

Согласовано:

Заместитель главы

муниципального образования
города Новороссийск по ЖКХ и
развитию городского хозяйства


А.В. Служалый
2020 г.



Согласовано:

Директор филиала

АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ


С.А. Антипов
2020 г.



Утверждаю:

Директор филиала

ПАО «Кубаньэнерго»

Юго-Западные электрические сети


Д.Н. Головаха
2020 г.



Согласовано:

Заместитель главы

муниципального образования
Абинский район


В.Н. Науменко
2020 г.



Согласовано:

Заместитель главы

муниципального образования
город-курорт Геленджик


П.П. Блиннов
2020 г.



Согласовано:

Заместитель главы

муниципального образования
город-курорт Анапа


А.П. Морозов
2020 г.



Согласовано:

Заместитель главы

муниципального образования
Крымский район


С.Д. Казанжи
2020 г.



График

ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг.
по филиалу ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети
на территории Республики Адыгея и Краснодарского края

График ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг. по ОАО "Новоросцемент", тыс.кВт*ч, Гозэ

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт·ч									
				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	ПС 110/6 кВ "Первомайская"	КЛ-6кВ пр. №2(1), №14(13), №30(31), №41(42)	ОАО "Новоросцемент" п/з "Первомайский" поселок Верхнебаканский, ул. Заводская, 1	884,00	0,00/ (523)*	0,00/ (180)**	29,00	104,00	179,00	254,00	329,00	404,00	479,00	554,00	629,00	704,00
							855,00	780,00	705,00	630,00	555,00	480,00	405,00	330,00	255,00	180,00
							Итого по ОАО "Новоросцемент":	884,00	0,00/ (523)*	0,00/ (180)**	29,00	104,00	179,00	254,00	329,00	404,00
							855,00	780,00	705,00	630,00	555,00	480,00	405,00	330,00	255,00	180,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-1°С)

* Технологическая броня на согласовании 523 тыс.кВт*ч.

** Аварийная броня на согласование 180 тыс.кВт*ч. Ограничение режима потребления электрической энергии по 10 очереди (до аварийной брони - 180 тыс.кВт*ч).

График ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг. потребителей ВПК ООО "АКСОЙ" по территории филиала ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети (Ц/з "Пролетарий"), тыс.кВт·ч, Гозз

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт·ч									
				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	ПС 110/6 кВ "Пролетарий"	T-1 и T-2	ОАО "Новоросцемент" производства Ц/з "Пролетарий" г. Новороссийск, Сухумское шоссе, 60	950,00	612,00	360,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	590,00	590,00	590,00
Итого по ВПК ООО "АКСОЙ":							950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	950,00	360,00	360,00	360,00
Задание по ВПК ООО "АКСОЙ", план				0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	590	590	590

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

График ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг. ООО "Новоросметалл", тыс.кВт·ч, Гозэ

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*ч											
				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	ПС 110/35/6 кВ "Новоросметалл"	КРУН 6кВ, КЛ-35кВ №1,2, КЛ-6кВ ф.№4,5,6, 10,14,15,18,20,21	ООО "Новоросметалл" г. Новороссийск, ж.д. петля, парк А, 2км	880,00	880,00	67,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	812,32	812,32	812,32		
				880,00	880,00	67,68	880,00	880,00	880,00	880,00	880,00	880,00	880,00	880,00	880,00	67,68	67,68	67,68
				Итого по ООО "Новоросметалл":			880,00	880,00	67,68	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	812,32	812,32

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт·ч									
				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
НОВОРОССИЙСКИЙ РАЙОН																
1	ПС 110/35/10/6 кВ "Новороссийск", ПС 110/35/10 кВ "Лесной порт"	ПС 110/35/10/6 "Новороссийск" пр. 6 кВ № 9, 14, пр. 10 кВ №7, 9; ПС 110/35/10 "Лесной порт" пр. 10 кВ № 10, 17	ПАО "Новороссийский комбинат Хлебопродуктов"	353901, г.Новороссийск, ул.Элеваторная, 22	43,00	63,36	8,64	5,00	5,00	10,00	10,00	15,00	20,00	25,00	30,00	34,36
2	ПС 110/6 кВ "НоворЭС"	прис. 6 кВ Ненр-2, Нр-11	ООО "НУТЭП"	353900 г.Новороссийск, Сухумское шоссе, 17а	45,00	0,00	0,00	5,00	5,00	10,00	15,00	20,00	25,00	30,00	35,00	45,00
3	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная с оттайкой на ПС Нефтеналивная, ПС 110/10 кВ "Нефтеналивная"	ВЛ 110 кВ Кирилловская-Солнечная с оттайкой на ПС Нефтеналивная, ПС 110/10 кВ "Нефтеналивная"	МТ АО "КТК-Р"	Морской терминал АО "КТК-Р", ПС 110/10 кВ "Нефтеналивная", г.Новороссийск, АО "КТК-Р" (рядом с пос.Южная Озеревка) Резервуарный парк (в горах)	38,00	0,00	0,00	5,00	5,00	10,00	10,00	15,00	20,00	25,00	30,00	38,00
4	ПС 220/110/35/6 кВ "Кирилловская"	прис. 6 кВ № 25, 28	ООО "Выбор-С"	353960, г.Новороссийск, п.Цемдолина, ул.Промышленная, 5	6,00	0,00	0,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	6,00
5	ПС 110/6 кВ "ДСК"	прис. 6 кВ №1	АО "Тандер"	АО "Тандер", г. Новороссийск, п. Борисовка	18,00	0,00	0,00	1,00	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	18,00
6	ПС 110/10 кВ "РИП"	прис. 10 кВ №51	ООО "ИНТЕП"	г. Новороссийск, ул. Дзержинского, 211	31,00	0,00	0,00	2,20	5,40	8,60	11,80	15,00	18,20	21,40	24,60	31,00
7	ПС 35/10 кВ "Абрау-Дюрсо"	прис. 10 кВ № Ад-9, Ад-11	ЗАО "Абрау-Дюрсо"	353995, г.Новороссийск, с.Абрау-Дюрсо, ул.Промышленная, 19 (винзавод)	26,00	0,00	5,28	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	20,72

				Эл.потребление, тыс.кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*ч										
				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	
8	ПС 110/35/6 кВ "Новоросметалл"	КРУН-6 кВ 1 сч яч, №11 , 2 сш яч, №19	ООО "Новороссийский кислородный завод"	г. Новороссийск, ж/д петля, Парк А, 2-км	47,00	3,60	3,60	1,00	5,00	10,00	15,00	20,00	25,00	30,00	35,00	40,00	43,40
								46,00	42,00	37,00	32,00	27,00	22,00	17,00	12,00	7,00	3,60
9	ПС 110/10/6 кВ "Южная"	прис. 10 кВ №3А, 8А	ООО «КомЭнерго»	г.Новороссийск, пр.Дзержинского, 211	108,00	0,00	0,00	10,00	20,00	30,00	40,00	50,00	60,00	70,00	80,00	90,00	108,00
								98,00	88,00	78,00	68,00	58,00	48,00	38,00	28,00	18,00	0,00
10	ПС 110/6 кВ "ДСК"	прис. 6 кВ №1В, №21	ООО "ЛЕНТА"	г. Новороссийск, п. Цемдолина, ул. Ленина, 7ж	15,00	0,00	0,00	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,50	12,00	13,50	15,00
11	ПС 110/10 кВ "РИП"	прис. 10 кВ №6	ООО "ЛЕНТА"	г. Новороссийск, район 14 микрорайона, ул. Григорьева, 1	12,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	3,00	4,50	6,00	7,50	9,00	10,50	12,00
								11,50	11,00	10,50	9,00	7,50	6,00	4,50	3,00	1,50	0,00
Итого по Новороссийскому району:					389,00	66,96	17,52	34,70	57,40	97,10	127,80	168,50	209,20	249,90	290,60	326,30	371,48
					389,00	66,96	17,52	354,30	331,60	291,90	261,20	220,50	179,80	139,10	98,40	62,70	17,52

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (t_в°С)

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*ч											
				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		
АНАПСКИЙ РАЙОН																		
1	ПС 110/10 кВ "Сукко"	прис. 10 кВ С-3	ФГБОУДО «Всероссийский детский центр «Смена»	п.Сукко, ул. Приморская, 7	10,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	
2	ПС 110/35/10/6 кВ "Джемете, ПС 110/10 кВ "Гостагаевская"	ПС 110/35/10/6 кВ "Джемете" прис. 10 кВ Дм-18 (510), ПС 110/10 кВ "Гостагаевская" прис. 10 кВ Г-5 (713)	НАО "ДРСУ "Выраж" (АБЗ-1) (АБЗ-3)	353451, г.Анапа, ул.Чехова, 67	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	
3	ПС 110/10 кВ "Русская"	Т-1, прис. 10 кВ	ООО "Газпром трансгаз Краснодар"	350051, г. Краснодар, Дзержинского ул., д. 36, Центральный диспетчерский пункт	16,00	0,00	0,00	2,50	4,00	5,50	7,00	8,50	10,00	11,50	13,00	14,50	16,00	
4	ПС 110/35/10 кВ "Джигинская"	ПС 110/35/10 кВ "Джигинская", ДГ-4 (ДГ-4-659, ДГ-4-740), РП-10 Первомайское, Пм-3 (Пм-3-645, Пм-3-742, Пм-3-718, Пм-3-694, Пм-3-773, Пм-3-721, Пм-3-834)	ОАО КСМ "Первомайский"	353425, г. Анапа, с. Юровка, промзона	6,00	0,00	0,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	5,50	6,00	
5	ПС 110/35/10 кВ "Пионерская"	ПС 110/35/10 кВ "Пионерская" Пн-1, РП-10 Витязево Вг-9, Вг-15	МУЗ санаторий "Аквамарин" ОАО РЖД	г.Анапа, п. Витязево, ул. Горького, 42	4,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	2,50	1,50	1,00	1,00	0,50	0,00
6	ПС 110/35/10 кВ "Джигинская"	прис. 10 кВ ДГ-5(832)	ООО "ТЕМП"	г. Анапа, п. Юровка, ул. Крымская	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	

№ п/п	Наименование питающего Центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт·ч									
				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
7	ПС 110/35/10 кВ "Анапская"	прис. 10 кВ Ап-2, Ап-15	Новороссийский Филиал АО "Тандер"	10,00	0,00	0,00	1,00 9,00	2,00 8,00	3,00 7,00	4,00 6,00	5,00 5,00	6,00 4,00	7,00 3,00	8,00 2,00	9,00 1,00	10,00 0,00
8	ПС 110/35/10/6 кВ "Джемете, ПС 110/35/10 кВ "Джигинская"	ПС 110/35/10/6 кВ "Джемете" ДМ-48 (738), ДМ-18 (465), ПС 110/35/10 кВ "Джигинская" ДГ-11, Рк-8 (346)	АО "Дорожное эксплуатационное предприятие №116"	2,00	0,00	0,00	0,50 1,50	0,70 1,30	0,70 1,30	1,00 1,00	1,00 1,00	1,20 0,80	1,40 0,60	1,60 0,40	1,80 0,20	2,00 0,00
9	ПС 110/35/10 кВ "Пионерская"	прис. 10 кВ Пн-1, Пн-18, РЛ-10 Витязево ВТ-13	ОАО Детский санаторий "ВИТА"	2,00	0,00	0,00	0,50 1,50	0,70 1,30	0,70 1,30	1,00 1,00	1,00 1,00	1,20 0,80	1,40 0,60	1,60 0,40	1,80 0,20	2,00 0,00
Итого по Анапскому району:				60,00	0,00	0,00	8,50 51,50	14,40 45,60	19,90 40,10	26,00 34,00	31,50 28,50	36,90 23,10	42,80 17,20	48,20 11,80	54,10 5,90	60,00 0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт·ч										
				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	
ГЕЛЕНДЖИКСКИЙ РАЙОН																	
1	ПС 110/10 кВ "Архипо-Осиповка"	прис. 10 кВ АО-8	Федеральное государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Санаторий "Архипо-Осиповка"	с.Архипо-Осиповка ул.Санаторная, 40	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
2	ПС 220/110/10 кВ "Восточная"	прис. 10 кВ № 7, 20, 14	ООО КК "Надежда"	с. Кабардинка, ул. Мира, 3	12,00	0,00	0,00	0,30	1,60	2,90	4,20	5,50	6,80	8,10	9,40	10,70	12,00
3	ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик"	прис. 6 кВ Гк-11	ООО "Хлеб-Сервис"	г. Геленджик, ул.Луначарского, 6	6,00	0,00	0,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	5,50	6,00
5	ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик"	прис. 6 кВ Гк-23, Гк-27	ООО РН "Современные технологии"	г.Геленджик, ул. Луначарского, 176 ММЦ "СОГАЗ"	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
6	ПС 110/10 кВ "Архипо-Осиповка"	прис. 10 кВ АО-5	Санаторно-курортный комплекс "Булан"	353485, г. Геленджик, с. Архипо-Осиповка, Приморский бульвар, 32	4,00	0,00	0,00	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
7	ПС 110/35/10/6 кВ "Геленджик"	прис. 6 кВ Гк-24, Гк-25	ПАО Пансионат с лечением "Приморье"	353460, г. Геленджик, ул. Мира, 21	13,00	0,00	0,00	1,30	2,60	3,90	5,20	6,50	7,80	9,10	10,40	11,70	13,00
8	ПС 110/10 кВ "Прасковеевка"	прис. 10 кВ ПР-13 ТП-202П	ООО "Лазурная Ягода"	383492, г. Геленджик, с. Прасковеевка	4,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	3,50	4,00	4,00

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч											
				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		
9	ПС 110/10 кВ "Тонкий мыс"	прис. 10 кВ ТМ-22, ТМ-23	ГК "Геленджик Гольф Резорт"	г. Геленджик	2,00	0,00	0,00	0,50	0,70	0,70	1,00	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	2,00	0,00
10	ПС 110/10 кВ "Архипо-Осиповка"	прис. 10 кВ АО-1, АО-3, АО-4, АО-6, АО-10	"ЗАО совхоз Архипо-Осиповский"	г. Геленджик, с.Архипо-Осиповка, ул.Ленина, 101	2,00	0,00	0,00	0,50	0,70	0,70	1,00	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	2,00	0,00
Итого по Геленджикскому району:				53,00	0,00	0,00	6,00	11,40	16,40	22,00	27,00	32,40	37,80	42,70	48,10	53,00	0,00	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднеуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт·ч									
				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
КРЫМСКИЙ РАЙОН																
1	ПС 110/10 кВ "КПТФ", ПС 110/6 кВ "Пролетарская"	ПС 110/10 кВ "КПТФ" прис. 10 кВ КП-4, ПС 110/6 кВ "Пролетарская" прис. 6 кВ ПР-7	ЗАО "Светлана" г. Крымск, ул. Николоя Щербатюка, 2	7,00	0,00	0,00	0,70	1,40	2,10	2,80	3,50	4,20	4,90	5,60	6,30	7,00
2	ПС 110/35/10/6 кВ "Варениковская"	прис. 6 кВ ВА-7-530П	ООО "Союз-Вино" ст. Варениковская, ул. Леваневского, 100	11,00	0,00	0,00	1,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	11,00
							10,00	9,00	8,00	7,00	6,00	5,00	4,00	3,00	2,00	0,00
3	ПС 35/10 кВ "Ленинский Путь", ПС 35/6 кВ "Насосная-2", ПС 35/6 кВ "Насосная-6", ПС 35/6 кВ "Пролетарская", ПС 35/10 кВ "Насосная-13", ПС 110/10/6 кВ "Троицкий водозабор", ПС 35/10 кВ "Адагумская", ПС 110/6 кВ "Троицкая А-4", ПС 35/6 кВ "Насосная-1"	ПС 35/10 кВ "Ленинский Путь" ЛП-7, ЛП-5, ПС 35/6 кВ "Насосная-2", ПС 35/6 кВ "Насосная-6", ПС 35/6 кВ "Пролетарская" ПР-3, ПС 35/10 кВ "Насосная-13" НС-5, ПС 110/10/6 кВ "Троицкий водозабор" ТВ-5, ПС 35/10 кВ "Адагумская" АД-5, ПС 110/6 кВ "Троицкая А-4" ТЭ-45, ПС 35/6 кВ "Насосная-1" от шин 35 кВ	"Крымский филиал ФГУ «Управление «Кубаньмелиоводхоз» 353387 г. Крымск, ул. Авиационная, 2	65,00	0,00	0,00										
							2,00	9,00	16,00	23,00	30,00	37,00	44,00	51,00	58,00	65,00
4	ПС 110/35/10/6 кВ "Варениковская"	прис. 10 кВ ВА-19 ТП-643П	Варениковский ЗСМ ст. Варениковская, ул. Чкалова, 134	4,00	0,00	0,00	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
							3,60	3,20	2,80	2,40	2,00	1,60	1,20	0,80	0,40	0,00

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт·ч									
				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
5	ПС 35/10 кВ "Саук-Дере", ПС 110/35/10 кВ "Никитинская"	ПС 35/10 кВ "Саук-Дере" прис. 10 кВ СД-5-265П, СД-3-26, СД-1-242, СД-1-207, ПС 110/35/10 кВ "Никитинская" прис. 10 кВ НК-6-223	ООО АФ "Саук-Дере" Крымский район, п. Саук-Дере, ул. Школьная, 11	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
6	ПС 35/10 кВ "Адагумская"	прис. 10 кВ АД-3 ТП-409	353357, х. Павловский, ул. Дорожная, 1	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
7	ПС 110/35/10/6 кВ "Варениковская"	прис. 10 кВ ВА-17 ТП-633П	353370, Крымский район, ст. Варениковская, ул. Красная, 36	4,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
8	ПС 110/35/10/6 кВ "Варениковская"	прис. 6 кВ ВА-1 ТП-500	ОАО "Астон" продукты питания и пищевые ингредиенты" ст. Варениковская, ул. Элеваторная, 1	2,00	0,00	0,00	0,50	0,70	0,70	1,00	1,00	1,20	1,40	1,60	1,80	2,00
Итого по Крымскому району:				103,00	0,00	0,00	6,10	16,90	27,50	38,40	49,00	59,80	70,60	80,90	91,70	103,00
							96,90	86,10	75,50	64,60	54,00	43,20	32,40	22,10	11,30	0,00

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднегодичных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт*ч										
				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	
АБИНСКИЙ РАЙОН																	
1	ПС 110/10 кВ "Ахтырская"	прис. 10 кВ Ах-5-106	ООО "КубонаБ"	353300, п. Ахтырский, ул. Фрунзе, 18	4,00	0,00	0,00	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
2	ПС 35/6 кВ "Ахтырская" (И-3)	прис. 6 кВ Ах-351-332, Ах-321	Хлебзавод "Ахтырский"	353300, п.Ахтырский, ул.Красная,1	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
3	ПС 110/35/6 кВ "Абинская"	прис. 6 кВ А-3	ООО "Южная промышленная компания"	353320, г.Анапа, ул.Ленина, 163	7,00	0,00	0,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	6,00	7,00
	ПС 35/10 кВ "Ольгинская", ПС 35/10 кВ "Мингрельская", ПС 35/10 кВ "Федоровская", ПС 110/35/6 кВ "Абинская", ПС 35/6 кВ "Насосная-8", ПС 35/6 кВ "Насосная-1", ПС 35/6 кВ "Насосная-12", ПС 110/35/6 кВ "Звезда", ВЛ-35 Мингрельская-Федоровская РП-2	ПС 35/10 кВ "Ольгинская" О-1, ПС 35/10 кВ "Мингрельская" Ми-5, ПС 35/10 кВ "Федоровская" Ф-3, ПС 110/35/6 кВ "Абинская" А-5-52П, ПС 35/6 кВ "Насосная-8" Нп-1, Нп-6, ПС 35/6 кВ "Насосная-1" В-11, ПС 35/6 кВ "Насосная-12" НС-5, ПС 110/35/6 кВ "Звезда" ЗВ-17, ВЛ-35 Мингрельская-Федоровская РП-2	Абинский филиал ФГБУ "Управление Кубаньэнерговодхоз"	353320, г.Абинск, ул.Ипподромная, 19	94,00	0,00	0,00	10,00	20,00	30,00	40,00	50,00	60,00	70,00	80,00	90,00	94,00
4								84,00	74,00	64,00	54,00	44,00	34,00	24,00	14,00	4,00	0,00

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт·ч										
				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	
5	ПС 35/6 кВ "Абинская"	прис. 6 кВ АБ-4/1-10	ООО "Алма продакшн"	353320, восточная окраина г. Абинск	11,00	0,00	0,00	2,00	3,00	4,00	5,00	6,00	7,00	8,00	9,00	10,00	11,00
6	ПС 35/6 кВ "Ахтырская" (И-3)	ПС 35/6 кВ "Ахтырская" (И-3)	ООО "Южная рисовая компания"	ст. Холмская, ул. Элеваторная, 2	20,00	0,00	0,00	2,00	4,00	6,00	8,00	10,00	12,00	14,00	16,00	18,00	20,00
7	ПС 35/6 кВ "Элеваторная"	прис. 6 кВ Э-7, Э-9	Холмский к-т хлебопродуктов	353309, Абинский район, ст.Холмская, ул.Элеваторная, 3	4,00	0,00	0,00	0,40	0,80	1,20	1,60	2,00	2,40	2,80	3,20	3,60	4,00
8	ПС 35/10 кВ "Ольгинская"	прис. 10 кВ О-7, О-5	ООО ПТПСП "Нирис"	353313, х.Ольгинский, ул.Ленина, 8	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
9	ПС 110/35/6 кВ "Холмская"	прис. 6 кВ Х-24 ТП-438п	ООО "ЭРА"	353309, ст. Холмская, ул.Пушкина, 59А	3,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	1,50	2,00	2,00	2,50	2,50	3,00	3,00
10	ПС 35/6 кВ "Ахтырская" (И-3)	прис. 6 кВ Ах-351 ТП-332, прис. 6 кВ Ах-351 ТП-349, прис. 6 кВ Ах-351 ТП-360, прис. 6 кВ Ах-323 ТП-361, прис. 6 кВ Ах-351 ТП-330, прис. 6 кВ Ах-323 ТП-338, прис. 6 кВ Ах-323 ТП-336	МУП "Универсал"	353302, п. Ахтырский, ул. Красная, 40	5,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00
11	ПС 35/10 кВ "Родина"	прис. 10 кВ Р-3	ЗАО "Успех"	г. Абинск, ст. Холмская, северо-восточный комплекс МТФ-6	4,00	0,00	0,00	0,50	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	3,50	4,00	4,00

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				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
			Итого по Абинскому району:	162,00	0,00	0,00	143,20	126,40	109,60	93,30	76,50	60,20	43,40	27,60	10,30	0,00
			Задание по Юго-Западному филиалу, план:				98,0	140,0	230,0	320,0	460,0	580,0	750,0	1200,0	2400,0	2960,0
			Факт по Юго-Западному филиалу:				103,10	239,70	392,30	536,90	690,50	844,10	998,70	2553,12	2703,22	2855,80
			в т.ч. Субъекты (Новороссицемент, Аксой, Новоросметалл):				29,00	104,00	179,00	254,00	329,00	404,00	479,00	1956,32	2031,32	2106,32
			Итого по Юго-Западному филиалу на ОЗП 2019/2020 с повышающим коэффициентом*:				115,99	263,31	429,41	586,12	753,40	920,68	1089,13	2656,96	2820,13	2986,21

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-1°С)

*. Для мелких потребителей филиала ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети принимаем повышающий коэффициент 1,174.

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

Е.Л. Войцеховский

Начальник ОДС ЦУС филиала ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети

Ю.М. Каписко

А.Н. Каписко, 8(8617)678581

Каписко

Каписко



ГРАФИК
аварийного ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг.
потребителей ВЛК ООО "Транснефть-электросервис" по территории филиала ПАО "Кубаньэнерго" Юго-Западные электрические сети, тыс.кВт·ч, Гозэ

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл.потребление, тыс.кВт·ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс.кВт·ч									
				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	ПС 110/35/6 кВ "КНПС"	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская I и II цепи с отпайкой на ПС КНПС	АО "Черномортрансэнерго" ЛДПС "Крымская"	246,24	189,60	3,84	0,00	0,00	0,00	0,00	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	135,00
2	ПС 110/6 кВ "Неберджаевская"	ВЛ 110 кВ Крымская - Неберджаевская I и II цепи с отпайкой на ПС КНПС	АО "Черномортрансэнерго" ПК "Плещарис" площадка "Грушовая"	69,12	16,18	9,84	0,00	0,00	0,00	0,00	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	15,00
Итого по ВЛК ООО "Транснефть-Электросервис":				315,36	205,78	13,68	0,00	0,00	0,00	0,00	8,00	8,00	8,00	8,00	8,00	150,00
Задание по ВЛК ООО "Транснефть-электросервис":							0,0	0,0	0,0	0,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	150,0

Величина потребления электрической мощности потребителей, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-11°С)

**График ограничения режима потребления электрической энергии на 2020/2021 гг.
по филиалу АО "НЭСК-сектротсети" "Новороссийскэлектросеть"**

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч																	Величина снижения/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																								
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													
					технологическая	аварийная																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
																	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																													

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техноло-гическая	аварий-ная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
15	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП-9	ООО "Литри"	0,06	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,04	0,05	0,06	0,06
16	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 9 ТП-22	ул. Советов 38 парковая аллея	0,05	0,05	0,00	0,05	0,05	0,04	0,04	0,03	0,02	0,02	0,01	0,00	0,00
			ПАО "Северный России"	0,52	1,04	1,56	2,07	2,59	3,11	3,63	4,25	4,77	5,18			
17	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 14 ТП-292	ул. Советов 14	5,18	0,00	0,00	4,67	4,15	3,63	3,11	2,59	2,07	1,56	0,93	0,41	0,00
			ПОУ Новороссийская МПШ "ДосААФ России"	0,19	0,38	0,57	0,76	0,95	1,14	1,33	1,55	1,74	1,90			
18	ПС 110/35/10/6 "Новороссийск"	Присоединение 4 ТП-152	ул. Гогостого 4	1,90	0,00	0,00	1,71	1,52	1,33	1,14	0,95	0,76	0,57	0,34	0,15	0,00
			ООО "Торговый центр Мефодиевский"	0,25	0,50	0,75	1,00	1,25	1,50	1,75	2,05	2,30	2,50			
19	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3 ТП-112	ул. Плеханова 7	2,50	0,00	0,00	2,25	2,00	1,75	1,50	1,25	1,00	0,75	0,45	0,20	0,00
			ЗАО "Новороссийская Станция Технического Обслуживания Автомобилей"	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,91	1,02	1,10			
20	ПС 220/110/35/6 "Кяриповская"	Присоединение 16 ТП-380	ул. Луначарского 1	1,10	0,00	0,00	0,99	0,88	0,77	0,66	0,55	0,44	0,33	0,20	0,09	0,00
			ООО "Трифон"	0,15	0,30	0,45	0,60	0,76	0,91	1,06	1,24	1,39	1,51			
21	ПС 110/35/10/6 "Новороссийск"	Присоединение 16 ТП-380	с.Цемлодия, ул. Золотая рыбка 22	1,51	0,00	0,00	1,36	1,21	1,06	0,91	0,76	0,60	0,45	0,27	0,12	0,00
			ЗАО "Новоросцремонт"	0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,34	0,39	0,44	0,48			
22	ПС 110/10 "РИТ"	Присоединение 5, присоединение 53 ТП-440	ул. Савако и Ванелти 23	0,48	0,00	0,00	0,43	0,38	0,34	0,29	0,24	0,19	0,14	0,09	0,04	0,00
			"Новороссийский колледж радиоэлектронного приборостроения"	1,18	0,00	0,00	1,06	0,94	0,82	0,71	0,59	0,47	0,35	0,21	0,09	0,00
23	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-324	пр. Дзержинского 213	1,37	0,00	0,00	1,23	1,09	0,96	0,82	0,68	0,55	0,41	0,25	0,11	0,00
			ИП Сифрихи	0,12	0,24	0,35	0,47	0,59	0,71	0,82	0,96	1,08	1,18			
24	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-295	ул. Промышленная 1	1,37	0,00	0,00	1,06	0,94	0,82	0,71	0,59	0,47	0,35	0,21	0,09	0,00
			ОАО "Гостиница Новороссийск"	0,14	0,27	0,41	0,55	0,68	0,82	0,96	1,12	1,26	1,37			
25	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 16 ТП-168	ул. Исаева 2	5,30	0,00	0,00	4,30	3,80	3,30	2,80	2,30	1,80	1,30	0,80	0,30	0,00
			ГСК 26	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,49	0,55	0,60			
26	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 2 ТП-291	ул. Леселидзе	0,60	0,00	0,00	0,54	0,48	0,42	0,36	0,30	0,24	0,18	0,11	0,05	0,00
			ФГБОУ ВО "Государственный морской университет имени адмирала Ф. Ушакова"	19,10	0,00	0,00	15,60	14,60	13,37	11,46	9,55	7,64	5,73	3,43	1,52	0,00
27	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 7 ТП-4	пр. Ленина 93	0,46	0,00	0,00	0,05	0,09	0,14	0,18	0,23	0,27	0,32	0,37	0,42	0,46
			ИП Авакянц	0,41	0,36	0,32	0,27	0,23	0,18	0,14	0,08	0,04	0,00			

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч							Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				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				
28	ПС 110/35/10/6 "Новоросский"	Присоединение 10 ТП-167	ООО "Бизнес Интернешнл терминат" ул.Васенко	1,80	0,00	0,00	0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,48	1,66	1,80				
29	ПС 110/6 "Пролетарий"	Присоединение 7 ТП-217	ОАО "Новоросстем" ц/з Пролетарий	2,59	0,00	0,00	0,26	0,52	0,78	1,04	1,30	1,56	1,81	2,13	2,38	2,59				
30	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 3 ТП-22	ЗАО "Новоросскийэлектромонтаж" ул.Мира 3	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,91	1,02	1,10				
31	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 5 ТП-237	ТСЖ-19 ул.Чехова 20	0,10	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10				
32	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 26, РП 9	ИПГ Гливеа М.Б. ул.Мяскацкое шоссе 50	0,82	0,00	0,00	0,08	0,16	0,24	0,33	0,41	0,49	0,57	0,67	0,75	0,82				
33	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 5, присоединение 6 ТП-80	Новоросское Р.АЙПО ул.Снайпера Рыбако 42	4,99	0,00	0,00	1,00	1,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,49	4,09	4,59	4,99				
34	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14, присоединение 12 ТП-12	Центральный банк ул.Советов 47	1,37	0,00	0,00	0,14	0,27	0,41	0,55	0,68	0,82	0,96	1,12	1,26	1,37				
35	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 3 ТП-108	ОАО "НПО Стромакология" ул.Анапское шоссе 15	6,00	0,00	0,00	1,50	2,00	2,50	3,00	3,50	4,00	4,50	5,00	5,50	6,00				
36	ПС 110/35/10 "Лесной Порт"	Присоединение 28 ТП-166	ООО "Бригантина" ул.Анапское шоссе 18	2,59	0,00	0,00	0,26	0,52	0,78	1,04	1,30	1,56	1,81	2,13	2,38	2,59				
37	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 2 ТП-19	ООО "Бизнесцентр Черноморский" ул.Советов 42	1,99	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,39	1,63	1,83	1,99				
38	ПС 110/10 "Северо-Западная"	Присоединение 8 ТП-595	ТСН "ТОРОНО" ул.Интернациональная/Тесленко	0,10	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10				
39	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-350	ООО МХО "Рассвет" Карпиловская промзона поворот на «Молоду»	0,70	0,00	0,00	0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,57	0,64	0,70				
40	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 12 ТП-70	ИП Канакции ул.Н.Республики	1,15	0,00	0,00	0,12	0,23	0,35	0,46	0,58	0,69	0,81	0,94	1,06	1,15				
41	ПС 110/10 "Северо-Западная"	Присоединение 8 ТП-263	ООО "Алдас" ул.Гулявчарского 29А	0,08	0,00	0,00	0,01	0,02	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,08				

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч															
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
					техноло-гическая	аварий-ная															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17					
42	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 32 ТП-140	П.С. Воробьев ул.Кузловская, 4	0,98	0,00	0,00	0,10	0,20	0,30	0,39	0,49	0,59	0,69	0,81	0,91	0,98					
43	ПС 110/35/10/6 "Новоросийск"	Присоединение 10 ТП-268	ФГБУЗ НКЦФМБА России ул. Сако и Ванцетти	9,89	0,00	0,00	1,50	2,50	2,97	3,96	4,94	5,93	6,92	8,11	9,10	9,89					
							8,39	7,39	6,92	5,93	4,95	3,96	2,97	1,78	0,79	0,00					
44	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 16 6 кв ТП-17	Московский гуманитарно-экономический институт ул.Энгельса 53	0,19	0,00	0,00	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,13	0,16	0,18	0,19					
							0,17	0,15	0,13	0,12	0,10	0,08	0,06	0,03	0,03	0,02	0,02	0,00			
45	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 16 6 кв, присоединение 56 ТП-404	ЗАГС пр.Державинского 197 Тамбов Б.Э. ул.Рубина 105	0,05	0,00	0,00	0,00	0,01	0,01	0,02	0,02	0,03	0,03	0,04	0,04	0,05					
							0,04	0,04	0,03	0,03	0,02	0,02	0,01	0,01	0,00	0,00	0,00				
							0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,41	0,46	0,50					
46	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 21 ТП-148	ул.Рубина 105	0,50	0,00	0,00	0,45	0,40	0,35	0,30	0,25	0,20	0,15	0,09	0,04	0,00					
							0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,08	0,09	0,10					
47	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 3 РП-22	ТСЖ Виктория ул.Куникова 926	0,10	0,00	0,00	0,09	0,08	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,00					
48	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 13 ТП-44	ООО Золотой Якорь бул.Советов 55	2,71	0,00	0,00	0,27	0,54	0,81	1,08	1,36	1,63	1,90	2,22	2,50	2,71					
							2,44	2,17	1,90	1,63	1,36	1,08	0,81	0,49	0,22	0,00					
49	ПС 110/10 "Широкая Балка"	Присоединение 16 ТП-416	ООО "Черноморские курорты" п.Широкая Балка	1,06	0,00	0,00	0,11	0,21	0,32	0,42	0,53	0,63	0,74	0,87	0,97	1,06					
							0,95	0,84	0,74	0,63	0,53	0,42	0,32	0,19	0,08	0,00					
50	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 20 ТП-111	АО "Лукойл" ул.Набережная 23	1,18	0,00	0,00	0,12	0,24	0,35	0,47	0,59	0,71	0,82	0,96	1,08	1,18					
							1,06	0,94	0,82	0,71	0,59	0,47	0,35	0,21	0,09	0,00					
51	ПС 220/110/35/6 "Карпиловская"	Присоединение 16 ТП-380	ООО МАПП "Агрострой" с.Цемдолина, ул.Золотая рыбака	1,01	0,00	0,00	0,10	0,20	0,30	0,40	0,50	0,60	0,71	0,83	0,93	1,01					
							0,91	0,81	0,71	0,60	0,50	0,40	0,30	0,18	0,08	0,00					
52	ПС 110/10 "Северо-Западная" ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 7, присоединение 21 РП-15	ПАО "Мобильные телесистемы" ул.Видова 12	5,59	0,00	0,00	0,56	1,12	1,68	2,24	2,80	3,36	3,91	4,59	5,14	5,59					
							5,03	4,47	3,91	3,36	2,80	2,24	1,68	1,01	0,45	0,00					
53	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-350	ООО "Тарус" с.Цемдолина, ул.Ленна 139а	0,96	0,00	0,00	0,10	0,19	0,29	0,38	0,48	0,58	0,67	0,79	0,88	0,96					
							0,86	0,77	0,67	0,58	0,48	0,38	0,29	0,17	0,08	0,00					
54	ПС 220/110/35/6 "Карпиловская"	Присоединение 8, присоединение 12 ТП-510	Стариков С.Г. п.Карпиловка	0,98	0,00	0,00	0,10	0,20	0,30	0,39	0,49	0,59	0,69	0,81	0,91	0,98					
							0,89	0,79	0,69	0,59	0,49	0,39	0,30	0,18	0,08	0,00					
55	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 5 ТП-3	ООО "Союз" ул.Ледяна 5	3,43	0,00	0,00	0,34	0,69	1,03	1,37	1,72	2,06	2,40	2,81	3,16	3,43					
							3,09	2,75	2,40	2,06	1,72	1,37	1,03	0,62	0,27	0,00					
56	ПС 110/10 "РНИП"	Присоединение 4 ТП-29а	Зеленский В.П. с.Мисаско, ул.Центральная	2,86	0,00	0,00	0,29	0,57	0,86	1,14	1,43	1,71	2,00	2,34	2,63	2,86					
							2,57	2,28	2,00	1,71	1,43	1,14	0,86	0,51	0,23	0,00					

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина связкаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч													
				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				
57	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-437	ИП Солозов П.А. ул. Мясковского шоссе	2,45	0,00	0,00	0,24	0,49	0,73	0,98	1,22	1,47	1,71	2,01	2,25	2,45				
							2,20	1,96	1,71	1,47	1,22	0,98	0,73	0,44	0,20	0,00				
58	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 56 ТП-402	пр. Державинского 185	1,15	0,00	0,00	0,12	0,23	0,35	0,46	0,58	0,69	0,81	0,94	1,06	1,15				
							1,04	0,92	0,81	0,69	0,58	0,46	0,35	0,21	0,09	0,00				
59	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 4 ТП-30	ООО "Мяскасо" ул. Центральная"	3,94	0,00	0,00	0,39	0,79	1,18	1,57	1,97	2,36	2,76	3,23	3,62	3,94				
							3,54	3,15	2,76	2,36	1,97	1,57	1,18	0,71	0,31	0,00				
60	ПС 110/35/10 "Лесной Порт"	Присоединение 28 ТП-197	ФГУП "Росморпорт" ул. Советов 19	4,97	0,00	0,00	0,50	0,99	1,49	1,99	2,48	2,98	3,48	4,07	4,57	4,97				
							4,47	3,97	3,48	2,98	2,48	1,99	1,50	1,18	0,71	0,31	0,00			
61	ПС 33/6 "Западная"	Присоединение 20 ТП-672	ФГУП "Росморпорт" ул. Советов 19	2,50	0,00	0,00	0,25	0,50	0,75	1,00	1,25	1,50	1,75	2,05	2,30	2,50				
							2,25	2,00	1,75	1,50	1,25	1,00	0,75	0,45	0,20	0,00				
62	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-357	ООО "Кубань-Агро" с.Цемдольная, ул.Промышленная 1	1,73	0,00	0,00	0,17	0,35	0,52	0,69	0,86	1,04	1,21	1,42	1,59	1,73				
							1,56	1,38	1,21	1,04	0,86	0,69	0,52	0,31	0,14	0,00				
63	ПС 110/35/10/6 "Новоросский"	Присоединение 12 ЦРП 1	ООО "Южное товарищество" ул.Сако и Ванцетти 2	1,34	0,00	0,00	0,13	0,27	0,40	0,54	0,67	0,81	0,94	1,10	1,24	1,34				
							1,21	1,08	0,94	0,81	0,67	0,54	0,40	0,24	0,11	0,00				
64	ПС 110/35/6 "Пенальская"	Присоединение 38 ТП-210	Университет Краснодарского университета МВД России ул.Сухумское шоссе 12км	0,58	0,00	0,00	0,06	0,12	0,17	0,23	0,29	0,35	0,40	0,47	0,53	0,58				
							0,52	0,46	0,40	0,35	0,29	0,23	0,17	0,10	0,05	0,00				
65	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 3 ТП-426	ООО "Хлеб" ул.Куйнова 47	0,67	0,00	0,00	0,07	0,13	0,20	0,27	0,34	0,40	0,47	0,55	0,62	0,67				
							0,60	0,54	0,47	0,40	0,34	0,27	0,20	0,12	0,05	0,00				
66	ПС 110/10 "Северо- Западная"	Присоединение 7 ТП-26	Авакьян Ю.А. ул.Видова 34	1,75	0,00	0,00	0,18	0,35	0,53	0,70	0,88	1,05	1,23	1,44	1,61	1,75				
							1,58	1,40	1,23	1,05	0,88	0,70	0,53	0,32	0,14	0,00				
67	ПС 110/10 "Пирюкая Балка"	Присоединение 16 ТП-199	ЗАО "Лесная гавань" г.Широкая Балка	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,91	1,02	1,10				
							0,99	0,88	0,77	0,66	0,55	0,44	0,33	0,20	0,09	0,00				
68	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 5 ТП-157	Общество с ограниченной ответственностью "Новороссийская Тепловая Компания" ул. Пархоменко, Серова	3,50	0,00	0,00	0,75	0,95	1,05	1,40	1,75	2,10	2,45	2,87	3,22	3,50				
							2,75	2,55	2,45	2,10	1,75	1,40	1,05	0,63	0,28	0,00				
69	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 9, присоединение 13 РП-6	ФГУП "Главное военно- строительное управление №4" с.Цемдольная, ул.Свободы 1а	28,61	0,00	0,00	2,86	5,72	8,58	11,44	14,30	17,16	20,03	23,46	26,32	28,61				
							25,75	22,89	20,03	17,16	14,30	11,44	8,58	5,15	2,29	0,00				
70	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-436	ООО "Метонка" ул.Мясковского шоссе 75	2,64	0,00	0,00	0,26	0,53	0,79	1,06	1,32	1,58	1,85	2,16	2,43	2,64				
							2,38	2,11	1,85	1,58	1,32	1,06	0,79	0,48	0,21	0,00				
71	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-434	ГСК №14 ул.Мясковского шоссе 51а	0,17	0,00	0,00	0,02	0,03	0,05	0,07	0,09	0,10	0,12	0,14	0,16	0,17				
							0,15	0,14	0,12	0,10	0,09	0,07	0,05	0,03	0,01	0,00				

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч				Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				Максимум	Бронь			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техноло-гическая	аварий-ная	аварий-ная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
72	ПС 110/10 "Северо-Западная"	Присоединение 7 ТП-26	ООО "Литва Р" ул.Сидитина/Чайковского 7	1,03	0,00	0,00	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,72	0,85	0,95	1,03	
73	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-350	ООО "Новокар" с.Цемдолина, ул.Промышленная 1	0,67	0,00	0,00	0,93	0,83	0,72	0,62	0,52	0,41	0,31	0,19	0,08	0,00	
							0,07	0,13	0,20	0,27	0,34	0,40	0,47	0,55	0,62	0,67	
74	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-433	ООО ТПК "Тамара" пр.Дзержинского 2056	2,76	0,00	0,00	0,28	0,55	0,83	1,10	1,38	1,66	1,93	2,26	2,54	2,76	
75	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-433	ИП Дорофеев ул.Мыскаское шоссе 57	0,48	0,00	0,00	2,48	2,21	1,93	1,66	1,38	1,10	0,83	0,50	0,22	0,00	
							0,05	0,10	0,14	0,19	0,24	0,29	0,34	0,39	0,44	0,48	
76	ПС 110/10 "Широкая Балка"	Присоединение 16 ТП-198	ООО "Черноморие" п.Широкая Балка	1,30	0,00	0,00	0,43	0,38	0,34	0,29	0,24	0,19	0,14	0,09	0,04	0,00	
							0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,06	1,19	1,30	
77	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 22 ТП-68	ООО "СОЛ" ул.Карла Маркса	1,61	0,00	0,00	1,17	1,04	0,91	0,78	0,65	0,52	0,39	0,23	0,10	0,00	
78	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 5 ТП-3	ООО "Зенит" ул.Леднева 5	2,26	0,00	0,00	0,16	0,32	0,48	0,64	0,80	0,96	1,13	1,32	1,48	1,61	
							1,45	1,29	1,13	0,96	0,80	0,64	0,48	0,29	0,13	0,00	
79	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 20 ТП-258	ООО "Эра" ул.Губернского 31	1,34	0,00	0,00	0,23	0,45	0,68	0,90	1,13	1,35	1,58	1,85	2,08	2,26	
							2,03	1,80	1,58	1,35	1,13	0,90	0,68	0,41	0,18	0,00	
80	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП-39	ООО "АТРИКО-Черноморье" ул.Рубина 11	1,30	0,00	0,00	0,13	0,27	0,40	0,54	0,67	0,81	0,94	1,10	1,24	1,34	
							1,21	1,08	0,94	0,81	0,67	0,54	0,40	0,24	0,11	0,00	
81	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП-10	Стоматологическая клиника ул.Скорбикова 3	2,45	0,00	0,00	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,06	1,19	1,30	
							1,17	1,04	0,91	0,78	0,65	0,52	0,39	0,23	0,10	0,00	
82	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 3 ТП-421	ИП Камалов ул.Малоземельская 16	0,91	0,00	0,00	0,24	0,49	0,73	0,98	1,22	1,47	1,71	2,01	2,25	2,45	
							2,20	1,96	1,71	1,47	1,22	0,98	0,73	0,44	0,20	0,00	
83	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП-12	ООО "Дело-Центр" ул.Грибоедова 2	0,50	0,00	0,00	0,09	0,18	0,27	0,36	0,46	0,55	0,64	0,75	0,84	0,91	
							0,82	0,73	0,64	0,55	0,46	0,36	0,27	0,16	0,07	0,00	
84	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 4 ТП-170	ООО "Теплоэнергосервис" пр.Ленина 37	3,14	0,00	0,00	0,05	0,10	0,15	0,20	0,25	0,30	0,35	0,41	0,46	0,50	
							0,45	0,40	0,35	0,30	0,25	0,20	0,15	0,09	0,04	0,00	
85	ПС 110/6 "ДСК", ПС 110/35/10/6 "Новоросийск", ПС 110/10 "РИП", ПС 110/10/6 "Южная", ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 23 ТП 169, Присоединение 4 РП 14, РП-28, Присоединение 5 ТП-257, Присоединение 10	Муниципальное унитарное предприятие "Муниципальный пассажирский транспорт "Новоросийска" Анапское шоссе 60, ул.Пролетарская 4, ул. Хворостинского, ул. Серова	29,98	0,00	0,00	0,31	0,63	0,94	1,26	1,57	1,89	2,20	2,58	2,89	3,14	
							2,83	2,52	2,20	1,89	1,57	1,26	0,94	0,57	0,25	0,00	
86	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 2, присоединение 20 ТП-302	ИП Фролов ул.Анапское шоссе 108/179	1,08	0,00	0,00	0,11	0,22	0,32	0,43	0,54	0,65	0,76	0,89	0,99	1,08	1,08
				0,97	0,86	0,76	0,65	0,54	0,43	0,32	0,21	0,10	0,09	0,08	0,07	0,06	

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч															
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X					
					техноло-гическая	аварий-ная															
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17					
87	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-295	Амбардурман С.А. ул.Исаева 2	2,90	0,00	0,00	0,29	0,58	0,87	1,16	1,45	1,74	2,03	2,38	2,67	2,90					
88	ПС 110/10 "Широкая балка"	Присоединение 13 ТП-225	ООО "Продтерминал" ул.Элеваторная 38	1,37	0,00	0,00	0,14	0,27	0,41	0,55	0,68	0,82	0,96	1,12	1,26	1,37					
							1,23	1,09	0,96	0,82	0,68	0,55	0,41	0,25	0,11	0,00	0,00	0,00			
89	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 21 ТП-227	ООО "Эльдорадо" ул.Бирюзова 3	1,13	0,00	0,00	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,68	0,79	0,92	1,04	1,13					
							1,02	0,90	0,79	0,68	0,56	0,45	0,34	0,20	0,09	0,00	0,00	0,00			
90	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 12 ТП-20	Лукьянова Л.И. пр.Дзержинского 211	1,22	0,00	0,00	0,12	0,24	0,37	0,49	0,61	0,73	0,86	1,00	1,13	1,22					
							1,10	0,98	0,86	0,73	0,61	0,49	0,37	0,22	0,10	0,00	0,00	0,00			
91	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-726	ООО "Общепит" ул.Набережная 39	1,39	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,97	1,14	1,28	1,39					
							1,25	1,11	0,97	0,84	0,70	0,56	0,42	0,25	0,11	0,00	0,00	0,00			
92	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП-13	Муниципальное автономное учреждение "Парки Новороссийска" парк им.Ленина	0,55	0,00	0,00	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,33	0,39	0,45	0,51	0,55					
							0,50	0,44	0,39	0,33	0,28	0,22	0,17	0,10	0,04	0,00	0,00	0,00			
93	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 12 ТП-274	ИП Колпаченко ул.Корникового 120/2	1,30	0,00	0,00	0,13	0,26	0,39	0,52	0,65	0,78	0,91	1,06	1,19	1,30					
							1,17	1,04	0,91	0,78	0,65	0,52	0,39	0,23	0,10	0,00	0,00	0,00			
94	ПС 110/10 "РиП"	Присоединение 56 ТП-446	ИП Агальниц ул.Волгоградская 40-44	1,20	0,00	0,00	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,98	1,10	1,20					
							1,08	0,96	0,84	0,72	0,60	0,48	0,36	0,22	0,10	0,00	0,00	0,00			
95	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3 ТП-228	Петров А.Г. ул.Видова 121а	1,78	0,00	0,00	0,18	0,36	0,53	0,71	0,89	1,07	1,24	1,46	1,63	1,78					
							1,60	1,42	1,24	1,07	0,89	0,71	0,53	0,32	0,14	0,00	0,00	0,00			
96	ПС 110/27,5/10 "Гайдук Титовая"	Присоединение 1 ТП-476	СНТ "Родничок" с.Декабрина, 8-цель ул.Морская	0,11	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,07	0,09	0,10	0,11					
							0,10	0,09	0,07	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00			
97	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 2 ТП-240	МБОУ ДО ДТДиМ пр.Ленина 97	0,09	0,00	0,00	0,01	0,02	0,03	0,04	0,05	0,06	0,06	0,08	0,08	0,09					
							0,08	0,07	0,06	0,06	0,05	0,04	0,03	0,02	0,01	0,00	0,00	0,00			
98	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 2 ТП-19	ООО "Максимус" ул.К.Маркса 11	2,47	0,00	0,00	0,25	0,49	0,74	0,99	1,24	1,48	1,73	2,03	2,27	2,47					
							2,22	1,98	1,73	1,48	1,24	0,99	0,74	0,44	0,20	0,00	0,00	0,00			
99	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 3 ТП-428	МБУ "Объединенное автохозяйство" ул.Куйикова 49	0,77	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,54	0,63	0,71	0,77					
							0,69	0,61	0,54	0,46	0,38	0,31	0,23	0,14	0,06	0,00	0,00	0,00			
100	ПС 220/ 110/35/6 "Коркиловская"	Присоединение 12 ТП-512	ООО "Новоморскб" ул.Железнодорожная пята 1	3,55	0,00	0,00	0,36	0,71	1,07	1,42	1,78	2,13	2,49	2,91	3,27	3,55					
							3,20	2,84	2,49	2,13	1,78	1,42	1,07	0,64	0,28	0,00	0,00	0,00			
101	ПС 110/35/10/6 "Новоросийск"	Присоединение 18 ТП-211	ЗАО "Энергия" Уютная колонка	0,79	0,00	0,00	0,08	0,16	0,24	0,32	0,40	0,48	0,55	0,65	0,73	0,79					
							0,71	0,63	0,55	0,48	0,40	0,32	0,24	0,14	0,06	0,00	0,00	0,00			
102	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-431	ООО "ЮСТК" ул.Мыскаское шоссе 59	0,98	0,00	0,00	0,10	0,20	0,30	0,39	0,49	0,59	0,69	0,81	0,91	0,98					
							0,89	0,79	0,69	0,59	0,49	0,39	0,30	0,18	0,08	0,00	0,00	0,00			

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч										Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				Максимум	Бремя			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
					технологическая	административная	аварийная																
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17							
134	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 2,20 ТП-300	Муниципальное автономное учреждение средняя общеобразовательная школа №34 муниципального образования г.Новороссийск ул.Горького	6,00	0,00	0,00	0,60	1,20	1,80	2,40	3,00	3,60	4,20	4,92	5,52	6,00							
135	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 7 ТП-4	ООО "София" ул.Советов/Революции	1,39	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,97	1,14	1,28	1,39							
136	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 7 ТП-4	ООО "Алконт" ул.Губернского 26	1,85	0,00	0,00	0,18	0,37	0,55	0,74	0,92	1,11	1,29	1,52	1,70	1,85							
137	ПС 35/6 "Гайдук"	Присоединение 5 ТП-367	ООО "Солнечное" с.Владимировка, ул.Молодежная	0,60	0,00	0,00	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,49	0,55	0,60							
138	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 17 РП-2	АО "Татчер" ул.Анатольское шоссе 39а	1,78	0,00	0,00	0,18	0,36	0,53	0,71	0,89	1,07	1,24	1,46	1,63	1,78							
139	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-295	ООО "Аркус Раша" ул.Исеева 2/31	0,55	0,00	0,00	0,06	0,11	0,17	0,22	0,28	0,33	0,39	0,45	0,51	0,55							
140	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 2,20 ТП-301	Медикотва Г.М. Цемдолина, Горького 18	1,08	0,00	0,00	0,11	0,22	0,32	0,43	0,54	0,65	0,76	0,89	0,99	1,08							
141	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 5,53 ТП-440	Майкин А.А. ул.Хворостянского 16	2,14	0,00	0,00	0,21	0,43	0,64	0,85	1,07	1,28	1,50	1,75	1,97	2,14							
142	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-115	ООО "Экострой" ул.Набережная	1,61	0,00	0,00	0,16	0,32	0,48	0,64	0,80	0,96	1,13	1,32	1,48	1,61							
143	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 8,46 ТП-457	Егвин М.А. ул.Молодежная/Пионерская	1,03	0,00	0,00	0,10	0,21	0,31	0,41	0,52	0,62	0,72	0,85	0,95	1,03							
144	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 14 ТП-294	ИП Голосовы Р.З. ул.Энгельса 89	1,87	0,00	0,00	0,19	0,37	0,56	0,75	0,94	1,12	1,31	1,54	1,72	1,87							
145	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 4 ТП-677	Комлева М.В. пр.Ленина 33	0,89	0,00	0,00	0,09	0,18	0,27	0,36	0,44	0,53	0,62	0,73	0,82	0,89							
146	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3 ТП-542	ООО "Интернати Ресторант Бранис" ул. Анапское шоссе	3,50	0,00	0,00	0,35	0,70	1,05	1,40	1,75	2,10	2,45	2,87	3,22	3,50							
147	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 2 ТП-271	Шведловский В.Н. пр.Ленина р-он НГМА	0,74	0,00	0,00	0,07	0,15	0,22	0,30	0,37	0,45	0,52	0,61	0,68	0,74							
148	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-375	ООО "Кливер-Трейдиг" г.Цемдолина, ул.Промышленная 1	1,18	0,00	0,00	0,12	0,24	0,35	0,47	0,59	0,71	0,82	0,96	1,08	1,18							

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч				Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				Максимум	Бремя		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					техноло-гическая	аварий-ная											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
149	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 8 ТП-163	ИП Паршина Т.А. ул.Куникова 28	7,56	0,00	0,00	0,76	1,51	2,27	3,02	3,78	4,54	5,29	6,20	6,96	7,56	
150	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 14 ТП-294	ООО "Як-клуб Русское море" ул.Набережная 29-а	1,39	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,97	1,14	1,28	1,39	
151	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 14 ТП-143	ООО "ЮРТ" сс. Цемдолина, пер. Восточный	6,00	0,00	0,00	0,60	1,20	1,80	2,40	3,00	3,60	4,20	4,92	5,52	6,00	
152	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 10 ТП-766	ИП Халикин с.Кирпиловка, ул.Промышленная 6	1,13	0,00	0,00	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,68	0,79	0,92	1,04	1,13	
153	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 14 ТП-542	ООО "Як! Ресторант Интернши Раша Си Ай ЭС" ул.Анатское шоссе	2,71	0,00	0,00	0,27	0,54	0,81	1,08	1,36	1,63	1,90	2,22	2,50	2,71	
154	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 14 ТП-143	Крестьянское хозяйство "Цемдолинское" с.Цемдолина, ул.Левина, 96	4,32	0,00	0,00	0,43	0,86	1,30	1,73	2,16	2,59	3,02	3,54	3,97	4,32	
155	ПС 220/110/35/6 "Кирпиловская"	Присоединение 10 ТП-356	ООО "ЮГ-Авто" с.Владимировка	4,08	0,00	0,00	0,41	0,82	1,22	1,63	2,04	2,45	2,86	3,35	3,75	4,08	
156	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 15 ТП-6	КСК №415 ул. К.Маркса	2,70	0,00	0,00	0,27	0,54	0,81	1,08	1,35	1,62	1,89	2,21	2,48	2,70	
157	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3,23 ТП-230	ОАО ФК "Черноморет" ул.Анатское шоссе 51	1,20	0,00	0,00	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,98	1,10	1,20	
158	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 8,46 ТП-457	Потосова К.Х. ул.Пионерская/Молодежная	1,20	0,00	0,00	0,12	0,24	0,36	0,48	0,60	0,72	0,84	0,98	1,10	1,20	
159	ПС 220/110/35/6 "Кирпиловская"	Присоединение 8 ТП-566	Купин Н.Н. с.Кирпиловка, ул.Красная	0,77	0,00	0,00	0,08	0,15	0,23	0,31	0,38	0,46	0,54	0,63	0,71	0,77	
160	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3 ТП-230	Аванесян К.С. ул.Анатское шоссе 51	1,51	0,00	0,00	0,15	0,30	0,45	0,60	0,76	0,91	1,06	1,24	1,39	1,51	
161	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-5А, ТП-5Б	ПАО "Новошип" ул.Свободы, 1	0,60	0,00	0,00	0,06	0,12	0,18	0,24	0,30	0,36	0,42	0,49	0,55	0,60	
162	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 22 ТП-297	ООО "Александр" ул.Коммунистическая/Советов	0,94	0,00	0,00	0,09	0,19	0,28	0,37	0,47	0,56	0,66	0,77	0,86	0,94	
				0,94	0,00	0,00	0,84	0,75	0,66	0,56	0,47	0,37	0,28	0,17	0,07	0,00	

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям отпавления, тыс. кВт*ч									
				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
163	ПС 110/27,5/10 "Тайжук Типовая"	Присоединение 8 ТП-478	ООО "ЖК Молодежный" с.Цемодина, ул.Машинная/Молодежная	4,37	0,00	0,00	0,44	0,87	1,31	1,75	2,18	2,62	3,06	3,58	4,02	4,37
164	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 3 ТП-22	БЫПОУ КК "Новоросийский социально-педагогический колледж"	1,39	0,00	0,00	0,14	0,28	0,42	0,56	0,70	0,84	0,97	1,14	1,28	1,39
			ул. Советов				1,25	1,11	0,97	0,84	0,70	0,56	0,42	0,25	0,11	0,00
165	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-435П	Федеральное государственное унитарное предприятие "Главное военно- строительное управление №4"	3,43	0,00	0,00	0,34	0,69	1,03	1,37	1,72	2,06	2,40	2,81	3,16	3,43
166	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 9 ТП-231	с.Цемодина, пер.Звонкий				3,09	2,75	2,40	2,06	1,72	1,37	1,03	0,62	0,27	0,00
			ООО "Русь"	0,11	0,23	0,34	0,45	0,56	0,68	0,79	0,92	1,04	1,13			
			пр.Ленина 22а	1,02	0,90	0,79	0,68	0,56	0,45	0,34	0,20	0,09	0,00			
167	ПС 220/110/35/6 "Кирпичовская"	Присоединение 8 ТП-517	ООО "парк А"	1,97	0,00	0,00	0,20	0,39	0,59	0,79	0,98	1,18	1,38	1,61	1,81	1,97
			ул.Железнодорожная летца 8				1,77	1,57	1,38	1,18	0,98	0,79	0,59	0,35	0,16	0,00
168	ПС 110/35/10 "Лесной Порт"	Присоединение 28 ТП-607	ООО "Управляющая компания Доверие" с.Цемодина, пер.Звонкий	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,91	1,02	1,10
169	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 7 ТП-432П	с.Цемодина, пер.Звонкий				0,99	0,88	0,77	0,66	0,55	0,44	0,33	0,20	0,09	0,00
			Новоросийская таможня	0,39	0,77	1,16	1,55	1,93	2,32	2,70	3,17	3,55	3,86			
			ул. Мысхакское шоссе	3,48	3,09	2,70	2,32	1,93	1,55	1,16	0,70	0,31	0,00			
170	ПС 110/35/10 "Лесной Порт"	Присоединение 28 ТП-24	ООО "Евразия-плюс"	6,00	0,00	0,00	0,60	1,20	1,80	2,40	3,00	3,60	4,20	4,92	5,52	6,00
			ул.Козлова 72				5,40	4,80	4,20	3,60	3,00	2,40	1,80	1,08	0,48	0,00
171	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 13,14 ТП-291	ООО "ТК Галерея" ул.Энгельса 84-74	2,16	0,00	0,00	0,22	0,43	0,65	0,86	1,08	1,30	1,51	1,77	1,99	2,16
172	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 14 ТП-327	ООО "ДОМ-КОМ" ул.Екатерининская 2				1,94	1,73	1,51	1,30	1,08	0,86	0,65	0,39	0,17	0,00
			Государственное бюджетное учреждение соед. обслуживания Красноярского края "Новоросийский дом-интернат для престарелых и инвалидов"	0,20	0,40	0,60	0,80	1,00	1,20	1,39	1,63	1,83	1,99			
				ул.Пархоменко	1,79	1,59	1,39	1,20	1,00	0,80	0,60	0,36	0,16	0,00		
173	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 16 ТП-249	уЧреждение соед. обслуживания Красноярского края "Новоросийский дом-интернат для престарелых и инвалидов"	4,63	0,00	0,00	0,46	0,93	1,39	1,85	2,32	2,78	3,24	3,80	4,26	4,63
174	ПС 35/6 "Западный"	Присоединение 6 ТП-108					АО "Автономная теплоэнергетическая компания" ул. Анапское шоссе	4,17	3,71	3,24	2,78	2,32	1,85	1,39	0,83	0,37
			ул. Анапское шоссе	0,42	0,84	1,26	1,68	2,10	2,52	2,94	3,44	3,86	4,20			
				ул. Анапское шоссе	3,78	3,36	2,94	2,52	2,10	1,68	1,26	0,76	0,34	0,00		

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
					техноло-гическая	аварий-ная										
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
189	ПС 110/10 "Северо-Западная"	РУ-0,4 кВ ТП-310	ЧПТК «Центральный рынок» ул. Чайковского (Центральный рынок)	1,23	0,00	0,00	0,12	0,25	0,37	0,49	0,61	0,74	0,86	1,01	1,13	1,23
190	ПС 35/6 "Западная"	РУ-0,4 кВ ТП-158	МАУ " Морской культурный центр"	0,70	0,00	0,00	1,11	0,98	0,86	0,74	0,61	0,49	0,37	0,22	0,10	0,00
			ул. Набережная Серебрякова 9				0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,49	0,57	0,64	0,70
191	ПС 110/10 "РИП"	ТП-10, РП-28, присоединение 53	ООО "Троллейбус Новороссийска"	1,80	0,00	0,00	0,63	0,56	0,49	0,42	0,55	0,28	0,21	0,13	0,06	0,00
			ул. Набережная Серебрякова 9				0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,48	1,66	1,80
192	ПС 110/10/6 "Южная"	ТП-7, РП-18, присоединение 14	ООО "Троллейбус Новороссийска"	0,69	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,32	0,14	0,00
			ул. Хворостянского				0,07	0,14	0,21	0,28	0,35	0,42	0,48	0,57	0,64	0,69
193	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3 ТП-5, ТП-186	ООО "Троллейбус Новороссийска"	1,80	0,00	0,00	0,62	0,55	0,48	0,42	0,35	0,28	0,21	0,12	0,06	0,00
			ИДС, Анапское шоссе 60				0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,48	1,66	1,80
194	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 19 ТП-4	ООО "Троллейбус Новороссийска"	1,80	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,32	0,14	0,00
			пр. Ленина 29-а				0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,48	1,66	1,80
195	ПС 110/35/10/6 "Новороссийск"	Присоединение 7	ООО "Троллейбус Новороссийска"	1,80	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,32	0,14	0,00
			П/С-2,3 ул. Гривакина 12, ул.Пролетарская 4				0,18	0,36	0,54	0,72	0,90	1,08	1,26	1,48	1,66	1,80
196	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 3	ООО "Троллейбус Новороссийска"	3,00	0,00	0,00	1,62	1,44	1,26	1,08	0,90	0,72	0,54	0,32	0,14	0,00
			П/С-1, ул.Советов 10/12				0,30	0,60	0,90	1,20	1,50	1,80	2,10	2,46	2,76	3,00
197	ПС 35/6 "Тайфун"	Присоединение 5	ООО "Молоко"	0,24	0,00	0,00	2,70	2,40	2,10	1,80	1,50	1,20	0,90	0,54	0,24	0,00
			С. Вадимирова				0,02	0,05	0,07	0,10	0,12	0,14	0,17	0,20	0,22	0,24
198	ПС 110/6 "ДСК", ПС 110/10 "Северо-Западная", ПС 110/10 "РРП"	Присоединение 3 ТП 228, Присоединение 7 ТП 282, Присоединение 26 ТП 412	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая организация Новоросийск"	0,38	0,00	0,00	0,22	0,19	0,17	0,14	0,12	0,10	0,07	0,04	0,02	0,00
			ул. Витова, 123; ул. Щорса, 3; ул. Волгоградская, 4				0,04	0,08	0,11	0,15	0,19	0,23	0,26	0,31	0,35	0,38

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч		Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч											
				Максимум	Бронь		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
					техно-гическая	аварийная											
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
		ПС 110/6 ДСК: Прис. 24 ТП 354, Прис. 20 ТП 149,256, Прис. 2 ТП 259, Прис. 2,20 РП 25, Прис. 14 ТП 185, Прис. 2 РП 3 Акционерное общество "Новороссийская управляющая компания" с/Лежидина, ул. Полева, 4; ул. Кутузовская, 25; ул. Герцена, 9,11,17; ул. Толстого, 17; ул. Видова, 165,186,188 ул. Энгельса, 80,82; ул. Куникова, 19,36,38,46,58,58А,104; ул. Грохова, 6; ул. Према, 31,33; ул. Исаева, 6; ул. Малоземельская, 15; ул. Суворовская, 19; ул. Карамзина, 21; ул. Алексеева, 25 401 ПС 110/10 РИП: Прис. 56 ТП 444,445, Прис. 26 ТП 412, Прис. 8 ТП 453, Прис. 8,46 ТП 452, Прис. 8,46 ТП 453,458, Прис. 53,5 ТП 440 ул. Волгоградская, 50, 16, 6, 8, пр. Деряжинского, 204,206,209,210,217; ул. Г.Десантников, 12,14; ул. Молодежная, 4,8; ул. Золоторевского, 2 А ПС 110/10 РИП ПС 110/10/6 "Южная": Прис. 56,11 РП 7, Прис. 56,16 ТП 406, Прис. 26,20 РП 9, Прис. 56,16 ТП 402 ул. Аршинева, 50; ул. Первомайская, 7; ул. Михаила Борисова, 13 ПС 220/110/35/6 Кирилловская: Прис. 12 ТП 296, 514, Прис. 13 ТП 378 ул. Мефодиевская, 112,118,120; МКД, ул. Масхаковское шоссе, 71; с. Гацук, ул. Победца, 11 ПС 110/10 Северо-Западная: Прис. 7 ТП 281, 282, Прис. 8 ул. Интернациональная, 2; ул. Видова, 56; ул. Московская, 5 Порт: Прис. 3 ТП 25,154, Прис. 3,28,8 РП 26, ТП 129 ул. Кутузовская, 17, 13; ул. Московская, 5,7,12	9,76	0,00	0,00	8,78	7,81	6,83	5,86	4,88	3,90	2,93	1,76	0,78	0,00		

№ п/п	Наименование питающего центра	Наименование присоединения	Потребитель	Эл. потребление, тыс. кВт*ч			Величина снижаемого/разрешенного электропотребления по очередям ограничения, тыс. кВт*ч									
				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
		ПС 35/6 кВ Гайдуков. Прис. 5 ТП 389	г. Гайдуков, Новороссийское шоссе, 11													
		ПС 35/6 Западная. Прис. 14 ТП 10, Прис. 21 ТП 608	ул. Скобликова, 3; ул. Октябрьская, 1													
200	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 4 ТП-117	ООО "Жемчужина Мисхако" с. Мисхако, ул. Молодежная	2,02	0,00	0,00	0,20	0,40	0,60	0,81	1,01	1,21	1,41	1,65	1,85	2,02
							1,81	1,61	1,41	1,21	1,01	0,81	0,60	0,36	0,16	0,00
201	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 1,16 ТП 401, Присоединение 8 ТП 408	Общество с ограниченной ответственностью "Кубанская Управляющая Компания" ул.Кутякова, 50, 64	0,21	0,00	0,00	0,02	0,04	0,06	0,08	0,11	0,13	0,15	0,17	0,20	0,21
							0,19	0,17	0,15	0,13	0,11	0,08	0,06	0,04	0,02	0,00
202	ПС 110/10/6 "Южная"	Присоединение 8 ТП 408	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "Доверие" ул. Конституция, 15	1,10	0,00	0,00	0,11	0,22	0,33	0,44	0,55	0,66	0,77	0,91	1,02	1,10
							0,99	0,88	0,77	0,66	0,55	0,44	0,33	0,20	0,09	0,00
203	ПС 110/10 "Северо-Западная"	Присоединение 8 ТП 63	ООО "Бетон МСС" ул. Дунаевского, 256	1,06	0,00	0,00	0,11	0,21	0,32	0,42	0,53	0,63	0,74	0,87	0,97	1,06
							0,95	0,84	0,74	0,63	0,53	0,42	0,32	0,19	0,08	0,00
204	ПС 110/6 "ДСК"	Присоединение 3,14 ТП 542	Общество с ограниченной ответственностью "МАКДОНАЛДС" ул. Анапское шоссе, 91	5,26	0,00	0,00	0,53	1,05	1,58	2,10	2,63	3,15	3,68	4,31	4,84	5,26
							4,73	4,20	3,68	3,15	2,63	2,10	1,58	0,95	0,42	0,00
205	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 2 ТП 19	Общество с ограниченной ответственностью "Жилищно-эксплуатационная компания" ул.Свердлова 42	0,20	0,00	0,00	0,02	0,04	0,06	0,08	0,10	0,12	0,14	0,16	0,18	0,20
							0,18	0,16	0,14	0,12	0,10	0,08	0,06	0,04	0,02	0,00
206	ПС 110/10 "РИП"	Присоединение 56 ТП 445	Акционерное общество "Автономная теплоэнергетическая компания" ул.Грошев Десантников	2,18	0,00	0,00	0,22	0,44	0,66	0,87	1,09	1,31	1,53	1,79	2,01	2,18
							1,97	1,75	1,53	1,31	1,09	0,87	0,66	0,39	0,17	0,00
207	ПС 35/6 "Западная"	Присоединение 14 ТП 155	Государственное автономное профессиональное образовательное учреждение Краснодарского края "Новороссийский колледж строительства и экономики" ул. Революция, 25	1,15	0,00	0,00	0,12	0,23	0,35	0,46	0,58	0,69	0,81	0,94	1,06	1,15
							1,04	0,92	0,81	0,69	0,58	0,46	0,35	0,21	0,09	0,00