

Согласовано:
Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района
М.В. Ермолаев
" 27 " 08 2020 г.
М.П.

Утверждаю:
Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю. Орехов
" 01 " 09 2020 г.
М.П.

График

временного отключения потребления 2020/2021 г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:
Директор
филиала АО "Кубаньэнерго"
Славянские электрические сети
Д.Е. Осьмов/
" 20 " 08 2020 г.
М.П.

Согласовано:
Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"
/Д.В. Перевалов/
" 08 " 09 2020 г.
М.П.

№ 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	Наличие резервного эл. питания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
	ПС 35/10 кВ «Рыбзавод»	P3-3	0,15	ДУ	до 5 мин.			0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	ООО "КГС-ПОРТ"	III кат		
	ПС 35/10 кВ «Рыбзавод»	P3-5	0,40	ДУ	до 5 мин.			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	"ПС" "Звездочка" (Промба за)	III кат		
	ПС 35/10 кВ «Рыбзавод»	P3-7	0,26	ДУ	до 5 мин.			0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	ООО "Темрюкский перегрузочный комплекс" "ПЛАДАН"	III кат		
4	Итого по 3 очереди				до 5 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 3 очереди				до 20 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 3 очереди				всего			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 3 очереди				Всего по ДУ			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
5	Итого по 4 очереди				до 5 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 4 очереди				до 20 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 4 очереди				всего			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 4 очереди				Всего по ДУ			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 5 очереди				до 5 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 5 очереди				до 20 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 5 очереди				всего			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 5 очереди				Всего по ДУ			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 6 очереди				до 5 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 6 очереди				до 20 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 6 очереди				всего			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 6 очереди				Всего по ДУ			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 7 очереди				до 5 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 7 очереди				до 20 мин.			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 7 очереди				всего			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого по 7 очереди				Всего по ДУ			6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				

№ 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 электрооборудования	Наличие ДЭС	Наличие резервного эл. питания
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
					до 5 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					до 20 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					всего		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					Всего по ДУ		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					до 5 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					до 20 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					всего		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					Всего по ДУ		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					до 5 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					до 20 мин.		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					всего		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
					Всего по ДУ		6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого, факт					0,00	0,00	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81	6,81				
	Итого план					0,00	0,00	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80	6,80				

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

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Славянские электрические сети

М.Н.Игнатько 5-13-34

Р.С. Лопатин

А.А. Котенко

ПОДПИСЬ

ПОДПИСЬ

Согласовано:

Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района
М.В. Ермолаев
" 28 " 09 2020 г.



М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю. Орехов
" 04 " 09 2020 г.



М.П.

График

ограничения режима потребления электрической мощности 2020/2021 г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

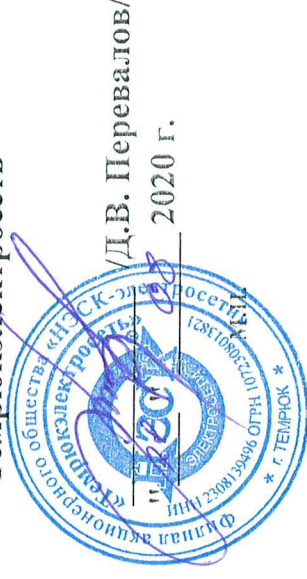
Директор
филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Славянские электрические сети
Е. Осьмов/
" 11 " 09 2020 г.



М.П.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"
Д.В. Перевалов/
" 11 " 09 2020 г.



№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Потребление электрической мощности, МВт		Величина engedélyezett/разрешенной электрической мощности 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
19	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-52	ОАО "Техрюкрайгаз"	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
20	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-112	Предпр-ль Михайловский	0,37	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,22	0,26	0,36	0,36	0,37	0,37	0,37
21	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т7-78П	ОАО "Ростелеком"	0,16	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,15	0,15	0,16	0,16	0,16
22	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-Р33-147	ООО "КТС-ПОРТ"	0,18	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,11	0,13	0,17	0,17	0,18	0,18	0,18
23	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-40	РМУП "Тепловые сети"	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,06	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08
24	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-Р33-145	Котельная № 2	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т7-31	Физическое лицо Разивский М.А.(база)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,07	0,05	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
26	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-К3-5 -73П	ИП Асангусейнов Омар МаликовичЦех холодильного	0,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
27	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Ох 6-276	ОАО "Труженик моря" рыбхоз № 2	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,11	0,08	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
28	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-81п	ООО "ПЖБИ"	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т7-89	ООО "Ростверк" Здание	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
30	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т5-64	РМУП "Тепловые сети"	0,17	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,10	0,12	0,16	0,16	0,17	0,17	0,17
31	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-70	Темрюкский районный союз потребителей	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,09	0,06	0,04	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
32	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-128	Темрюкский районный союз потребителей	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
33	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-128	ИП Рудяков Виктор Васильевич ТОЦ	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,05	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
34	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-43	Лодочный кооператив "Янтарь"	0,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06	0,07	0,09	0,09	0,10	0,10	0,10
35	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП Т12-143	МУП "ТУ ЖКХ"	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,04	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
36	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП -Т5-54	РМУП "Тепловые сети"	0,08	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,08	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
37	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-Р37-119	ЦТП № 2	0,23	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,03	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
38	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т-3-24 П	перезулочный завод	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,09	0,07	0,10	0,10	0,11	0,11	0,11
39	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т5-25	ОАО "Труженик моря"	0,19	0,00	0,00	0,00	0,00	0,07	0,11	0,13	0,18	0,18	0,19	0,19	0,19
40	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т10-92	РМУП "Тепловые сети"	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,12	0,08	0,06	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00
41	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т7-47	РМУП "Тепловые сети"	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
42	ПС 110/35/10"Техрюк"	ТП-Т3-71	ООО "Еврогаз"	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,21	0,25	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Потребление электрической мощности, МВт		Величина снижаемой/разрешенной электрической мощности 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
43	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-84	Предприниматель Вьер А.В. Административное здание	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
44	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-83	ООО "Золотая Олива"Магазин. Кафе	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
45	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-15К	МКУ "МГО администрации МО ТР" здание	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
46	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-51	РМУП "Тепловые сети" ЦТП №1	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06
47	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-17	РМУП "Тепловые сети" Котельная № 5	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11
48	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-27	Управление Пенсионного фонда РФ (ГУ) в Темрюкском районе.ККС	0,02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02
49	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Ох.б.-101 П	Кооператив № 2 судовладельцев - любителей маломерного флота	0,13	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,08	0,09	0,12	0,12	0,13	0,13	0,13
50	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-79	АК Сберегательный банк РФ (Центральное отделение)	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05
51	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-14	Мартыросн Гайк Атомович	0,09	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,05	0,06	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09
52	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-64	МКУ "МГО администрации МО ТР" здание	0,12	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,07	0,08	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12
53	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-70	Петрухин Максим Алексеевич	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,09	0,11	0,14	0,14	0,15	0,15	0,15
54	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-70	ИП Рудяков Виктор Васильевич ЭПУ здания "Универмаг"	0,14	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,08	0,10	0,13	0,13	0,14	0,14	0,14
55	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-129	МБДО органия центр развития ребенка д/сад №18 МО ТР ЗАО	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,03	0,02	0,00	0,06	0,07	0,07	0,07
56	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-К310-110П	"Кубаньотпродторг" торговый комплекс	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07
57	ПС 35/10 "Рыбзавод"	ТП-Р35-1П	Акционерное общество "Центр судоремонта "Звёздочка"	0,39	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,23	0,27	0,37	0,37	0,39	0,39	0,39
58	ПС 35/10 "Рыбзавод"	ТП-Р37-86П	ООО "Темрюкский судоремонтный завод"	0,29	0,00	0,00	0,00	0,00	0,11	0,17	0,20	0,28	0,28	0,29	0,29	0,29
59	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-12	МАОУ СОШ № 13	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04
60	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-28	Мартыросн Гайк Атомович	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05
				0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,05	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Потребление электрической мощности, МВт							Величина снижаемой разрешенной электрической мощности по очеркам ограничения, МВт									
				Максимум	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				
61	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ПС 35/0,4 №309	ОАО "Груженник моря"	0,06	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,04	0,05	0,05	0,06	0,06	0,06				
62	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-17-82	комплекс "Европа"	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04				
63	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-12-862	"Темрюкстроймаркет"	0,11	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,06	0,08	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11				
64	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-15-25	районная больница	0,36	0,00	0,00	0,00	0,00	0,14	0,21	0,25	0,35	0,35	0,36	0,36	0,36				
65	ПС 35/10 "Консервный завод"	ТП-К310-452П	"ТУЖХУ" (Волокляк)	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,15	0,11	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00				
66	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-13-24П	Темрюкскому району	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,06	0,09	0,04	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07				
67	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-15-29	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в КК"	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04				
68	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-15-1	районная больница	0,07	0,00	0,00	0,00	0,00	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,07	0,07	0,07				
69	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-15-33	Россосмаха В.В. (торговля)	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,04				
70	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-13-2	Петрухин М.А. гостевое-офисное здание	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05				
71	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-17-96	культуры" МО	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03				
72	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-13-60п	ИП Подлеснов А.А	0,04	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01				
73	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-15-15	ООО "Таро" ресторан "Алига"	0,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,03				
74	ПС 110/35/10 "Темрюк"	ТП-17-90п	ООО "Альба" пр-м.площадка	0,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,05				
Итого по ПС 110/35/10 "Темрюк"				9,91					3,39	5,27	6,29	8,57	8,57	8,93	8,93	9,91				
Итого, факт				9,91					4,45	2,94	2,12	0,29	0,29	0,00	0,00	0,00				
Задание									3,30	5,50	6,60	7,50	7,50	7,50	7,50	9,90				

Р.С. Лопатин

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

Согласовано:

Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Славянские Электрические сети

5-13-34
М.Н.Штанько

А.А. Котенко

Согласовано:

Глава Темрюкского
городского поселения
Темрюкского района
М.В. Ермолаев
" 27 " 08 2020 г.

М.П.

Утверждаю:

Главный инженер -
технический директор
АО "НЭСК-электросети"
С.Ю. Орехов
" 01 " 09 2020 г.

М.П.

График

ограничения режима потребления электрической энергии 2020/2021 г.г.

по филиалу АО "НЭСК-электросети" "Темрюкэлектросеть"

Согласовано:

Директор
филиала ПАО "Кубаньэнерго"
Славянские электрические сети
Д.Е. Осьмов/
" 26 " 08 2020 г.

М.П.

Согласовано:

Директор
филиала АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"

/Д.В. Перевалов/
2020 г.

М.П.

График ограничения режима потребления электрической энергии 2020/2021 г.г. по филиалу АО "НЭСК-электросети"
"Темрюкэлектросеть"

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Электропотребление, тыс.кВт*час/вечеринка		Электропотребление, тыс.кВт*час/вечеринка										X
				Максимум	Бронь технологическая	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX		
1	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т3-66П	ООО "Ладога"	0,45	0,00	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
2	ПС35/10"Рыбозавод"	ТП-Р3-127	ФГУП"Росморпорт" Площадь портофлота	0,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,28	0,56	0,56	0,00	0,00	0,00	
3	ПС35/10"Рыбозавод"	ТП-Р3-1-846 П	ООО "Газпром трансгаз" индивидуальная предприниматель Зубихин Андрей Владимирович	4,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1,28	2,33	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	
4	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-79	Предприниматель Зубихин Андрей Владимирович	1,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,44	0,79	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
5	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-18	"росморпорт"Административное здание	0,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,22	0,40	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
6	ПС 35/10"Консервазод"	ТП-К3 - 4 - 72П 10/0,4 (ячейка №8)	ООО "Сант-Юг"	2,00	0,00	2,00	2,00	2,00	1,45	1,01	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
7	ПС 35/10"Консервазод"	ТП-Т7-111 П	ООО "РиФ" промбаза	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,35	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
8	ПС 35/10"Консервазод"	ТП-К3-5-73П	ОАО "Рассвет"	1,80	0,00	0,00	0,00	0,00	0,49	0,89	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
9	ПС35/10"Рыбозавод"	ТП-Р3-1-1 П	Служба в г. Темрюке Потраченного управления Федеральной службы безопасности России по Краснодарскому краю.	3,80	0,00	0,00	0,00	0,00	1,04	1,88	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	
10	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-88	Общество с ограниченной ответственностью "Море Морозеното"	0,85	0,00	0,85	0,85	0,85	0,23	0,42	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
11	ПС 35/10"Консервазод"	ТП-К3-75П	ООО "Омега"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,52	0,94	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
12	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-69п	ООО "Прохлада"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,25	0,45	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
13	ПС35/10"Рыбозавод"	ТП-Р35-79п	ООО темрюкский перегрузочный комплекс "Лямбда"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,25	0,45	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
14	ПС 35/10"Консервазод"	ТП К310-135П	ООО "Мактрек-Нафта"	3,80	0,00	0,00	0,00	1,04	1,88	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	
15	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-74П	ООО "Фонотария-розничная сеть"	1,50	0,00	0,00	0,00	0,41	0,74	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
16	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-80П	ООО "Кубань Вино"	4,70	0,00	0,00	0,00	1,28	2,33	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	4,70	
17	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т3-61	Центральный рынок	2,40	0,00	2,40	2,40	2,40	0,66	1,19	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
18	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т5-33	Теревский рынок	1,90	0,00	0,00	0,00	0,52	0,94	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
19	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т3-52	ОАО "Темрюкрайгаз"	0,57	0,00	0,00	0,00	0,16	0,28	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
20	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т3-112	Предпр-ль Михайловский!	3,70	0,00	3,70	3,70	3,70	1,01	1,83	3,70	3,70	3,70	3,70	3,70	
21	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т7-78П	ОАО "Ростелеком"	1,60	0,00	1,60	1,60	1,60	0,44	0,79	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	
22	ПС35/10"Рыбозавод"	ТП-Р35-147	ООО "КГС-ПОРТ"	1,80	0,00	0,00	0,00	0,49	0,89	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	1,80	
23	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-Т3-40	РНУП "Тепловые сети" Котельная № 2	0,80	0,00	0,80	0,80	0,80	0,22	0,40	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Максимум		Бронь технологическая		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
				5	6	7	8										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
24	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-145	ООО "Газпром трансгаз"	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,84	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
25	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-31	Физическое лицо Разлевский М.А. (база)	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,17	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
26	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-КЗ-5-73П	ИП Асангушев Омар Меликович Цех коллоидного обораждения ал. Советская 4	2,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,71	1,29	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60
27	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-Ох-6-276	ОАО "Труженик моря" рыбхоз №2	0,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,19	0,35	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70
28	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-81п	ООО "ПЖБИ"	0,57	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,28	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57
29	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-89	ООО "Ростверк" Здание	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,36	0,25	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50
30	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-64	РМУП "Тепловые сети"	1,70	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,46	0,84	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70
31	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-70	Темроковский районный союз потребителей обществ	1,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,41	0,74	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
32	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-128	Темроковский районный союз потребителей обществ	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,54	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
33	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-128	ИП Рулаков Виктор Васильевич ТОЦ	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,45	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
34	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-43	Лодочный кооператив "Ягтарь"	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,27	0,50	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
35	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-143	МУП "ТУ ЖЖХ"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,94	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
36	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-34	РМУП "Тепловые сети" ЦТП № 2	0,75	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,20	0,37	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75
37	ПС 35/10"Рыбозавод"	ТП-РЗ-119	ООО "КГС-МОЛ" перегрузочный комплекс	2,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,63	1,14	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30
38	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-24 П	ОАО "Труженик моря"	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,54	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
39	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-25	РМУП "Тепловые сети"	1,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,52	0,94	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90
40	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-92	РМУП "Тепловые сети"	0,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,25	0,45	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
41	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-47	РМУП "Тепловые сети"	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,17	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
42	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-71	ООО "Еврогаз"	3,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,98	1,78	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60	3,60
43	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-84	Предприниматель Баер А.В. Административное здание	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
44	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-83	ООО "Золотая Олива" Магазин. Кафе	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,32	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
45	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-15К	МКУ "МТО администрации МО ТР" здание	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,28	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
46	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-51	РМУП "Тепловые сети" ЦТП №1	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
47	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-17	РМУП "Тепловые сети" Котельная № 5	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,54	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
48	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-27	Управление Целепоного флота РФ (ГУ) в Темроковском районе	0,15	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,04	0,07	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15
49	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-Ох-6-101 П	КК Кооператив № 2 судовладельцев-любителей малотоннажного флота. База	1,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,35	0,64	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30
50	ПС 110/35/10"Техрог"	ТП-ТЗ-79	АК Сбергосударственный банк РФ (Центральное отделение)	0,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,16	0,25	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50

Электропотребление, тыс кВт*час/година с учетом снижения расхода электроэнергии при электротранспортировке по очеркам ограничения, тыс кВт*час

№ п/п	Наименование подстанции	Наименование присоединения	Потребитель	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
				Максимум	аварийная											
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
51	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-14	Мемориальный Гайк Атомович	0,90	0,00	0,00	0,90	0,00	0,25	0,45	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90
52	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-64	МКУ "МТО администрации МО ТР" здание	1,20	0,00	0,00	0,00	0,00	0,33	0,59	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20
53	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-70	Петрухин Максим Алексеевич	1,50	0,00	0,00	1,50	0,00	0,41	0,74	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50
54	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-70	ИП Рулаков Виктор Васильевич ЭПУ здания "Универмаг"	1,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,38	0,69	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40
56	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-К310-110П	ЗАО "Кубаньинтерторг" торговый комплекс	0,65	0,00	0,00	0,00	0,00	0,18	0,32	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65
57	ПС 35/10 "Рыбавод"	ТП-Р35-1П	Акционерное общество "Центр судоремонта "Звездочка"	3,90	0,00	0,00	0,00	0,00	1,06	1,93	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90
58	ПС 35/10 "Рыбавод"	ТП-Р37-86П	ООО "Темрюкский судоремонтный завод"	2,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,79	1,44	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90	2,90
60	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-28	Мемориальный Гайк Атомович	0,45	0,00	0,00	0,45	0,00	0,12	0,22	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45
61	ПС 110/35/10"Темрюк"	Пе 35/0,4 №309	ОАО "Труженик моря"	0,55	0,00	0,00	0,00	0,00	0,15	0,27	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55
62	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-17-82	комплекс "Европа"	0,35	0,00	0,00	0,00	0,00	0,10	0,17	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35
63	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-112-862	ООО "Темрюкстроймаркет" база	1,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,30	0,54	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10
64	ПС 110/35/10"Темрюк"	ТП-15-29	ФБУЗ "Центр гигиены и эпидемиологии в КК "	3,50	0,00	0,00	0,00	0,00	0,96	1,73	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50
Итого:				92,90	0,00	0,00	92,90	0,00	25,36	45,99	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90
Задание:									67,54	46,91	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Итого на период ОЗП 2020-2021 с учётом повышающего коэффициента = 1									44,00	70,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
Задание:									25,36	45,99	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90	92,90

Главный инженер филиала АО "НЭСК-электроэнергетики" _____ Р.С. Лопатин

подпись



Главный инженер филиала ПАО "Кубаньэнерго" _____ А.А. Котенко

подпись



тел. 5-13-34
М.Н.Штанько