

**График временного отключения потребления на период с 01.10.2017 по 30.09.2018 по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Усть-Лабинскэлектросеть"**

№ д/п	Наименование подстанции	Наименование отключаемого присоединения	Отключаемая нагрузка МВт.	Способ ввода графика	Время отключения	Очередь отключения, МВт										Потребитель						
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	17	18	19	20			
1	2	3	4	5	до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
					до 20 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
Итого по 1 очереди						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
2					до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
					до 20 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Итого по 2 очереди						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
3					до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
					до 20 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Итого по 3 очереди						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
4					до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
					до 20 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Итого по 4 очереди						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
5					до 5 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0						
					до 20 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
Итого по 5 очереди						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0							
6	ПС 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-8		ОВБ	от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		ОАО «Флорентина»	II кат		ПС 35/10 "ЛНКС" АС-8	
					от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		б/г	III кат	
	ПС 35/10 "Откормбаза"	ОБ-11		ОВБ	от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		б/г	III кат			
					от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		ОАО "Сельхозтехника"	III кат	
	ПС 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-7		ОВБ	от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		ОАО «Алра-Кубань»	III кат			
					от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29		б/г	III кат	
	ПС 35/10 "Усть-Лабинская 2"	УБ-6		ОВБ	от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22		б/г	III кат			
					от 20 до 60 мин.	0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22				
Итого по 6 очереди						0	0	0	0	0	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22						
						3,69																

Согласовано:

Глава Усть-Лабинского
городского поселения
Усть-Лабинского района

В.Н. Анпилогов
2017 г.



Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"

Б.К. Сарсебаев
2017 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической мощности (ГОэм) МВт

на период с 01.10.2017 по 30.09.2018

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Кубаньэнерго"

Усть-Лабинские электрические сети
М.В. Суворов
2017 г.



Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Усть-Лабинскэлектросеть"

К.В. Кудин
2017 г.



Согласовано:

Глава Усть-Лабинского
Городского поселения
Усть-Лабинского района
В.Н. Анпилогов
2017 г.



Утверждено:

Главный инженер -
Технический директор
АО "НЭСК-электросети"
Б.К. Сарсебаев
2017 г.



График

аварийного ограничения потребления электрической энергии (Гозэ) тыс.кВт*час
на период с 01.10.2017 по 30.09.2018

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть"

Согласовано:

Директор филиала
ПАО "Кубаньэнерго"
Усть-Лабинские электрические сети
М.В. Суворов
2017 г.



Согласовано:

Директор
Филиала АО "НЭСК-электросети"
"Усть-Лабинскэлектросеть"
К.В. Кудин
2017 г.



График ограничения потребления электрической энергии на период с 01.10.2017 по 30.09.2018 по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Усть-Лабинская электросеть"

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум	Электропотребление, тыс. кВт*час		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*час											
					технологическая	аварийная	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-8 ТП-4п, 96п	ОАО "Флорентина" ул.Г.гарина д. 133	18,1	0	0,25	7,94	7,94	11,07	11,07	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	16,69	17,85	17,85
2	П/С 35/10 "Отморозка"	ОБ-9 ТП-173п	ООО «Главстрой» Усть-Лабинск»	14,5	0	0	6,45	6,45	8,99	8,99	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	13,56	14,50	14,50
3	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-7 ТП-57п	ЗАО "Ремсельмаш"	1,24	0	0	0,55	0,55	0,77	0,77	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,16	1,24	1,24
4	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-7 ТП-94п	ООО "Ардах Металл Пазарджи "Кубань"	2,3	0	0	1,02	1,02	1,43	1,43	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,15	2,30	2,30
5	П/С 35/10 "Усть-Лабинская-2"	УВ-6 ТП-172 п	ООО "Агва-Кубань"	6,35	0	0	2,83	2,83	3,94	3,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	5,94	6,35	6,35
6	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-4 ТП-189п	ООО "Центр Капиталь"	6,3	0	0	2,80	2,80	3,91	3,91	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	5,89	6,30	6,30
7	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-4 ТП-60п	ООО "БМВ плюс"	6,12	0	0	2,72	2,72	3,79	3,79	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	5,72	6,12	6,12
8	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-4 ТП-11п	ООО «Усть-Лабинская автоколлония №1314»	2,17	0	0	0,97	0,97	1,35	1,35	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	2,17	2,17
9	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-7 ТП-37п	ОАО РТП «Усть-Лабинскхосервис»	3,12	0	0	1,39	1,39	1,93	1,93	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	2,92	3,12	3,12
10	П/С 35/10 "Сельхозтехника"	СТ-7 ТП-57п	ЗАО "Д. "Подшипник"	3,1	0	0	1,38	1,38	1,92	1,92	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	3,10	3,10
Итого по *				63,30		0,25	28,05	28,05	39,10	39,10	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	58,96	63,05	63,05
Задание:							27,0	27,0	37,0	37,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	58,0	63,0	63,0
Итого на период ОЭП 2017-2018 с учетом повышающего коэффициента 1,13							31,69	31,69	44,18	44,18	66,62	66,62	66,62	66,62	66,62	66,62	71,24	71,24

*Заполняется нарастающим итогом

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электросети"
"Усть-Лабинская электросеть"

Согласовано:

Исполняющий обязанности
Главного инженера филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Усть-Лабинские электрические сети

Иск. Ефременко С.Е.
тел. 8 86135 50008

подпись

подпись

А.В. Тарашук

В.В. Мещик



Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть" на период с 01.10.2017 по 30.09.2018

№ 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					
				Итого												100%		
1	филиал АО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть"	22	ДУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			ОП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
			ДУ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
			ОВБ	0	0	0	0	0	3,69	3,69	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	6,06	100%	
			Итого	0	0	0	0	0	0	3,69	3,69	6,06	6,06	6,06	6,06	100%	41,4	

*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 _____

А.Б. Тарашук



Исп. С.Е. Ефременко

88613550008

Перечень потребителей по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Усть-Лабинскэлектросеть".
включенных одновременно в графики ограничения режима потребления электрической мощности
и в графики временного отключения потребления электрической энергии,
на период с 01.10.2017 по 30.09.2018

№ п.п.	Наименование потребителя	Нагрузка потребителя, МВт	Величина снижения нагрузки по 10 очереди графика ограничения потребления эл. мощности, МВт	Участие в ГВО, МВт	Объем ГВО сетевой организации (всего по 10 очереди), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (совмещение)%
1	2	3	4	5	6	7
	г. Усть-Лабинск					
1	ОАО "Флорентина"	1,87	1,62	1,62		
2	ООО "Главстрой-Усть-Лабинск"	0,89	0,89	0,89		
	Итого	2,76	2,51	2,51	6,06	41,4



Главный инженер филиала _____

А.Б. Тарашук

Исп. С.Е. Ефременко
88613550008