

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

№ п/п	Наименование второго получателя команды об аварийных отключениях	Прогноз максимума потребления Р тах, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										очередь в % от Ртах	Совмещение, %*
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	"Лабинскэлектросеть"	20	ДУ	0	0	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84	100,0%	
			ОП	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%	
			ДД	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,0%	
			Итого	0	0	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84	100,0%	31,92

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

С.А. Яновский



31331

* Указывается процент объема потребителей, включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности и в ГВО, в % от объема ГВО

Перечень потребителей по филиалу АО "НЭСК-электросеть" "Лабинскэлектросеть",
 включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности
 и в графики временного отключения потребления электрической энергии,
 на период с 01.10.2015 по 30.09.2016 г.г.

№ п.п.	Наименование потребителя	Нагрузка потребителя, МВт	Величина снижения нагрузки по 10 очередям графика ограничения мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организации (всего по 10 очередям), МВт	ГВО при вводе графика ограничения (совмещение)%
1	2	3	4	5	6	7
	г. Лабинск					
1	ОАО "Лабинская АК-197"	0,039	0,039	0,039		
2	ЛПН КК ПАР-1492	0,026	0,026	0,026		
3	ОАО "Автомонт"	0,018	0,018	0,018		
4	ЗАО "Лабинская линия"	0,014	0,014	0,014		
5	ООО "Тарком"	0,027	0,027	0,027		
6	ОАО "Логия"	0,95	0,95	0,95		
7	ООО "Лабинское предприятие Агроком"	0,205	0,205	0,205		
8	ООО "Лабинский хлебозавод"	0,057	0,057	0,057		
9	ООО "Бытсервис"	0,037	0,037	0,037		
10	ООО РТТ	0,02	0,02	0,02		
11	ЗАО "Химик"	0,015	0,015	0,015		
12	МУП Тепловые сети	0,12	0,12	0,12		
13	ЗАО "Лабинский ЛОК"	0,007	0,007	0,007		
14	ООО "Юг-Мебель"	0,01	0,01	0,01		
	Итого	1,545	1,545	1,545	4,84	31,92

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети" "Лабинскэлектросеть" С.А. Яновский





Согласовано:
Глава Лабинского городского поселения
Лабинского района
А. Н. Матрыченко
" " 2016 г.
М.П.



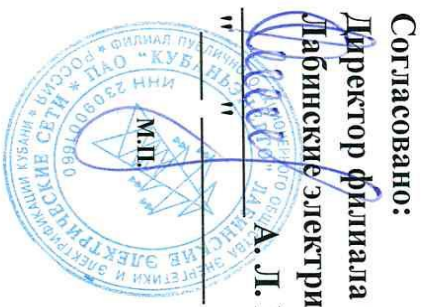
Утверждаю:
Главный инженер -
Технический директор
АО "НЭС-К-электросети"
Б.К. Сарсебаев
" " 2016 г.
М.П.

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" "Лабинскэлектросеть"



Согласовано:
Директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Лабинские электрические сети
А. Л. Герасько
" " 2016 г.



Согласовано:
Директор филиала АО "НЭС-К-электросети"
"Лабинскэлектросеть"
А.Н. Мандрыка
" " 2016 г.

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка, 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				
7	ПС 110/35/10 кВ "Лабинск - 1"	ВД-10 кВ Д-1-6 ЦРТ-1-10	1,43	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	1,43	1,43	1,43						
						до 5 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84							
						до 20 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84							
						всего по ДУ	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84							
8	Итого по 8 очереди					0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84							
		до 5 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84											
		до 20 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84											
		всего по ДУ	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	3,84											
9	ПС 110/10 кВ "Лабинск - 2"	ВД-10 кВ Д-2-16	0,40	ДУ	до 5 мин	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,40	0,40							
						до 5 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84							
						до 20 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84							
						всего по ДУ	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84							
10	Итого по 10 очереди					0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	3,84	4,84	4,84							
		до 5 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84											
		до 20 минут	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84											
		всего по ДУ	0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84											
Итого, факт						0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,84	3,84	4,84	4,84								
Задание, план						0,00	0,00	1,71	1,71	2,41	2,41	3,7	3,7	4,5	4,6								

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергетики"
"Лабинск-1"

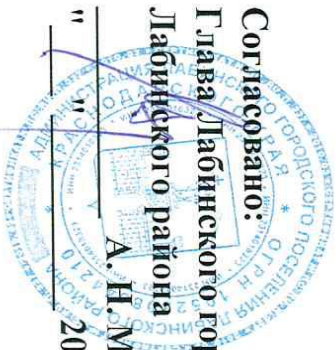
СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора - Главный инженер
филиала ПАО "Кубаньэнерго" Лабинские электрические сети



Handwritten signature in blue ink.

Согласовано:
Глава Лабинского городского поселения
Лабинского района
А. Н. Матвеев
" / " / 2016 г.
М.П.



Утверждено:
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" "Лабинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Лабинские электрические сети
А. Л. Герасько
" / " / 2016 г.
М.П.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
"Лабинскэлектросеть"
А.Н. Мандрыка
" / " / 2016 г.
М.П.



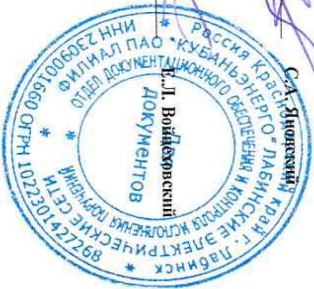
№ п/п	Наименование филиала	Дополнительное наименование присоединения (ПС, Зифидера, ТП)	Наименование предприятия, адрес	Нагрузки в характеристиках МВт		Величина емкостей / разрешенной нагрузки по очеркам, МВт													
				Разрешенная мощность, МВт	маж нормального рабочего для на 16.12.2015 г. МВт	Бронь, МВт													
						технологическая	аварийная	I очередь	II очередь	III очередь	IV очередь	V очередь	VI очередь	VII очередь	VIII очередь	IX очередь	X очередь		
17	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-136	ООО "Дабинский хлоровак", ул. Гагарина, 109	0,22	0,06			0,01	0,01	0,01	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,05	0,05	0,06
18	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-34	ЗАО "Дабинский ДЮК" ул. Междуречная, 4	0,25	0,01			0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01
19	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 6 ТП-71	Налоговая инспекция, ул. Красная, 67	0,06	0,03			0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
20	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 6 ТП-25	ООО "Тарком" ул. Глушкова, 45	0,15	0,03			0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
21	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 14 ТП-27, ТП-47 фидер 11	ЗАО "Химик" ул. Химическая, 64	0,17	0,02			0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02
22	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 6 ТП-60	ООО "Аноремонт" ул. Халтургина, 16	0,18	0,02			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02
23	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 6 ТП-33	Администрация города ул. Красная, 50	0,06	0,04			0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
24	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 11 ТП-37	Столовая, ул. Сенгерстова, 26	0,05	0,02			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
25	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 3 ТП-29	ООО "Триемитицевауд" Северная пром зона	0,29	0,04			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,05
26	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-61	РПТ ул. Халтургина, 20	0,26	0,05			0,04	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02
27	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-10	ООО "Ксен"	0,05	0,02			0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02
28	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 "Дабинск-2" фидер 14 ТП-77	ООО "Дабинское ДРСУ" ул. Победы, 1	0,06	0,02			0,01	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,01	0,01	0,02
29	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 3 ТП-55, ТП-100	МУП Волокна	0,45	0,57	0,09		0,14	0,43	0,43	0,20	0,20	0,14	0,14	0,23	0,23	0,25	0,25	0,29
30	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 7 ТП-95	МУП Волокна (общественные сооружения)	0,45	0,30	0,07		0,08	0,08	0,08	0,19	0,19	0,11	0,11	0,07	0,07	0,05	0,05	0,02
31	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 3 ТП-29, 30 ТП-56 фидер 4	ЦРБ ул. Пирогова, 1	0,43	0,06			0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
32	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 14 ТП-13	ООО ТПК "Сервис-Продукт"	0,08	0,06			0,02	0,02	0,02	0,04	0,04	0,02	0,02	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00
33	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Дабинск-2" фидер 4 ТП-114	В/Ч 3219 ул. Победы, 2/1	0,10	0,21			0,05	0,05	0,05	0,02	0,02	0,13	0,13	0,16	0,16	0,18	0,18	0,21

№ п/п	Наименование филиала	Диспетчерское наименование присоединения (ПС, фидера, ТП)	Наименование предприятия, адрес	Нагрузочные характеристики, МВт			Величина снижения / допустимой нагрузки по очереди, МВт										
				Разрешенная мощность, МВт	мах нормального рабочего для на 16.12.2015 г. МВт	Бронь, МВт	I очередь	II очередь	III очередь	IV очередь	V очередь	VI очередь	VII очередь	VIII очередь	IX очередь	X очередь	
51	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-9	ИП Пилигримов, Покосы 149	0,06	0,04		0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
52	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-71	ИФНС № 15	0,05	0,03		0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03
53	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Фолькиновская" фидер 12 ТП-149	ООО Дорстройавтотранс	0,08	0,02		0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
54	"Дабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Дабинск-1" фидер 7 ТП-9	ИП Мамедов	0,08	0,04		0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,04
Итого:				9,10	4,64	0,16	1,20	1,20	1,20	2,90	2,90	3,60	3,60	3,60	4,00	4,00	4,61
Итого, факт							1,20	1,20	1,20	2,90	2,90	3,60	3,60	4,00	4,00	4,00	4,61
План																	

Главный инженер филиала АО "НЭС-К-электросети" "Дабинскэлектросеть"

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель директора - Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" Дабинские электрические сети



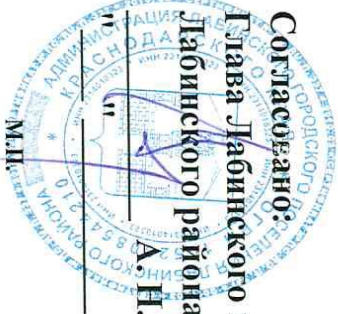
Handwritten signature in blue ink.

Согласовано:

Глава Лабинского городского поселения
Лабинского района

А. Н. Матрыченко

2016 г.



Утверждено:

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.

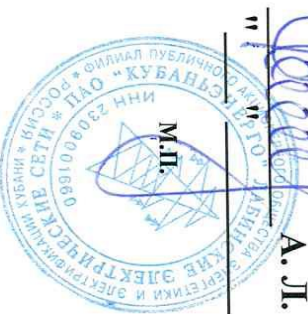
по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Лабинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Лабинские электрические сети

А. Л. Герасько

2016 г.



Согласовано:

Директор филиала АО "НЭСК-электросети"
Лабинскэлектросеть"

А.Н. Мандрыка

2016 г.



№ п/п	Наименование филиала	Диспетчерское наименование присоединения (ПС, № филиала, ТП)	Потребитель	Максимум	Электропребывание, тыс. кВт*час		Величина снижения/разрешенного электропребывания по очередям отпайки, тыс. кВт*час												
					технологическая	аварийная	I очередь	II очередь	III очередь	IV очередь	V очередь	VI очередь	VII очередь	VIII очередь	IX очередь	X очередь			
67	"Лабинскэлектросеть"	ПС 110/10 кВ "Лабинск-2" филиал 11 ТП-42	ООО "Кавани" кафе-буфетный развлекательный центр, ул. Советская	0,43			0,22	0,22	0,22	0,35	0,35	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43
69	"Лабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Лабинск-1" филиал 6 ТП-135	МЛП г. Лабинск "Тепловые сети" ул. Мира, 22 Котельная, ул. Мира, 22	0,42			0,22	0,22	0,22	0,34	0,34	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42
70	"Лабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Лабинск-2" филиал 14 ТП-77	АО "Лабинское ДРСУ" ул. Победы, 1	0,83			0,42	0,42	0,42	0,67	0,67	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83
71	"Лабинскэлектросеть"	ПС 110/35/10 кВ "Лабинск-1" филиал 7 ТП-9	ИП Мамедов	0,35			0,18	0,18	0,18	0,28	0,28	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
Итого:					69,01			35,00	35,00	35,00	56,00	56,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Итого факт								35,00	35,00	35,00	56,00	56,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Итого план								35,00	35,00	35,00	56,00	56,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00	69,00
Итого на период ОЭП 2016-2017 с учётом повышающего коэффициента					1,35			47,25	47,25	47,25	75,60	75,60	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,15	93,17

Главный инженер филиала АО "НЭС-Электросети" "Лабинскэлектросети" С.А. Яновский

СОГЛАСОВАНО:
Первый заместитель директора - Главный инженер
филиала ПАО "Кубаньэнерго" Лабинские электрические сети

(86169) 2-13-31
Кротов В.Б.



Handwritten signature in blue ink.