

Согласовано:

Глава муниципального
образования городского поселения
г. Белореченска

Ю. В. Фесенко

" _____ " _____ 2016 г.



Утверждаю:

Главный инженер -
Технический директор
АО "НЭСК-электросети"

Б. К. Сарсебаев

" _____ " _____ 2016 г.

М.П.

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" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Кубаньэнерго"

"Адгдейские электрические сети"

В. В. Папуков

2016 г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"

В. Н. Тарасенко

2016 г.



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

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижаемой/разрешенной нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					технологическая	аварийная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
1	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, КРП-СПЗ	ОАО "Виктория"	0,97	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,564	0,564	0,97	0,97	0,97	0,97
2	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, КРП-40С	ООО "Интелларестекс Б"	1,4	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,73	0,73	1,09	1,09	1,4	1,4
3	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-10 ПТ-81	ОАО "Бетелдосети" котельная №1 ОАО "Ветлосети" котельная №2	0,24	0	0,13	0	0,22	0,22	0,22	0,21	0,21	0,13	0,13	0,13	0,13
4	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5 ПТ-48	ОАО "Бетелдосети" котельная № 2	0,14	0	0,08	0	0,13	0,13	0,13	0,12	0,12	0,08	0,08	0,08	0,08
5	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10 ПТ-82	ОАО "Бетелдосети" котельная № 6	0,8	0	0	0	0,06	0,06	0,06	0,05	0,05	0	0	0	0
6	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1 ПТ-7	ООО "Самсон"	0,1	0	0	0	0,05	0,05	0,05	0,07	0,07	0,1	0,1	0,1	0,1
7	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3 ПТ-74	ООО "БЭССТ"	0,28	0	0	0	0,14	0,14	0,14	0,2	0,2	0,2	0,2	0,28	0,28
8	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1 ПТ-3	ОАО "Белогоренское ПАТП"	0,5	0	0	0	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,05	0,05	0,05	0,05
9	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5 ПТ-35	НПО "Микроген"	0,19	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,13	0,13	0,19	0,19	0,19	0,19
10	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-15 ПТ-131	ООО "Торум"	0,13	0	0	0	0,072	0,072	0,072	0,08	0,08	0,13	0,13	0,13	0,13
11	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5 ПТ-37	ООО "Арголик"	0,14	0	0	0	0,073	0,073	0,073	0,079	0,079	0,03	0,03	0,14	0,14
12	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3, ПТ-120	ООО "Талис Сервис"	0,14	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,082	0,082	0,03	0,03	0,14	0,14
13	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПТ-40	ООО "Трансэнерго-Транспортная компания"	0,2	0	0	0	0,005	0,005	0,005	0,007	0,007	0,02	0,02	0,2	0,2
14	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПТ-135	ООО "Три борздыгра"	0,1	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,08	0,08	0,1	0,1	0,1	0,1
15	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, ПТ-116	ООО "Майк"	0,02	0	0	0	0,01	0,01	0,01	0,007	0,007	0	0	0,02	0,02
16	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПТ-118	ООО "Нона"	0,17	0	0	0	0,08	0,08	0,08	0,12	0,12	0,17	0,17	0,17	0,17
17	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ПТ-93	"Мар-Мар"	0,1	0	0	0	0,09	0,09	0,09	0,05	0,05	0	0	0	0
18	п/ст 110/10кВ "Трохозона"	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ПТ-22	"Очяково"	0,1	0	0	0	0,03	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,065	0,065
				0,1	0	0	0	0,07	0,07	0,07	0,04	0,04	0,045	0,045	0	0

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Очередь отключения, МВт											
				Максимум	Бронь		I очередь	II очередь	III очередь	IV очередь	V очередь	VI очередь	VII очередь	VIII очередь	IX очередь	X очередь		
					технологическая	аварийная											0	0
19	ОАО "НЭСК-электросети "Белореченскэлектросети"	"Очистные сооружения" ОС-1, ТП-6	ЧП Назарово	0.12	0	0	0	0.06	0.06	0.06	0.06	0.06	0.09	0.09	0.12	0.12	0.12	0.12
20	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1, ТП-162	"Электрон"	0.06	0	0	0	0.02	0.02	0.02	0.02	0.03	0.03	0.035	0.035	0.06	0.06	0.06
21	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-33	ГУ РК "Комитет по лесу"	0.04	0	0	0	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02	0.02	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04
22	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ТП-22	"Матинг"	0.1	0	0	0	0.04	0.04	0.04	0.04	0.07	0.07	0.075	0.075	0.1	0.1	0.1
23	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3, ТП-99	"Матинг"	0.1	0	0	0	0.03	0.03	0.03	0.03	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.1	0.1
24	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-160	Рыбачный комплекс	0.19	0	0	0	0.045	0.045	0.045	0.045	0.07	0.07	0.07	0.07	0.07	0.15	0.15
25	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-132	ООО СК "Марко-Софт"	0.15	0	0	0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.15	0.15	0.15	0.15
26	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-15, ТП-154	"Матинг"	0.1	0	0	0	0.04	0.04	0.04	0.04	0.04	0.06	0.06	0.06	0.06	0.1	0.1
27	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-144	ОАО "Агропромис"	0.02	0	0	0	0.005	0.005	0.005	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.02
28	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, ТП-115	ООО "Рынок"	0.3	0	0	0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.3
28	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-10, ТП-93	"Очаково"	0.16	0	0	0	0.06	0.06	0.06	0.06	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.16	0.16
30	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ТП-64	НУЗ "ЖД большая"	0.06	0	0	0	0.03	0.03	0.03	0.03	0.03	0.045	0.045	0.06	0.06	0.06	0.06
Итого, факт				5.74	0	0	0	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	3.3	3.3	4.55	4.55	5.53	5.53
Задание								1.7	1.7	1.7	1.7	3.3	3.3	4.5	4.5	5.5	5.5	5.5

Главный инженер филиала ОАО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросети" _____ А.В. Пушкарев

Согласовано: _____ М.П.

Главный инженер филиала ЦАО "Кубаньэнерго" "Адыгейские электрические сети" _____ Ю.П. Петухов



Нагаевские ОЭТ 400 кВт
А.В. Пушкарев

Согласовано:

Глава муниципального
образования городского поселения
г. Белореченска

Ю.В. Фесенко

2016г.



Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев

2016 г.



График

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

на период с 01.10.2016 г. по 30.09.2017 г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

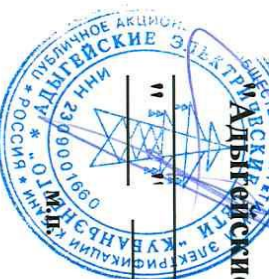
Директор филиала

ПАО "Кубаньэнерго"

Адмиралтейские электрические сети"

В.В. Папуков

2016 г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"

В.Н. Тарасенко

2016г.



**График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 г.г. по финальду АО "НЭСК-электросети"
"Велореченскэлектросеть"**

№ 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		
					технологическая	аварийная												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17		
1	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, КРН-5ПЗ	ОАО "История"	9,6	0	0	0	1,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	9,6	9,6		
2	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-14, КРН-40С	ООО "Интегралсервис"	28,8	0	0	0	5,40	5,4	5,4	6,7	6,7	6,7	28,8	28,8	28,8		
3	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5 ПЛ-88	ОАО "Велгипосет" котельная №2.	3,5	0	2,1	0	0,4	0,4	0,4	0,8	0,8	0,8	1,4	1,4	1,4		
4	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10 ПЛ-82	ОАО "Велгипосет" котельная №6	2,0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	1,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0		
5	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5 ПЛ-81	ОАО "Велгипосет" котельная №1.	5,7	0	3,1	0	0,6	0,6	0,6	1,7	1,7	1,7	2,6	2,6	2,6		
6	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, ПЛ-7	ООО "Самсон"	2,5	0	0	0	1,5	1,5	1,5	1	1	1	0	0	0		
7	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3, ПЛ-74	ООО "ЭССТ"	5,6	0	0	0	3,2	3,2	3,2	4,3	4,3	4,3	5,6	5,6	5,6		
8	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1, ПЛ-3	ОАО "Велореченское ПАТП"	1,4	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,8	0,8	0,8	1,4	1,4	1,4		
9	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПЛ-35	НПО "Микроген"	4,0	0	0	0	1,4	1,4	1,4	2,0	2,0	2,0	4,0	4,0	4,0		
10	п/ст 110/25/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1, ПЛ-131	ООО "Торга"	1,7	0	0	0	0,7	0,7	0,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7		
11	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПЛ-37	ООО "Агрохим"	2,0	0	0	0	0,5	0,5	0,5	0	0	0	0	0	0		
12	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3, ПЛ-120	ООО "Галис Сервис"	2,0	0	0	0	1,7	1,7	1,7	2	2	2	2	2	2		
13	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПЛ-40	ООО "Цементно-транспортуная компания"	0,3	0	0	0	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,3	0,3	0,3		
14	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПЛ-135	ООО "Гри богатыри"	2,9	0	0	0	1,9	1,9	1,9	1,4	1,4	1,4	0	0	0		
15	с/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-10, ПЛ-116	ООО "Майк"	0,5	0	0	0	0,3	0,3	0,3	0,1	0,1	0,1	0	0	0		
16	п/ст 110/10кВ "Тромяна"	ВЛ-10кВ ПЗ-5, ПЛ-118	ООО "Нона"	4,0	0	0	0	1,8	1,8	1,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0		
17	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-1, ПЛ-6	ЧП Назаренко	2,0	0	0	0	1	1	1	1,5	1,5	1,5	2,0	2,0	2,0		

Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Бронь		Очередь ограничения, тыс. кВт·час												
				технологическая	аварийная	очередь												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
18	плст110/10кВ "Троюзна" ПЛ-33	ГУ КК "Комитет по лесу"	1,0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,7	0,7	0,7	0,7	1,0	1,0	1,0	
19	плст110/10кВ "Троюзна" ПЛ-40	ОАО "Агропромс"	0,7	0	0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,7	0,7	0,7	
20	плст110/10кВ "Троюзна" ПЛ-132	ООО СК "Марко-Соло"	6,6	0	0	4,3	4,3	4,3	4,3	6,0	6,0	6,0	6,0	6,6	6,6	6,6		
21	плст110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ОАО "Тотиница Белореченск"	1,8	0	0	0	0	0	0	0,4	0,4	0,4	0,4	1,8	1,8	1,8		
22	плст110/10кВ "Троюзна" ПЛ-64	НУЗ "ЖД больница"	1,6	0	0	0,7	0,7	0,7	0,7	1	1	1	1	1,6	1,6	1,6		
Итого, факт				89,5	0	52	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Итого на период ОЭП 2016-2017 с учетом повышающего коэффициента 1,35							0	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37	35,37	55,62	55,62	55,62	113,8	113,8

*Заполняется нарастающим итогом

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети" "Белореченская электросеть"

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" "Адыгейские электрические сети"



А.В. Душкарев

Ю.П. Петухов

Кожмяко А.В.
8-861-5522638

Назначение ООО ФЭЦ
Петухов

Согласовано:

Глава муниципального
образования городского поселения
г. Белореченка

Ю.В. Фесенко

2016г.



Утверждаю:

Главный инженер -

технический директор

АО "НЭСК-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 "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Кубаньэнерго"

"Адыгейские электрические сети"

В.В. Папуков

2016 г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"

В.Н. Тарасенко

2016г.



**График временного отключения потребления на период с 01.10.2015 по 30.09.2016 по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Белореченскэлектросеть"**

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка (Рмах за 16.12.2015 г.) МВт.	Способ ввода графиков	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель								
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	17	18	19	20					
1	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-15	2	Д.У.	5 мин.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	нет	ВЛ-10кВ ОС-10	
2	п/ст 110/35/10кВ "Очистные сооружения"	ВЛ-10кВ ОС-3	3	Д.У.	5 мин.	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	нет	ВЛ-10кВ ПЗ-10	
Итого по филиалу						до 5 мин.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
Итого, факт						до 20 мин.	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
Задание						всего	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
Итого по ДУ						Всего по ДУ	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
Итого, факт							0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2			
Задание							0	1,3	1,3	1,8	1,8	2,3	2,3	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4			

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети" "Белореченскэлектросеть" _____

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" "Адыгейские электрические сети" _____

А.В. Пушкарев

Ю.П. Петухов



Население отср. ДС = 9 человек

**Перечень потребителей по филиалу "Белореченская электросеть" 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 очереди 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
1	ООО "Торты"	0.13	0.13	0.13	0	0
2	ООО "Гавис сервис"	0.14	0.14	0.14	0	0
3	"Магнит"	0.1	0.1	0.1	0	0
Итого		0.37	0.37	0.37	5	7

Главный инженер филиала _____ Пушкарев А.В.



Нач. ОДС Кожемяко А.В. (8-861-5522638)

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

№ п/п	Наименование вторичного получателя команд об аварийных отключениях	Прогноз максимума потребления P max, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										10 очередь в % от Pmax	Совмещение, %*							
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10									
1	ООО "Горты"	23	ДУ	0	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	100%	7%	
2	"Магнит"		ОП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ООО "Гавис Сервис"		ДД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			ОВБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
			Итого	0	2	2	2	2	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	100%	7%

Главный инженер филиала _____ Пушкарев А.В.

Ф.И.О.

Нач. ОДС Кожемяко А.В.

