

Согласовано:

Глава Темрюкского  
городского поселения  
Темрюкского района

А.Д. Войтов

" \_\_\_\_\_ 2016 г.

М.П.



Утверждено:

Главный инженер -

технический директор  
АО "НЭСК-Электросети"

В.К. Сарсебаев

" \_\_\_\_\_ 2016 г.

М.П.



## 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" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

Директор

филиала НАО "Кубаньэнерго"

Славянские электрические сети

Е.В.Рудь/

" \_\_\_\_\_ 2016 г.



Согласовано:

Директор

филиала АО "НЭСК-электросети"

"Темрюкэлектросеть"

М.В.Ермолаев/

" \_\_\_\_\_ 2016 г.





№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс. кВт*час							Величина снижения/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						
17	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-61	Центральный рынок	2,462	0	0	0,0	0,0	0,0	0,672	1,219	2,462	2,462	2,462	2,462	2,462						
18	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-30	Турецкий рынок	2,134	0	0	0,0	0,0	0,583	1,056	1,056	2,134	2,134	2,134	2,134	2,134						
19	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-52	ОАО "Теплоэнергетика"	0,353	0	0	0,0	0,0	0,096	0,175	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353	0,353						
20	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-112	Предпр-ль Михайловский	7,641	0	0	0,0	0,0	0,353	0,257	0,178	0,000	0,000	7,641	7,641	7,641						
21	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т7-78П	ОАО "Росгеликом"	0,735	0	0	0,0	0,0	0,0	0,201	0,364	0,735	0,735	0,735	0,735	0,735						
22	ПС 35/10"Консервационный"	ТП-К310-76П Т-1	"Рассвет"	0,426	0	0	0,0	0,0	0,0	0,116	0,211	0,426	0,426	0,426	0,426	0,426						
23	ПС 35/10"Консервационный"	ТП-К310-76П Т-2	"Рассвет"	0,177	0	0	0,0	0,0	0,0	0,048	0,088	0,177	0,177	0,177	0,177	0,177						
24	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т7-47	Отделение таможенного поста	0,099	0	0	0,0	0,0	0,0	0,027	0,049	0,099	0,099	0,099	0,099	0,099						
25	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-Р37-86п	ЗАО "Теплоэнергетика"	2,483	0	0	0,0	0,0	0,0	0,072	0,050	0,000	0,000	2,483	2,483	2,483						
26	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-К3-5-73П	ООО "Теплоэнергетика"	1,266	0	0	0,0	0,0	0,0	0,346	0,627	1,266	1,266	1,266	1,266	1,266						
27	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-60п	ИП Подлеснов А.А.	0,402	0	0	0,0	0,0	0,0	0,110	0,199	0,402	0,402	0,402	0,402	0,402						
28	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-81п	ООО "ТЭКВИ"	1,500	0	0	0,0	0,0	0,0	0,410	0,743	1,500	1,500	1,500	1,500	1,500						
29	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т12-862	ООО "Теплоэнергетика" база	0,494	0	0	0,0	0,0	0,0	0,135	0,245	0,494	0,494	0,494	0,494	0,494						
30	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т5-64	РМУП "Тепловые сети"	4,080	0	0	0,0	0,0	0,0	1,114	2,020	4,080	4,080	4,080	4,080	4,080						
31	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т5-70	Теплоэнергетический районный союз потребителей общества	0,583	0	0	0,0	0,0	0,0	0,159	0,289	0,583	0,583	0,583	0,583	0,583						
32	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-120	Теплоэнергетический районный союз потребителей общества	0,523	0	0	0,0	0,0	0,0	0,143	0,259	0,523	0,523	0,523	0,523	0,523						
33	ПС 110/35/10"Теплоок"	ТП-Т3-120	ИП Рудakov Виктор Васильевич	0,498	0	0	0,0	0,0	0,0	0,136	0,247	0,498	0,498	0,498	0,498	0,498						
34	ПС 35/10"Рыбозавод"	РЗ-3-145 П	ООО "ТУМТ"	1,376	0	0	0,0	0,0	0,0	0,376	0,681	1,376	1,376	1,376	1,376	1,376						

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс кВт*час		Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс кВт*час													
				Максимум	Бронь	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
				технологическая	аварийная														
35	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г3-43	Лодочный кооператив "Янтарь"	0,560	0	0,0	0,0	0,0	0,153	0,277	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
36	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП Т1-2-43	МУП "ТУ ЖСК"	4,132	0	0,0	0,0	0,0	1,128	2,045	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132	4,132
37	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-7-45(ПНС)	МУП "ТУ ЖСК"	1,454	0	0,0	0,0	0,0	0,397	0,220	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454	1,454
38	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-89	ООО "Тартнер Строй" Промбаза	0,560	0	0,0	0,0	0,0	0,153	0,277	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560	0,560
39	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г5-25	МУП "Тепловые сети"	3,072	0	0,0	0,0	0,0	0,839	1,521	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072	3,072
40	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Р3-119	ООО "КГС-МОЛ" переруточный комплекс	1,115	0	0,0	0,0	0,0	0,304	0,552	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115	1,115
41	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г-3-24 П	ООО "Труженки моря"	0,616	0	0,0	0,0	0,0	0,168	0,305	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616	0,616
42	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г8-91	МУП ТПТ"Чистый город"	0,546	0	0,0	0,0	0,0	0,149	0,270	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546	0,546
43	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-31	Физическое лицо Разиевский М.А (база)	0,476	0	0,0	0,0	0,0	0,130	0,236	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476	0,476
44	ПС 35/10"Консервный завод"	ТП-КЭ10-110п	ЗАО "Кубаньоттродтор"	0,326	0	0,0	0,0	0,0	0,089	0,161	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326	0,326
45	ПС35/10"Выбозавод"	ТП-Р3-101 П	Кооператив №2 судоваладельцев-любителей малочерного флота	0,650	0	0,0	0,0	0,0	0,177	0,322	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650	0,650
46	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-37п	Частное лицо Гевало А.Н.	0,282	0	0,0	0,0	0,0	0,077	0,140	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282	0,282
47	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г5-27	Управление Пензенского фонда РФ (ТУ) в Темрюкском районе	0,280	0	0,0	0,0	0,0	0,205	0,142	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280	0,280
48	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г5-83	ООО "Ларо" магазин, кафе	0,369	0	0,0	0,0	0,0	0,101	0,183	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369	0,369
49	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-18	Предприниматель Баяр А.В. Административное здание	0,508	0	0,0	0,0	0,0	0,139	0,251	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508	0,508
50	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-84	Предприниматель Баяр А.В. Комплекс "Немецкая слобода"	0,482	0	0,0	0,0	0,0	0,132	0,239	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482	0,482
51	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Г7-82	комплекс "Евроня"	0,287	0	0,0	0,0	0,0	0,078	0,142	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287	0,287
Итого:				77,014	0	0	0	0	21,025	38,122	77,014	77,014	77,014	77,014	77,014	77,014	77,014	77,014	77,014
Задача:				0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	38,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0	77,0
Итого на период ОЭП 2015-2016 с учетом повышенного коэффициента				77,014	0	0	0	0	55,989	38,892	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Г.В.В.Ганус  
 В.В.Ганус  
 Ф.И.О.  
 Ф.И.О.  
 Р.С.Лопатин  
 Ф.И.О.

ФИО исполнителя  
 тел-13-34  
 М.Н.Шталько

Согласовано:  
Глава Темрюкского  
городского поселения  
Темрюкского района  
А.Д. Воитов  
2016 г.  
" " М.П.

Утверждаю:  
Главный инженер -  
технический директор  
АО "НЭСК-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 "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:  
Директор  
филиала НАО "Кубаньэнерго"  
Славянские электротрические сети  
Е.В. Рудь/  
2016 г.  
" " М.П.

Согласовано:  
Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Темрюкэлектросеть"  
М.В. Ермолаев/  
2016 г.  
" " М.П.







Согласовано:

Глава Темрюкского  
городского поселения  
Темрюкского района  
А.Д. Войтов  
" " 2016 г.



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" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

Директор  
филиала ПАО "Кубаньэнерго"  
Славянские электрические сети  
/Е.В. Рудь/  
" " 2016 г.



Согласовано:

Директор  
филиала АО "НЭСК-электросети"  
"Темрюкэлектросеть"  
/М.В. Ермолаев/  
" " 2016 г.





**График ограничения режима потребления электрической мощности на период с 01.10.2016 по 30.09.2017 по филиалу АО "НЭС-Электросеть"  
"Темрюкэлектросеть"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Нагрузка, МВт			Величина снижения/увеличения нагрузки по очередям ограничения, МВт									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					текущего периода	текущего периода										
1	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-3-66П1	ООО "Ланет"	0,028	0	0	0,000	0,000	0,011	0,017	0,020	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028
2	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-8-78П	Администрация ТППР -ДПП	0,200	0	0	0,000	0,000	0,076	0,118	0,141	0,192	0,192	0,200	0,200	0,200
3	ПЭС35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-1-8#6 П	ООО "ТУМТ"	0,410	0	0	0,000	0,000	0,124	0,082	0,059	0,008	0,008	0,000	0,000	0,000
4	ПЭС35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-1-47П	ООО "КГС-порт"	0,104	0	0	0,000	0,000	0,254	0,168	0,121	0,106	0,106	0,100	0,104	0,104
5	ПЭС35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-5-11П	ФГУП "ПС Звездочка"	0,290	0	0	0,000	0,000	0,064	0,043	0,031	0,004	0,004	0,005	0,005	0,000
6	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ -4-72П 10/0,4(всика №8)	ООО "Сант-Юр"	0,280	0	0	0,000	0,000	0,110	0,171	0,204	0,278	0,278	0,290	0,290	0,290
7	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-Т-7-72П 10/0,4	Асмент	1,030	0	0	0,000	0,000	0,180	0,119	0,086	0,012	0,012	0,000	0,000	0,000
8	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ-5-73П	ООО "Расвет"	0,152	0	0	0,000	0,000	0,174	0,115	0,083	0,011	0,011	0,000	0,000	0,000
9	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ-10-76П	ООО "Координирующая"	0,059	0	0	0,000	0,000	0,391	0,608	0,726	0,989	0,989	1,030	1,030	1,030
10	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ-10-76П	ООО "Координирующая"	0,128	0	0	0,000	0,000	0,639	0,422	0,304	0,041	0,041	0,000	0,000	0,000
11	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ-75П	ООО "Онега"	0,141	0	0	0,000	0,000	0,058	0,090	0,107	0,146	0,146	0,152	0,152	0,152
12	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-7-68П	ООО "Кубанские вина"	0,038	0	0	0,000	0,000	0,024	0,016	0,011	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000
13	ПЭС35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-5-79П	АГорьбесервис	0,342	0	0	0,000	0,000	0,130	0,202	0,241	0,328	0,328	0,342	0,342	0,342
14	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП КЗ10-135П	ООО "Макгрев-Нафта"	0,128	0	0	0,000	0,000	0,212	0,140	0,101	0,014	0,014	0,000	0,000	0,000
15	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-7-88	Ч/г Диниковский А.Ю.	0,052	0	0	0,000	0,000	0,079	0,052	0,038	0,005	0,005	0,008	0,008	0,000
16	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-7-80П	ООО "Аланур"	0,180	0	0	0,000	0,000	0,020	0,031	0,037	0,050	0,050	0,052	0,052	0,052
17	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-3-61	Центральный рынок	0,138	0	0	0,000	0,000	0,032	0,021	0,015	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000
18	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-5-30	Трехлетний рынок	0,102	0	0	0,000	0,000	0,112	0,074	0,053	0,007	0,007	0,014	0,014	0,000
19	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-3-52	ООО "Темрокрайтгаз"	0,040	0	0	0,000	0,000	0,052	0,081	0,097	0,132	0,132	0,138	0,138	0,138
20	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-3-112	Предпр-ль Михайловский	0,455	0	0	0,000	0,000	0,086	0,057	0,041	0,006	0,006	0,000	0,000	0,000
21	ПЭС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т-7-81П	ООО "Востелеком"	0,044	0	0	0,000	0,000	0,039	0,060	0,072	0,098	0,098	0,102	0,102	0,102
22	ПЭС 35/10"Консерватор"	ТП-КЗ10-76П1-1	"Расвет"	0,290	0	0	0,000	0,000	0,053	0,042	0,030	0,004	0,004	0,000	0,000	0,000
							0,000	0,000	0,282	0,187	0,134	0,018	0,018	0,044	0,044	0,044
							0,000	0,000	0,017	0,026	0,031	0,042	0,042	0,044	0,044	0,044
							0,000	0,000	0,027	0,018	0,013	0,002	0,002	0,000	0,000	0,000
							0,000	0,000	0,110	0,171	0,204	0,278	0,278	0,290	0,290	0,290
							0,000	0,000	0,180	0,119	0,086	0,012	0,012	0,007	0,007	0,007

№	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Масштаб	Нагрузка, МВт		Очередь 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
23	ПС 35/10 "Консерватор"	ТП-К310-70БП Т-2	"Росвет"	0,113	0	0	0,000	0,000	0,043	0,667	0,880	0,108	0,108	0,113	0,113	0,113
24	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т7-47	Отделение таможенного ЗАО	0,006	0	0	0,000	0,000	0,002	0,004	0,004	0,006	0,006	0,006	0,006	0,006
25	ПС35/10 "Рыбозавод"	ТП-Р37-86а	ЗАО "Темрокский"	0,105	0	0	0,000	0,000	0,040	0,662	0,074	0,101	0,101	0,105	0,105	0,105
26	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-К3-5-73П	ООО "Темрок-рыба"	0,156	0	0	0,000	0,000	0,097	0,664	0,092	0,110	0,150	0,156	0,156	0,156
27	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т3-60а	ИП Шогленов А.А.	0,060	0	0	0,000	0,000	0,037	0,025	0,042	0,058	0,058	0,060	0,060	0,060
28	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т3-81а	ООО "ЛЖБИ"	0,116	0	0	0,000	0,000	0,044	0,068	0,082	0,111	0,111	0,116	0,116	0,116
29	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т12-862	ООО "Темроксервис"	0,031	0	0	0,000	0,000	0,012	0,018	0,022	0,030	0,030	0,031	0,031	0,031
30	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т5-64	МУПТ "Тепловые сети"	0,325	0	0	0,000	0,000	0,124	0,192	0,229	0,312	0,312	0,325	0,325	0,325
31	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т5-70	Темрокский районный союз	0,040	0	0	0,000	0,000	0,015	0,024	0,028	0,038	0,038	0,040	0,040	0,040
32	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т3-120	Темрокский районный союз	0,039	0	0	0,000	0,000	0,015	0,023	0,027	0,037	0,037	0,039	0,039	0,039
33	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т3-120	ИП Рылаков Виктор	0,037	0	0	0,000	0,000	0,014	0,022	0,026	0,036	0,036	0,037	0,037	0,037
34	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т3-43	Дополнительная кооператив	0,068	0	0	0,000	0,000	0,026	0,040	0,048	0,065	0,065	0,068	0,068	0,068
35	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т12-143	МУП "Ту ЖСК"	0,572	0	0	0,000	0,000	0,217	0,337	0,403	0,549	0,549	0,572	0,572	0,572
36	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т-7-454П(НС)	МУП "Ту ЖСК"	0,142	0	0	0,000	0,000	0,054	0,084	0,100	0,137	0,137	0,142	0,142	0,142
37	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т7-89	ООО "Партнер Строй" Промбала	0,056	0	0	0,000	0,000	0,021	0,033	0,039	0,054	0,054	0,056	0,056	0,056
38	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Н37-119	ООО "КТС-МОЛ" перетруэчынний	0,062	0	0	0,000	0,000	0,038	0,037	0,044	0,060	0,060	0,062	0,062	0,062
39	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т-3-24 П	ООО "Труженик Морь"	0,028	0	0	0,000	0,000	0,011	0,017	0,020	0,027	0,027	0,028	0,028	0,028
40	ПС 110/35/10 "Темрок"	ТП-Т7-82	комплекс "Ларина"	0,022	0	0	0,000	0,000	0,008	0,013	0,016	0,021	0,021	0,022	0,022	0,022
Итого по ПС110/35/10 "Темрок"				6,609			0,000	0,000	0,014	0,009	0,006	0,001	0,001	0,000	0,000	0,000
Итого, факт				6,609			0,000	0,000	2,512	3,899	4,659	6,345	6,345	6,609	6,609	6,609
Задание				6,609			0,000	0,000	2,959	1,957	1,408	0,191	0,191	0,047	0,047	0,000
							0,000	0,000	2,40	3,60	4,50	6,20	6,20	6,60	6,60	6,60

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергетики"  
"Темрокэнерго",

Согласовано:

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

подпись

В.В.Ганко  
Ф.И.О.

Р.С.Лопатин  
Ф.И.О.

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

№ 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 организацией (всего по 10 очереди), МВт	Снижение объема ГВО при вводе графика ограничения, (совмещение)%
1	г. Темрюк	3	4	5	6	7
1	Предпр-ль Михайловский	0,455	0,455	0,455		15,3
2	Центральный рынок	0,138	0,138	0,138		4,64
3	ОАО "Труженик моря"	0,028	0,028	0,028	2,972	0,94
4	ОАО "Темрюкрайгаз"	0,040	0,040	0,040		1,3
	<b>Итого</b>	<b>0,661</b>	<b>0,661</b>	<b>0,661</b>	<b>2,972</b>	<b>22,2</b>

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

**В.В.Гацко**  
Ф.И.О.

Исполнитель, телефон  
Штаньяком.Н. 51334



Структура реализации ГВО по филиалу АО "НЭСК-электро" "Темрюкэлектросеть" 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 макс, МВт	Способ отключения	Отключаемая величина мощности по очередям ГВО, МВт										очередь в % от Рmax.	Совмещение, %*	
				1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			
1	Филиал ОАО "НЭСК-электро" "Темрюкэлектросеть" "ДД"	16	ДУ	0	0	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	2,972	100,0	22,2
			ОП													
			ДД													
			ОВБ													
			Итого													

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

Главный инженер филиала

подпись

В.В.Гацко

ф.и.о.



Исполнитель, телефон

М.И.Штанько

51334