



Р.Х.Магдеев

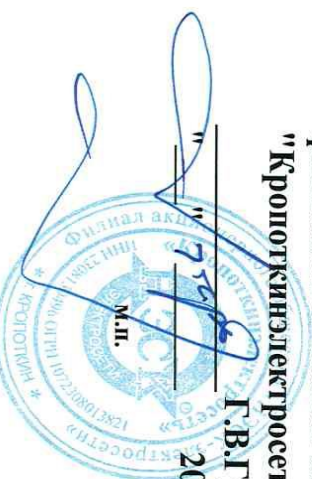
2016 г.

Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"



Г.В.Губарь

2016г.

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Эксплоатационные, тыс. кВт*час			Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час									
					технологическая	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
						аварийная	аварийная										
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	2,322	0	0	0,000	0,604	0,813	0,975	1,161	1,742	1,858	2,113	2,229	2,322	
2	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф РА7 ТП-231п	ООО "Симьял плюс"	2,457	0	0	0,000	0,639	0,860	1,032	1,229	1,843	1,966	2,236	2,339	2,457	
3	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37п	ДЭП-2 ООО "Дорсенаб"	0,945	0	0	0,000	0,246	0,331	0,397	0,473	0,709	0,756	0,860	0,907	0,945	
4	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.54 ТП-164п	ОАО "Крахмалопродукт"	0,4725	0	0	0,000	0,123	0,165	0,198	0,236	0,354	0,378	0,430	0,454	0,473	
5	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.20 ТП-205п	ООО "Южный полюс"	12,339	0	0	0,000	3,208	4,319	5,182	6,170	9,254	9,871	11,228	11,845	12,339	
6	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-3п	ООО "Кропоткинский ЗДС"	2,835	0	0	0,000	0,737	0,992	1,191	1,418	2,126	2,268	2,580	2,722	2,835	
7	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г2 ТП-73	ОАО "Кропоткинский хлебокомбинат"	2,97	0	0	0,000	0,772	1,040	1,247	1,485	2,228	2,376	2,703	2,851	2,970	
8	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 22, № 3	ОАО "Кропоткинский машиностроительный завод"	6,642	0	0	0,000	1,727	2,325	2,790	3,321	4,982	5,314	6,044	6,376	6,642	
9	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№31	ООО "МЭЗ"	21,546	0	0	0,000	5,602	7,541	9,049	10,773	16,160	17,237	19,607	20,684	21,546	
10	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	П/С 110/6 кВ яч.№39	ООО "МЭЗ"	30,524	0	0	0,000	7,936	10,683	12,820	15,262	22,893	24,419	27,777	29,303	30,524	
11	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.Г1 ТП-95п	ООО "МЭЗ"	1,026	0	0	0,000	0,267	0,359	0,431	0,513	0,770	0,821	0,934	0,985	1,026	
				1,026	0	0	1,026	0,759	0,667	0,595	0,513	0,257	0,205	0,092	0,041	0,000	

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Бронь		Электропотребление, тыс. кВт*час																
					технологическая	аварийная	Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час																
							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	ПС 35/6 кв Кропоткинская	Ф10 ТП-141п	ИП "Муrolян"	4,725	0	0	0,000	1,229	1,654	1,985	2,363	3,544	3,780	4,300	4,536	4,725							
13	ПС 330 кв "Кропоткин"	Ф.19 ТП-174п	ООО "Тсмг"	0,405	0	0	0,000	0,105	0,142	0,170	0,203	0,304	0,324	0,369	0,389	0,405							
14	ПС 110/6 кв "Химзавод"	Ф.Г2 ТП-134	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	2,835	0	0	0,000	0,737	0,992	1,191	1,418	2,126	2,268	2,580	2,722	2,835							
15	ПС 110/6 кв "Химзавод"	Ф.Г2 ТП-6	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	13,203	0	0	0,000	3,433	4,621	5,545	6,602	9,902	10,562	12,015	12,675	13,203							
16	ПС 110/6 кв "Радуга"	Ф.РА13 ТП-33	ИП Скоч И.Н.	2,565	0	0	0,000	0,667	0,898	1,077	1,283	1,924	2,052	2,334	2,462	2,565							
17	ПС 330 кв "Кропоткин"	Ф.54 ТП-86	ООО "Солнечный край"	1,566	0	0	0,000	0,407	0,548	0,658	0,783	1,175	1,253	1,425	1,503	1,566							
18	ПС 110/6 кв "Химзавод"	Ф.Г1 ТП-136п	ООО "Кроп-пино"	12,115	0	0	0,000	3,159	4,253	5,103	6,075	9,113	9,720	11,057	11,664	12,115							
19	ПС 110/6 кв "Радуга"	Ф.РА7 ТП-232п	ИП Эрбарев В.А.	1,755	0	0	0,000	0,456	0,614	0,737	0,878	1,316	1,404	1,597	1,685	1,755							
20	ПС 110/6 кв "Радуга"	Ф.РА7 ТП-203п	ИП Жилинков А.А.	1,35	0	0	0,000	0,331	0,473	0,567	0,675	1,013	1,080	1,229	1,296	1,350							
21	ПС 35/6 кв Кропоткинская	Ф.9 ТП-202	ООО "Аверс"	9,84	0	0	0,000	2,558	3,444	4,133	4,920	7,380	7,872	8,954	9,446	9,840							
22	ПС 330 кв "Кропоткин"	Ф.15 ТП-257п	ИП Хоменков М.Д.	7,641	0	0	0,000	1,987	2,674	3,209	3,821	5,731	6,113	6,953	7,335	7,641							
				7,641	0	0	7,641	5,654	4,967	4,432	3,821	1,910	1,528	0,688	0,306	0,000							

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткингэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Брошь		Величина снижения/допущенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт·час									
					техно-гипеская	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.Жд ТП-19	ИП Дейнекин В.А. Металлобза	0,999	0	0	0,000	0,260	0,350	0,420	0,500	0,749	0,799	0,909	0,959	0,999
24	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8жл ТП-207	ПРОЮЛ Дейнекина Н.В.	0,999	0	0	0,000	0,260	0,350	0,420	0,500	0,749	0,799	0,909	0,959	0,999
25	П/С 110/6 кВ "Хамзавод"	Ф.Г-1 ТП-2л	ИП Хоменков М.Д.	0,675	0	0	0,000	0,176	0,236	0,284	0,338	0,506	0,540	0,614	0,648	0,675
26	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.13 ТП-66	ООО "Гранепорт"	0,945	0	0	0,000	0,246	0,331	0,397	0,473	0,709	0,756	0,860	0,907	0,945
27	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-13 ТП-94	ООО "Редакция газеты "Огни Кубани"	0,945	0	0	0,000	0,246	0,331	0,397	0,473	0,709	0,756	0,860	0,907	0,945
28	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.14 ТП-62	ОАО "Элсавторемельмаш"	2,835	0	0	0,000	0,737	0,992	1,191	1,418	2,126	2,268	2,580	2,722	2,835
29	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА17 ТП-79	ИП Натров И.Ю.	2,16	0	0	0,000	0,562	0,756	0,907	1,080	1,620	1,728	1,966	2,074	2,160
30	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.15 ТП-98л ТП-76	ОАО "Кропоткинский элеватор"	9,99	0	0	0,000	2,597	3,497	4,196	4,995	7,493	7,992	9,091	9,590	9,990
31	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 2, 17, 16, 40	ОАО ПО КМЗ "Радуга"	15,984	0	12,000	0,000	1,036	1,394	1,673	1,992	2,988	3,187	3,625	3,825	3,984
32	П/С 330 кВ "Кропоткин"	К-330 яч. № 14, яч. № 50	ОАО "Кропоткинский завод МИССТ"	12,015	0	0	0,000	3,124	4,205	5,046	6,008	9,011	9,612	10,934	11,534	12,015
33	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-225л	ООО "Кропгара"	10,175	0	0	0,000	2,646	3,561	4,274	5,088	7,631	8,140	9,259	9,768	10,175

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткингэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Бронь		Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт.час																
					техноло-гическая	аварий-ная	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							
34	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.Г-1 ТП-274	ИП Конорезов А.Н.	3,645	0	0	0,000	0,948	1,276	1,531	1,823	2,734	2,916	3,317	3,499	3,645							
35	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.19 ТП-215п	ЗАО "Тандер" ООО "Сельга"	1,944	0	0	0,000	0,505	0,680	0,816	0,972	1,458	1,555	1,769	1,866	1,944							
36	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.54 ТП-211п	ИП Бухгодов С.А.	2,619	0	0	0,000	0,681	0,917	1,100	1,310	1,964	2,095	2,383	2,514	2,619							
37	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА7 ТП-166	ИП Петросян А.А.	1,971	0	0	0,000	0,512	0,690	0,828	0,986	1,478	1,577	1,794	1,892	1,971							
38	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-147п	ООО "Газпром трансгаз-Кубань" Березанское ЛПУМР	7,83	0	0	0,000	2,036	2,741	3,289	3,915	5,873	6,264	7,125	7,517	7,830							
39	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф. РА17 ТП-224	ООО "Простор"	2,16	0	0	0,000	0,562	0,756	0,907	1,080	1,620	1,728	1,966	2,074	2,160							
40	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.9 ТП-239п	ИП Суслина Н.В.	1,485	0	0	0,000	0,386	0,520	0,624	0,743	1,114	1,188	1,351	1,426	1,485							
41	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.19 ТП-218п	ЗАО "Тандер" РД. Кропоткин	6,37	0	0	0,000	1,099	0,965	0,861	0,743	0,371	0,297	0,134	0,059	0,000							
42	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.14 ТП-254	ИП Ермолова Л.В.	1,35	0	0	0,000	0,351	0,473	0,567	0,675	1,013	1,080	1,229	1,296	1,350							
43	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.14 ТП-254	ИП Мышак Д.С.	1,377	0	0	0,000	0,358	0,482	0,578	0,689	1,033	1,102	1,253	1,322	1,377							
44	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.14 ТП-137	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	3,915	0	0	0,000	1,019	0,895	0,799	0,689	0,344	0,275	0,124	0,055	0,000							
				3,915	0	0	3,915	2,897	2,545	2,271	1,958	0,979	0,783	0,352	0,157	0,000							

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Время		Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*час									
					техноло- гическая	аварий- ная	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
45	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.12 ТП65	ООО "Агропромсервис"	0,972	0	0	0,000	0,253	0,340	0,408	0,486	0,729	0,778	0,885	0,933	0,972
46	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	ф.11 ТП96	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	0,945	0	0	0,000	0,246	0,331	0,397	0,473	0,709	0,756	0,860	0,907	0,945
							0,945	0,699	0,614	0,548	0,473	0,236	0,189	0,085	0,038	0,000
47	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА7 ТП-161	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	6,37	0	0	0,000	1,656	2,230	2,675	3,185	4,778	5,096	5,797	6,115	6,370
							6,370	4,714	4,141	3,695	3,185	1,593	1,274	0,573	0,255	0,000
48	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА3 ТП-54	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	5,174	0	0	0,000	1,345	1,811	2,173	2,587	3,881	4,139	4,708	4,967	5,174
							5,174	3,829	3,363	3,001	2,587	1,294	1,035	0,466	0,207	0,000
49	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-154	ОАО "Кропоткинтеплоэнерго"	6,812	0	0	0,000	1,771	2,384	2,861	3,406	5,109	5,450	6,199	6,540	6,812
							6,812	5,041	4,428	3,951	3,406	1,703	1,362	0,613	0,272	0,000
50	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф. РА17 ТП-217	Предприниматель Волгов В.В.	1,782	0	0	0,000	0,463	0,624	0,748	0,891	1,337	1,426	1,622	1,711	1,782
							1,782	1,319	1,158	1,034	0,891	0,446	0,356	0,160	0,071	0,000
51	П/С 330 кВ "Кропоткин"	ф.19 ТП-64п	ООО "Химпродукт"	1,242	0	0	0,000	0,323	0,435	0,522	0,621	0,932	0,994	1,130	1,192	1,242
							1,242	0,919	0,807	0,720	0,621	0,311	0,248	0,112	0,050	0,000
52	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖГУ"	ф.8жд ТП-243п	МБОУ ДОД ДЮСШ "Олимп"	0,81	0	0	0,000	0,211	0,284	0,340	0,405	0,608	0,648	0,737	0,778	0,810
							0,810	0,599	0,527	0,470	0,405	0,203	0,162	0,073	0,032	0,000
53	П/С 110/6 кВ "Радуга"	ф.РА21 ТП-59	ТБОУ Кропоткинский казачий кадетский корпус	1,053	0	0	0,000	0,274	0,369	0,442	0,527	0,790	0,842	0,958	1,011	1,053
							1,053	0,779	0,684	0,611	0,527	0,263	0,211	0,095	0,042	0,000
54	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-107	ЗАО "Ремстрой"	1,134	0	0	0,000	0,295	0,397	0,476	0,567	0,851	0,907	1,032	1,089	1,134
							1,134	0,839	0,737	0,658	0,567	0,284	0,227	0,102	0,045	0,000
55	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	ф.17 ТП-13п	ООО ПСУ "Радиострой"	1,08	0	0	0,000	0,281	0,378	0,454	0,540	0,810	0,864	0,983	1,037	1,080
							1,080	0,799	0,702	0,626	0,540	0,270	0,216	0,097	0,043	0,000

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Бронь		Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час									
					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
56	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-39н, ТП-126	АО ДЭП №112	0,729	0	0	0,000	0,190	0,255	0,306	0,365	0,547	0,583	0,663	0,700	0,729
57	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.10 ТП-108н	ИП Миронов	0,864	0	0	0,000	0,225	0,302	0,363	0,432	0,648	0,691	0,786	0,829	0,864
58	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-267л	ООО "Альфа"	0,405	0	0	0,405	0,300	0,263	0,235	0,203	0,101	0,081	0,036	0,016	0,000
59	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф №10 ТП-37л	ООО "Строитель"	1,161	0	0	1,161	0,859	0,755	0,673	0,581	0,871	0,929	1,057	1,115	1,161
60	П/С 330 кВ "Кропоткин"	Ф.20 ТП-44	ООО "Юснаб"	1,215	0	0	0,000	0,316	0,425	0,510	0,608	0,911	0,972	1,106	1,166	1,215
61	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.11 ТП-155	Датинина А.Н.	0,837	0	0	0,837	0,619	0,544	0,485	0,419	0,209	0,167	0,075	0,033	0,000
62	П/С 110/6 кВ "Химзавод"	Ф.17 ТП-8л	ДМБ Пресняков	0,405	0	0	0,405	0,105	0,142	0,170	0,203	0,304	0,324	0,369	0,389	0,405
63	П/С 35/6 кВ "Кавказская ЖД"	Ф.8жд ТП-11	ЗАО "Тандер" ММ Деловой	0,675	0	0	0,000	0,176	0,236	0,284	0,338	0,506	0,540	0,614	0,648	0,675
64	П/С 110/6 кВ "Радуга"	Ф.РА-3 ТП-142	ЗАО "Тандер" ММ Старинный	0,945	0	0	0,675	0,500	0,439	0,392	0,338	0,169	0,135	0,061	0,027	0,000
65	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.5 ТП-116	Бар-Слыва З.Л.	1,08	0	0	0,000	0,281	0,378	0,454	0,540	0,810	0,864	0,983	1,037	1,080
66	П/С 35/6 кВ Кропоткинская	Ф.25 ТП-240л	ЗАО "Тандер"	4,896	0	0	0,000	0,799	0,702	0,626	0,540	0,270	0,216	0,097	0,043	0,000
				4,896	0	0	4,896	1,273	1,714	2,056	2,448	3,672	3,917	4,455	4,700	4,896
							4,896	3,623	3,182	2,840	2,448	1,224	0,979	0,441	0,196	0,000

**График ограничения режима потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017
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		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	техноло-гическая	аварий-ная	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого по факту				275,088			12	0,0	68,403	92,081	110,497	131,544	197,316	210,470	239,410	252,564	263,088	263,088
Задание:								0,0	59,0	79,0	96,0	116,0	150,0	169,0	205,0	235,0	260,0	260,0
Итого с учетом повышающего коэффициента на ОЗП 2016-2017г. 1,35									92,34	124,31	149,17	177,58	266,38	284,13	323,2	340,96	355,17	355,17

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


подпись

Шахов С.А.
Ф.И.О.

Первый заместитель директора - главный инженер
филиала ПАО "Кубаньэнерго" "Армави́рские электрические сети"


подпись

Бабицов А.А.
Ф.И.О.

Андреев А.А.

(861-38)7-10-38

Согласовано:
Глава муниципального образования
"Кавказский район"



В.Н.Очкалов
2016г.

Утверждаю:

Главный инженер -



Технический директор
АО "НЭС-К-электросети"
Б.К. Сарсебаев
2016 г.

График

временного отключения (ГВО) потребления электроэнергии(мощности)МВт
на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

по филиалу АО "НЭС-К-электросети""Кропоткинэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала ПАО "Кубаньэнерго"

"Армавирские электрические сети"

Р.Х.Мартеев

2016г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭС-К-электросети"

"Кропоткинэлектросеть"

Г.В.Губарь

2016г.



График временного отключения потребления на период с 01.10.2016 по 30.09.2017го филиалу "Кропоткингэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Р max за 16.12.2015г.) МВт	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель				
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного эл. питания	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	
8	ПС-35/6кВ "Кропоткинская"	Ф-14	0,56	ОП	до 5 мин					0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	АО"Кропоткинский молочный комбинат" АО"Элеватормелыаш" "ООО"Крокус", ЛПТУ- №8, Котельная. АО "НЭСК-электросети" быт ул.Ленина,Душкина.	III кат			
9	ПС 35/6кВ "Кропоткинская"	Ф-9	1,31	ОП	до 5 мин					1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	1,31	ЗАО "Южгидрервис", ИП "Сервисов" ИП "Сусни" Малашица, ИП	III кат			
10	Итого по 5 очередям					до 5 минут	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	Ул.Красная, Гоголя, Комсомольск			
						до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	дядер, лесной, ул. С.Целях, Москов			
						всего	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	вская, Пригородная д/р, Резервы			
						до 5 минут	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
						до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
						всего	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
11	Итого по 6 очередям					всего по ДУ														
						до 5 минут	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
						до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
						всего	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
12	Итого по 7 очередям					всего по ДУ														
						до 5 минут	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
						до 20 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
						всего	0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51	4,51				
13	ПС-10/6кВ "КП-9"	КП-9	0,99	ОП	до 20 мин								0,99	0,99	0,99	Саловольские общества, АЭС	III кат			

График временного отключения потребления на период с 01.10.2016 по 30.09.2017по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети"

№ п/п	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (P max за 16.12.2015г.) МВт	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель				
					I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	Наименование основных потребителей	Категория электроснабжения	Наличие ДЭС (кВт)	Наличие резервного эл. питания	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
14	Итого по 8 очередям		до 5 минут до 20 минут всего			0,00 0,00 0,00	1,61 0,00 1,61	1,61 0,00 1,61	2,34 0,00 2,34	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	5,38 0,99 6,37	5,38 0,99 6,37	5,38 0,99 6,37	Отохранительские легкие сади,ликопа Мед,магазин,ИП.			
15	Итого по 9 очередям		всего по ДУ до 5 минут до 20 минут всего			0,00 0,00 0,00	1,61 0,00 1,61	1,61 0,00 1,61	2,64 0,00 2,64	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	5,38 0,99 6,37	5,38 0,99 6,37	5,38 0,99 6,37				
16	Итого по 10 очередям		всего по ДУ до 5 минут до 20 минут всего			0,00 0,00 0,00	1,61 0,00 1,61	1,61 0,00 1,61	2,64 0,00 2,64	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	4,51 0,00 4,51	6,37 0,99 6,37	6,37 0,99 6,37	6,37 0,99 6,37				
Итого, факт						0,00	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	6,37	6,37	6,37				
Задание, план						0,00	1,60	1,60	2,60	4,40	4,40	4,40	5,90	5,90	5,90				

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


подпись М.П.

С.А.Шахов
Ф.И.О.

Согласовано:

Первый заместитель директора - главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" "Армави́рские электрические сети"


подпись М.П.

А.А.Рябинов
Ф.И.О.

Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Кроноткинэлектросеть" на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г.

№ п/п	Наименование вторичного получателя команд об аварийных отключениях	Прогноз максимума потребления Р max, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										очередь в % от Pmax	Совмещение, %*		
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10				
1			ДУ														
			ОП	0	1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	5,38	5,38	5,38	84,50			
			ДУ														
			ОВБ	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,99	0,99	0,99	15,50			
			Итого		1,61	1,61	2,64	4,51	4,51	4,51	6,37	6,37	6,37	100,00			39,64
		35															

*В столбце "Совмещение" указывается % объёма нагрузки потребителей, включённых одновременно в Графики ограничения режима потребления электрической мощности и в ГВО от объёма ГВО.

Главный инженер филиала

подпись

С.А.Шахов
ф.и.о.



Исполнитель, телефон
Сидоров М.Е.: 8(86138)6-50-22

**Перечень потребителей по филиалу "Кропоткинэлектросеть" АО "НЭСК-электросети",
включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности
и в графики временного отключения электрической энергии,
на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г.**

№	Наименование потребителя	Нагрузка потребителя, МВт	Величина снижения нагрузки по 10 очередям графика ограничения потребления эл. мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО, МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, %
1	2	3	4	5	6	7
г. Кропоткин						
1	ОАО "Элеватормелымаш"	0,105	0,105	0,105		
2	ООО "Южный полюс"	0,457	0,457	0,457		
3	ООО "Крахмалпродукт"	0,03	0,03	0,03		
4	ОАО "Кропоткинский молочный комбинат"	0,145	0,145	0,145		
5	ООО "Кубанская картонажная фабрика"	0,594	0,594	0,594		
6	ОАО "Кропоткинский хлебокомбинат"	0,11	0,11	0,11		
7	ИП "Суслина Н.В."	0,05	0,05	0,05		
8	ООО "Аверс"	0,41	0,41	0,41		
9	ООО "Газпром трансгаз Кубань" Березанское ЛПГУМГ	0,29	0,29	0,29		
10	ЗАО "Тандер"	0,025	0,025	0,025		
11	ООО "Солнечный край"	0,04	0,04	0,04		
12	ПБОЮЛ Дейнекин Н.В.	0,037	0,037	0,037		
13	ИП Бухлов	0,02	0,02	0,02		
14	ООО "Юснаб"	0,045	0,045	0,045		
15	ИП Мышак Д.С.	0,051	0,051	0,051		
16	ООО "Агропромсервис"	0,036	0,036	0,036		
17	МБОУ ДОД ДЮСШ "Олимпик"	0,03	0,03	0,03		
18	ИП Ермолова Л.В.	0,05	0,05	0,05		
	Итого	2,525	2,525	2,525	6,37	39,64

Главный инженер филиала

С.А.Шахов



Исполнитель, телефон
Сидоров М.Е. 8(861)38-6-50-22