согласовано:

Министр промышленности и энергетики Ростовской области

> А.В. Савельев 2025 г.

СОГЛАСОВАНО

Первый заместитель директора главный диспетчер

Филиала АО «СО ЕЭС» Ростовское РДУ СО ЕЭС

Республики

УТВЕРЖДАЮ:

Исполняющий обязанности

заместителя Генерального директора заместителя пректора фидиала ПАО «Россеи Юг», «Ростов энерго»

В.В. Непошивайленко

2025 1.

УГРАФИК

временного отключения потребления на период с 01.10.2025 по 31.05.2026 г по филиалу ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго» на территории Ростовской области .

Ne n/n	Палное кан сверащение (при включие) нименивание потребитали	Нямменование подстанции	Пяименованне фидера	Способ ввола отключения но графику временного отключения потребления	Время отключения			ш	I IV	Очередь огр		70B-1	13-ДС	ix	x	Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
1	1	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	*			- Ja	ергорайон «КС Платовс	киен			- **		200						
					цэс												
				Энергорайон «КС Када»	овское» (иходит и эперт	орайон «КС II	итонское»)										
1	Быт ст-па Группевская, ФАП,КФ Группевское, ИП Кадзежная, МБОУ Группевская ООШ, ПМК РСВС 3 категория	ПС 110 кВ АС10	K/I 10 xB Ne10-04	ду	20			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00	
2	ООО "Донская Ньяз", КФХ "Ирэн", ООО 'Янз", АО ПМК РСВС, МОУ ГСОШ № 974, быт ст-ца Грушевская. 3 категория	TIC 110 xB AC10	КВЛ 10 кВ X - 10-03	ду	20			1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	0,00	
3	КФХ Цьстков, КФХ Ермоленко, КФХ Ситько, Логистический центр Бязи Алев 3 категория	ПС 110 кВ AC10	КЛ 10 кВ №10-06	ду	20			0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	9,27	0,27	0,27	108,00	
4	ООО «Корнорация «СКЭСС» 3 категория	ПС 110 кВ БТ2	K/I 6 sB Ne201	ду	5		0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	00,0	
5	Багайский район электроскабесняк ЭЧС-104 – СП Северо-Кавкалской дирекции по эпертообеспечению – СП Трансэверго - физикая ОАО «РЖД», ООО "ПГСпаза" 3 категория	ПС 110 кВ БТ2	КЛ 6 «В №205	ду	5		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	9,05	0,05	0,05	0,00	
6	AO «Донаэродорстрой» 3 категорня	IIC 110 KB FT2	K/I 6 sB N2210	ду	5		0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	9,29	0,29	0,29	00,0	
7	ООО «Допинерготраннит», ООО "Дж. Т.И. Допской табак" 3 категория, ООО «Рост-Пак» — 3 категория	EC 110 xB ET2	КЛ 6 кВ N ₂ 211	ду	5		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
8	АО «Металлокомплект – М» ОП «МКМ-Ростов» 3 категория	TIC 110 xB ET2	КЛ 6 кВ N/219	ду	5		0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	
9	ООО «Профит-Лига», 2 категория	IIC 110 xB 512	КЛ 6 кВ Nt231	лу	5		0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	
10	ООО «Трансопергоконструкция», 2,3 категория	TIC 110 xB ET2	КЛ 6 кВ №208	ду	5		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	00,0	
11	ИП Баранов, ИП Кудюг, КНС,ВИС, быт п. Красный Сад. 3 категория.	TIC 110 xB ET3	KJI 6 xB No312	ду	5		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0,00	
12	ООО «МПЮт» (Металические Порошки ЮГ), 2,3 категория	DC 110 xB ET3	КЛ 6 кВ №323	ду	5		1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	
13	ООО «Рем'ЭнергоТранспорт», 1,2,3 категория	DC 110 xB ET3	КЛ 6 кВ №333	ду	5		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0.00	
14	Агрофирма "Краспый Сад", ООО "Агрохолод", быт п. Краспый Сад. 3 китегория.	ПС 110 кВ БТЗ	KЛ 6 кВ №340	ДУ	5		0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,00	
15	Бытовые потребители	ПС 110 жВ НГ5	Л-508	по	20						0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	
16	ПАО "Мачниг", 2 категория	ПС 110 кВ НЭПМ	КЛ 6 кВ №24	овь	60								0,51	0,51	0,51	0,00	
17	ООО -Спец-энергон, ООО "ИЦ ГИСМ" 1,2,3 капегория	ПС 110 кВ НЗПМ	КЛ 6 кВ №9	овь	60								0,76	0,76	0,76	00,00	
18	ООО «Эверготранс», ООО "Фронтекс Плюс" 3 категория	TIC 110 xB IISIIM	KЛ 6 кВ №19	овь	60								0,25	0,25	0,25	0,00	
19	TOP9J_TPAHC SVEŘKA-10 TST_4 PAE_B/HSIM/ACKY9	ПС 110 кВ НЗПМ	Л-10	овь	60								1,75	1,75	1,75	2,06	
20	ЗЕМЕЛЬНАЯ КАДАСТ_ПАЛ/БАКЛАНОВСКИЙ,96/2/ПІ-83	TIC 110 xB H3HM	Л-20	овь	60								0,50	0,50	0,50	4,40	

Ne n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВ	ī				Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				ork.novenis norpeotenis		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, 78	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
21	КОВВЕ Т-СССО, ПРЕТ ВЕВЕВВЕВНИЕ, ДОМ. ТУКДОГОВ ТАЛЕ-СО ДОХОДИВИЙ ДОМУЬ, КЕДЕМОВ. 13-СССО, ОООДИВИЙ ДОМУЬ, КЕДЕМОВ. 13-ССО САЛЬЗИЙОВ С.С. СЕЛЬД! УЗИВ ОСТЕПИЙ. 80-ССО ООО ПОВ-СТВОР (ВРЕМЕВ В ДОМЕЩЕН БАЛ-ИЗЕВ ДОВ. ООО ПОВ-СТВОР (ВРЕМЕВ В ДОМЕЩЕН БАЛ-ИЗЕВ ДОВ. ООО ПОВ-СТВОР (ВРЕМЕВ В ДОМЕЩЕН БАЛ-ИЗЕВ ДОВ. ООО ПОВ-СТВОРДОВОЛЬСТВЕН БАЛ-ИЗЕВ В ДОВ. ООО ТРАИК МИПОЛЬНЕН НЕК ДОБОГОЛЬКОВА, 170 ООО ТРАИК МАНИЛО ЛИВНЕ НЕК ДОБОГОЛЬКОВА, 170 ООО ТРАИК МАНИЛО ЛИВНЕ НЕК ДОБОГОЛЬКОВА, 170 ООО ТРАИК МАНИЛО ЛИВНЕ НЕК ДОБОГОЛЬКОВА, 170 ООО ТОВАТОВНОЕ В ДОВОГОЛЬКОВА, 164 ООО ПЕМВЕТЕ В ДОВОГОЛЬКОВА ПОВ-СКА, 164 ООО ПЕМВЕТЕ В ДОВОГОЛЬКОВА ДОВОГОЛЬКОВА, 166 ООО ПЕМВЕТЕ В ДОВОГОЛЬКОВА ДОВОГОЛЬКОВА, 166 ООО ПЕМВЕТЕ В ДОВОГОЛЬКОВА ДОВОГОЛЬКОВА, 164 ООО ТОВАТОВ ДОВОГОЛЬКОВА ДОВОГОЛЬКОВА, 164 ООО БОМОВОТИ ПО БОРБЫЕ С БОГОЛЬКОВА ДОВОГОЛЬКОВА, 164 ООО БОМОВОТИ ПОКЛЕНИЯ ТОВЕНЬВА ДОВОГОЛЬВИЯ ДОВОГ	IIC 110 aB HIIIM	л29	OBS	60								2,16	2,16	2,16	6,25	
22	ОМО СЕРУ ЖИРЕНЬ, ГЕММЕН, ЗЕИМОВОВАВ. 1994.CO СК Амань ООО ЭТВІВ ООО ПЕВЕНОЕ ПЕВЕНОЕ ПОВІЩЕВНЕ-ССО ДУБРАВА-СТОЗЯРИ ЦЕКУЗІ ЛУНИЧАРСКОГО, 16,4ССО ТЕРМАЛЯВ НЕЗЕНА ВІВКОЛЯВВИНИВЕВНОЕ ПОМІЩЕВНЕ-ССО ТОМЕВЦЕВ АНЕКСАЦІЙ КОНСТАНТИВОВИРИЧЕЖНОГО ПОМІЩЕВНЕ S-ССО ПОВІ ПОВОСКУ УЧИЛНІВ КУЗІВЭЗ У ІШПЕВЧЕВНІВНЕ S-ССО НІКО ПОВОСКУ УЧИЛНІВ КУЗІВЭЗ У ІШПЕВЧЕВНІВНІ S-ССО МОВОЛИТ ПІСНЕВНІКОВ ЗАЛЬНЕ (РИВІЕВЗУ) З'ІЧАНАВЕВА-ВОЗІ МОВОЛИТ ПІСНЕВНІКОВ ЗАЛЬНЕ (РИВІЕВЗУ) З'ІЧАНАВЕВА-ВОЗІ ВРЕМВИ СЕРТЕЙ ВІАДИВИВОВНЯ ИПЕВЕЛЬНІЙ УЧАСТОК АГРОПОТИВІТЕЙ-СРОВА	TIC 35 xB AC2	л-201	ОВБ	60								2,61	2,61	2,61	34.48	
23	AJMBBHKTPAJBB AKCAЙCKOTO FITICEHTIBK-KAHAJIBAJBOBHOF COOPYÆFH, ISBIJHOTEKA, BAJAOVCTPOЙCTBO H JKKY, CRETOAOPVAJAÆBA I COLIL BOCKPECHAB IIRKOJA, FAJIPOM FADOACHPEJRJERBIEL, FYNJIL DO POFABERHITAJBOHBHAJ HIBTH, JEMBH BIJOMATAJBHYJ.OKTÆBFEKAR, 36A, MAKAPOBA ILH.ZBM-YMACTOK KI, 61-52-013/7-51, MAKCIMOB ILB MATAJBHYJAOKTBEKKAR, 36A, MAKAPOBA ILH.ZBM-YMACTOK KI, 61-52-013/7-51, MAKCIMOB ILB MATAJBHYJAOKTBEKKAR, 36A, MAKAPOBA ILH.ZBM-YALTOK KI, 61-52-013/7-51, MAKCIMOB ILB MATAJBH, HIRGOMCKHÖN KYAMCTPOHITATICH, OYJEMAJBHEW GCK POCCHRI DO YULIKKOBA/PEUHAJENYKOBCKOTO ombol, CINYÆBA SKCILT, AJM, 3JAJHBÍ AJM-HBBU-VALIAEBA,1346at	HC 35 xB AC2	л-203	ОВБ	60								0,36	0,36	0,36	0.00	
24	АГРОТОРГ ПИТБОЛІКА, ГАЛЬЗІЦІЙ КООПЕРАТІВІ ВІЕЗДА, ДЕ МОДОДЕЖНЫЙ МУКЛЕКАЦОВ ЗДАВІК ДОВОГОВІЗАЦІЙ ВІРАТІВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІ ВІ ВІРАТІВІ ВІ ВІ ВІ ВІРАТІВ ВІ ВІВАТІ ВІ ВІ ВІ ВІВАТІ ВІ	TIC 35 xB AC2	л-208	OBE	60								0,15	0,15	0,15	0,00	
25	ООО «Энерготранс», ДНТ "Гидромеханизатор" 3 категория	ПС 35 кВ БТ4	КЛ 6 кВ №403	ОВБ	60								0,63	0,63	0,63	0,00	
26	ТАНДЕР ЗАО ФИЛИАЛ В г.ШАХТЫ/МАГАЗИН МАГНИТ/БУДЁННОВСКАЯ,94	ПС 35 кВ НГ1	Л-101	ОВБ	60								1,77	1,77	1,77	1,06	
27	ПУ ГОРГАЗ, ДГХ-КАСКАД 15-105/ЩОРСА/ОСТРОВСКОГО/	ПС 35 кВ НГ1	Л-106	ОВБ	60								2,65	2,65	2,65	0,00	
28	ЛЕНТА контр МТЦ В-2	ПС 35 кВ НГ1	Л-111	ОВБ	60								0,50	0,50	0,50	44,74	
				Энергорайон «КС Янта	рнос» (входит в энергора	ійон «КС Каді	мовское»)			•		•		•			
29	ООО «Доизнерготранзит», гостиничный комплекс "Хаят", быт 2 категория	ПС 110 кВ Песковская	КЛ 6 кВ №22-03	ду	5		0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	100,00	
30	ООО «Доизнерготранзит», гостиничный комплекс "Хаят", быт 2 категория	ПС 110 кВ Песковская	КЛ 6 кВ №22-10	ду	5		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	100,00	
31	ООО «Управляющая компания «Пять морей», 1,3 категория	ПС 110 кВ Песковская	КЛ 6 кВ №22-16	ду	5		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
32	OOO "Ilanopana"	ПС 110 кВ Песковская	л-2201	ду	5		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	13,38	
33	ООО "Специализированный засторойщик "Панорама-3"	ПС 110 кВ Песковская	л-2202	ду	5		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0.40	0,40	0,40	1,37	

№ п/п	Полное или сокращенное (при икличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				01	Совмещение с графиком граничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
34	Динимает извид миниментации (1 раз год содиствои центр охраща сдровая семая и разродукции гранца (1 разродукция) (1 разродукц	ПС 110 кВ Песковская	.7-2299	дv	s		2,36	2,36	2,36	2,36	2.36	2.36	2,36	2,36	2,36	9.11	
35	Hayson Formaguit Envenceuv OOO "Heptocherona komination "Sheptochanaprio OOO "Charman komination (N° Auspurktin Homat Leptemir University (Person)"	ПС 110 кВ Песковская	Л-2211	ду	5		0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	28,46	
36	Аменення Велимания Аменення Арманисовая Аменення Арманисовая Аменення Арманисовая Аменення Велимания Аменення Велимания Велимания Велимания Велимания Велимания Велимания Велимания Белимания Галема Серей Анагольения Тах Павез Динграмин Тах Павез Динграмин Тах Павез Динграмин Тах Павез Динграмин Тах Там Динграмин Тах	ПС 110 кВ Песковская	A-2212	ду	5		2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	2,76	29,39	
37	ООО «ДИОНА» 2 категория , ООО «Масикс» 3 категория	ΠC 110 κB P16	KЛ 6 κB №16-03	ду	5		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	
38	ООО «ДИОНА» 2 категория	ПС 110 кВ P16	КЛ 6 кВ №16-04	ду	5		1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	96,40	
39	ООО «Полисервис Инжиниринг-Ростов», 2,3 категория	ΠC 110 κB P16	КЛ 6 кВ №16-10	ду	5		2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	85,30	
40	АО «Юг-Рум», 2 категория	ΠC 110 κB P16	KЛ 6 κB №16-30	ду	5		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	0,00	
41	ООО «Масикс» 3 категория	ΠC 110 κB P16	КЛ 6 кВ №16-32	ду	5		0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	100,00	
42	ОАО «Моряк» 3 категория	ΠC 110 κB P16	КЛ 6 кВ №60ф4 от РП 6 кВ №60	ду	5		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	
43	ООО «Донэнерготранзит», ООО "Дж. Т.И. Донской табак" 2,3 категория	ПС 110 кВ P16	КЛ 6 кВ №60ф7 от РП 6 кВ №60	ду	5		0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	
44	ООО «Доизнерготраннит», ООО "Дж. Т.Н. Донской табак" 2,3 категория	ΠC 110 κB P16	КЛ 6 кВ №60ф8 от РП 6 кВ №60	ду	5		0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	
45	ООО «Полисервис Инжиниринт-Ростов», 2,3 категория	ПС 110 кВ P16	КЛ 6 кВ №60ф9 от РП 6 кВ №60	ду	5		1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	1,44	100,00	
46	АО «ТНИИС», 2 категория	ПС 110 кВ Р17	KЛ 6 κB №17-40	ду	5	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	
47	ООО «Ростовский завод металлоконструкций ЮТМ», 2 категория	IIC 110 KB P17	KJI 6 κB №17-41	лу	5	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.94	0.00	
48	ООО «ГОСКАНИ завод метализмоте грукции Юточ», 2 категория ООО «ДСК» 2,3 категория, ООО «Спец-энерго» 2 категория	ΠC 110 κB P2	KJI 6 κB №209	ду	5		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	0,00	
48		IIC 110 KB P2	KII 6 KB No217	ду	5		0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0.23	0,00	
	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория, МУП РТК 2 категория				-			.,,,,	.,		-, -			-,, -			
50	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория, ООО «Югстрой-Электроссть», ООО "УК "Казачий край", быт 1,2 категория	IIC 110 kB P2	КЛ 6 кВ №222	ду	5		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	

N ₂ n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения				Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						и и	ш	IV	v	VI	VII	VIII	ıx	x		
1	2	3	4	5	6	7 8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
51	МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО МОПО	DC 110 sB P2	л-215	ду	s	1.56	1,56	156	1.56	1.56	1,56	1.56	1.56	1,56	0,00	
52	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P23	КЛ 6 кВ №23-41	ду	5	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	0,00	
53	Филиал АО «Дороги и Мость» Мостоотряд-10 3 категория	ПС 110 кВ Р23	КЛ 6 кВ №23-22	ду	5	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	
54	Очилова письоры и положия Трубином Ангасиар Амекацирович Боров Очистор Тетная Кення Стинова, Турнинов Татная Висторовна ИП Хисленская Ексин Виановия Варсати Пригорый Тарима Виановия Варсати Пригорый Тарима Виановия ИП Анганови Варсан Виановия ИП Меньинови Варсар Виаторовия ИП Меньиновия Варсар Виаторовия ИП Сафиран Арка Армосии (соговор действует до 3.0.7.2025 г) ИП Сафиран Арка Армосии (соговор действует до 3.0.7.2025 г) ИП Уванови Систави Виановировия ИП Уванови Виановировия ИП Уванови Виановировия Костави Виановировия Арка Армосии Систавия Армосии Систавия Ангасиария Лобови Виановия Ангасиария Лобови Виановия Ангасиария Армосии Виановия Виановировия Виановировия Виановировия Пробразови Виановия Вианович Ви Боларовия Виановично Виновично Виановично Виновично Виановия Виновично Виановично Виновично Виновично Виновично Виановично Виновично Виановично Виновично Виановично Виновично Виановично Виновично Виановично Виновично Вин	ПС 110 ±В Р23	7-2330	ду	s	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	0,00	
55	ООО «Ростовский комбинат шампанских вию, 2,3 категория	ПС 110 кВ Р25	КЛ 6 кВ №25-06	ду	5	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	
56	ООО «Энерготранс» 3 категория	ПС 110 кВ Р25	КЛ 6 кВ №25-09	ду	5	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	
57	ООО «Южная сетевая компания», ИП Горяннов О.А. 3 категория	ПС 110 кВ Р25	КЛ 6 кВ №25-12	ду	5	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,00	
58	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P25	КЛ 6 кВ №25-13	ду	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	

Part					Способ ввола отключения по						Очередь огра	ингчения, МВт					Совмещение с графиком	
The content of the	№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	графику временного	Время отключения			1	I	1	1			I	ı	ограничения режима потребления	Примечание
## Company of the com																-		
## Comment of Comment (Comment of Comment of	1	ин зорашлова виктория Сергеевна	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
CONTENTION CON	59	НП Геноровии Герпе Романович НП Стект Соилы Бориссии, Е изсе Андрей Лацератисания НП Стект Соилы Бориссии, Е изсе Андрей Лацератисания НП Бергим Соиль Сосим Алексания Манхан Дантрий Рефольсови. Сосим Алексания ОО ТОСТОК ОО ТО	IIC 110 xB P25	л-2511	лу	5		1.98	1.98	1,98	1,98	1,98	1,98	1,98	1.98	1,98	10.94	
C 000-Consequence 100-100-Consequence	60	OOO "CK "Arbere" OOO "CTEK"	ПС 110 кВ Р25	Л-2550	ду	5		0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,81	
Column C	61	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ПС 110 кВ Р27	КЛ 6 кВ №27-01	ду	5		0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	
Mathematical Control of Control	62	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ПС 110 кВ Р27	КЛ 6 кВ №27-02	ду	5		0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	
December	63	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ПС 110 кВ Р27	КЛ 10 кВ №27-57	ду	5		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,00	
Mathematical State Mathema	64	Бытовые потребители	ΠC 110 κB P27	KJI 10 κB №27-58	ду	5		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	
Control Cont	65	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P27	KJI 10 xB №27-63	ду	5		0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	
Math	66	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P29	КВЛ 10 кВ №29-38	ду	5		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
Control Cont	67	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ПС 110 кВ P29	КВЛ 10 кВ №29-48	ду	5		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
The content of the	68	ООО «Прометей» 1.2.3 категория	ПС 110 кВ P29	КВЛ 10 кВ №29-30	ду	5		0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,00	
To Color	69	ООО «Ростовский бройлер» 2 категория	ΠC 110 κB P38	KЛ 10 κВ №38-04	ду	20			0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	
Proceedings	70	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ПС 110 кВ Р38	КЛ 10 кВ №38-05	ду	20			0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	
The content of the	71	ООО «ПК-ЭНЕРГО», быт 3 категория	ΠC 110 κB P38	КЛ 10 кВ №38-06	ду	20			0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,00	
The contract of the contract	72	ООО «АГРО-МИР» 3 категория	ПС 110 кВ Р38	ВЛ 10 кВ №38-09	ду	20			0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	
The Content of Conte	73	ООО «Спец-энерго», быт 1,2,3 категория	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №707	ду	20				0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	100,00	
COO	74	ООО «Югетрой-Электросеть», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №708	ду	20				1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,00	
COO TANDON CONTENT CONTENT COO TANDON CONTENT CONT	75	ПАО «Роствертол» 1,2,3 категория	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №724	ду	20				2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	42,50	
Reserve	76	000 Професранстрой:" 000 000 00 03 "Доверой" ИП СИНИКЛИ ВЛАДВИЙ ИВАНОВИЧ 00 "SCC"	ПС 110 кВ Р9	л-919		60						1,46	1,46	1,46		1,46	50,38	
OOO "Inground Far Page Oreas Agapon" OOO "Inground Far Page Oreas Inground Far Page Or	77	ИП ИП Симонян Артур Леванович	ПС 110 кВ Р9	л-920	ОП	60						2,48	2,48	2,48	2,48	2,48	16,76	
COO Tiges Creek Appaired COO Tiges Cr	78		ПС 110 кВ Р9	л-939	ОП	60						2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	6,62	
HII Fanques C.A. HII Stormpeas E.B. HII Adoptament S.I. AO Topromati gas TEPERFECTOK* HII Deturned T.A. HIII Tanques C.A.	79	ООО "Іврь«Отель Жарация" ООО "Фарма ВМ" ООО "Студия Собагній" Грызлов Виктория Анатольевна Арутовница Ваданцыя догашескович	ПС 110 кВ Спортивная	л-06	ду	5		0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	18,75	
HIT Shorteques E.B. HIT AGENERALES P.V. 81 AO Toprousil join TEPERFECTOR* INC 110 xB Cnoptinguage J11 JV 5 0,64 0,64 0,64 0,64 0,64 0,64 0,64 0,64	80		ПС 110 кВ Спортивная	л-07	ду	5		0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	19,79	
\$2 OOO-\$\text{carrowstreamerer rounness}\$ IK 1008 Coornanas	81	HII Sociotipens E.B. HII AĞiyatarens V.F. AO "Topponni gon "IEPEKPECTOK" HI Ophatiyo F.A.	ПС 110 кВ Спортивная	л-11	ду	5		0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	47,69	
Ve a since the s	82	ООО «Газпром газомоторное топливо»	ПС 110 кВ Спортивная	л-21	ду	5		0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	71,46	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				orpa	Совмещение с графиком аничения режимя потребления лектрической мощности, %	Примечание
				OTATIO CITIA NO PEGICINA		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	SERIPATERON MOMENTA, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
83	Бытовые потребители	IIC 35 κB P11	Л-1107	ду	5		2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	11,34	
84	OOO OOO CHBB III HI KETHERA AHEKCEH AHEKCHAJIJOBHN OOO OSanete KETHERA AHEKCH AHEKCHAJIJOBHN OOO OSanete KETHERA AHEKCH AHEKCHAJIJOBHN OOO OSanete HID OOO OOO OOO OOO OOO OOO OOO OOO OOO O	DC 35 4B P11	л-1109	ду	5		1,70	1,70	1.70	1.70	1.70	1.70	1.70	1,70	1.70	14,74	
85	ПП НЕДОВЕДЕНИЯ ПРЕВИДЕНИЯ СЕРГЕВИ СПИСТ ООО Общество с принитивной спектемнестьсть "ЗИПТ СЕРВИ СПИСТ ИП ВИВВИВЦИЯ СЕРГЕЙ БОРИ СОВИР ООО ООО ООО ООО ООО ООО ООО ООО ООО О	DC 35 48 PH	3-1110	ду	5		2,70	2,70	2.70	2,70	2.70	2,70	2,70	2,70	2,70	62,84	
86	And Connection of Applications of Designation (1997) Has a control of the Control of	IIC 35 HB P11	л-1102	ду	5		1,72	1.72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	10,99	

				Способ ввода отключения по						Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком	
№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	графику временного отключения потребления	Время отключения		_	_			-			-	•	граничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	и 8	III 9	IV 10	v 11	VI 12	VII 13	VIII 14	1X 15	X 16	17	18
87	Анционерное опцесно същима информация услуга гостова-на-дину РРО ОГО ВВСО "Диназо" ООО "Трас "Марке" РО ОГО ВВСО "Диназо" ООО Трас "Марке" Ростовская региональная оргинизация обществення общественн	DC 35 kB PH	л-1103	лу	5		2.01	2.01	2,01	2,01	2.01	2,01	2,01	2.01	2.01	34,75	
88	АО "Черномортранснефть» НПС «Родионовская» 3 категория	ПС 35 кВ Р46	КВЛ 10 кВ №46-01	ОВБ	60						0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	
89	Южный филиал ООО «Энерготранс», ООО "АМК Дон", ООО "Ян-Макс", ИП Марков, ИП Волошин С.А., быт 3 категория	ПС 35 кВ Р46	КВЛ 10 кВ №46-04	ОВБ	60						0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	
	·			Энергорайон «Ал	маз» (входит в энергораі	он «КС Янтар	эное»)						•			,	
90	Astropassania Rodegeria Projune" AO POCTOBIO (ROAILAI" HOBOE OOOPMIEHHE OOO Cheusarangoamania sarpoiliane "Crpoillor" OOO "Sarosagno" OOO "Sarosagno" Antonio Ballaida Speciari	ПС 110 кВ Р1	л-107	ду	5	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	11,86	
91	Мо "АльфесТранования" А О "Казасветремовства" А О "Казасветремовства" А О "Казасветремовства" А О "Концерн "Пекроиской" А О "Концерн "Пекроиской" А О "Концерн "Пекроиской" А О "Концерн "Пекроиской" А О "Концерн "Пекроиской "Пекроис	IIC 110 aB P1	л-108	ду	5	3,40	3,40	3,40	3.40	3.40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	22,01	
92	ООО "МАГНИТЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Р1	л-114	ду	5	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	2,80	6,46	
93	Пригорам Дотру Манисканич ПИ ПИ Разумае Внессыв Виспоравач ИП Москателно Вигалий Вазданировач ИП Москателно Вигалий Вазданировач ИП Москателно Вигалий Вазданировач ИП Москателно Вигалий Вазданировач Минукан Юрай Киментовач, Алексатеровач муницивальное болжетное учреждени. Тентр интельетуральной гранскортной система" муницивальное болжетное учреждени. Тентр интельетуральной гранскортной система" муницивальное болжетное учреждени. Тентр интельетуральной гранскортной система" муниципальное болжетное учреждени. Тентр интельетуральной гранскортной система" муниципальное болжетное учреждени. Тентр интельетуральной гранскортной система" муниципальное болжетное учреждения Тентро Тентро ССС общество с ОтРАИВТЕННОЙ ПОВЕТСТВИНОСТЬЮ ТССС общество с ОтРАИВТЕННОЙ ПОВЕТСТВИНОСТЬЮ ТССС общество с ОтРАИВТЕННОЙ ПОВЕТСТВИНОСТЬЮ ТССС общество с ОтРАИВТЕНОЙ ТОВЕТСТВИНОСТЬЮ ТОВЕТСЯ общество с ОтРАИВТЕНОЙ ТОВЕТСЯ общество	IIC 110 ×B P1	J-115	лу	s	0,70	0,70	0.70	0.70	0.70	0,70	0,70	0.70	0,70	0,70	98,14	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	аничения, МВ1					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
94	ООУ НЕЛИГИ МУ Чагрубствия Анал Запубствия Анал Запубствия Ензуанство Суда Вадамирова В В В В В В В В В В В В В В В В В В В	DC 110 xB P1	л-116	лу	5	2,45	2,45	2,45	2,45	2.45	2.45	2.45	2,45	2.45	2,45	8.94	
95	МБУ ТЕПТР FIX. Акциен Павис Кажаснович АО Творования Респозы на Дену Арместия Артур Борнович Артурнова Оксания Аскопциями мессупраравия выпомобальных перевозников Андирован Игорь Аванесович Баглаев Сергей Васпленич Баглаев Ажесий Василенцей Вактирович Баглаев Сергей Васпленич Баглаев Ажесий Василенцей Вактирович Баглаев Сергей Василенич Баглаев Ажесий Василенцей Вактирович Баглаев Сергей Василенич Баглаев Вигланий Вактирович Баглаев Искрамат Баглаев Искрамат Баглаев Искрамат Баглаев Искрамат Веспозыванняя Вечеставович МКУ Торовахов холяйственное управление горова Респозыва-допу* МКУ Торовахов холяйственное управление горова Респозыва-допу* МКУ Твиливой Максии Семпеннич ОО Таглаев Ваглаев Семпенное образование	PIL-21 or IIC 110 sB P1	л-21ф1	ду	5	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	13,01	
96	"State Management of the Company of	PH-21 or HC 110 sB P1	л-21ф20	ду	5	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	12,67	
97	ООО «УК Ростовские кварталы», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ P12	КЛ 6 кВ №12-25	ду	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	
98	ООО «Спец-энерго», быт 1, 2 категория	ПС 110 кВ P12	КЛ 6 кВ №12-34	ду	5	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,00	
99	Бытовые потребители	TIC 110 xB P12	л-1214	ду	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,00	
	Бытовые потребители	ПС 110 кВ P12	л-1226	ду	5	0.38	0,38	0,38	0.38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,00	
100																	

Ne n/n	Палное яли сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование водстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ı	ı	1			Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
1	2	3	4	5	6	I 7	II 8	III 9	IV 10	V 11	VI 12	VII 13	VIII 14	1X 15	X 16	17	18
102	Ростовский электровозоремонтный завод-филиал АО «Желдорреммаш» 2 категория, ООО «Омета-Принт» 3 категория	ПС 110 кВ РЗ	КЛ 6 кВ №334	ду	5	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	0,00	
103	ООС К.К. АО "Москварнобыз" ОО ВСС" ПР дер Жани Крыения ПП дераждин Крыения ПП дераждин Балентинния ПП дераждин Балентинния ПП дераждин Брания Венетинния ПП дераждин Брания Венетинния ПП дераждин Брания Перанкович ПП дераждин Брания Перанкович ПП дераждин Брания Ассендровия ПП дераждин Брания Ассендровия ПП дераждин Брания Ассендровия ПП дераждин Брания Ассендровия Серген Сергей Ассендровия ПП дераждин Брания Ассендровия Кулицере Максия Ореждин Венетинния Кулицере Максия Федерович Кулицере Потемания Кулицере Питемания Кулицере Питема	ПС 110±В Р3	<i>3</i> -311	ду	5	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	0.00	
104	OOO 000 TECLIAPAII" OOO 000 "Area py" OOO MIC Suspro" MC71II DF C II SHC OOO 000 "Area py" OOO Thochesuserpia"	ПС 110 кВ РЗ	л-331	ду	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	63,00	
105	3AO «РЗЖБК» 2 категория, АО «Чистый город» 3 категория	ПС 110 кВ Р33	КЛ 6 кВ №33-02	ду	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
106	ООО «СЭМ» 2 категория	ПС 110 кВ РЗЗ	KJI 10 κB №33-67	ду	5	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	61,50	
107	OGO POCIONELIRECRET HI INCARON ADRECCE HI RICHARDORIVE HI INCARON ADRECCE HI RICHARDORIVE HI INCARON ADRECCE HI RICHARDORIVE HI HI HI CATACORIULOSA A. R. HI JABBAGOR CAMBELORI WORTHER CATAGRIRAS Taganania soongema VODITA* HI HI RECENTRATION OF THE STATE OF T	DC 110 kB P33	.7-3316	ду	5	2,70	2,70	2,70	2.70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	10.50	

N ₂ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование вотребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				orp	Совмещение с графиком раничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				-		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
108	тил гаранов накрып накаплант Торинориальный фолд объягаемого мединиского гразовани Ростовской области Торинориальный фолд объягаемого мединиского гразовани Ростовской области Товиривистю объетанизмое соот СК Аналей ООО ТК Аналей ООО ТК Аналей ООТ ТК ТРуши ИП Менико Вадлину Ваколия ИП Менико Вадлину Ваколия ИП Менико Вадлину Ваколия ООО "Лан" ТП" Аманей ООО "Лан" ПП Аректин Балинизмо ПП Аректин Балинизмо ПП Аректин Балинизмо ПП ООО "По	DC 110 +B P33	л-3317	ду	5	2,50	2,50	2,50	2.50	2.50	2,50	2.50	2.50	2,50	2.50	12,02	
109	OOO PECCOREILERET OOO TECKOM OOO TECKOM III KIIP CARDA AIRKEA HE BAADMARINDUN III KIIP CARDA AIRKEA HE BAADMARINDUN III KIIP CARDA AIRKEA HE BAADMARINDUN III HIII CAPAORAINA HA BAADMARINA IIII HIII CAPAORAINA HA HIII HIII HIII CAPAORAINA AO TOCTIBURHABI KORUITEK C'ATAMBIRA' Fapasandi Roongarina TOPBITA' III HIII Karen Harrasa Hinoadenna FARHINDI KIIP HA HOBBIT III HI Keren Harrasa Hinoadenna FARHINDI OOO TOOO C'ASSIRINO COORDINA OOO OOO OOO COORDINA OOO OOO OOO OOOO OOOOOOOOOOOOOOOOOOOO	IIC 110 ≼B P33	л-3321	ду	s	3,10	3,10	3,10	3.10	3.10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	12,33	
110	OOD "Backwatch and the Management of the Color Tool Tool Tool Tool Tool Tool Tool	IIC 110 «B P33	л-336і	ду	s	1,37	1,37	1,37	1.37	1.37	1,37	1.37	1.37	1,37	1,37	2.98	

N2 n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				0	Совмещение с графиком граничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				отключения потреоления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
111	ООО "Лиргоскана компания "миросканара" ООО ("OOI") ИП Шаваемом ("OO "Apol") ИП Шаваемом ("OO "Apol") ООО "Apol" ("OO "Apol") ПАО КЕ Частр энивсе" ИП Компания Поревина ООО "Apol" ("OO "Apol") ООО "Apol" ("OO "Apol") ПАО "Consondium" ООО "AMITUTIETO" НАО "Consondium" ООО "AMITUTIETO" НАО "Consondium" ПОО "OO "APOL" ("OO "Apol") ПОО "APOL" ("OO "Apol") ООО "APOL" ("OO "Apol" ("OO "Apol") ООО "APOL" ("OO	DC 110 ±B P33	л-3362	лу	5	1.96	1,96	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96	1.96	1,96	5.82	
112	AO «C3 «CMУ Ne1» 1,2 категория	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-10	ду	5	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	
113	ООО «Лента» ТК-33 2 категория	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-55	ду	5	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	
114	ООО «Спец-энерго», быт 2 китегория	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-56	ду	5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	
115	ООО «Лента» ТК-33 2 категория	ΠC 110 κB P37	КЛ 10 кВ №37-62	ду	5	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	
116	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P37	КЛ 10 кВ №37-53	ду	5	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,00	
117	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P37	КЛ 10 кВ №37-64	ду	5	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,00	
118	ООО «Мастер-Лайн» 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P37	КЛ 6 кВ №37-08	ду	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	
119	Заманская Татьяна Андресвиа ИП Андресва Наталья Викторовна	ΠC 110 κB P37	Л-3750	ду	5	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	
120	ПАО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ РОСТОВА-НА-ДОНУ" ТСЖ "ТРИУМФ"	ПС 110 кВ Р37	л-3751	ду	5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,00	
121	ИП Федоренко Владимир Михайлович Кранченко Анна Валентиповна ИП Стротулин Валамария Владимирович ИП Федоренко Владимир Михайлович	IIC 110 xB P37	л-3757	ду	5	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	0,69	
122	ООО "Велес" ООО УК "ПОКРОВСКИЙ"	ПС 110 кВ РЗ7	Л-3758	ду	5	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00	
123	ООО «УК Ростовские кварталы», быт 1,2 категория	ΠC 110 κB P12	КЛ 6 кВ №12-37	ду	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Фортуна»
124	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория - долуциров закир гэмэлэнович	ΠC 110 κB P12	КЛ 6 кВ №12-43	ду	5	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Фортуна»
125	Асокарыев закор ганазанович Банки Льбова Факуровия Банбакова Наследа Валетиновна Ворновскова Виторови Валериевна Прекова Льбова Виторовия Паназа Алаз Олеговия Паназа Алаз Олеговия Паназа Алаз Олеговия Паназа Алаз Аректиновна На Льтоков Никова Петророви Валериев Кранства Аректиновна На Партиков Кранства Аректиновна Касурина Екатерина Александровия Касурина Екатерина Александровия Кумина Писков Посточна, Чатан Исая Факровия Майкурада Вина Мисайковия Майкурада Вина Виназана Майкурада ООО "Терововия Ребинов Крорий Геромания Руминивов Ингала Викова Вина Викоровия Феденов Ворей Геромания Руминивов Ингала Викова Вина Викоровия Месама Лобова Винована НЕ Посма Лобова Виназана НЕ Посма Лобова Винована НЕ Посма Лобова Виназана НЕ Посма Лобова Винова НЕ Посма Лобова Винова НЕ Посма Лобова НЕ Посма Лобова НЕ Посма Лобова НЕ Посма Лобова НЕ Посма	IIC 110 xB P3	л-320	лу	s	2,70	2,70	2.70	2,70	2.70	2.70	2,70	2,70	2,70	2,70	0,00	Нагрума также вхадит в энергорайон «Фиртуни»

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения				Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				OTRAIO CHE I IOTPECACHE		1 п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	Sikipa tekon nominoein, 70	
1	2	3	4	5	6	7 8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
126	HI Acamous Prist Cepressin Kansons Burstopen Hassonin Mattraxat Esens Forpressin OOO 'THE-Censs' OOO 'THE-Cens	DC 110 kB P3	л-305	ду	5	2,36 2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Фортуна»
				Энергорайон «Фор	туна» (входит в энергора	йон «КС Янтарное»)										
127	ООО «Доизнерготранзит», ЖК "Северная Венеция" быт 2,3 категория	ΠC 110 κB P10	КЛ 10 кВ №10-30	ду	20			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
128	ООО «Донэнерготранзит», ЖК "Северная Венеция" быт 2,3 категория	ΠC 110 κB P10	КЛ 10 кВ №10-50	ду	20			0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	
129	ООО «Вавилон-сервис» 2 категория	ПС 110 кВ Р10	КЛ 10 кВ №10-56	ду	20			0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	65,57	
130	ООО «Антрацит» 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P10	КЛ 10 кВ №10-57	ду	20			0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	
131	ООО «Антрацит» 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P10	КЛ 10 кВ №10-58	ду	20			0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,00	
132	THE EMELIBRISTS OF THE THE BRITSHY OOF THAT ALTERA BRADEN FOR THE THE THAT THE THAT THE THAT THE THAT THAT	IIC 110 xB P10	71-1905	лу	20			1.67	1.67	1.67	1.67	1,67	1,67	1,67	4.58	
133	OOO TPOM MUSTOCAMT HO THE VEHETO FOR CHARA, GRIDT PAMO HIT CTAPOCTIBIO ROUBLE AUTRICEBINA HIT ERROPASH ROUBLE AT STYLIEBHY JUDGHEIKO BUJARRAW BITTOBHR, YSVAMERKO HABET AHATOJABHIY JUDGHEIKO BUJARRAW BITTOBHR, YSVAMERKO HABET AHATOJABHIY JUDGHEIKO BUJARRAW BITTOBHR, YSVAMERKO HABET AHATOJABHIY JUDGHEIKO BUJARRAW BUJARRAW BITTOBHRAW HIT GERMAN BUJARRAW BITTOBHRAW HIT CERVADHI CEPTER DOPASHIY HIT CERVADHI CEPTER DOPASHIY HIT CERVADH CEPTER DOPASHIY HIT CERVADH CEPTER DOPASHIY HIT CERVADH CEPTER DOPASHIY HIT CERVADH CEPTER DOPASHIY HIT CONTON A EITHER BAJARRAW BUJARRAW HIT CONTON A EITHER BAJARRAW BITTOBHRAW	IIC 110±B PIO	71-1006	ду	20			1.42	1,42	1,42	1.42	1,42	1,42	1,42	3,03	

N ₂ n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование вотребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	аничения, МВ	r				Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
134	MB9 (ILERT PHILLELIELY, JOHNSON FLORE LINE IN COO THE STREET LINE IN COORDINATE LINE IN COORD	ПС 110 xB P10	л-1012	ху	20				2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	4,99	
135	ABTOGRAPHIC SIX FRANT AST PRICED IN ABTOCTOBERS ACTEBEY HAS POCTOBERSHEY CYPORIBE JAMIFFRE BALADMINORISH TABILLARI OR BEALINMIN AGMINORISH HIS DEALINMIN AGMINORISH OF THE SIX	DC 110×B P10	л-1022	лу	20				3,01	3,01	3,01	3,01	3.01	3,01	3,01	1.26	
136	OOO "SPECIAL SON TO SEE STAND OF SON THE	ПС 110 xB P10	л-1024	лу	20				1.97	1.97	1,97	1.97	1.97	1.97	1,97	10.42	
137	ИП БАОРОВА ОБЕТА В ВЕВСАЦИРОВНА ИП ЈАУБРОВИ ВАЛЕРИВ ЈЕВСАЦИРОВНА ИП ЈАУБРОВИ ВАЛЕРИВ ЈЕВСАЦИРОВНА ИП ЈАУБРОВИ ВАЛЕРИВ ЈЕВСАЦИРОВНА ИП БК.АВЕ АЛЕКСАДИРОВ ЈЕВСАЦИРОВНО ОО ТОВОВ ЈЕВСАЦИРОВНО ОО ТАКТОВА КОМИЛЬИВ ЈОГ ООО ТАКТ ООО ТК. ТОВО ОБЕТАТ УПРАВЛЕНИЕ ПО ДЕЛАМ ГРАЖДАНСКОЙ ОБОРОВИ И ЧЕРЕЗВИЧАЙНЫМ СИТУАЦИЯМ Г. РОСТОВА-НА- ВЛИЧ	IIC 110 xB P10	л-1033	ду	20				0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0.00	

Ne n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				orp	Совмещение с графиком аничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				-		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
138	DOO JEHETLOVOKI HII KOKIH HAJAJUMBUP BIRGOPOBIPA OOO BII METAJITEHEFOPEVYPC YCAMERA MATAJIMER JEHETLORIHA MACYPHIKOB HAJIKIALA CEPITEBINI OOO MATHITISHEFOO OOO MATHITISHEFOO HII KINABARIKOB HAJIKIALA HAKKA CHOMBA HII KOHENHI EBITEBINI SORKOBINI COKOGOBA EERIBA MIKATADOBHA OOO MATHITISHEFOO OOO MATHITISHEFOO OOO TEMBERO TABALOB TABALOB HAJIKIALA COOO TEMBERO HII HAJIKIALA COOO TEMBERO HAJIKIALA CANABARI COOO TEMBERO HAJIKIALA COOO TEMBERO HAJIKIALA CANABARI COOO TEMBEROO HAJIKIALA MACKABABARI HAJIKIALA CANABARI CANABA	ΠC 110 κΒ P10	J1-1035	ду	20				2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2.55	17,41	
	ГСК "АТОМ" ДРЯМОВ АЛЕКСАНДР ЮРЬЕВИЧ																
139	OOO "030H" UUU TPACT-MAPKET"	ΠC 110 κB P10	Л-1038	ДУ	20				0,90	0.90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00	
140	MACYPHERO BAJARCAB CEPTERINI MEY TREITH HITCHENTY AND THAT TO PRINCIPE THE WITH MEY TREITH OO MATHET REPTO' OO MATHET REPTO' OO TAN THE REPTO' OO THE WAS THE	DC 110 sB P10	J-1040	ду	20				5.97	5.97	5,97	5.97	5,97	5,97	5.97	7,00	
141	OOO WATHEIT/BEFTO' OOO TEN' HITK/RABERIKO HIPBIA AJEKCEEBHA HITEGERGORIN, ROBERIKO HIPBIA AJEKCEEBHA HITEGERGORIN, ROBERIKO HIPBIA AJEKCEEBHA HITEGERGORIN, ROBERIKO HIPBIA AJEKCEEBHA HITEGORINGORIA ELEHERA MIKACAROBHA HITEGORIBOO MARKACAROBHA HITEGORIBOO AJEKCARUP HIKKOLABHIN MEY TEHTIP HITEJAKTYAJABAN TO HAKKOLABHIN OOO 'UNDOORIBARIBIT' OOO 'UNDOORIBARIBIT' OOO 'UNDOORIBARIBIT' HITAPIBAR AJA ADEEN CANADI HIKKOLABHINE OJETOBHA AAA, COOO 'A FOOIPOAJTOBT' HITAPIBAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT HITAPIBAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT JARAB EN GUILAP FYCEBH OT JAH EPPENOCKAAT AJABHA HETFOBHA 'UNDOORIBA AJA OOO A FOOIPOAJTOBT JAHAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT TO'C' 'ATOM' JAHAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT JAHAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT JAHAR AJA OOO A FOOIPOAJTOBT TO'C' 'ATOM' JAHAR AJA OOO A MATOMABHA AVAATBHI CEPTET HA TOHBOOHHA KAMATBHI CEPTET HA TOHBOOHHA KAMATBHI CEPTET HA TOHBOOHHA KAMATBHI CEPTET HA TOHBOOHHA JAHAR JAHAHA JAHA KARADHIN HIJAAJA JABUJOBHA HITABAHTHI LANKA AYOOBHIN JAHAR JAHAHAH JAHAR AYOOBHIN JAJA CEPTER HIKKOALBBIN JOJAS CEPTER HIKKOALBBIN JOJAS CEPTER HIKKOALBBIN JOJAS CEPTER HIKKOALBBIN	DC 110 ±B P10	Л-1041	ду	20				3.98	3.98	3,98	3,98	3.98	3.98	3,98	5,28	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВз	ī				Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мошности. %	Примечание
				OTRIBO CHILA HOTPCONCHILA		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	SARTPH TERM MUMINETH, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
142	WHEREOFICES TREEDED TO THE STATE OF THE STAT	TIC 110 xB P10	л-1043	лу	20				2.80	2.80	2,80	2,80	2,80	2.80	2,80	6,77	
143	HILTORASPERIO DIPITA ATEXCEENIA HILTORASPERIO DIPITA ATEXCEENIA HILTORASPERIO DIPITA ATEXCEENIA HILTORASPERIO DIPITA ATEXCELLO COO ATATHETRIPETO HILTORASPERIO DIPITA ATEXCELLO COO ATATHETRIPETO HILTORASPERIO DIPITA ATEXCELLO HILTORASPERIO DIPITA ATEXCELLO COO UNIDIO ATEXCELLO HILTORASPERIO DIPITA LICANO COO UNIDIO ATEXCELLO HILTORASPERIO HILTORASPERIO HILTORASPERIO HILTORASPERIO HILTORASPERIO HILTORASPERIO DIPITA HILTORASPERIO HILTO	IIC 110 xB P10	л-1046	лу	20				3.22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	3,22	8,06	
144	а праводому применення примененн	IIC 110 xB P17	л-1711	лу	5	1,10	1,10	1.10	1.10	1.10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	12,83	
145	Бытовые потребители	ПС 110 кВ Р17	л-1732	ду	5	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	5,29	0,00	
146	Южный филиал ООО «Энерготранс» ОАО "Донской хлеб", ООО "Формула", ООО "Издательство "Молот", быт 2.3	ПС 110 кВ P19	КЛ 10 кВ №19-17	ду	5	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0.00	
140	категории			,,													
147	ООО «Энерготранс», быт 2 категория	ΠC 110 κB P19	KJI 10 кB №19-18	ду	5	1,01	1.01	1.01	1,01	1,01	1.01	1.01	1,01	1,01	1.01	0.00	

N2 n/n	Полное или сикращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				Совмещение с графиком ограничения режима потреблении электрической мощности, %	Примечание
				OTRIBOTINA HOTPEOITINA		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16 17	18
149	ЗАО "Даринда", УК 5-й Элемент, ООО УК "ПІДЛУЧ", ООО Агро-Маркет,ООО "ДНГБ", ООО "Мета Дом", ООО "Касторама-Рус", ФСБ России (1,2,3 категория)	ПС 110 кВ Р19	KJI 10 κB №19-33	ду	5	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91 0,00	
150	ФКУ «ЦХиСО ГУ МВД России по РО» 1 клегория, ИП Недоговов Александр Иванович 1.2 клегории, ООО СЗ «Зактема» 5 клегория, ООО «Бетам» добо «Бетам» доб	HC 110 xB P19	КЛ 10 кВ №19-36	ду	5	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17	1,17 0,00	
151	ЗАО "Даринда", УК 5-й Элемент, ООО УК "ПЦЛУЧ", ООО Агро-Маркет,ООО "ДНГБ", ООО "Мета Дом", ООО "Касторама-Рус", ФСБ России (1,2,3 категории)	ΠC 110 κB P19	КЛ 10 кВ №19-42	ду	5	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72 0,00	
152	ФКУ «ЦкиСО ГУ МІД России по РО» 1 категория, ЛІП Недотовов Александр Ивановиче 1.2 категории, ООО СЗ «Закатися» 3 категория, ООО фана-Инкого 2 категория, ООО «беспа-веро» 3 категория, ООО «Сетевая компания «Тесла» 2 категория, ООО «РОСТИВНОСТ» 2 категория, ООО «ПОТВ ПЛЮС» 1.2 категория, ООО «РОСТИВНОСТ» 1 категория (ООО «РОСТИВНОСТ»).	ПС 110 кВ P19	КЛ 10 кВ №19-46	ду	5	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34 0,00	
153	Ростовский филиал АО «ТАНДЕР» 2 категория	ПС 110 кВ Р19	KЛ 10 κВ №19-16	ду	5	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14 100,00	
154	Ростовский филиал АО «ТАНДЕР» 2 категория	ΠC 110 κB P19	КЛ 10 кВ №19-20	ду	5	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09 100,00	
155	ООО «Энерготранс» ОАО "МТС", ООО "Тазиром сеть АЗС", ООО "Феникс", ООО "Солицедар-Дон", ООО "Строймеханизация-АИ", быт 2.3 категория	ПС 110 кВ P19	КЛ 10 кВ №19-28	ду	5	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98 0,00	
156	ООО «Метро Кэш энд Керри» 2 категория	⊞C 110 κB P19	КЛ 10 кВ №19-31	ду	5	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14 100,00	
157	ООО «Метро Кэш энд Керри» 2 категория	ПС 110 кВ P19	КЛ 10 кВ №19-41	ду	5	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17 39,70	
158	Филнал ООО «Пивоваренная компания «Балтика» «Пивлавод Южная Заря 1974» 2 категория	ΠC 110 κB P19	КЛ 10 кВ №19-44	ду	5	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98	3,98 0,00	
159	MIIPO I I I I I I I I I I I I I I I I I I	IIC 110 xB P19	J-1911	ду	5	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87	4,87 7,46	
160	OOO OOO "MATHIT HEPFO" HII HIII Expensions lessen Acoungains CARITY JALAB BARILY ACANY JALABHY MATTA PRI CERPAN (ANALY JALABHY MATTA PRI CERPAN (ANALY JALABHY OOO OOO "Tipsind Tensoon for" HOROSO ARISA (ANALY BRAHOMIN DOJYHIRI ARIK CER HIRIOCALEBRY HI FORSCORGAS DAIRY BRAHOMIN OOO OOO "MATHIT HEPFO" TYS JOOO BRAY JALABHOMIN OOO OOO "NAC" AO TA THEFFEET CON" HII HIEP ABHEP BAJJIM MODICEEBRY HIEP ABHEP BAJJIM AND HACHISHIMA HII TOWNIN AMB BRAHOMINONIN HII HIP ABHEP BAJJIM AND HACHISHIMA HII TOWNIN AMB BRAHOMINONIN OOO OOO "MAPPOO" TOMO OOO "MAPPOO" HII HIP ABHEP BAJJIM HACHISHIMA OOO OOO" "MAPPOO" HII HOROOOD JALABHA OOO "MAPPOO" HII HOROOO JALABHA OOO "MAPPOO" HII HOROOO JALABHA OOO "MAPPOO" HII HOROOOD JALABHA OOO OOO" "MAPPOO" HII HOROOOD JALABHA OOO OOO" "MAPPOO" HII HII HARABA HARA	DC 110 xB P19	J-1923	ду	5	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23 6,22	

№ п/п	Палное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ынгчения, МВт	,				Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	ıx	х	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
161	OOO MERC LEIDOC III VALOBA T.G. OOD MARCHE IO.H OOD MARCH IO.H OOO TOMACHE IO.H OOO TOMACHE IO.H OOO TEAPONE IN HORM HORM HORM HORM HORM HORM HORM HORM	ПС 110 kB P19	л-1926	ду	5	4.23	4.23	4,23	4,23	4.23	4,23	4,23	4,23	4,23	4,23	5.92	
162	000 000 "МАГНИТЭНЕРГО"	ПС 110 кВ Р19	Л-1935	ду	5	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	9,60	
163	ООО "Сбытовая компания Юг" Чайка Ольга Сергеевна	HC 110 κB P19	Л-1937	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
164	Бытовые потребители	ΠC 110 κB P19	Л-1947	ду	5	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,00	
165	ООО СЗ«Галактика», быт 1,2 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-14	ду	5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	
166	ИП Рожков Игорь Анатольевич 2,3 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-20	ду	5	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	100,00	
167	ООО «Л-Авто», ООО «Сетевая компания «Тесла», ИП Малянова Е.А. 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-25	ду	5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	91,00	
168	ООО СЗ «Галактика», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ Р24	КЛ 6 кВ №24-26	ду	5	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	
169	ИП «Коновалов А.А.» 3 категория	HC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-33	ДУ	5	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	100,00	
170	ИП Журавлев А.С 3 категория., ООО «Сетевая компания «Тесла» 1,2 категория, ИП «Гаспарян Арсен Михайлович» 3 категория, ИП Лазаренко Е.Н. 3 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-36	ду	5	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	0,00	
171	ООО «Бизиес парк Вавилова» 2 категория, ИП Провоторов Александр Сергеевич 3 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-22	ду	5	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	100,00	
172	Физическое лицо Петуиц А.З. 3 категория	ΠC 110 κB P24	КЛ 6 кВ №24-47	ду	5	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	81,00	
173	ИП Ибрагимов Э.Б. 2,3 категория	ПС 110 кВ Р24	КЛ 6 кВ №24-49	ду	5	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	99,10	
174	IGAN S. BELJAR BADJURNINI PARIN OOO TOKPYJKHOR HENTE FRANK MEJDRIJIK KITK TEXHOLOTHÜR BILL AND SENER	DC 110 xB P24	л-2411	лу	5	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	5,52	0.16	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
175	ПИСЛИЯВ ИГИЕ ЛЕГОВИИ ОТ ВЕВОДАЕМИ ИПЕЛЬНОВ И ПОРЕВИКОЛЕВИИ ЗАО ТОСТИВ ЛАДА.2* ЗАО ТОСТИВ ЛАДА.2* ИП Нацияндуальный предприниматель Соловлев Океана Петровна ИП Даминера В Даминера С С ОСО ОСО ОСО ОСО ОСО ОСО ОСО ОСО ОС	ΠC 110 κΒ P24	л-2418	ДV	5	3,54	3,54	3,54	3,54	3.54	3,54	3,54	3,54	3,54	3,54	1,91	
176	MI KOPHEBA OLIS A BLIJAMIMPOBIIA OO #SMOHIIIO-CTOHTEIIMOE YHWARIEHHE «AIAT» TRANCE BELIJA BLIJAMIMPOBIIA TRANCE BELIJA BLIJAMIMPOBIIA TRANCE BELIJA BLIJAMIMPOBIIA TRANCE BELIJA BLIJAMIMPOBIIA OOO OOK MYSAANI TRANCE BELIJA BLIJAMIMPOBIIA HI JOOD TROCK PRINCIPERITY CYHIGABA EAKTEPHIA OJETOBIIA OOO OOO TRUCKE SLIKHARIO* KAAPRII HIPATA ACHECOBIIA OOO OOO TRUCKE SLIKHARIO* OOO GERCHIN COO HIBATIMA* HI JOOD HIBATIMA* OOO TECAM NEJIKA* HI HI COORBBEE BIRKONA HIBANOBIIN OOO TECAM NEJIKA* HI HI COORBBEE BIRKONA HIBANOBIIN OOO OOO TRANCE BELIJAMIMPOBIIA HII HIJAMIMPOBIIA HII HIJAMIM SLIKHARIO TRANCE BIRKONA HII HII COORD HIBATIMA* HII HIJAMIM SLIKHARIO TRANCE BIRKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO TRANCE BIRKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO TRANCE BIRKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO TORKONA HIBANOBIIA HII HIJAMIM TRANCE BIRKONA BIRKONA BIRKONA OOO OOO TREADA TATAINA TORKONA BIRKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO TORKONA OOO OOO TREADA TATAINA HIJAMIMPOBIIA HII HIJAMIM SLIKHARIO TORKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO OOO TORKONA JANOCH SANTANI TORKONA HII HIJAMIM SLIKHARIO TORKONA HII HII HIJAMIM SLIKHA	TIC 110 xB P24	31-2424	лу	5	5,23	5,23	5,23	5.23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	5,23	18.76	
177	HILLDRONG TAYSHIN LINCONDUCTOR HILLDRONG TAYSHIN LINCONDUCTOR HILLDRONG TO SHOP TO S	IIC 110 xB P24	л-244	ду	5	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	3,86	4.77	

Ne n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование филера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
25 11/11	алонос или сокращенное (при пъличин) папяченование потреон теля	- лименование подставщий	таписпование фидера	графику временного отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	- гримс-чанис
1	2	3	4		6	7	8	9	10	11	12	13	14	1X 15	16	17	18
178	HI KOPHERIA ORIGA BAJARIMANDORIA OO «PEMORITI» C. RO ORIGA BAJARIMANDORIA OO «PEMORITI» C. RO ORIGA BAJARIMANDORIA INAYC EEZIJA BAJARIMANDORIA INAYC EEZIJA BAJARIMANDORIA OO OTSPYSHON BERTIF BORDAN KARE BERRIFIKEN TEXHOJOTIBP III JAGOPEKOR ALANTORII TEOPI HEBIN C. VIRIDAR EAKLEPIRKH ORITUORIA OO OOO TEUCER KEJIOHARIO ORITUORIA OOO OOO TEUCER KEJIOHARIO ORITUORIA OOO OOO TEUCER KEJIOHARIO ORITUORIA III JACOPEKORI HEBINOA ARIEK CALIPOORIN OOO TECAM NEJIOHAN III JACOPEKORI HEBINOA ARIEK CALIPOORIN OOO ORICAM NEJIOKA* III HII OOO OOO TECAM NEJIOKA* III HII OOO OOO OOO OOO OOO OOO OOO OOO	3 DC 110 xB P24	л:2446	лу	5	2.63	2,63	2,63	2,63	2,63	2.63	2.63	2.63	2.63	2.63	4.37	18
179	АО «ККПД» 2 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 10 кВ №26-52	ду	5	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,00	
180	ООО "НЕО-ТРЕЙД» 3 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 10 кВ №26-56	ду	5	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	100,00	
181	ООО «Палитра» 3 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 10 кВ №26-61	ду	5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	100,00	
182	Южный филиал ООО «Энерготранс», ООО "КСМ-14", быт 2 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 6 кВ №26-01	ду	5	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	
183	OOO «IIK-ЭНЕРГО» 3 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 6 кВ №26-15	ду	5	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	
184	Южный филиал ООО «Энерготранс», ООО "Ростовдонресурсы" 3 категория	ПС 110 кВ Р26	КЛ 6 кВ №26-16	ду	5	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	100,00	
185	АО «ККПД» 2 категория	ΠC 110 κB P26	КЛ 10 кВ №26-51	ду	5	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,00	
186	ООО «Южная сетевая компания» 2,3 категория	ΠC 110 κB P26	КЛ 6 кВ №26-05	ду	5	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	
187	АО «ККПД» 1,2 категория	ΠC 110 κB P26	КЛ 6 кВ №26-07	ду	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
188	НП НП ГРЫБАКНОВСКИЙ ПЕТ ГОРБЕНИЧ ООСРОЖАСТОР ЛО ЭМСТВАЛЯГОР ПАО ПАО Т пиром тазуморговление Ростов на Двир" проведение простоя по проведение по постоя на Двир" ООС ООО Т пиром тазуморговление по постоя на Двир" ООС ООО Т пиром тазуморговление по	ПС 110 xB P26	л-2658	ду	5	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	4,88	9,19	
189	ООО ОО Читер Паме" ИЛИ БРАЖАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ОООРЬАКТОР* АЛО ЛО "МЕТЕЛЬЗИРО" ПА ПА ОТ ТЕМЕЛЬЗИРО" ПА ПА ОТ ТЕМЕЛЬЗИРО" ООО ООО ТЕМЕЛЬЗИРО" ООО ООО ТЕМЕЛЬЗИРО" ООО ООО ТЕМЕЛЬЗИРО" НИ ИВ БУРКОВА ИНИА ЛИАТОЛЬЕВИА ИЛИ ИВ БУРКОВА ИНИЕ ЛИТОРОРЬЕВИЧ ИЛИ И БРАЖАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ БРАЖАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ ПРЕВЬЕМНОВ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ ПЕТРАКАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ ПЕТРАКАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ ПЕТРАКАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ ИЛИ ПЕТРАКАНОВСКИЙ ПЕТР ГОРЬЕВИЧ	ПС 110 xB P26	л-2683	лу	5	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	8,28	
190	ООО «Сетевая компания «Тесла» быт (ООО УК "Екатерининский", ООО УК "Комсервис", 1,2 категория	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-50	ду	5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	
191	ООО «Сетевая компания «Тесла» быт (ООО УК "Екатерининский", ООО УК "Комсервис", 1,2 категория	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-51	ду	5	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00	
192	ООО «Сетева компания «Тесла» быт (ООО УК "Екатерининский", ООО УК "Николаевский" 2 категория	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-54	ду	5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	
193	ООО «Сетева компания «Тесла» быт (ООО УК "Екатерининский", ООО УК "Николаевский" 2 категория	ΠC 110 κB P28	КЛ 10 кВ №28-55	ду	5	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,69	0,00	
194	ООО «Югерой-Электросеть» ТСН "Платов", ООО "УК "Вертол Сервис", ТСЖ "Европейский", ООО "УК "Пятый элемент" быт 2 категория	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-62	ду	5	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00	
195	ООО «Сетевая компания «Тесла» ООО "Сокол", ООО "Доистрой", ООО "Ноктюри", быт 1,2 категории	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-65	ду	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	
196	ООО «Сетевая компания «Тесла» ООО "Сокол", ООО "Доистрой", ООО "Ноктюри", быт 1,2 категории	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-66	ду	5	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,00	
197	ООО «Спец-энерго», быт 1, 2 категория	ΠC 110 κB P28	КЛ 10 кВ №28-69	ду	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
198	ООО «Спец-энерго», быт 1, 2 категория	ΠC 110 κB P28	КЛ 10 кВ №28-70	ду	5	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	
199	ТСЖ-Таропейскані22° «2-я Володарского, д.172/88» 1,2 категория, ООО «Спец-эперто» быт 2 категория	ПС 110 кВ Р28	КЛ 10 кВ №28-61	ду	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при паличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	пичения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
200	Бережной Андрей Михайлович ООО ООО "Интер Плюс"	ПС 110 кВ Р28	Л-2860	ду	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
201	ОАО «Завод резинотехнических изделий» 2,3 категория, 3АО «Ростовский-на-Дону завод «Агат» 3 категория	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №503	ду	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
202	Рестокская дистанция зистросняйження 9 ¹ К-10 ² .—СП Севро-Кавасткой диреация по энергообезененно—СП Трансжерто—фикала ОАО 9 ² KB, ООО 'Анто РУ-000 "Рестоваточення", ООО ПКО АВС, ООО "ПППТДАД", ООО "Контаст-77", Віч 62172, ООО Тран", ФАУ МО РФ ЦСКА, ООО "Кененкодорожням", МБУ Центр ИПС", ООО "РН - Зисчес", ООО ГК СОСОЯТ, ТСКЕ Сотакая. 1.23 категочен.		КЛ 6 кВ №25ф19 от РП 6 кВ №25	ду	20				1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	0,00	
203	ОАО «Завод Резинотехнических изделий» 3 категория	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф4 от РП 6 кВ №25	ду	20				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	57,50	
204	ООО «Фирма строчевышитых изделий «ДОН» 3 категория	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф7 от РП 6 кВ №25	ду	20				0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	100,00	
205	Южный филиал ООО «Энерготранс», ОАО "ПЭМИ", 3 категория	ΠC 110 κB P5	КЛ 6 кВ №25ф9 от РП 6 кВ №25	ду	20				0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00	
206	ЗАО «Ростовский-на-Дону завод «Агат»» 2 категория	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №509	ду	20				0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	
207	РЭС «Ростовский» филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго» 2,3 категория	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №602	ду	20				0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	
208	РЭС «Росговский» филиала «Северо-Кавказский» АО «Оборонэнерго», 2,3 категория	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №603	ду	20				0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	
209	РЭС «Ростовский» филиала «Северо-Кавкаэский» АО «Оборонэнерго» 2,3 категория	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №609	ду	20				3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	3,09	0,00	
210	ООО УК «Ростовские кварталы», ИП Головко С.И., МБДОУ №8, Ивлеева Алла Олеговна ж/д 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P6	КЛ 10 кВ №625	ду	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
211	ООО УК «Ростовские кварталы», ООО «АУДИТ ЭКСПЕРТ», ж/д Карауш О.А., ИП Назарян, МБДОУ №8 1,2,3 категория	ΠC 110 κB P6	КЛ 10 кВ №628	ду	20				0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	
212	РЭС «Ростовский» филиала «Северо-Кавкажкий» АО «Оборонэнерго» 2,3 категория	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №618	ду	20				1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	0,00	
213	ООО «Югстрой-Электросеть», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ Р7	KЛ 6 κB №709	ду	20				2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	2,19	0,00	
214	ООО «МСК-СТРОЙ» 1,2 категория, ООО «Югстрой-электросеть» 1,2 категория	ПС 110 кВ Р7	KЛ 6 κB №730	ду	20				0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	
215	ПАО «Роствертол» 1,2,3 категория	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №712	ду	20				0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	100,00	
216	Ростовское отделение №5221 Юго-Западного банка ПАО Сбербанк 1,2 категория	ПС 110 кВ Р7	KЛ 6 кВ №728	ду	20				0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	100,00	
217	ООО "МСК-СТРОЙ, ООО "Югстой-электросеть" ООО "ДМ ГАРАНГ", МУ МІШ ЖКХ быт 1.2 категории ИВЛИКО СА.	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №729	ду	20				1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	1,49	0,00	
218	INDIGNA 3-TAMBON AREKCEBBIA INSTRUMENTS AUDIGNA AREKCEBBIA INSTRUMENTS ORDERING TO CERPBAIK POCCIBE INI HIT HIBARDORA IATATAIS A HATOTAEHHA MITTASO HAJERGAJ BRISOTAEHHA OOO FOCTOK HIHITASCEBBIA INPUTENTI HIBOTAEHHA OOO TO STROHE POCCIO SEBETOT OOO TO SEBETOT IN SEBETOT OOO SECO	TC 110 aB P8	л-818	ду	5	2.24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	30.27	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения			1	I	Очередь огра	ничения, МВт	I		1		Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощиости, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2 POMANDENSO ALES AUPSCAN BROWNS	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
219	APEAINA KIAPIK ABJEBILA, TAIKEIKO BIBA MIKAĞIDƏBIA BAPATABIH HARVİP AVIBALINİYÜCUBIR OOG OOO "AITE-Cimst Tiqi" Kina Asaxcurqu Asaccurquuru H. 100 A.H. 101 A.H. 102 A.H. 103 A.H. 103 A.H. 103 A.H. 104 A.H. 105 A	IIC 110 xB PS	.7-851	лу	5	4,21	4,21	4,21	421	4.21	4,21	4,21	4,21	4,21	4,21	3.48	
220	000 000 "K3C"	ΠC 110 κB P8	Л-855	ду	5	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	4,67	
221	Южный филиал ООО «Энерготранс», ООО "Ростовдонобувь" 2 категория	ПС 35 кВ Р11	КЛ 6 кВ №11-04	ду	20				0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	
222	Донской Государственный технический университет, 3 категория	ПС 35 кВ Р11	КЛ 6 кВ №11-08	ДУ	20				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	
223	ООО «УК Ростовские кварталы», быт 1,2 категория	ΠC 110 κB P12	КЛ 6 кВ №12-37	ду	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Алмаз»
224	ООО «Спец-энерго», быт 2 категория	ΠC 110 κB P12	КЛ 6 кВ №12-43	ду	5	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Алмаз»
225	Абачараев Закир Рамазанович Баева Любовь Федоровна	ПС 110 кВ РЗ	Л-320	ду	5	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Алмаз»
226	<u>Бана Аменарії Марховиня</u> ИП Ассіанова Річта Сергесевна Климова Виктория Павловиа	ПС 110 кВ РЗ	Л-305	ду	5	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	2,36	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «Алмаз»
	ANTITYTAY CRANS 1 CONTACTOS			Энергорайон	«транзит 110 кВ Р-4 - КО	3 - НГ5 - НЗБ											
227	СК. Яврам і раш і визоврев въл. Госкаї за інверевава. (ССО ТАЧАВ ТА РВАСССО М. ВОТ ВОВАВ В В В В В В В В В В В В В В В В В	TIC 110 sB KC3	7-317	OBE	60							1.57	1.57	1.57	1,57	4.58	

№ п/п	Полное или сокращенное (ори наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения				Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				OTRIBOTEINA HOTPEOACHINA		I II	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	zakipa tekon sonjuotin, 70	
1	2	3	4	5	6	7 8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
228	HOMERIPIC GIBT COOPALIBIRITA J. PATHY URVE CLOCK ROWN ON MILIERAC CO HOMERICA J. PATHY URVE CLOCK ROWN ON MILIERAC CO FOUTERISKOM OND JITHEY BITTE J. BERRINA 44-CCO CX TREQUEST PROTEINS ON THE BITTE J. BERRINA 44-CCO TAYABA F.MCCO MATERIA BARRAN COO MATERIA BARRAN COO MATERIA BARRAN COO MATERIA BARRAN COO TOPKICH MORPH TO THE BARRAN COO TOPKICH MORPH TO THE BARRAN COO TOPKICH MORPH TO THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TAS AND THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE BARRAN COO TOPKIC TO THE TO THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE TO THE THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE TO THE THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE TO THE THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE THE THE THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE THE THE THE THE THE THE BARRAN COO TOPKIC TO THE THE THE THE THE THE THE THE THE THE	TC 110 aB ICC3	л-325	ОВБ	60						3,21	3.21	3,21	3,21	15.08	
229	ит. №10 Вонизонат Аксайского район. «Администранию адание гий. г. Ажеай, ул. Гагарина, 27)—ССО МДССО М	TC 110 xB KC3	7-326	OHE	60						5,37	5.37	5.37	5.37	28,43	
230	IBOM JREPI OL ISAT LOOMALIHIM CHARACTORY TO POTTERIKOM OLO JITI JI BIJIT JEHBIHA, ALCOO POTTERIKOM OLO JITI JI BIJIT JEHBIHA, ALCOO CK. SHENGRO JITI JI BIJIT JEHBIHA, ALCOO CK. SHENGRO JITI JI BIJIT JI BIJIT JI BIJIT JI BIJITA, ALCOO CK. SHENGRO JI BIJIT BIJIT BIJIT JI BIJ	ПС 110 «В КСЗ	.3-350	OHE	60						1.77	1,77	1.77	1.77	2,37	

				Способ ввода отключения по						Очередь огра	инчения, МВт	,				Совмещение с графиком	
№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	графику временного отключения потребления	Время отключения		I		1		1	1		1		ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
1	2	3	4	5	6	I 7	и 8	III 9	IV 10	V 11	VI 12	VII 13	VIII	1X 15	X 16	17	18
231	POCHERISON OUR JULY RESULT RESULTS. CK Stephan I print Thomotope B A. J. Acad J. Inferencial. J CCO MM Bonnaid B A. J. Acad J. Inferencial. J CCO MM Bonnaid B A. J. Acad J. Inferencial. J CCO JEX J. PYSEAN J. MIPS 2. B BILL CCO TOPKOBERISON FOR PUTTING A THE J. CCO KOMITIEKE MOJULIS OF GOOCTOJ. [IEXTPL JERBIH, Ap. CCO KOMITIEKE MOJULIS OF GOOCTOJ. [IEXTPL JERBIH, Ap. CCO CONTROL OR J. ACAD J. CCO TAMBOR J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. J. J. ACAD J. CCO J. CO J. J. ACAD J. J. CCO J. ASTOOD AND J. CCO J. ASTOOD AND J. CCO J. ASTOOD AND J. CCO J. ASTOOD AND J. ACAD J. CCO J. J. AND J. ACAD J. CCO J. AND J. ACAD J. CCO J. AND J. ACAD J. CCO J. AND J. ACAD J. CC	ПС 110 кВ КСЗ	л-352	OSS	60		•	,				2,65	2,65	2,65	2.65	11.62	14
232	ACCOMENDATION AND ACCOMENDATION ACCOMENDAT	ПС 110 ±В КСЗ	л-355	OSS	60							4,13	4,13	4,13	4,13	15,96	
233	ООО СЗ «Галактика», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-56	ду	5		0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,00	
234	АО «Ново-Ростовское» 3 категория	ΠC 110 κB P32	КЛ 10 кВ №32-70	ду	5		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	100,00	
235	ООО «Южная сетевая компания», АО "Ростовский порт", быт 2,3 категория	ΠC 110 κB P32	КЛ 10 кВ №32-53	ду	5		0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	
236	Бытовые потребители	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-54	ду	5		0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,00	
237	ООО СЗ «Галактика», быт 1,2 категория	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-55	ду	5		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	
238	Коротивная Светаны Бриковии, Машенено Андрей Визторович Курново Высити Велиськия Макулина Велиськия Макулина Велиськия Макулина Велиськия Макулина Велиськия Межденовидь Визторович Межденовидь Визторович Визторови Визторович Визторович Визторович Визторович Визтор	IIC 110 xB P32	л-3259	лу	5		1,99	1.99	1,99	1.99	1.99	1,99	1,99	1,99	1,99	0.00	

N2 11/11	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				-		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
239	ООО "Мир", Оборон мерго (МКД), ООО "Вожж" (БОФ РМ), с/т "Мичуринец", ООО "Форпост-Ют", быт г. Аксай, АО Дон мерго. 3 категория.	ПС 35 кВ АСЗ	КВЛ 6 кВ №303	ОВБ	60							0,87	0,87	0,87	0,87	0,00	
240	OOO "Neutroplipoe", ΑΟ Λεαιδικου Νουκοτ, Τικά "Καισικιί χιγιός", ΟΟΟ "Σκισιρη", Ι.Κ. "Αποικοδικικη", ΙΙΙΙ Ikrosums, ΙΙΙΙ Μέχορα, ΙΙΙΙ Πιανοικα, ΙΙΙΙ Γραιρικα, ΙΙΙΙ (Συρκα, ΙΙΙΙ Ιανοικα), ΔΟ Μόσικου Καισκάς, ΟΟΟ "Ισιανισμίας», ΟΟΟ "Ποιανισμίας», ΟΟΟ Τίσιας (ΟΟΟ Τίσιας», ΟΟΟ Τίσιας (ΟΟΟ Τίσιας», ΟΟΟ Τίσιας (ΟΟΙ Τίσιας»), ΟΟΙ Τίσιας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΙΙΙΙ Ιζιανισμίας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΟΟΙ Τίσιας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΙΙΙΙ Ιζιανισμίας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΙΙΙΙ Γιανισμίας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΟΙΙ Ιζιανισμίας (ΟΙΙΙ Ιζιανισμίας), ΟΙΙ Ιζιανισμίας (ΟΙΙ Ιζιανισμίας), ΟΙΙ Ιζιανισμί	TIC 35 kB AC3	КВЛ 6 кВ №305	ОВБ	60							2,06	2,06	2,06	2,06	0,00	
241	РЭС «Ростовский» Филиала «Северо-Кавказский» АО "Обороизиерго" 3 категория	IIC 35 xB AC3	КЛ 6 кВ №307	ОВБ	60							0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	
242	ООО "Техиласт", ООО "И-Транс", ИПТ глахов , Ростоввиглавод, АО "Доизмерго", быт: п.Реконсруктор, х.Б.Лог. 3 категория.	IIC 35 xB AC8	КВЛ 6 кВ №801	ОВБ	60							0,67	0,67	0,67	0,67	0,00	
243	ООО СХІІ "Вант", "Автолюбитель-Юг", СХІІ "Тармония", ДИТ Восход, с'т "Надежда", НДТ "Менюратор", ООО "Эверест", ИП Бубликов, АО "Донзверго", быт: в.Рековструктор, в.Пчеловодный. 3 категорыя	TIC 35 xB AC8	КВЛ 6 кВ №802	ОВБ	60							0,77	0,77	0,77	0,77	0,00	
244	ОАО "АІЛМК РСВС", СНТ Виктория, ООО "Мегалит", ИП Творогов, ОАО "Аксайская Нива", ИП Козесов, ООО "Стройспеционтлав", "Аксайское молоко", ООО "Техидентр", АО "Дизинерго", быт: х. Больной Лог, пос. Российский, Зайнево. 3 категория.	ПС 35 кВ АС8	КВЛ 6 кВ №804	ОВБ	60							1,80	1,80	1,80	1,80	0,00	
245	ОЛО ЛІМК РС'ВС, ООО "Форпост - Юг", КФХ"Каменский и сыновья", ООО" Интерплекс", ООО"Донагропромсерянс", о'т "Мичуринсц",ИП Лиманский , ЛО "Донзиерго", быт х. Б.Лот, г. Аксай. 3 категория	ПС 35 кВ АС8	КВЛ 6 кВ №805	ОВБ	60							1,65	1,65	1,65	1,65	0,00	
246	ИП Чеклюп, ООО "Эместро-Дельта: "3АО "КСИТ", ООО "Русские башит", ИП Павлова, ИП Ивахиенко, ИП Полов, ИП Савтенно, ИП Давляки, ИПС-фирм, ИПТ ригория, ст. "Ги Товоориям", СТК Редамые, ст. Арос, ССИТ "Чеклув", СТ "Аксай", Южтелекомретино, ООО "Технопласт", Агропровына комплекс Аксай, ИП Бибиков, ИП Зарубин, АО "Леническо", бал и полыглый, 3 загастовы, ИП Важовае 2 категотов.	HC 35 xB AC8	КВЛ 6 кВ №806	ОВБ	60							0,67	0,67	0,67	0,67	0,00	
247	ООО "Аспехт", ст "Алмат", ООО"Кварть-1, ДИТ Волив, КФХ Новихов, ИП Капеленный, ООО "Аксайск диригчинай э-д", ООО "Интербиотех", ООО "Питербиотех", ООО "Питербиотех", ООО "Питербиотех", ООО "Спитербиотех", ООО "Спитербиотех", ООО "Спитербиотех", ООО "Спитербиотех", ООО "Спитербиотех", ООО "Спитербиотех (Прустика, быт к. Большой Лог, быт п. Российский 3 категорая	TIC 35 xB AC8	КВЛ 6 кВ №807	ОВБ	60							1,90	1,90	1,90	1,90	0,00	
248	Бытовые потребители ООО ЭНЕРГОРОКСИЦИНЕЖИЛ (КОМЕЩЕНРОСТОНСКОЕ ШОССЕ, 4А-ССО	ПС 35 кВ НГ7	л-704	ОП	20		· <u> </u>		1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	0,00	
249	ООО РСКИЕЖИЛ ПОМЕЩ ВЕЗИЩЕНКО ІА-ССО ООО РСКИЕЖИЛ ПОМЕЩ ВЕЗИЩЕНКО ІА-ССО ООО АРСИНЕКИ І ЛОВИЦЕНКО ІО-ССО ООО АРСИНЕКИ І ЛОВИЩЕННУОСТОВСКИЙ ВЫБЭД 22 КОВІНУЮВЬЯ Р-СРОСТОВСКИЙ ВЫБЭД ДАЗ ТИТЕРОМСЬ СТЕП МАТАВИРОСТОВСКИЙ ВЫБЭДДА ООО АРТИСКИЙ І ІМЕТЬДА СТЕПРОСТОВСКИЙ ВЫБЭДДА СТЕПРОСТОВСКИЙ ВЫБЭДДА ОО АРТИСКАТО І І ІО-КОВІТЬКИЙ ВЫБЭДДА ООДНІЙСЯ СЕ ТЬОВ ОІЕЖИЛ ВОМЕЩЬКАЛЬНОВСКИЙ І ІО-К СОКИЗТОРГОВЫЙ КОМІЛІЕКС І Раф. БАКЛАНОВСКИЙ, ІО-К СОКИЗТОРГОВЫЙ КОМІЛІЕКС І Раф. БАКЛАНОВСКИЙ, ІО-К	ПС 35 кВ НГ7	л-708	оп	20				1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	24.00	
					до 5 минут, в том числе:	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	13,52	
					ду	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	137,81	196,91	200,03	257,68	257,68	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	12,93	
					ду	137,81	196,91	200,03	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84		
	Итого по ЦЭС				ОП	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06		
					Всего, в том числе:	137,81	196,91	200,03	257,68	257,68	264,53	293,90	308,50	308,50	308,50	13,07	
					ду	137,81	196,91	200,03	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84		
					OII	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	29,74	44,34	44,34	44,34		
					до 5 минут, в том числе:	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	13,52	
					ду	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	137,81	196,91	200,03	257,68	257,68	257,90	257,90	257,90	257,90	257,90	12,93	
					ду	137,81	196,91	200,03	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84		
	в т.ч. по энергорайону «КС Кад	імовское»			ОП	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	4,06	4,06	4,06	4,06	4,06		
					Всего, в том числе:	137,81	196,91	200,03	257,68	257,68	264,53	293,90	308,50	308,50	308,50	13,07	
					ду	137,81	196,91	200,03	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84	253,84		
					ОП	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	10,32	10,32	10,32	10,32	10,32		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	29,74	44,34	44,34	44,34		

№ п/п	Полное или сокращенное (при паличии) паименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	пичения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	ıx	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					до 5 минут, в том числе:	137,81	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	13,87	
					ду	137,81	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89	191,89		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	137,81	191,89	193,23	250,88	250,88	250,88	250,88	250,88	250,88	250,88	13,19	
					ду	137,81	191,89	193,23	247,04	247,04	247,04	247,04	247,04	247,94	247,04		
	в т.ч. по энергорайону «КС Яз	тарное»			оп	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84		
					Всего, в том числе:	137,81	191,89	193,23	250,88	250,88	257,51	286,88	286,88	286,88	286,88	13,07	
					ду	137,81	191,89	193,23	247,04	247,04	247,04	247,04	247,04	247,94	247,04		
					ОП	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	10,10	10,10	10,10	10,10	10,10		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ до 5 минут, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,37	29,74	29,74	29,74	29,74	12.00	
					числе:	95,01 95,01	95,01 95,01	95,01	95,01	95,01 95,01	95,01 95,01	95,01 95,01	95,01 95,01	95,01	95,01 95,01	13,08	
					ОП	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01	95,01		
					до 20 минут, в том	95,01	95,01	95,01	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	10,88	
					числе:	95,01	95,01	95,01	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	***y00	
	в т.ч. по энергорайону «Фор	утуна»			оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Всего, в том числе:	95,01	95,01	95,01	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	10,36	
					ду	95,01	95,01	95,01	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73	143,73		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	7,84	
					ду	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	7,84	
					ду	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09		
	в т.ч. по энергорайону «Ал	(MRS)			оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Всего, в том числе:	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	7,84	
					ду	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09	48,09		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
-					ОВБ до 5 минут, в том	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					числе:	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	7,87	
					ду оп	0,00	4,32 0,00	4,32	4,32 0,00	4,32 0,00	4,32 0,00	4,32 0,00	4,32 0,00	4,32 0,00	4,32 0,00		
					до 20 минут, в том	0,00	4,32	0,00 4,32	0,00 8,16	0,00 8,16	0,00 8,16	0,00 8,16	0,00 8,16	0,00 8,16	0,00 8.16	9,56	
					числе: ДУ	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4.32	9,36	
	в т.ч. по энергорайону «транзит 110 кВ Р-	4 - КСЗ - НГ5 - НЗБ»			оп	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84		
					Всего, в том числе:	0,00	4,32	4,32	8,16	8,16	8,16	37,53	37,53	37,53	37,53	9,99	
					ду	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32		
					оп	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,37	29,37	29,37	29,37		
						-,		,							L		

N2 п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				в т.ч энергорайон «Тагаг	ЮЗЭС, прогский» (входит в энер	горайон «КС	Платовское»)			1						- U.	
250	Быт: с. Новобессергениевка (частично)	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ 10кВ №2	ду	5	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	
251	Гостиничный комплекс "Голден Хорс"	ПС 110 кВ Очистные сооружения	КЛ 6 кВ №1	ду	5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,00	
252	Barr: CHT	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ 6 кВ №3	ду	5	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	
253	Быт, г.Таганрог(частично)	ПС 110 кВ Очистные сооружения	КЛ 6 кВ АБЗ	ду	5	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	
254	BMT: CHT	ПС 110 кВ Очистные сооружения	КЛ 6 кВ ОПБ	ду	5	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	
255	Быт: 1 школа; 1 дет.сад., х.Новолакедемоновка, п.Золотая Коса, с.Беглица(частично), х.Русский Колодец(частично), с. Новобессергеневка (частично), с. Александрова Коса, с. Новозолотовка, с. Дмитриадовка, с. Комаровка, с. Петрушино,	ПС 110 кВ Очистные сооружения	ВЛ 35 кВ Русский Колодец	ду	5	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	6,85	0,00	
256	с. Новобессертениевка (частично) Быт, г.Таганрог(частично)	ПС 110 кВ Очистные сооружения	КЛ 6 кВ 6/2	ду	5	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,00	
257	Быт, с.Самбек (частично)	ПС 110 кВ Самбек	ВЛ 10 кВ №2	ду	5		0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,00	
258	Быт, с.Самбек (частично)	ПС 110 кВ Самбек	ВЛ 10 кВ №4	ду	5		0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,00	
259	ГАЗПРОМТРАНСГАЗ КУБАНЬ (ТЛПУМГ)	ПС 110 кВ Самбек	ВЛ 10 кВ №9	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
260	ОП Ростовское АО Агрокомбинат "Южный".	ПС 110 кВ Самбек	ВЛ 10кВ №10	ду	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	
261	1 ретранслятор; 1 станция МЧС, быт: х.Водино, х.Пятихатки, х.Халыбо-Адабашев	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №1	ду	5		0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	
262	школа; быт: х.Мержаново, х.Морской Чупек	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ <i>№</i> 3	ду	5		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	
263	быт: с.Синявскос(частично)	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №5	ду	5		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	
264	быт: х. Щедрый, х. Веселый	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №6	ду	5		0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,00	
265	ЗАО "Тендер" (Семейный Магнит)	ПС 110 кВ Т1	КЛ 6 кВ № 1806/2	ду	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	
266	ОАО "ИНПРОМ ЭСТЕЙД" (ТЦ "Мармелад")	ПС 110 кВ Т11	КЛ 6 кВ 19/2	ду	5	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,00	
267	ОАО "ИНПРОМ ЭСТЕЙД" (ТЦ "Мармелад")	ПС 110 кВ Т11	КЛ -6кВ №19/1	ду	5	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	100,00	
268	УМВД г. Таганрога, быт. г. Таганрог (частично)	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №1702	ду	5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	
269	быт: г. Таганрог (частично)	ПС 110 кВ Т17	ВЛ - 170	ду	5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	
270	тти юфу	ПС 110 кВ Т17	ВЛ - 6кВ № 171/1	ду	5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
271	тти юфу	ΠC 110 κB T17	ВЛ - 6кВ № 171/2	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
272	Гостиница "Темиринда"	ΠC 110 κB T17	ВЛ - 6кВ № 172/2	ду	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
273	ОПБ ТТИ ЮФУ, НИИ МВС	ΠC 110 κB T17	KЛ 6 κB №173	ду	5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
274	ОПБ ТТИ ЮФУ, НИИ МВС	ΠC 110 κB T17	KJI 6 κB №174	ду	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	
275	OOO «TCP3»	ΠC 110 κB T17	КЛ 6 кВ №177	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
276	тти юфу	ΠC 110 κB T17	КЛ 6 кВ №179/1	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
277	тти юфу	ΠC 110 κB T17	КЛ 6 кВ №179/2	ду	5	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,00	
278	OOO "IIK-Энерго" (OOO "XoxArpo")	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №30	ду	5			0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	100,00	
279	OOO "IIK Энерго"	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №44	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
280	Быт: г. Таганрог (частично), 1 дет.сад;	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №45	ду	5			1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	
281	ССО "ПК Энерго"	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №7	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
282	ДЮСШ, Стадион «Торпедо»	ПС 110 кВ Т24	ВЛ 247/2	ду	5			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
283	ССО "ПК Энерго"	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №49	ду	5			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
284	OOO "IIK-Энерго" (OOO "K/IEBEP")	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №1	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
285	OOO "IIK-Энерго" (OOO "K/IEBEP")	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №11	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100,00	
286	OOO "IIK-Энерго" (ИП Мехтиев С.3.)	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №17	ду	5			0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	100,00	
287	OOO "IIK-Энерго" (OOO "K/IEBEP")	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №31	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100,00	
288	ООО "ПК-Энерго" (ИП Тимошенко А.В.)	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №35	ду	5			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	100,00	
289	CCO "IIK Энерго"	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №39	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
290	OOO "IIK-Энерго" (OOO "XosArpo")	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №43	ду	5			0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	100,00	
291	Быт: г. Таганрог (частично)	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 2	ду	5		1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	0,00	
292	CCO "TIK Энерго"	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 7	ду	5		0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,00	

№ п/п	Полное яли сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВ1	•				Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
293	ООО «ПЕНОПЛЕКС СПБ»	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 8	ду	5		1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00	
294	Торг фирма «Донские просторы»	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 37	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
295	ООО «ПЕНОПЛЕКС СПб»	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 20	ду	5		1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	
296	CCO "IIK Энерго"	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 18	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
297	OOO "Лента"	HC 110 κB T25	КЛ 6 кВ № 3	ду	5		0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	
298	ООО "ПК-Энерго" (ИП Матусевич М.А., ЗАО "Лемакс-Т")	HC 110 κB T25	КЛ 6 кВ №10	ду	5		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	100,00	
299	OOO "K "Yenex"	HC 110 κB T25	КЛ 6 кВ №11	ду	5		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
300	зао °СДГ"	HC 110 κB T25	КЛ 6 кВ №12	ду	5		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	100,00	
301	OOO "Bropramer"	HC 110 κB T25	КЛ 6 кВ №16	ду	5		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	100,00	
302	ООО НПК "Роснамис"	ΠC 110 κB T25	КЛ 6 кВ №19	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
303	OOO "Jerra"	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №21	ду	5		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100,00	
304	OOO "Chamis"	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №31	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
305	000 "МИРТЕК"	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №32	ду	5		0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	
306	OOO "Ohike-lOt", OOO "Tamet"	ΠC 110 κB T25	КЛ 6кВ №34	ду	5		0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
307	ЗАО Ростепском	ΠC 110 κB T5	КЛ 6 кВ №518/2	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
308	ССО "ПК Энерго" (ООО "БИНОМ Д")	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №9	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
309	ЗАО Ростепеком	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №518/1	ду	5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
310	ССО ТІК Энерго" (ООО "БИНОМ Д")	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №517	ду	5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
311	ТЦ "Мультицентр"	ΠC 110 κB T5	КЛ 6 кВ №519	ду	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
312	Оборонэнерго, быт: г. Тагавирог (частично)	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №922	ду	5			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
313	Таганргский завод "Прибой"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №906	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
314	Таганргский завод "Прибой"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №917	ду	5			0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	
315	быт: г. Тагавирог (частично)	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №936	ду	5			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
316	быт: г. Тагавирог (частично), дет. Сад	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №94/1	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
317	быт: г. Тагавирог (частично), 2 котельные, школа	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №94/2	ду	5			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,00	
318	Оборонэнерго, быт: г. Тагавирог (частично)	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №919	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
319	ООО Продинвест	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №929	ду	5			0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	100,00	
320	TIĮ "COM"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №911/2	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
321	ОЛО РЖД	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №912	ду	5			0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	100,00	
322	ЗАО"Автопредприятие №3" (АТП- 3)	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №915	ду	5			0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100,00	
323	ИП Стрельников	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №923	ду	5			0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
324	ОАО «Промтяжманн»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №927	ду	5			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
325	Таганргский завод "Прибой"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №901	ду	5			0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
326	Таганргский завод "Прибой"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №904	ду	5			0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	
327	Таганргский завод "Прибой"	TIC 110 KB T9	КЛ 6 кВ №917	ду	5			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
328	Таганргский завод "Прибой"	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №902	ду	5			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,00	
329	Быт: с.Крым, с.Султан Салы, дет.сад; Оборонянерго	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10 кВ №2	ду	5		3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	3,79	0,00	
330	Быт: с.Крым, школа	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10 кВ №4	ду	5		1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	1,72	0,00	
331	Быт: с. Чаптырь	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10кВ №12	ду	5		0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,00	
332	Быт: х. Ленинаван, х. Ленинакан	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10кВ №13	ду	5		3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	3,41	0,00	
333	ООО РСК (быт г. Таганрог (частично)	ПС 35 кВ ТЗ	КЛ 6 кВ №309	ду	5		1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	1,34	0,00	
334	ООО "Энерготранс" (ООО Каравай, ЗАО Сбербанк)	ПС 35 кВ Тб	КЛ 6 кВ №603/1	ду	5		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	100,00	
335	Холодильная база	ΠC 35 κB T6	КЛ 6 кВ №607	ду	5		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
336	ССО "ПК Энерго" (ООО Измеритель)	ΠC 35 κB T7	КЛ 6 кВ №706/1	ду	5		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления	-p Kalo Kali		п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
337	ССО ТІК Энерго" (ООО Измеритель)	ΠC 35 κB T7	KЛ 6 кВ №706/2	ду	5		0.01	0.01	0,01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	
338	ООО "ПК-Энерго" (ООО "УК Маранга", Зерновой терминал "Агропрайм")	ПС 35 кВ Т7	КЛ 6 кВ №712	ду	5		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	100,00	
339	ИП Кишкин	ПС 35 кВ Т7	КЛ 6 кВ №711	ду	5		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
340	АО "Газпром энергосбыт"	ПС 35 кВ Т8	КЛ 6 кВ №5	ду	5	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
341	АО "Газпром энергосбыт"	ПС 35 кВ Т8	КЛ 6 кВ №6	ду	5	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
342	Быт: г. Таганрог (частично), котельная, школа	ПС 35 кВ Т8	КЛ 6 кВ №74	ду	5	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	0,00	
					до 5 минут, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
	Итого по ЮЗЭС в т. ч. по энергорайону «Таганрогский» (пходит в э	нергорайон «КС Платовское»)			оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Всего, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					СВЭС												
				Энергорайон «СВ	ЭС» (входит в эпергорайо	эн «КС Плато	ское»)										
343	АО "АМР", НДГРС филиала Азово-Допского ГЕУВП и С, ООО "Велес", МБОУ Поцелуевская ООШ, ИП Стахурский Н.А., х.Дв.дин, х.Бородинов, х.Поцелуев 3 категория	ПС 110 кВ Б1	ВЛ-6кВ к/з Восход	ду	5	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,00	
344	СПК Экспресс, ООО "Вектор", ЭСК Эпергоставдарт, "Алатары", ИП Лукамнова Л.А., ИП Юров А.А., МБОУ Какичевская ООЩ, ИП Коноплин В.Ю. п.Сказымый, п.Бондарный, х.Какичев, х.Богураев 3 клегория	ПС 110 кВ Б1	ВЛ-6кВ к/з Донец	ду	5	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
345	Кирева Р.А., ИП Похлебии А.С., Φ TKУ 7° отряд федеральной противопохарной службы по Ростовской области", Φ OO УК «Белохаливниска» - 7 игт МКД, ИП Мезситей А.В., Стребово С.Я., Долодивов Н.Ю. ИП Мясименю, ИП Кирев С.Н., Π AO «Ростовском», КС «Гориях», Π AO Метфон», Φ OO «ЕЭО Гарият». Бит-567	ПС 110 кВ Б1	л-101	ду	5	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,00	
346	Общество с ограниченной ответственностью "Белохалитвинский ремонтно- механический завод"	ПС 110 кВ Б1	л-117	ду	5	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	34,00	
347	ООО Магинт-Энерго	ПС 110 кВ Б1	Л-112	ду	5	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	3,00	
348	ЗАО "Решинское КУ"	ΠC 110 κB Б4	КВЛ-10кВ РКУ-2	ду	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	100,00	
349	ОАО "Каменскавтодор"	ПС 110 кВ Б4	КВЛ-10кВ АБЗ	ду	5	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	23,71	
350	ООО "ТрансИнвест"	ПС 110 кВ Б4	КВЛ-10кВ ДКУ	ду	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	
351	АО "Каменский нефтеперегонный завод"	ПС 110 кВ Б4	КВЛ-10кВ Донхимсервис	ду	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
352	ФБУ "Администрация Азово-Донскогобассейна внутренних водных путей", ПАО "МТС", СПК им. Кирова, ГУП Ростовской области "Управление развития системводосновление", ПП Дохоні Эдуард Леонович х.Сазонов, х.Богданов 3 категония	ПС 110 кВ Б4	КВЛ-10кВ к/з Кирова-1	ду	5	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	
353	ООО "Каменскизравпром", АО "Тапром энергосбыт", ПАО "МТС", ООО "Дон-Газ", ПАО "Вымненком- Коммуникации", ООО "Газиром сеть АЗС", ИП Акбуюков Реаги Кадирович, Тарус" х. Среднеговейный, х.Федорцов, х. Мерактоембийнай, х. Ипасилеовийнай, 3 категория	ΠC 110 κB Б4	КВЛ-10кВ к/з Кирова-2	ду	5	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,00	
354	ГУП Ростовскої обілкти "Управление резинтия системоводскийстин", "Каменскамовико "ДОЛ), №У Кришаві Ломид Леонцович, О "Сеперский Донец", ООО "Русская Синпина", Межуниципальнай отдел МВД РФ "Каменский (ДОЛ), АО Татиром эмерсебагі", ФКП "Камбинит "Каменский" (ДОЛ), Ростовский физика СОО "Т2 Мобайіз", Торговайі дов "Та Дону "ДОЛ), Дворит, г. Камітивская, к. Куршов, к. Краснюв Ву. х. Мурамов, к. Літов, к. Петеобення, м. Н. Венновский, 3 к. Денновский, з. Категовові	ПС 110 кВ Б4	ВЛ 35 кВ Калитвенская	ду	5	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	0.00	
355	ОАО "Богурасвиеруд"	ΠC 110 κB Б4	ВЛ 35 кВ Васильевский дробзавод	ду	5	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
356	ОАО Во-пенская ППФ, ООО Трансперітьовуют, ПАО ТВамискою Коморинации; МБОУ ОО Махосамосткая шкла. АО "Камескложного", ОКУ Управление автонобивановічаєтерані Москле ВолгетраціФекрального дорожного автигита, МБДОУ детский сад №6 "Чэбника" Камесклого района Ростовскої бойкати, ПП Матира Елен Пиколаення, ПП Островором Сергей Андросавті, Администрация Махокамоского сіїт, х. Ажатнових, х. Пеповах, х.М. Каменка, 3 «категова».	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	Ввод 10 кВ Т 1	ду	5	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,00	
357	ООО "Рыбиля ферма Эко/Jor", "Соко", МПРО Свято-Троиприй приход, "Карьер Лиховской", ИП Агаджанов Александ Армансович, "Форх", Ростовский филила ООО '72 Мобайл", МВОУ Волченская СОШ, ИП Соловьев Игорь Ангасканд Ангасемич, Х. Бистовович, К. Пентамож, Х. Ангакин, Х. Сегандій, З категоном	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	Ввод 10 кВ Т 2	ду	5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	

Nt 11/11	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребителя	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	аничения, МВт				or	Совмещение с графиком раничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				отключения потреоления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, /в	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
358	АЛ У-денивромослу оз вправи таковопрово гольшког НП Тадахая С.А. НП 1/6 анея В.А. НП 1/6 анея А.С. НП 1/6 анея А.С. НП 1/6 анея А.С. НП 1/6 анея А.С. НП 1/6 анея В.П. ф. а. Полосхова Т.П. ф. а. Полосхова Т.П. ф. а. Полосхова Т.П. ДО 7 (пресвыя) анея В.П. ф. а. Полосхова Т.П. ДО 7 (пресвыя) анея В.П. ДО 7 (пресвыя) анея В.П. ДО 7 (пресвыя) анея В.П. ДО 7 (пресвыя) анея В.В. ДО 7 (пресвыя) анея	ПС 110 кВ Гундоровская	л21	on	20				3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	3,13	13,15	
359	ИП Малый А.Н. ООО «Магнит Эперго», Управление федеральной службы судебных приставов по РО, ГБУ СОН по РО, ПАО «Газпром», ПАО «Ростенском», ИП Андросов А.А., ФКУ "ТБ МСЭ по Ростовской области", Управление Федеральной	ПС 110 кВ ДЭЗ	Л-9	OII	20				0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	8,61	
360	скумбы,МБДОУ поттр развитая ребензь-детский сал. № ИУУ "правления ЖКХ, правискорт и салы Администрация — [Донецки" годударственной регистрации, какарты в прогорофии по DG(донецкий страст, Т. СК " — "Донецки" годударственной регистрации, какарты в пререкций годударст — донецкий годударст — донецкий дальный годударст — донецкий годударст — дон	ПС 110 кВ ДЭЗ	л-18	ОП	20				0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0.00	
361	OCO ON "NIVORIL MEDITO PERMIT \$4.5.CTEMBARDER II. III Adoptamen VI. \$4.0.CTEMBARDER II. \$4.0.CTEMBARDER II. \$4.0.CTEMBARDER II. \$6.0.CTEMBARDER II. III TARRIPORE II.	DC 110 ±B ДЭЗ	л-26	on	20				1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	8.03	
362	Донэкс	ПС 110 кВ ДЭЗ	яч.31	ОП	20				0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,00	
363	IIII Ilmonateus E.C. IIII Manni A.H. OOO "lisyune apounous decaremente Thurtza Aptu" IIII Jyuneneenii A.M. IIII Oranunean A.T.	ПС 110 кВ ДЭЗ	л-51	OII	20				0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	12,84	
364	ООО "Локомотин-Сервис Ростов"	ПС 110 кВ ДЭЗ	Л-103	ОП	20				0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	30,20	
365	000 'Креспанское коляйство "Заря", ф.а. Федугов Д.А., 000 'Проф'є сравс Трейя", 000 'МТС Энерго', ИП Будянскай Д.В. МВУК 'Торолской Дворен Кумичуры к кубац' ф.а. Лененново А.В., СПГ "Раскет", СПГ «Вобисийно 2-да. СПГ "Двоз. прирома", СПТ "Пува-суб. СПТ "Двоз. прирома", СПТ "Пува-суб. СПТ "Двоз. (ПТ "Двоз. (ПТ "Двоз. СПТ "Двоз. СПТ "Двоз. (ПТ "Двоз. СПТ "Двоз. СПТ "Двоз. (ПТ "Двоз. СПТ "Двоз. (ПТ "Двоз. СПТ "Двоз. СПТ "Двоз. (ПТ "Двоз.	ПС 110 кВ ДЭЗ	Л-125	OII	20				0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	
366	Тостовский бройкор", ИП Сумарка Ингалам Михайкован, ИП Кушпарков Сергей Ажковидовов, ООО Вноковорь, ИП Кушпарков Белений Сергения К № Фоссийскае автомобливане дергина ИП Сегсенков Максив Вазанироване, Така КЛАСС, ИП Океспия Арани Фронтикович, ИП Слутив Евлия Аксепацовия, ИП Оганскова Алена Тагранови, ООО "Фанория", ООО Лукойз Юг вействеромут, п. Леской, А. Спрая Станица, з. Дубовой, х. Хоботок, х. Диченск, х. Бездания, х. Абразовка 3 систему С. В. С.	ΠC 110 κB K10	ВЛ 35 кВ Каменская СХТ	ду	5	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	4,71	16,99	
367	OOO "Small rectainings" OOO "Stark Annae" III Announ III A IIII I I I I I I I I I I I I I I	DC 110 xB K10	.7-1014	лу	5	1.20	1.20	1.20	1,20	1,20	1,20	1,20	1.20	1,20	1,20	10,00	

				Способ ввода отключения по						Очередь огра	иничения, МВт					Совмещение с графиком	
№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	графику временного отключения потребления	Время отключения	1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
368	ЗАО Акрофирма "Респест", МБОУ Груниповская ООШ, СПК Тусевский", МУК Гусевского сп Каменского р-на Тусесский пентральный посъепческий сельсий пем ультуры", ИП Покумов Генцарий Александовиче, ООО Таприя междуниять", ЛьО "Респестом", УМК Груниповский ПКДМ, МБОУ Тусекский СОШ, АТЬВОМЫ, К. К. К. К. К. К. К. К. К. К. К. К. К.	IIC 110 xB K4	ВЛ 35 кВ Первомайская	ОП	5		1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26	1,26		
369	OOO Thamps' CITK soxsen 'Konse', MOY OO Beyunerpemineat mexos, MEOV Billimesensast COIII, 64TEV insystool yspecasiene 'Vesapasanali/Percincutus' arpunuli neuriy, 64TEV 94BBHDO', IAOO 'Teccicicion', Decroscasie pasteria carecinosconfidentes', Kalpaness, All Pumeneal, M.E. Promental, Korverona, Eleonosco, pasteria carecinosconfidentes', Kalpaness, All Pumeneal, M.E. Promental, Korverona, Eleonosco, X.Floryconaridi, x.Vanuson, x.Crapa Cramus (Mradiosea), a Bumeneacini, k.Marialiosea, x.Xepacona, x.Ronyconaridi, x.Vanuson, x.Crapa Cramus (Mradiosea), a Burteresta	∏C 110 xB K4	ВЛ 35 кВ Вишневецкая	ОП	5		0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85		
370	ООО "Агрофирма Кропа", ПАО "Вымпедком-Коммуникации", ПАО Метифом, Ростовский филмах ООО ТЗ Мобийа", ИП Триценко Дирм Визгоровия, ИП Цбя Анна Сергесина, ИП Хабиров Олет Инколькения, АО "Тавсер", ИП Готицеов Андрей Сергесин, ИП Динможе Интальга Иналона, ИП Колуб Аксессий Инкольские, ИП Еслаков Бигентій Викторович, ИП Матическая Наталия Инкольсення, х.Филиппенком, х.Масаловка, х.Красновка, 3 категория	ПС 110 кВ К4	ВЛ-10кВ №2	ОП	20				2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	0,00	
371	ИП Кушпаренко Евгений Сергеевач, ИП Данилов Владионр Юрьевачч, МБОУ Староставичная средиях общеобраювательная школя Каменского района Ростовской общест, Торговані дом "Перевресток", АО "Павгар", ИП Селявнія Андрей Юрьевач, МУ ЦКО граждан пожилого возраста и инвалидов Каменского района, ПАО "Вымискком-Коммуникации", ПАО "МПС", Каражинса Вилана Вадционровна х. Старах Станина, 3 агегорам	ПС 110 кВ К4	ВЛ-10кВ №3	OII	20				1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	1,61	0,00	
372	ЗАО "Тандер"	ПС 110 кВ К4	Л-420	ОП	20				0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	0,62	5,42	
373	OOO 'Arpotoge' OOO 'Mapospuii' OOO 'Mapospuii' HIII Xiaaseenoo M.I. FOY CHO PO KTCAA	ΠC 110 κB K4	л-444	ОП	20				0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	1,90	
374	ИП Дюкарев В.И., МКУ "ДС и ЖКХ",ИП Мизанова М.Н.ИП Беспалов Е.В., ФЛ Жиличевко Е.А., Бат — 249	ПС 110 кВ K4	л-445	ОП	20				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0.00	
375	ООО ПКФ "Кармен"	ПС 110 кВ К4	л-446	ОП	20				0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	8,65	
376	ГУП РО «УРСВ» филиал Белокалитыниский	ПС 110 кВ Промлона2	л-204	ОП	20				0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0.00	
377	Бытовые потребители	ПС 110 кВ Промнопа2	л-206	OII	20				0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,00	
378	340 "Биговик" ССО ОМО "Донизовска" ССО ПАО "Meraphor" ИП Ванизи Вагажа Инкольския ССО И Партина Нагажа Инкольския ССО И Партина Нагажа Инкольския ССО ОО "Донской Анамониий", г. Сема Канизи, ук. Крайния, 24 ССО АО "ОС "Рукз", г. Евеза Канизи, ук. Семанизеская, 2 ССО ЗАО "ИКС 5 Недвижиность", "Мигачит г. Бена Канизи, ук. Семанизеская, 2, ССО ЗАО "ИКС 5 Недвижиность", "Мигачит г. Бена Канизи, ук. Семанизеская, 2, ССО ОО Манизи" Запрас 2025 (ССО ОО Манизи" Запрас ССО	ПС 110 кВ Промгона2	л-217	OII	20				1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	10,30	
379	ГУП РО «УРСВ» филмал Белокалитиниский, Быт — 8	ПС 110 кВ Промлона2	Л-222	ОП	20				0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,00	
380	ГУП РО «УРСВ» филмал Белокалитыниский	ПС 110 кВ Промзона2	Л-224	ОП	20				0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0.00	
381	Евтовые потребители	ПС 110 кВ Промзона2	Л-226	ОП	20				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0.00	
382	ООО "Акритере" ССО ООО Матить "Акрите ССО ООО "Акритере" ССО ООО "Акритере" ССО ООО "Акритере" ССО ЗАО "Биствоик" ССО ООО "Вишть "Викрите ССО ООО "Вишть "Викрите ССО ПВ МО "Метафио" ПВ МО "Метафио" ПВ МО "Метафио" ПВ МО "МО "МО "МО "МО "МО "МО "МО "МО "МО	ПС 110 кВ Промзона2	л-231	OII	20				2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	2,24	5,98	
383	IIII Шинхареж С.В, Центр культурного развития (рекервное питание), ООО "МаксСтройЮг", Министерство транспорта Ростовской области (освещение), ООО Газиром газомоторное топливо	ПС 110 кВ Промлона2	л-237	OH	20				0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,00	
384	Допедин Усадъба, МУПЕККХ Трассовское, Красповская СОШ, ИП Погоцинії А.С., ПАО "Вызапелова-Комаунивация", МБУЗ "ЦЯБ" Тарассовского района, КУС дарах, ИП Казамин Воленній Вадзимароване, РУСЬ, ст. Красповка, к.В. Метхини, п. Весенняй, х. Хемах, п. Верхистарасовский, 5 жагограз	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 35 кВ Митякинская	ОП	20				1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	64,54	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электовческой мошности. %	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
385	НП Кованено Двигрий Оветович, "Тон фуде ЛТД", ТК «Российские втомобиванае дороги», ДОНСКАЯ СТЕПЬ, ООО Факор-киюе, "Тукой» Зеверсовите", ОАО МТС", Донсервиста, ФТЫУ "ФРАНЦ" з Діновика, к Белевак, з Макорстановак, В. Вевелевак, з Каковска, с.Дічевик о, Скеновак, д.Діоневак, Па-Превосений, Гесканогисника, з. 1 ма., х.Маргановка, з. Пово-Алексеевак, х.Курнолиповка, з.Грану, Егрофския, х.Гюуовка, с.Е. Есланичас, с.Е. Козаничас, с.Е. Скеновка, с.С. Курновка, с. К. Скеновка, с.С. Скеновка, с.С. Скеновка, с.С. Скеновка, с.С. Скеновка, с.С. Скеновка, с.С. Скеновка, с. К. Скеновка, с.С. Скено	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 35 кВ Тарасовская СХТ	оп	20				4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	4,01	0.00	
386	ПАО "Вымисиком-Коммуникации", ИП Штябрат В.Н. х.Баклановка, х.Няжияя Тарасовка, 3 категория	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ-10кВ №3	ОП	20				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	
387	Тарасовский многопрофильный техникум, СИ ТЕХНОЛОДЖИ ДОН, ИП КФХ Мацакан Т.К., ИП Ибоев С.Р., ГК «Российские автомобильные дороги», "ПРАВДА", х.Липовка, п.Тарасовский, х.Россошь, 3 категория	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ-10кВ №2	ОП	20				0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	0.00	
388	OOD - GROUND MANDERS M	IIC 35 xB K3	л-315	ду	5	1,30	1,30	1,30	1.30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	13,00	
389	ТСЖ "Родинь"2", ООО «Дарав», ИП Батагова Л.А. ДПІ Мессиканнова Н.А. МУП "Женчужана", ТСЖ "Новатор", ТСЖ "Вика", ИП Бентова С.Ю., ИП Герасименто Е.А., ИП Пентова Т.В., ФЛІ Няварива А.В., ООО "Водокават", ИП Пентова В.Н., ИП Крантова Итальа Анательства, ООО "УК Темора", ПОО ЧТК "Мофру", ПІЛ Мавинобрана В.С., ФЛІ Гозокраво Наковай Анательства, ООО "УК Темора", ООО ОКТОВОТОР", ИП Мавинобрана В.С., ФЛІ Тозокраво Наковай Анательства, ИП Чеботра Маказа Иналья (Мат. Уст. В. К. К. К. К. И. Т. К. Урасима С. Д. П. Т. Укранива А. С. К. В. К. К. К. К. И. Т. К. И. Т. К. К. К. К. ИП Такражений І Пентовара Т.А., ИП Тумпражений Анатель (Мат. И В. К.	ΠC 35 κB K3	л-323	ду	5	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	0,00	
390	NO JANGE ONO TIME ONO TIME ONO TIME ONO TRANSCENSIA ONO "KASSECCEMIC MARIOSOMA ONO "KASSECCEMIC MARIOSOMA AND TIME SPOCEMBER AND TIME SPOCEMBER ONO "ASSETTING" AND TIME SPOCEMBER ONO "CESTIVANE AND MINISTRATION ON "ASSETTING" ONO "TIME SPOCEMBER AND "TIME SPOCEMBER ONO "TIME SPOCEMBER HIT RESERVENT HIT RESERVENT HIT RESERVENT HIT RESERVENT ONO "TIME SPOCEMBER HIT RESERVENT HIT RESERVENT ONO "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER HIT RESERVENT HIT RESERVENT HIT RESERVENT ONO "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER HIT RESERVENT OND "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER HIT RESERVENT HIT RESERVENT ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER NEARLY SPOCEMBER ON "TIME SPOCEMBER ON	IIC 35 xB K3	Л-329 ВЛ 35 кВ ГОК - Комессия	дV	s	1.15	1,15	1.15	1.15	1.15	1.15	1,15	1,15	1,15	1,15	7,00	В общем объеме ГВО пагрумка учтепа один
391	х.Бурцев, х. Спартак, х.Криничный, х. Мельничный, х.Позднеевка, х.Читиринка, х. Екатериновка, х. Антоновка, с. Комворожье - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Курская	OII	5	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	7,75	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
392	Ростовобта, ООО Укровогорасяеме ³ , 300 Уровай, КОХ Коние, Руская ениния.СПК Езеновское, ИП Ларии, Метафон, ДеД ФУ Чангуг, Сохария УМИП, ИП Кольковию, Антозор, ММОС УПП Изначу, ИП Венезовс СПК Еденовское, ИП Ларии, ИП Ченцов, ИП Сазываю, ПРФ Орскоексая ² , ООО Мастер, ИП Анфоррман, Мостранста, АСТ ПВ, ИП Куртернов, Пентбольный, МГС, ИП Шпововов, ИП Афтенов, К Раз Рамере, СПО, АСТ Трас Маркет, ЗАО РНАЮ: РАВ Агро Ресуре, ИП Шпововов, ИП Афтенов, Антозарь, х. Макотовывной, багт х. Горноватовкая, Какановка, А Орсковска, с Майческаят, к. Покосчин, к. Прововов, с. Окошиния, К. Гетаново, к. Зененная Рошь, х. Ивановка, х. Обуковка, х. Поновка, х. Лению, х. Зинивая Бахиа, х. Песчаный - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Мальчевская с отпайкой на ПС Ореховская	оп	5	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	6,12	В общем объеме ГВО пагрузка учтена один раз в зоне СЭС
393	ООО Мастер, Цех пластиката, Кашарский утольный, АЗС Эртан, МПУ Водоканал, Союзтранстах, ИП Губарев, ИП Стенякин, ИП Дмитришин, ООО Бизон, Миллеровский ГОК, АБЗ, х Новоспасовка, х. Северный сад - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
394	Ростовский филмал государственной компанин «Автодор», быт, х. Новоандреевка, х. Красная Заря, х. Греково- Станичный, х. Новоивановка - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС

N2 m/m	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения г графику временного	по Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
			7-10-1	отключения потребления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	III	10	11	12	13	14	1X 15	16	17	18
395		ПС 110 кВ ГОК	4 КЛ-10 кВ №16	on	5		2,50	3.50		2,50	2,50	2,50			2,50	42,00	18 В общем объеме ГВО нагрузка учтена один
395	АО "Астон" - 2 категория АО МГОК - 3 категория	IIC 110 kB FOK	KJI-10 kB № 11 KBJI 10 kB № 11	оп	5	2,50 0,16	0,16	2,50 0,16	2,50 0,16	0,16	0,16	0,16	2,50 0,16	2,50 0,16	0,16	0,00	раз в зоне СЭС В общем объеме ГВО нагрузка учтена один
397	потребителей нет, линия резерва	TIC 110 KB FOK	KBII 10 xB No 17	OII	5	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	0,00	раз в зоне СЭС В общем объеме ГВО нагрузка учтена один
371	Ростовский филиал государственной компании «Автодор», Южный филиал ООО	IIC IIO AD FOR	ADD TO RESTREE	011		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	раз в зоне СЭС
398	отшивов, ИП Тизченко, ИП Инделов, ИП Геронко, Респефт, СТХ Химия, ООО Кристах, ОАО Стизуа, Вымиском, ООО Битом, АВЗ, ДСД ФТУ "Центр", АЛЪКС Гатиром, МАКЛодажение, ИП Новиков, ИП Недоговова, ОАО Агренова, ИП Новиков, ИП Недоговова, ОАО Агренова, ИП Новиков, ИП Местический СТС, Бит. х. Резколуб, г. Миханрово ул. Хогий/кление з. Зигстоова.	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 18	ОП	5	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
399	ООО "НУФ" - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
400	ООО "НУФ" - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №15	ОП	5	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
401	МУП «Воханал скважнна №5, МУП «Водоканал» скважнна №7, МУП «Водакнал» скважнна № 6, ООО «КЭС» (ООО "Амилко"), Быт.	ПС 110 кВ ГОК	л-10	ОП	5	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один
	- Амилко), выт. ОРТПЦ, ООО "Русская свинина" - 2 категория. ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Миллерово,																раз в зоне СЭС
402	От під, Ож. 7 укласа матерам. 3 - Івтория: 1 поча за прім та докрадореннят в головоруму з в танородом з по (СПІ), бат, 1 її, 1	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ 110 кВ Промзона - Сулин с отпайкой на ПС Туриловская	ОП	5	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	4,50	В общем объеме ГВО нагрузка учтеня один раз в зоне СЭС
403	ООО "Амизко", ОРППЦ - 2 категория. ЗАО Липкори, водоканая, скважина ОАО Сельман, МУП "МПО ЖКХ Миллеровского р-на, быт. х. Терновой - 3 категория	ПС 110 кВ Промзона	KЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
404	ООО "НУФ" - 2 категория	ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №21	ОП	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	25,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
405	HII. Jaryana C.H. Kenras A.C. HII Cannastran B.A. HIK Manaspacca CID 3A0 - & Kopenquant Tanpus Jaames TIII 091 OOO "Manaspaccani Unyousali sounteen" OOO "Manaspaccani paunee "Ti-114 OOO" "Manaspaccani paunee" OOO "Manaspaccani	ПС 110 кВ Промзона	л-4	оп	5	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	5,36	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
406	ИП Семеньков	ПС 110 кВ Промзона	л-10	ОП	5	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	2,03	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
407	ООО «Донтеплоэнерго Север»	ПС 110 кВ Промзона	л-11	ОП	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
408	МУП «Водоканал», ИП Беджания Г.В., Газиром, ФГБУ «ЦЖКУ», ИП Азмеров Р.С., Администрация Миляеровского городского поселения (уличное освещение), «Авиаторь, МБДОУ Детесий сад №8, ОАО «Воегор»-Юг», МДОУ Школа №7, Бит.	ПС 110 кВ Промзона	л-12	оп	5	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
409	Komen A.C. HII Consonami B.A. THE Manageosco CID (Manageosco	ПС 110 кВ Промежна	л-17	ОП	5	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	18,21	В общем объеме ГВО нагружа учтень одип раз в зоне СЭС
410	ООО «Донтеплоэнерго Север»	ПС 110 кВ Промзона	л-20	ОП	5	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	0,00	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один
		1		1	до 5 минут, в том	17,82	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	19,93	9,23	раз в зоне СЭС
					числе:											7,447	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
					ОП	0,00	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11		
					до 20 минут, в том числе:	17,82	19,93	19,93	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	7,97	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
	Итого по СВЭС				оп	0,00	2,11	2,11	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10		
					Всего, в том числе:	17,82	19,93	19,93	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	48,92	7,97	
							-		-	 	-	ł			l	1,51	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
					оп	0,00	2,11	2,11	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10	31,10		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	47,71	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	8,05	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
					ОП	29,89	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00		
1									<u> </u>	1	<u> </u>	<u> </u>	· · · · · ·	l		1	

Ne m/m	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				orpai	Совмещение с графиком ничения режима потребления нектрической мощности, %	Примечание
				orkino tenna norptostana		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	carpa-teaon sonquoern, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
				•	до 20 минут, в том числе:	47,71	49,82	49,82	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	7,80	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
	в т. ч. по энергорайону «СВЭС» (входит в энерг	орайон «КС Платовское»)			ОП	29,89	32,00	32,00	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99		
					Всего, в том числе:	47,71	49,82	49,82	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	7,80	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
					OII	29,89	32.00	32.00	60,99	60,99	60,99	60,99	60.99	60.99	60.99		
					дд	0.00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					сэс,			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	ПАО "МТС", ПАО "Ростелеком", Объекты Администраций Сетраковского СП, Донского СП, Ольховчанского СП,			в т.ч. энергорайон «Веш	ненский» (входит в энерг	орайон «КС Пл	атовское»)	l				I					
411	Опаловчанская СОШ, Росавтодор, бат х.Страки, х.Лозовой, х.Артамошкин, с.Павловка, с.Опаловчин, х.Ботановский, х.Крутой, х.Перговский, к.Хрысьский, х. Крутой, х.Перговский, к.Хрысьский, х.Лозовой, х.Белая Банка, ПАО "Ростепском", Объекты Администрации Эффиниского СП, бат х.Зубранинский, х.Лозовой, х.Белая Банка,	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	Ввод - 35кВ	OII	5	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	2,37	0,00	
412	тио гостенском , оовекты данинистрации уорилинском ст.; оыт х.Зуорилинский, х.Лотовой, х.велах выпад х.Богуна, х.Шиников. 3 категория.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
413	ПАО "МТС", ПАО "Ростелеком", Росштозор, ООО "Луч", Алексоево-Лозовская СОШ, Объекты Администрации Алексоево-Лозовского СП, быт с Алексоево-Лозовское, х.Малая Лозовка, х.Арбузовка. 3 категория.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00	
414	ОРПІЦ 2 клегория, ПАО "МТС", ПАО "Ростелеком", ООО "Луч", АЗС "Роспефта", СКЗ Сохрановского ЛІГУМГ, Объекты Арминистраций Алексево-Лозовского СП, Кутейниковского СП, бит с Алексево-Лозовское, с Кутейниково, сл. Семено-Камашенская, х Винографоскийг, Кирьево-Камашенский; х Вессений; х Манковский: 3 клетория.	ПС 110 кВ Ал-Лозовская	ВЛ-10 кВ №3	OII	5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,00	
415	ПАО "МГС", ПАО "Ростенском", Роскантодор, Греково-Степнювская СОЩ, Объекты Администрации Алексево-Лозовского СП, быт с-Алексево-Лозовско, с. Греково-Степнювах, х. Ходаковский, х. Могилянский, х. Яснюватый, х. Яспейоваский. 3 влеговия.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,00	
416	Объекты Администрации Алексеево-Лозовского СП, Алексеево-Лозовская амбулатория, быт с.Алексеево-Лозовское. 3 китегория.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №6	ОП	5	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	
417	Объекты Администрации Алексеево-Лозовского СП, быт с Алексеево-Лозовское. 3 клегория.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	BJI-10 κB №7	OH	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	
418	ОРПІЦ 2 категория, ПАО "МТС", Росавтодор,Объекты Администрации Алексеево-Лозовского СП, быт с.Алексеево- Лозовское. 3 категория.	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №9	ОП	5	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	
419	ОРТИИ делегория. Объекты Аданинстрания Сопставот района, объекты Аданинстрания Соотского СП объекты Аданинстрания Соотского СП объекты Аданинстрания Соотского СП объекты выбрания "Кранков, п. Върсков СП объекты выбрания "Кранков, п. Върсков СП объекты въправотники "Кранков, п. Върсков "Кранков, п. Върсков СП объекты "Кранков, ст. Советская "Сопставот, ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Честеков, ст. Советская "Станципексий, "Петупин, п. Ченостично, ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Честеков, ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Чености Ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Чености Ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Чености Ст. Советская "Станципексий, "Петупин, с. Чености Ст. Советская "Станципексий Ст. Советская "Петупин Ст. Советская "Петупин Ст. Советская "Петупин Ст. Советская "Петупин Ст. Советская "Петупин Ст. Советская "Петупина", ченостий "Ст. Советская "Петупина", ченостий "Петупина	ПС 110 кВ В.Свечинковская	ВЛ 110 кВ В.Свечниковская - Советская 2	оп	5	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0,00	
420	ООО "Светный" Адм. Поповского СП, КФХ и ИП, инфраструктура и быт с. Поповка, с.Каменка, с. Верхиогреково,с. Шмасика,пос. Дюбровый, к. Инглий Астаков, к.Семеновка, к. Будноовка,х. Первомяйский,к. Почтовый,к. Новочитириновка,х. Фёдоровка, х. Пономарёв, к. Казашинов, х. Второй Морговский, к. Михайтовка, х. Платов. 3 категория.	ПС 110 кВ В.Свечинковская	ВЛ 35 кВ В.Свечниковская- Пономаревская	ОП	5	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	
421	000 "Светлый", Адм.Верхиссвечниковского СП, $K\Phi X$ и ИП , инфраструктура и быт с. Верхиссвечниково, х. Бугков. 3 категория.	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
422	ООО "Светлый", СП, КФХ н ИП, инфраструктура и быт с. п. Теплые Ключи, х. Бакланов, х. Древние Курганы, х. Новомосковка, х. Орловская Балка, х. Стенной Кут 3 категория.	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
423	База Верхиесвечниковского УЭС Кашарского РЭС. 3 категория.	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №3	ОП	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	
424	ИП Інгрова, ИП Бескоровійний, Больпиць, КФК Люстев, ИП Шесть, МПУ Воцовина, СОШ, Дон ягро, ИП Еменьнюю, ОРПЦІ, ГАОЛ'ЯС, ООО ПУФ'ї, ПРФО "ресковасті, білт. к Камена, х. Тарацинах, к. Катронновах, к. Спредновах, х. Крунев, х. Спартак, х. Криничный, х. Медьвичный, х. Нодзиснова, х. Читиринка, х. Екатериновах, х. Антоновах, с. Криновах, з. Закторова	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Курская	ОП	5	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	7,75	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
425	Россиобал. ООУ Муломороваемет. З 40 Уровай, КОХ Копие, Руская синтин СПЕ Евеновское, ПП Ларии. Менафон, ЯсЛ ФУУ Тьоту? Сохран ЛУИП. ЯН Коволенов, Ангазар, ММУС, ЯН Изонгую, ИП Бенихов, СПК Евеновское, ИП Ларии, ИП Самовов, ИП Самовов, ПРФОреновская? ООО Мистер, ИП Аобародовии, Мострингах, АЗС ТПК, ИП Кунеренов, Пейсовлании, МТС, ЯН Шиновское, ИП Артеновск, Ангазар, «Максильаний, Кат. х. Терновствова, х. С. Муломовская, С. Мансильаний, Кат. х. Терновствова, х. С. Камоновска, х. Оресова, с. Мансиская, Т. Висковска, К. Орсовска, С. Монаторска, С. Монаторска, Исторская, С. Монаторска, Исторская, С. Монаторская, С. Мон	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Мальчевская с отпайкой на ПС Ореховская	ОП	5	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	6,12	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
426	ООО Мастер, Цех иластиката, Кашарский угольный, АЗС Эрган, МПУ Водоканал, Союзтранстат, ИП Губарев, ИП Стенякин, ИП Дмитришин, ООО Бизон, Миллеровский ГОК, АБЗ, х Новоспасовка, х. Северный сад - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
427	Ростовский филиал государственной компании «Автодор», быт, х. Новозидреевка, х. Красная Заря, х. Греково- Станичный, х. Новонвановка - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
428	АО "Астон" - 2 категория	ПС 110 кВ ГОК	КЛ-10 кВ №16	ОП	5	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	2,50	42,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
429	АО МГОК - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 11	ОП	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
430	потребителей нет, линия резерва	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 17	ОП	5	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»

Property of the content of the con	№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
State					отключения потребления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
Mathematical Control	1	2	3	4	5	6	7	8	9		11		-				17	18
Mathematical Control	431	- d'ampout renoutropique ronzamon, HII Travenno, HII Hauseno, HII Tepouno, Peneghe, CX Xianus, OOO Rpierra, OAO Crissya, Basmeixou, OOO Inson, AS3, [C] e19 "Y [lenty", ATIKC Tampou, MAXTagazierus, HII Homicos, HII Hegoronosa, OAO Apponsa, HII Hose (MANZ), OAO Crissya, TimPO-Penecaries, OOO Meatures (MNNC), Gur. z. Pexingoy, fr. Mixaspenos ya.	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 18	ОП	5	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,68	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
March Marc	432		ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
State	433	ООО "НУФ" - 3 категория	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №15	ОП	5	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
Marie	434		ПС 110 кВ ГОК	Л-10	OII	5	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	3,10	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
Marie Mari	435	топливо», СОШ, ООО "Ресурс", Ростоксий фициа тосударетивной компании «Автодор», ПАО «Гапиром гаюраспределение Ростов-из-Дону» в г. Миллерово, ООО «МАК-люданства», Ш, быт, сл. Детево, х. Лиман, х. Коточкова, х. Малляо, х. Закосьмов, х. Хыгано, к. Ергимаж, х. Вестороваж, ст. Петромаж, х. Номусковаж, х. Коточковаж, х. Коточковаж, х. Коточковаж, х. Тергимаж, х. Бергимаж, х. Бергимаж, х. Вестороваж, ст. Стромоваж, т. Монусковаж, х. Коточковаж, х. Тергимаж, х. Бергимаж, х.	ПС 110 кВ Дёгтевская	Ввод-10кВ	ОП	60							1,44	1,44	1,44	1,44	0,00	
March Marc	436	ООО "Видустриальный", ЗАО Октибрь. Адм. Кневского СП, Индустриального СП, КФХ и ИП , инфраструктура и быт с.Первомайское,п. Видустриальный, с. Россовиь,х.Красновровка,х. Чернитовка, х. Сычевка, х. Михайловка, х.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ 110 кВ Кашарская -Индустрия	ОП	5	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,97	0,00	
Manuscription Manuscriptio	437	ООО "Светлый", Дрм. Верхнемаксевского СП, КФХ и ИП , инфраструктура и быт с. Верхнемаксевка, х. Речка (част), х. Анисимовка, х. Вишнёвка. З категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ 110 кВ Кашарская -Макеевская	ОП	5	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,00	
Marie Mari	438	ГУП РО «Ростантодор» ОП «Кашарский участок», ООО "Светлый", ООО "АП Донская Земля", ИП,КФХ , инфраструктура и быт сл. Кашары (част.). 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,00	
Marie Mari	439	ИП , инфраструктура и быт сл. Кашары (част.). 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №7	ОП	5	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	
A Companies Co	440	ГУП РО «Роставтодор» ОП «Кашарский участок», ООО "Дружба", ИП , инфраструктура и быт сл. Кашары (част.). 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,28	0,00	
State Stat	441	ИП , инфраструктура и быт сл. Кашары (част.). 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №3	OII	5	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
Marie Mari	442	п. Красный Колос, х. Кривошлыков, КФХ и ИП, инфроструктура и быт. 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	
Part Part	443	с. Верхискалиновка, с. Нижискалиновка, х. Будановка, КФХ и ИП, инфроструктура и быт. 3 категория.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №6	OII	5	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,00	
Comment Comm	444	ООО "Светлый", с. Новопавловка, х. Усиковка, сл. Кашары (част), К Φ Х и ИП , инфроструктура и быт. 3 категорияя.	ПС 110 кВ Кашарская	ВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,00	
Marie Mari	445	ООО "Русская свинина"-2 категория. РЗК "Ресурс", СОШ, МТС быт.х. Гатальский, с. Кудиновка, х. Новоефановка, сл. Колодези, х. Теплицкий,х. Шиловка, х. Козыри-3 категория.	ПС 110 кВ Колодезянская	Ввод-10кВ	ОП	20				1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	36,43	
## CDU 16-ce High Sections and Supermound A. Specimes of High Sections and Supermound A. Specimes of High High Sections and School Sections and Sc	446	ООО "НУФ", РЗК "Ресурс", СОШ, Мегафон, ОАО "Росвертол", Билайн, багт. с. Никольское, х. Луки, х. Иллиадоровка, х. Фоминка, с. Олаховый Рог, х. Донецкий Лесхоз, сл. Терновая, х. Ярский- 3 категория.	ПС 110 кВ Маяк	Ввод 10 кВ	ОП	5	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	31,50	
Manusan Manu	447	СОШ, бат, ИП, ст. Тигова, х. Подтаема, х. Фролова, ст. Иналисамациенка, ст. Машлакино, х. Ивоорусский, х. Невоорусский, х. Никанорова, ст. Иналистатильная ст. Возошнито, х. Афинассьский, х. Катомакова, ст. Иналистатильная ст. Возошнито, х. Афинассьский, х. Катомакова, ст. Иналистатилные ст. Никанова, х. Ст. Катомакова, ст. Иналистатилные ст. В ст. Ст. Ст. Катомакова, ст. Иналистатилные ст. В ст. Ст. Ст. Ст. Ст. Ст. Ст. Ст. Ст. Ст. С	ПС 110 кВ Промзона		ОП	5	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	2,23	4,50	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
## ACTION CO. Co	448	ООО "Амилко", ОРТПЦ - 2 категория. ЗАО Линкори, водоканал, скважина ОАО Сельмані, МУП "МПО ЖКХ Миллеровского р-на, быт. х. Терновой - 3 категория	ПС 110 кВ Промзона	KJI-10 κB №1	ОП	5	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
Part	449		ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №21	ОП	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	25,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
Section Contract	450	Korrea A.C. HIII Cassonarim B.A. HIII Cassonarim B.A. HIII Cassonarim B.A. HIII Cassonarim Topical Through The Color State Component Topical Topical Through Color States Color States Color Through Through Color States Color Through Through Color Through Through Color Through Through Through Color Through Through Through Color Through Throug	ПС 110 кВ Промзона	л-4	оп	5	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	2,89	5,36	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
## ACES COO On Superson processes ### ACES COO ON Superson Proces	451	HII Cementacon	ПС 110 кВ Промзона	л-10	ОП	5	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	1,48	2,03	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
453 Population of the production (groundes columning), Admiratops, Mill(D) Affection (at 186), OAO of Borrope-Orto, Mill(O) Illicon (at 186), OAO of Borrope-Orto, Mil	452	ООО «Донгеплоэнерго Север»	ПС 110 кВ Промзона	л-11	ОП	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	0,00	
HIT Constant B A Management Control Managemen	453	городского поселения (уличное освещение), «Авиатор», МБДОУ Детский сад №8, ОАО «Воетор»-Юг», МДОУ Школа № 7, Быт.	ПС 110 кВ Промзона	л-12	ОП	5	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»
45 OOO «Jamensoneper Cecepe III C110 «III Провоза Л.20 OII 5 1.76 I.76 I.76 I.76 I.76 I.76 I.76 I.76 I	454	HII Consourum B.A. THIS Mentapoposaco CID ST THIS Mentapoposaco CID ST THIS Mentapoposaco CID ST THIS Mentapoposaco CID ST THIS MENTAPOPOSACO CID S	ПС 110 кВ Промзона	Л-17	OII	Ś	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	18,21	
	455	ООО «Донтеплоэнерго Север»	ПС 110 кВ Промзона	Л-20	ОП	5	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	1,76	0,00	Нагрузка также входит в энергорайон «СВЭС»

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
456	ОРПЩ 2 категория, ПАО "МГС", ПАО "Ростепском", СКЗ Сохрановского ЛПУМГ, Объекты Администрации Щедровского СП, ОАО "Казития", быт ст. Анно-Ребриковская, х. Новостепзиювский, с. Щедровка, х. Бакай, х. Кадамов. 3 категория.	ПС 110 кВ Сохрановская	ВЛ 35 кВ Сохрановская - Бакайская	OII	20				1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	0,00	
457	СПК "Комсомолец Дона" ППО, инфраструктура и быт. х. Махаровский, х. Михайловский, х. Поздикковский, х. Павловский, х.Верхинковский 3 категория	ПС 110 кВ Сохрановская	ВЛ 35 кВ Сохрановская - Верхияковская	ОП	20				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	0,00	
458	Шкова, , дет. Сад. е-адм. банк, почта, ООО Ростовтепломирго, ООО Мигулинское, СПК Агрокомплеке, СПК Подгорский, СПК Станичнай, Регранскитор, АВЗ , мост. инфрактургура и бат. ст. Имгулинсках, а. Подгорский, х. Тубников, х. Окресой, к. Дороский, х. Деномоский, к. Точроскосий, х. Точроской, ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ 35 кв Тиховская - Мешковская с отпайкой на ПС Мигулинскую	ОП	5	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	0,00		
459	СПК Громчинский, СПК Подгорский, СПК Придонский, инфраструктура и быт. х.Алексевский, х. Иналистиховский, х. Придонский, х. Мещераковский, х. Батальщиковский, х. Мрыховский, х. Коноваловский, х. Громчинский, х. Бироковский, х. Мезоватеский 3 жатегория	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №3	ОП	5	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,00	
460	ООО ЕЭС Гарынт,КФХ Монговой С.В. инфраструктура и быт, х.Алексеевский, х.Нижнепиховский (частично) 3 категория	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №1	ОП	5	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	
461	х. Калиновский, х. Варваринский, ИП Магомедов Г.М. "Мекарепногивергосбыга" СПК "Тиховский 5" МТФ, ИП Глава К(Ф)Х Ващаев Никовай Васильевич, МУП Отрог, Росговский фалиав ПАО "Ростевском", ФГУП Почта России, МБУ культуры Меркуловский СДК, ШОЛОХОВСКОЕ РАЙПО, Багт СПК "Тиховской-5" 3 влагегория	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №2	ОП	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
462	ООО Громчанский, ООО Мешковское, КФХ Лаколевая степь, ОООТІроф-СервисТрейх*, инфраструктура и быт. х. Громчанский, х. Бирововский, х. Меловатский 3 категория	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №4	ОП	5	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	
463	Потребителей нет, линия резерва	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №5	ОП	5	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	
464	АО "Гранспофта-Приволет" (П.1915 км 2 ватегория, ПАО "МСС", ПАО "Рестелеком", ООО Дошаро, ОАО "Казитив", Объекты Администраций Манкооского СП, Шентуковского СП, Микайзово-Атехсицерокского СП, Манкооская СОШ, быт с Манкооо-Казитенскоск, с Новоссевия, с Цёнтуковка, С Микайзово-Атехсицеровка, х.Г.усв, х.Марыны, х.Гераскин, к.Ходяков, х.Газарск, у.Фаниповский. 3 затеговы.	ПС 110 кВ Чертковская	Ввод-35кВ	ОП	5	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0,00	
465	ПАО "МТС", ПАО "Ростелеком", Объекты Администрации Чертковского СП, АО "Полтавское", быт х.Полтава. 3 категория.	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
466	ООО Луч, Чертковский МПТ (техникум), Объекты Администрации Осиковского СП, быт с.Осиково, х.Касыновка, х.Федоровка. 3 категория.	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,00	
467	Объекты Администрации Осиковского СП, быт с.Осиково, х.Шевченковский. З категория.	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,00	
468	ООО Донагро, Объекты Администрации Осиковского СП, быт с.Осиково. 3 категория.	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №7	ОП	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,00	
469	ПАО "МТС", ПАО "Ростепекон", СКЗ Сохрановского ЛПУМГ, ООО Донагра, Объекты Администрации Осиковского СП, быт с. Тарково-Мензоксь, к. Газдии, к.:Лесовой. 3 категория.	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №9	ОП	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
470	АО "Транспефть-Приволга" ПСП-915 км 2 категория	ПС 110 кВ Чертковская	ВЛ-10 кВ №14	ОП	5	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,00	
					до 5 минут, в том числе:	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	5,28	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					оп	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02		
					до 20 минут, в том числе:	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	5,78	
	Нтого по СЭС,		ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00				
	в т. ч. по энергорайону «Вешенский» (входит в эн		ОП	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37				
					Всего, в том числе:	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	55,81	55,81	55,81	55,81	5,63	
					ДУ	0,00	0,00 50.02	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
						50,02	0,00	50,02 0,00	54,37 0,00	54,37 0,00	54,37 0,00	55,81 0,00	55,81 0,00	55,81 0,00	55,81		
					дд ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					33C	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					3,7,												

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потоебления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				0	Совмещение с графиком нраничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				OTE.III TOTPEOTERIA		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	Sickipa tekon montaoein, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
471	"ПрофСервисПрейл", Администрация Иваликундиоченского сін, Ахаю-Черномерское герриг, управление Фекрального зетента по раболяству, Атан Прейд, Анционерное общество Тазиром нересебат, Азадажи Амберцум Леномом. Емалацов, Адм. Акасанов, По Сетан Вадалировам, Верчено Евгенно Инология, ПУ РО 118° в УстДоницено районе, ЕБУ РО Шахтинска месрайонам СЕЗАК, ГКУ РО ШК РО Госуараственное установать Регольской объекть "Противноварацие судаб Рестексной обыскту", Добина Евген Инология, ЗО ми. Держаничеству Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО ми. Держаничеству, Адм. На Визальным, ЗО м. Держаничеству, Адм. На Сторатив Състания Азексацировы, Китовена Приво Дестанов, На Пустаничеству, Адм. На Сторатив Адм. Держаничеству, Сусков банным, Му. Дус с Асмориям, Выбот У МСС и МИ. Держаничеству, Про-Держани Олага Андереани, Останова Арм. Держаничеству, Про-Держан Олага Андереани, Останова Сторатичеству, Сторати	TC 110 ±B III14	B.71 132 (UII 4 - UU2)	on	20				1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	1,19	0.00	
472	ПрофСрансПроб. А ланинистраны Веранопудкропенского сёл, Акония Сертей Валанизорони, Выказарон Иван Панановин, ЕПУ РО ТРБР з № 1-ра Превеновор райнен. ПРС Об Шатинская мекралізання СБКА. Темен Нельсон Францукскович, ГУ МУС России во Род, Даников Людина Алексеевии, ШТ гава КФХ Панком А.И., ШТ гава КФХ Раденом А.И., ШТ гава КФХ Панком А.И., Панком	ПС 110 кВ Ш14	ВЛ 148 (Ш14 - Ш18)	оп	20				0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
473	Алинистрация Крамского сіг. Афин, Боттелой ІВнослій ІВанович, ПУ РО "ЦРБ" в Усть-Донсцком районе, ІНІ Такая Вистерия Вистерия Вистерия Печесанович, ІНІ Чарскиня Анаго Манакович, Конкром Ангония Ангольсии, Крамскию М. М. (1994). По пред пред пред пред пред пред пред пред	ПС 110 хВ Ш14	КВЛ 10 кВ Крымский	ОП	20				0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,00	
474	OO CMV-3 (Gasa)][PCY 'Gerouxpanunum;"OO 'Junfiguner' (комбинат хлебовредуктор)МПІ ЖХХ ТКНСОАО 'Ycn-Донецкий порт/QAO Усть-Донецкий порт), КНС 3 категория	ПС 110 кВ Ш14	КВЛ 10 кВ Порт-2	ОП	20				0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,00	
				Энергорайон «Шахти	нский» (входит в энергор	район «КС Пл	товское»)										
475	ООО ТЕХ-Триит (Скразоксий ф-д) ЗСС, ООО Творождение селг., ФУП Птоти России; СПТ -ДАРТ, СОО Артофика ТАПТ, Козактова Пакарим Доксиваром; Титонов Папев Вазаромен. Таприя такоразоразователе Россию на-Дом Троф Сумпи Троф (Тумпи) докам до прила прила прави святителя Россию Купланокска. Поболь Автопления, Короров Оот Александриит, Терасокова Ром В Інполам к Тумо», Купланокска Любом Автопления, Короров Оот Александриит, Терасокова Ром В Інполам (Тумпи) доктом Троф (Тумпи) доктом Тро	ПС 110 кВ Г2	ВЛ 6 кВ Красный партизан	ОП	20				0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,00	
476	Воловиков Михана Филинович, ФГУП Тючта Россий", Тіблоков Гаганна Семеновна, ООО "Нумурд", ИП Носоза Т.Л., Нажиченнай Анскемар Юрасину, ТАЮ "Рестепской", ТАЮ МТС Эмеро", ТАЮ МТС Эмеро", Табрикан Самыс У Новонов, Коскеннов Михана Анскемарович, Торасункова, В.В., Фросивов В.В., ЧКУТ, Уфресния во сгроительству в эксплуативно объектов россуряющей, "МБУ ТВР "С-Красный Сулив и Кр.Суд-ри, "Дам-чин Коваксекского (т.), МБУ Ковайской СДР, МБО У Питокож СОШ Нескление к.В. Коваксекса, Н.Коваксекса, Т.Пагтово, г. Гуково ул. Милинейска 3 категория	ПС 110 кВ Г2	ВЛ 6 кВ Платово	ОП	20				0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,00	
477	OOO ТЭ.С. Гаринт (Сърздовский фа) ТЭ.С. ТО УПРА: PARBHTHB CHCTEM BOДОСНАБЕЕВИЯ, ТАО Тапром гамужен-реаспече Forenous-Jupy", COO ТРУСЕ: УФУП Т Точта России", ФГУП Т Почта России", ФГУП Почта России", ФГУП Почта России", ФГУП Почта России", ФГУП Почта России "Бизанова, Супцевова Любова Вивессии Балова Вилентава, Савечнов Татава Баровския ВПИ Письзков Леденция Ангольския, ООО ТРОСТИЙ-И ВИООРМ", ТАО ТОЧЕСКИЕМ", "Амексева Олан Иванован, "Холовонии Игро, Петрович, ООО "ДОСТГОЙ-ИНВООРМ", ТАО ТОЧЕСКИЕМ", "Амексева Олан Иванован, "Холовонии Игро, Петрович, ООО "ДОСТГОЙ-ИНВООРМ", ТАО ТОЧЕСКИЕМ (СПЕДИИ СПЕДИИ СП	JIC 110 xB C2	ВЛ 6 кВ Пролегарка	Oll	20				1,30	1.30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	0.00	
478	AO Tenousanata popuri, TAIO Timpou rixopastipacionine Pectros an Jony', HIII san KOX Miponimenento Espaii Astronasipento, Oro Yacefopol', HII Escano Astroni Americanent, Austronipento Gianno Timpou simprosfara, Tain Pericanente Companya (Sandara, HIII Geopenias), Palagorianente Companya (Sandara, Palagorianente Companya (HIII) Geopenia, Palagorianente Alexandro Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianente Agreel austronianen Agreel austronia	IIC 110 xB C2	ВЛ 6 кВ Пушкино	ОП	20				0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,00	
479	ООО "НЭК"(ООО "Обуховский щебзавод") 3 категория.	ПС 110 кВ ЩБЗ	КЛ 6 кВ Карьер	ОП	20				0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,00	
480	ООО "НЭК"(ООО "Обуховский щебзавод") 3 категория.	ПС 110 кВ ЩБЗ	КЛ 6 кВ Завод	ОП	20				3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	3,21	0,00	

N2 n/n	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт				orī	Совмещение с графиком раничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
481	Балатов Акарей Почикания , ООО "Въектрой Дейг", ООО "Акребони Бе Руке", Изякий фал. РОСТЕЛИКОМ, МВУ заражоднении ПВО Ситейрьского ройно РО. Себерана Рески, Аванитерии Комизущего съсъемского поссении, МУК Комизущегом сещемот поссении, МУК Комизущегом сещемот поссении, МУК Комизущегом сещемот поссении "Креим горова Аб "Затичить", ОУ ПРЕ В АВШИТЕЙ СИТЕМ ВОДСТАВЖЕВИЯ, ООО "Торозкий дам Фамер", ООО "Людика дамет," ИП Потребна Евена Анатоваеми, ООО А. О постава дамет, "ИП Потребна Евена Анатоваеми, ООО А. О по тамера по т	ПС 110 кВ Ш16	KBЛ 10 xB Conxon	OII	20				1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	0.00	
482	ВП Глава КФХ Луганиев Д.Н., ВП Глава КФХ Старцев Ваздамир Александрович, ВП глава КФХ Ериков Александр Юзьелич, ВПТ лава КФХ Сорожи В.Б., Юзаний фил. POCT-EIEKOM, МБУ зараковранения ЦРБ Си-иброского района РО, ФУТРИТОВ ТОСКОМ, СОВЕТСКО В	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Зерновой	дд	60								0,12	0,12	0,12	0,00	
483	НП Глава КФХ Двалания Ермац Мехайзович, ИП Глава КФХ Шенизов В.А., ИП Глава КФХ Аненизов Ромин Высильнен, Юленай фил. РОСЕЛЕКОМ, МБУ харакокранения ЦРБ Олгабраского райова РО, ФУНТПРИТО РОСЕМА, СТВОВ В В В В В В В В В В В В В В В В В В	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Мясосовхоз	лл	60								0,39	0,39	0,39	0,00	
484	НПГлава КФХ Шаповахов Вечеслав Паклович, МБУ заравохранения ПРБ Охтябрьского района РО, Сбербинг России, офТУПТОнтя России", Администрация Керчинского сельского поселения; МУК Керчинского сельского поселения; Керчинского и, МБО УСОШНЫ, ИНДКОР желений пада №2 "Communion", РОУПТЕ-Р АВБИППО (ИСТЕМ ВОДОСНАБКЕНИЯ, НП Партия Нутари Викторович, Анопия Гричи Виливаевич, Горское Сергей Сергекции, НП Долгия Натажа России Видеровач, Пороваж, ИП Долгия Натажа России (Пороваж, ИП Долгия Натажа России (ОСТЕМ), СП ПО СТЕМ СТЕМ СТЕМ СТЕМ СТЕМ СТЕМ СТЕМ СТЕМ	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Цептр	дд	60								0,29	0,29	0,29	0,00	
485	ГУП РО УРСВ, КФХ Солонцов Е.И., ЗАО "РоСС" 3 категория.	ПС 110 кВ Ш46	КЛ 6 кВ ШРМЗ-2	дд	60				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
486	ООО "Энергоэффект" (ООО "Химиэк") 3 категория.	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП1-2	ОП	20				2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	2,12	100,00	
487	ООО ЕЭС-Гарант Удмурдский филиал (ООО БТК-Текстиль) 3 категория.	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП2-1	ОП	20				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	100,00	
488	ООО ЕЭС-Гарант Удмурдский филиал (ООО БТК-Текстиль) 3 категория.	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП5-1	ОП	20				1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	1,92	100,00	
489	ООО ЕЭС-Гарант Удмурд-ханії филиал (ООО БТК-Текстиль) 3 категория.	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП6-1	ОП	20				0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	100,00	
490	Моролов Вихтор Васильевич, 'ООО "Соколонское", ТАО «ТИС эперго Кубинь», 'Ванни Самкел Ашогович, 'Арлуманова М.Ш., 'Девиртамент Г.Х., 'АО "Управление перспективных технологий", 'Марыны Валентивн Петрович, НП Хранов Алексей Валариорович, "ПП Хранов Алексей Валариорович, "ПП Хранов Алексей Валариорович, ТПТ Хранов Алексей Валариорович, ТПТ Хранов Алексей Валариорович, ТПТ Зам БОХ Островский Борис Александрович, 'ООО "Акав-Угагрод", 'ООО "Соколонское", Население и Алегинский 3 категория.	ПС 110 кВ Ш9	ВЛ 6 кВ Орошение	ОП	20				0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,00	
491	ООО "КЭС"(Новороссийский прокатный завод) 3 категория.	ПС 110 кВ Ш9	КВЛ 6 кВ Ломпром 1	ОП	20				0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
492	ООО "КЭС" (ООО Новороссийский прокатный завод) 3 категория.	ПС 110 кВ Ш9	КВЛ 6 кВ Ломпром 2	ОП	20				0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,00	
493	"Донской камень" (карьер) 3 категория. С.Н. "Икушка" / Дачи	ПС 110 кВ Ш9	КЛ 6 кВ Венствол-1	ОП	20				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,00	
494	Небелю 3.1 Межин Бауменно Д. О. Невальсе жинне Гумин Ингаль Дингриенно 1 Торгонье реаль Гумин Ингаль Дингриенно 1 Торгонье реаль Гумин Ингаль Дингриенно 1 Торгонье реаль Гумин Наталь Дингриенно 1 Торгонье реаль ИП Скомо 7.2. С. Задине магазина Реболиции Р. И. Имагини Реболиции Р. И. Имагини Зартини Анил Альберовии 1 Жиной дом Съеденно В. Р. Исталирини в торгоны объекты Талечая Ю.О. 1 Задине кафе Талечая Ю.О. 1 Задине кафе Талечая О.О. 2 Задине магания ОО "Інфуль" Табко отоброжения виформации ОО "Мефани" 5 Аргеса № 197 Дарбина В. В. І параж Абале В. М. 1 торком 1 дом 1 д	IIC 110 xB III9	л-905	оп	20				0,60	0,60	0.60	0,60	0,60	0,60	0,60	40,42	

HII Hecros O.B. I Maranin "Normaqua" HII Podumuma E. C. I Maranin "Leena" HII Podumuma E. C. I Maranin "Leena" HII Rogama I.A. I Heasane xamine CHT "Bayama I. Jalem Emparencia J. O. Heasane xamine Faryamena J. O. Heasane xamine Faryamena J. Toptomae pasa Fjoyuna Harana Jauripenana I Toptomae pasa Fjoyuna Harana Jauripenana I. Toptomae pasa Fjoyuna Harana Jauripenana I. Toptomae pasa HII Cacoma J.C. & Samine sunramia HII Cacoma J.C. & Samine sunramia Hepenan C. B. Heasane toostemente Supramia Annia Andergonana I. Kasadi , non Cacaemia B. J. E. Herenamounguae topomae Gaseria	A	отключения потребления 5	6	7	i III		V 11	VI 12	VII 13	VIII 14	1X 15	X 16	электрической мощности, %	18
HIT Person OB. 1 Marzum "Nortosapa" HIT Person OB. 1 Marzum "Nortosapa" HIT Person OB. 1 Marzum "Nortosapa" HIT Person OB. 1 Marzum "Nortosapa" HIT Person OB. 1 Marzum HIT Person OB. 1 Marzum Hoferron 3.1 Marzum Enyment D. 1 Horanco vanune Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae pasa Flymun Harzun Juntynensu I Topennae Denter Personnensu P. H. Marzum Bepesame C. B. Henzuntosapan personae observa Japanun Annu Anderponan I Kanoli Joso Geneemus B. R. J. Henzuntosapan perponae observa Tarensa IO.O. 2 sames surreum OO Tollingar I Tafao orofopensus meluposapun OOO "Infapa" I Tafao orofopensus meluposapun OOO "Ondo "Japanun" S Auren Se 197 OOO "Opensum" S Auren Se 197 OOO "Opensum" S Auren Se 197		S	6	7	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
HII Hecros O.B. I Marsaum 'Xeromaqua' HII Sponsus J.A. I Horame "Lena" HII Sponsus J.A. I Horame againe CHT Hoyaur I, How General S.I. I Marsaum England Horame England Horame Bernard Horame Flyonia Harana Jurapenena I Topomae pagas Flyonia Harana Jurapenena I Topomae pagas Flyonia Harana Jurapenena I Topomae pagas Flyonia Harana Jurapenena P.I. Natarum Peloomanum P.I. I Marsaum Beperena C.B. I Harana monoteman and Repenena C.B. I Harana monoteman and Cancarene B.I. I Topomae pagas Cancarene S. I Harana Marsaum Repenena C.B. I Harana Marsaum Concerning B.I. J. Herana Marsaum OO "Infigeral T Lafato orofoneasses undepenuarum OO "Infigeral T Lafato orofoneasses undepenuarum OO "Orofoneas" S Aureza N. 197 OO "O'Spenuarus" S Aureza N. 197 OO "O'Spenuarus" S Aureza N. 197	л-913							1		 	+			
ООО "Матит-Ганера" (З. М. К. Ганера (Камельный уместок) ООО "Матит-Ганера" (З. М. К. Танера (Камельный уместок) ООО Татиров морговат (1 АПКС-1 ООО ТАК-Подавстие 2 замие торчова гапального ИП Гумовесий А. А. Земельный уметок ИП Гумовесий С. А. Земельный уметок		оп	20			1,95	1,05	1.05	1.05	1.05	1,05	1,05	64.36	
Абасян В.М. 1 торговый павильон	л-923	ОП	20			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00	
Kenow, Ells, I. Marsimi HII Decome Ols, I. Marsimi Kronsaqua " HII PoSumunua E.C. I. Marsimi Tasona" HII PoSumunua E.C. I. Marsimi Tasona" HII Rossan J.A. I. Hacasuca vanine CHT "Hojumua" I. Junu Heferirea 3.3. Marsimi Ensymenson, O., O. I. Hozanos vanine Tayman Hernan Journesson I. Tojonas putas I. Tyonas Hernan Journesson I. Tyonas Hill Marsimi Hernan J. Marsimi Hernan J. Haranos Haranos Hill Marsimi Bepennin C.B. I. Heranose moneucenes Sagnanus Marsimi Micando Marsimi Bepennin C.B. I. Heranose moneucenes Sagnanus Marsimi Micando Mon	л-925	OII	20			0.90	0,90	0,90	0.90	0.50	0.90	0,90	44,96	
СПК "Краспокутский", ООО "Краспокутское", ИП Гавая КФХ Адаменно Васленій Навнович, Юживій фил. РОСТЕЛІКОМ, МБУ заракограничня ЦРБ Остебрьского райова РО, Скербана России, ФУПТРичто России", Аменитерния Краспокутского сеньского поселения, Аданитерния Краспокутского сеньского поселения, МУК Краспокутского сеньского поселения "Краспокутской сеньский Дом удилурум", МБОУ СОШ №26, МБДОУ детский сад №26 "Колосом", ИП Сомотко Оссила Дигиричена, ИЛ ЯПколо Лодика Анагольский, Отвискан Рамия Рубенович, к.Краспый Кут, к.Иковоригорьская 3 категория.	6 кВ к⊲з Россия	дд	60							0,49	0,49	0,49	0,00	
Konaziento Oter Historiene, III Mazon Bazeniii Herponer, III I Tana KOX Hustrini Bazinoup [puropener IIII Tana KOX Koymos D.H. Kozmii (biz. POCTE-ERKOM, Mb) KOX Hustrini Bazinoup [puropener, III Tana KOX Morjunco B.H. Kozmii (biz. POCTE-ERKOM, Mb) KOX Interrum Bazinoup [puropener, III Tana KOX Morjunco B.H. Kozmii (biz. POCTE-ERKOM, Mb) Agenezapienum IBF Configence opinion Po. Aquinnerpuma Expensive; recovere occurento neccientum, MYK Konosympezero centexto noccientum "Kpantoropiniumi cencanti "Rom syasyne", MEOV OOIIIM-19, PO VIII-E PASBITHI CINCTEM BOGOCHAKERIBI Agune Masera Aneure, IIII To Ostropiecce, IIII To deminusos Cepteii Anexecum, IIII Talinopouccuii Burtop Anexecumpount, Consora-10, 3 zarretopini.	6 кВ Совхоз-10	дд	60							0,82	0,82	0,82	0,00	
500 АО "Донаэродорстрой" I Нежилос. Административное здание ПС 35 кВ Ш12 Л-	Л-1215	ОП	20			1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	00,0	
	Л-1222	ОП	20			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	0,00	
ин дахлари Оник нагикович 4 земельнан участок ООО "МагинтЭнерго" 23 ММ "Совхозный"	л-1232	ОП	20			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	11,30	
AO Tillactanesquires Ta R C : 59 (FFE 20) HII Theat among NO 10. Hampenghountal parions HII Cammican M.M. 1 Marzum "Huten." HII Cammican M.M. 1 Marzum "Huten." HII Cammican M.M. 1 Naturum "Huten." HII Capmican C.H. 1 Zénni Ann co serpositants amarimons HII Lyopone C.H. 1 Zénni Ann co serpositants amarimons HII Lyopone Macount Ascendagount 6 Marzum HII Heapone Macount Ascendagount 6 Marzum HII Heapone Macount Ascendagount 6 Marzum HII Heapone Marcum Ascendagount 6 Marzum HII Heapone Come Barronnet 4 Sentential yincres OOO Marum Annye O'2 MM Conconnail' AO THE C 5 Heaponemous Ta Young Annualie AN THE C 5 Heaponemous Ta Young Annualie AN THE C 5 HEAD TA THE THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE TA THE	л-1234	ОП	20			1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	2,64	
504 Геворкин Рафаел Сергеевич(часть производственного корпуса с подкалом) 3 категория. ПС 35 кВ III13 КЛ 10 к	10 кВ Маллена	OII	20			0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.10	0.00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование физера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огран	пичения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Поимечание
74.10.11	Totaloc Zan Cospanicanos (upa nacio uni) manacionanis (to specia Can	Tanacaoaanac nogeranigan	таписнование фидера	отключения потребления	Брем отключим	1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	ıx	x	электрической мощности, %	примении
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
505	"Метаполис" ГБПОУ РО "Дон-Текс"(хдание училища), Нестеренко, Миф-1, БС Шахты-Кирпичная 3 категория.	IIC 35 xB III13	КЛ 10 кВ Обувная фабрика-3	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
506	Афинасьев Миханіз Михайкович, ИП Куповах Ирина Александровна, Борсуков Сергей Сергеевич, ООО ГазДон! рунн, Абранов Юрий Нашович, ООО "Алит", ООО ИЗУМРУІ, Яриков Енгенній Вичеславович, ООО Трансыннерал, Зверевы Прина Александровна, ОГБУ ЦЖКУ Минобороваю России. Донагродорстрой СУ-869, ООО "Ангисари", АО Доновиро ШМЭС, ООО "МТС ЭНЕРТО", Соколь 7 3 влегонрик.	ПС 35 кВ Ш15	ВЛ 6 кВ АБЗ	дд	60								0,54	0,54	0,54	0.00	
					до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	28,41	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Итого по ЗЭС				оп	0,00	0,00	0,00	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03		
					Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	25,09	25,09	25,09	25,09	27,72	27,72	27,72	25,65	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	0,00	0,00	0,00	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03	25,03		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	2,69	2,69	2,69		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	31,42	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в т. ч. по энергорайону «Шахтинский» (входит в э	пергорайон «КС Платовское»)			оп	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63		
					Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	22,68	22,68	22,68	22,68	25,32	25,32	25,32	28,08	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					оп	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	2,69	2,69	2,69		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ВЭС												
507	ООУ ЛСК. (ОЗ-ИЗВИЖДО, УВС ДЕНИ) ООО "Эвергопрам" (са. Табореванд", Административое ханине) ПОО "Верегориам" (са. Табореванд") ПОО "Вительное Вительное В	ПС 110 кВ Добровольская	лз	on	20					0.76	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	14,00	

Ne n/n	Полное или сокращенное (при наличин) навменование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт		1			Совмещение с графиком граничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
508	граснова дол горонована Манадова Енгина Аксистарована Енлия Въческая Максийския На Икрама Ала Надавланорована НП Танакомович Ингальа Сергенцая НП Танакомович Ингальа Сергенцая НП Танакомович Ингальа Сергенцая ООО "Акточиру" ООО "Акточиру" НА ООО "Старо-Турнас" НП Комарани Панал Некольения Радости Вическая Егорович Радости Вическая Егорович Очиная ПАО "Тапром гамара Виро-Вическая Беро-Вическая Сергенцая Сергенцая Виро-Вическая Вическая Вическ	ПС 110 кВ Дъбровольская	78-15	Off	20					0.64	0.64	0,64	0,64	0.64	0.64	26.00	
509	III Гладинова Лидин Инсолевна ООО Том Соб Примог Примог ООО Замо петацирного Обружения "Билуме" Уморуский филма ООО «ЕС-Гарит» ООО Замо петацирного ООО «ЕС-Гарит» ООО Том ООО «ЕС-Гарит» ООО Том ООО «ЕС-Гарит» ООО Том ООО «ЕС-Гарит» ООО Том ООО Том ООО «ЕС-Гарит» ООО Том ООО Том ООО ОООО ООООООООООООООО	ПС 110 кВ Добровольская	31-25	OII	20					0.65	0.65	0,65	0.65	0.65	0,65	7.00	
510	ОАО "ЮТК", ЗАО Метафон-Кавказ, РО АЭС, СПК Н-Жуковский, ОТФ, ст. Баклановская	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 10 кВ №10 х.Бакланов	ОП	20					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
511	Д/сад, СПК Н-Жуковский, ОТФ, ст.Жуковская	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 10 кВ №14 Жуковская	ОП	20					0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	
512	Жуковский участок, ИП Путрин, МУЗ ЦРБ, ОАО МТС, РО АЭС, СПК Н-Жуковский, ОТФ, ст. Жуковская, Школа, с/а, ДК, ЮТК, ГУУФПС	ПС 110 кВ Жуковская	ВЛ 10 кВ №22 Рыбхоз	OII	20					0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	
513	CIB. Keccassanii, Eur/amortuson, process words, IIII Branson M., IIII ranas (ф); Ofinno A.K., IIII Heanton A.J., IIII Heanton A.J., IIII Opposed E.B., Sasermencus P.C., Suson, norman, IIII Isotaporus, IIII Jailiona A.I., IIII Polisios E.B., Kencentesco, A. MIDO Keccasson, COIII, MSP 3 TIPP Sasermencous palions, MNY. Keccasson, CIR., COO Tampos raropast prospectioner. Poerson-to-Joney, O.O. DOTK, O.O. "Oppose raropast processioner. Poerson-to-Joney," O.O. DOTK, O.O. "Oppose raropast processioner. Poerson-to-Joney," O.O. DOTK, O.O. "Oppose raropast processioner. Poerson-to-Joney," O.O. DOTK, O.O. "Oppose raropast processioner. Poerson-to-Joney," O.O. DOTK, O.O. "Oppose raropast processioner." Sasermences in Procession Procession. The Transact (d): Nymposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Oppose raropast procession." And J. M. Tamas (d): Nymposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., IIII Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol." "Opposed P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol." And Calledon P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol. "Opposed P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol." "Opposed P.C., III Zeasson C.J., CXII DOO Technol." "Op	ПС 110 кВ Заветинская	ВЛ 35 кВ Заветинсках - Киселенская	ОП	20					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
514	КФХ-банг, Почта, школь,мециункт, улез связи, клуб, х. Управно-Катальник, Кастырский, Боговажнекая адм. почта, школь, мециункт, улез связи, ст. Боговажнекая, КФХ-банг, ОСО //дейт, ОС	ПС 110 кВ КГУ	ВЛ 110 кВ КГУ - Богоявленская	OII	20					1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	76,00	
515	KX Труд(кр. хозяйства), ДФФГБУ "Управление Ростовменноводхоз" (НС-3Xа), ОАО Циналиский (СПК Циналиское), х.Миронов, МУП ЖХХ(ЖКХ сававания), ОАО "Ростенемом" ϕ -а "Ростовляестросявка "ГРУЭС), х.Новосадховка, пихож, почта, сбакска	ПС 110 кВ Комаровская	ВЛ 35 кВ Комаровская - Степная	ОП	20					0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	
516	ВРУ пот сить, ВП Турино С.В., Лескац ф 1 КП-1808. ЭАО Едисаноский, и Красицовский, Стоим сить, Метфон, Шом, дется, АО Стаке, потет. ЗА ОН-урукций, и Домоск, Оссинаризорский физика ФГУ урр Рестоясиворской, поста, и Стаке, потет. В ОН-урукций, и Домоск, Оссинаризорский физика ФГУ Урр Рестоясиворской, Стоим сить ГЕПЕ, — полож, Д. Кетель, М. ФОТБУ Управление Рестоясиворской (ПС-44 (МРУСС)), в Соободь, МО ФТБУ Управление Рестоясиворской (ПС-46 (МРУСС)), АСК Соободь, МО ФТБУ Управление Рестоясиворской (ПС-46 (МРУСС)), АСК Соободь, МО СТВ Стоим Стаке СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ СТВ	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 35 кВ Обливная - Донская	ОП	20					0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	4.05	
517	$MYII \ \ \&KX(\&KX \ \ \ essuashia.), врестывнего коняйство, ОАО "Ростелеком" \phi-з "Ростовазектросвязы" (РУЭС), к. Денисов, х. Лесной, Школа, ФАП$	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 6 кВ № 6 х.Лесной	ОП	20					0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,00	
518	ООО Кругоярское(ОАО Кругоярское), ОАО "Ростелеком" ф-п "Ростовельектросвязь"(РУЭС), Скважина, магазии, школа, ФАП, к.Кругоярский, к.Обливной	ПС 110 кВ Обливная	ВЛ 6 кВ №10 Кругоярский	ОП	20					0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,00	
519	ОТО-бит, С.П. Вольнос, СПК Мир, ФГУП-РТРС- Длинистрини Визумское си (уз.сел.), ГУП РО УРСВ: СПК Вольнос, 1. Вольной, с. Вольн	ПС 110 кВ Ремонтиенская	ВЛ 35 кВ Ремонтненская - Валуевская	ОП	20					0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	аничения, МВ					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
520	ИП Билегаев Алексанар Юрьенич ШК Каналов Бахиру Вилес (гова Пебеченно Бахиру Вилес (гова Лебоченностий Бальская Алексанаравич Булоская Мантолий Евгеньсич Евлиская Марили Вадминровна ООО "Мартановская автобам" ИП Ступив Важерий Вадминровна ИП Павласи Нам Николевич ИП Павласи Нам Николевич ИП Павласи Нам Николевич ПАО "Сербин России" ИП Истип Басин Вадминрович ПАО Тебрбин России"	ПС 110 кВ Северный Портан	л4	OII	20					0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	2.40	
521	ИП Панькин Илья Николаевич ИП Ципле Михаил Михайлович	ПС 110 кВ Северный Портал	л-8	оп	20					0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	
522	(ОАО Мегафон), ОТФ(ОТФ), ГУУФІК, ЮТК, МУЗ ЦРБ, ООО Агромир, с'ады, х.Мирный, школа, ДК, ОТФ	ПС 110 кВ Хугорская	ВЛ 35 кВ Хуторская - Мирная	ОП	20					0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,00	
523	Администрация Мокроганумского сп. бригада 1, строй часть, МЕДОУ д'є "Склиж", Кэ пи. "Скліба", МІМ, магания, пякова, столова, меньниць Почта, дет сад, боднины, х. Мокрой Тануи, 070, КРС, Бригада № 4, ЕПостатной, КРС, 1070, тов, поженой стан. МР, 4, Сезертев, Балкова, Кубресой, КРС, МРО, 070, тое, ФАЛ, 4, ЕНосетный, Калиния, Администрация Савассаниясного сп. детсягий склюжена, кастом строй Пеневана Кирова, пож й сти, к. Саваскани, питом, бодниць, почта, которы, комплек, скла, спород, СТФ, 070, КРС, половей стан. КУК-поженой ст. КУК-пожен	ПС 110 кВ Хугорская	ВЛ 35 кВ Хугорская - Скиба	ОП	20					0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0.00	
524	Антопарк, Водовод, ферма 4, СТФ, ОТФ Рабатко, Водовод, ферма 3, Ферма 1, ОТФ, гарак, МТМ, ИП Мироненко А.В., котельнак, х.Красностенной, шкоза, больница, администрация	ПС 110 кВ Хугорская	ВЛ 35 кВ Хуторская - Улановская	ОП	20					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
525	НП Герминов Вадионр Виколенеч Плиния Лини Вадионронна Котура Акселиду Алексиндович ИП Чили Амерій Милайлович ИП Оменленно Ірмин Аксесина ООО "Хонайлен Гермин Аксесина ООО "Хонайлен Гермин Аксесина ООО "Хонайлен Гермин Аксесина ООО "Хонафортная зобела" Нашов Игро Аксесина Нашов Игро Аксесина ООО "Формара з" ООО "Монталное упражение № К Корнорации "Закстроскизамонтал" ООО "Монталное упражение № К Корнорации "Закстроскизамонтал" ООО "Помталное упражение № К Корнорации "Закстроскизамонтал"	ПС 110 кВ Центральная	лз	OII	20					0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	16,00	
526	OOO TIPOM 2018 TOO CETTO (ya. Ilmaneneee moece a paine 131 aas, 3esemanii ynacros) III fransman Baanampun Binanaman II fransman Baanampun Binanaman II fransman Baanampun Binanaman Koryos Aneeemap Aseemapoanus III tibanaman III	ПС 110 кВ Центральная	ле	OII	20					0,70	0,70	0,70	0.70	0.70	0,70	11.60	
527	Администация Красноярского с'я, филиал АО "Донзиерго" ВМЭС(Донзиерго), ИП Ворошилова, ИП Липилкии, ИП Сапонова (ИП Сапонова). ООО "Левея". ООО "Ливео". ООО Сатури. БЫТ ст. Красноярская	ПС 110 кВ Цимлянская	ВЛ 10 кВ №17	ОП	20					0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,00	
528	Canonau(mrt.canona), Cool. Эквен. 7000. Эквер. 2000. Сара, или ст., краспорская АО им.Ленина(АО им.Ленина), МДПУ д/с "Дасточка", МОУ "Хоронневская ООШТ, ОАО "Вымисиком" Ростовский-из- Дому, Ростовский ОРПИН/финакая ФГУП "РТРС", БЫТ ст. Хоронневская	ПС 110 кВ Цимлянская	ВЛ 10 кВ №24	ОП	20					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
529	Сорохима Н.Н.	ПС 110 кВ Цимлянская	л-3	ОП	20					0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,00	
530	Epenona E.H.	ПС 110 кВ Цимлянская	л-13	ОП	20					0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,00	
531	Торажоская Н.М. ИП Кустов А.С. ПАО ⁷ Фестенском ² Нававов Т.В. 300 000 ³ НЕРДЖИ ГРУП (000 ЦВИТ) 300 000 ³ НЕРДЖИ ГРУП (000 ЦВИТ) 000 ³ ОВ ³ Нерджи (1977) 000 ³ ОВ ³ Нерджи (1978) 000 ³ ОВ ³ Нерверов	ПС 110 кВ Цимлянская	л-16	ОП	20					0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	29,00	
532	Аданистрация Казиниского сельсато посления, АО из. Денник/ДО из. Денник/ДО и Петром С МОК (Манинский С Манинский С Манинский С Мик Ц ПД (Казининского с С МОС) (Моску С ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа, ОО Педежа (Моску С Манинский С Медежа) (Моску С Медежа) (Моску С Меджа) (Моску С Медж	ПС 110 кВ Черкассы	ВЛ 35 кВ Черкассы-Антоновская	OII	60								0,70	0,70	0.70	0.00	
533	Граждании Кланицен Н.Ю., Граждании Maroucquo З.М., Граждании Рамсканов А.М., Граждании Рамсканов Р.М., ИП глава х(ф) к Мамлее А.М., ИП глава х(ф) к Адамее В.А., В К В.А., ИП глава х(ф) к Адамее В.А., ИП глава х(ф) к Ад	ПС 110 мВ Шебалинская	ВЛ 35 кВ Шебалинская-Инкольская	a OII	60								0,20	0,20	0,20	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мошности. %	Примечание
						I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
534	Abu Illéannicare cés, Pascanium Hauroumin M.I., Jou. norrane, IIII rans séglo Bienwas C.B., IIII rans séglo Mysean A.A. IIII rans séglo regere B. M. III Ryson (MI Ryson A.B., MI Risino A.II, III Illianous, MiOy "Illéanuncas COIII", MD3 '11P6' Jaseniuscoro paliona, MBYN "Illéanuncasi CJII", MJ11 Jaseniuscor III. (MD3 OD ITE). (OD) Tienco's "Allfeánuncasi CJII", MJ11 Jaseniuscor IIRX (AD OD ITE). (OD) Tienco's "Allfeánuncasi" (AD OD ITE).	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 10 кВ №1	ОП	60								0,20	0,20	0,20	0,00	
535	Администрация Подгорное с.п., с.Подгорное, СПК Подгорное	ПС 35 кВ Подгориенская	ВЛ 10 кВ №2 с.Гашун	оп	60								0,10	0,10	0,10	0,00	
536	База УЭС(база УЭС), ООО ПрофСервисТрейд (БС Подтоное), ИП Магомедов Н., магазин, ПАО Ростепеком(ЮТК), почта), Подгориенское с.п., школа, дет.сад, ДК(Подториенское с.п., школа, дет.сад, ДК), с.Подториое, СПК Подториое	ПС 35 кВ Подгорненская	ВЛ 10 кВ №3 с.Подгорное	ОП	60								0,21	0,21	0,21	0,00	
537	Администрация Подгориенское с.н., больница, ГУП РО УРСВ, колхоз Киевский $(\kappa$ -я Киевский), с.Подгориое, х.Цветной, СПК Подгориое	ПС 35 кВ Подгорненская	ВЛ 10 кВ №6 х.Цветной	ОП	60								0,11	0,11	0,11	0,00	
538	Подгорненское с.п., почта, СПК Подгорное, х.Весёлый, ОТФ быт(х.Весёлый, ОТФ, быт)	ПС 35 кВ Подгорненская	ВЛ 10 кВ №8 х.Веселый	ОП	60								0,10	0,10	0,10	0,00	
539	ООО "Фортуна" (б'о "Встреча" Романовская ф.1 оп.3/14), базы отдыха, ИП Свитенко Д.В. (Романовская ф.1 КПІ- 8459A), садоводства, Сакть Мегафон, х.Парамонов, х.Погожев	ПС 35 кВ Романовская	ВЛ 6 кВ № 1 Парамонов	ОП	60								0,22	0,22	0,22	36,53	
540	АЗС, ГАН ОВД, за связь, Донск филма ФГУ Россия невывоводую, ООО "Возгодонское ДСУ", сад-ва Луч Энергеги, х.Лагутиния, Шкоза, дет скад	ПС 35 кВ Романовская	ВЛ 6 кВ № 7 с.Лагутники	ОП	60								0,70	0,70	0,70	0,00	
541	АЗС Донбай, Больница, ЗАО Мелиоратор, МУ ЦСО, Сот связь Мегафон, х.Рябичи	ПС 35 кВ Рябиченская	ВЛ 10 кВ № 1 Больница	ОВБ	60								0,21	0,21	0,21	0,00	
542	ЗАО Мелиоратор, х.Холодиый, Эл.связь	ПС 35 кВ Рябиченская	ВЛ 10 кВ № 6 х.Холодный	ОВБ	60								0,30	0,30	0,30	0,00	
543	АО Мешоратор, ООО ТІРОМЭЛЕКТРОСЕТЬ"(АО Энергия), База Раб.УЭС, Волгод, филнал ФГУ Упр. В ОТОРОМЕНОВОДУ, ГРС. ИП Шабалина О.В. (магазин Рабическая ф. 7 КТН-8807), ООО ТІрестика" (ООО Тірестика") Рабическая ф. 7 КТН-8807), КПК (0, Фемрасунска», сал. 8 Ключи, ЧП Содружество менла, Школа, Дег.сад, Эл. саязы	ПС 35 кВ Рябичевская	ВЛ 10 кВ № 7 Рябичи	ОВБ	60								0,60	0,60	0,60	0,00	
			1	1	до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					OII	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том	0.00	0.00	0.00	0,00	12.08	12.08	12.08	12.08	12.08	12.08	11.75	
					числе:										, ,	11,75	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Итого по ВЭС				ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08	12,08		
					Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	12,08	12,08	12,08	15,73	15,73	15,73	9,54	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	12,08	12,08	12,08	14,62	14,62	14,62		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1,11	1,11	1,11		
					ЮЭС		!									-	
544	ВЫТ, ДПЦ Тредический городос", Пантин Н.Ф., АО "Азовмеждыйга", Департамен ЖХХ, ИП Дощен В.А., ИП Скембре, Т.Е., Тожришество по ордане частных мазомершах судам Тейстуй (колаев М.А., Менаников Т.Е., феврациональный примерам С.М., Кара, С.М., Стейрыка, до 100. [Праковене Б.В., Петрефительсий конератия "Доцинальный примерам С.М., Кара, С.М., Стейрыка, до 100. [Праковене Б.В., Петрефительсий конератия "Доцинальный хара, С.М., С.М., С.М., С.М., Кара, С.М., К.Д., Кара, К.М., К.	ПС 110 кВ А25	л-2515	ОП	20				1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	0.00	
545	23 Г. СХА (2) им. ХХ Партележда 60,000 "Хуживанское авторикоприктореноприяте", 26 Г. К Форказ, 1856, Блетил В.И. 1988 И Шкоотненн Вад, 194 приприятеля, 20,000 "Дал, 210 У У Чо пред обЕт по РОГОЖ, 235 ЛИ Воне Людини Въсиленна, 2114, ООО "Ростикали Продовильстенный болиши» Терра", 125 Мани Възгатни Выпольна, 1346 Блетомови прод Митрефоновича 133 МајДОУ Изграт разатия ребенев - артесний сад первой категории №60 97 года, 1448 Дилеска Въдека Въсильства, 1257 ЛИ Лакени С.А.Д. 2061 Демпрова Е.С. 1854 ООО "Тей Такановія учотем", 1492 ООО "Рости Вильтер, 179 ЦИ Поренно М.Г. 2004 ООО "Стова Стоя", 2014 Валеся И Ил. 2014 ООО "Стова Стоя", 2014 Валеся И И. 2014 ООО "Стоя Стоя", 2014 Валеся И И. 2014 ООО "Стоя Стоя", 2014 Валеся И И. 2014 ООО "Стоя Стоя Стоя Стоя Валеся И И. 2014 ООО "Стоя Стоя Стоя Стоя Стоя Стоя Стоя Стоя	IIC 110 xB A26	КВЛ-10 2608	ду	20				2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	2,64	0,00	
546	ООО "Мултон Партнерс". 2 категория.	ПС 110 кВ А26	КЛ-10 2618	ду	20				0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	
547	128_000 "Janeriu Hinariu" 151 Beunoscoe centino, 62_MBy2 "LiPB Associoro pini" 154_000 Aerinia, 665_MBOY Fotoscionacias COIII, 75 Youn; "dipinosa, 88-Jill Aprimosa T. & 153_MN C. (Tic Fotoscionacia, 111.) Mecrinia Computation 151, 1025. [Honosa Hazara, Rascecciona, Tipo] Computation 171, 1025. [Honosa Hazara, Tipo] Computation 171, 1025. [Honosa Hazara, Rascecciona, Tipo] Computation 171, 1025. [Honosa Hazara, Honosa H	ПС 110 кВ А31	КВЛ-10 3125	ОВБ	60									1,45	1,45	0.00	
548	136. Pudication: Hasters 29, 401 Hypomenous Hant Humanus 645 MOV Bailto-Ofiganescus COILI-92 (OO) Tectors May 1238 COO Whops; 1238 AMIQO Parcental can Not Community Ownerson poun Libid Humanus Rofesson Humanus 2686, OOO "Arporage", 1370 Liasurenii A.E., 1928. HII Beatson P.A., 1876. HII Muponon B.B.	IIC 110 xB A31	КВЛ-10 3127	ОВБ	60									1,42	1,42	0,00	
549	167_И.1299_ИП "Махов А.В.",350_Тапочини А.С.",456_"ВАЛЯВА Г.П.",488_ИП Банако С.А.,61280301116_ИП "Волгин В.С.",Дорганов Н.Н.,61280301108_Гапочини Г.С."ШУРМИН В.В." х.Прогресс, х.Зеркальный, х.Изобильный) 3 категория.	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е11	ОВБ	60									0,03	0,03	0,00	
550	II С 35 вВ 15 (6) 28003 [209. ГРОРІВІКСКАЯ ЦРВ. 131, ЦЛІ "ЯЦЮК НІІ". 181. 5.4. "Вартинахандая Суроновит", 61 2800 310 Могу ОБЕДВЕЙВІМА СОЦІ № 6 па. В. А. Сурова 299 ЛІП ЛЕВЧЕНКО А.В. 10, ППТКОЛОВІКСКЯ ТІВОЛІВІКО В ТОВІ В 18 10, НІТКОЛОВІКСЯ ТІВОЛІВІКО В 10, 10, ППТКОЛОВІКСЯ ТІВОЛІВІКО В 181 ЗАВЯЛОВ А.П. 39. ТІВОЛІВІКО В 181 ЗАВЯЛОВ А.П. 351 Колеспиков А.В. 353 Бугенов Г.В. 1830 Завазов А.И. 393 Основ А.А. 411. Водхонов Т.Ф. 000 "ХСС-729 Хаковов Д.И. 18. ТОВІ В 18 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10, 10,	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е5	ОВБ	60									0,36	0,36	0.00	
551	23] JILT PHITOPORA B.B. "465. Salipsone B.H.K., 115 EM9TI. KOMMYHATLMIRK, 221 Feramenni B.H., 15 J.VII. PO Eropataccoc JPCV, 374. Чеботарен Т.H., 200 TEC Гарант", 647. Февров H.H., 404. Халириобиев Ю.Ф., Tipoof, Cquae Tepicit, 744. HII To naneen Eureum d'exposura, 125B. Веробъева M.B., 476. Calpsonasa F.A., 652 (2001) 125 HII J. J. J. J. J. J. J. J. J. J. J. J. J.	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е7	ОВБ	60									0,67	0,67	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
552	367_СХА "Левобережный" 368_СХА (к), Центральный, 1878_ИП Аветки А.А., 560_ООО Агрофирма "Золотой колос", 643_МОУ Задонская СОШ, 828_ИП Корпилов С В, 1572_Левченков А.А., бытх з Золосий АМСУ С Ценбережный За укатегория	ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-10 1001	ду	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,00	
553	S14_CHT Tpaquert*,1684_Koorrama,122_3AO X-limocrecumid 3 kareronia. 314_CHT Tpaquert*,1684_Koorrama,122_3AO X-limocr*,C 855_fill Illevenno Auquel Caprecurv,1466_EoSpennoa Anexeed Baaqusunpoanv,1380_OOO 'Anrollor',1585_OOO 'Heigor*,T39_OOO 'ДАУАВИТ',1956_Высочина Газина Вакерьевна — Catastracoto S areronia.	ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-10 1002	ду	20				0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,00	
554	829. МОУ Смарская СОШ-8/192, ООО "САП", 1123. ООО Током/регикрукт сеть. 7999. J.III Петросия В.П., 1416. J.III Барсети Викаль Ацинт, 1300 ун.П.Бусу, ж. № 153 "memor; 7000 "Допичарующим", 1309 J.III Окажом Ацері Боропович СОО "ТОС." ООО "Повая энергегическая конпини", 210096. ООО "ТУКОЙІ"-пергосерине", С. 1004. Эана Антонина Юрьеван, 1279. J.III Павено А.С. «СНовотроннос, ПП Тосское Юзаний", Семарское, Е. Конпиника, к. Торгановка, к. Степничений, к.Тамагновка,	ПС 110 кВ Самарская	КВЛ-10 1011	ду	20				1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	
555	169. JMII. Примерский водпровод, 61200/1209, 900 "ЭНЕРДВИ ПУПТ-50. IX Уализарт, 122, 340 Тк. Инвест, 98. [119. Донжая опытила тапица вы л. В. Жалиова, 118. 900 «ЛМТ, 1972 III Топалова Т.В., 1887. [т.эфол Александр Сергесия» Г.К. Тоссийская епазомбаникае аронит? 2 история. П. Т. Тоссийская епазомбаникае аронит? 2 история. П. Оленный в Сухованский с. Самаскоз, 5 история. 160. JMII. Приморский водпровод, 13. [Терциринатиста Бедичтук М. А. 294. [ИП Прокопенко А. 1.588.]ИП.	ПС 110 кВ Самарская	КВЛ-10 1020	ду	20				0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,00	
556	169 УМП Приморский подпорожод. 181 Предпириниматель Бедлегорум М. а., 294 ИПП Провосненко А. А. 1588, ИП Голиков В. А., 707 ЛДОУ этелем сій са дъй Т Колоковичня. 127 ООО "Принистос зивам", 614 ИПЗ въбин Е. М., 1287, Местная ренигнозная организациправоскавний приход храма Рождества[Респитой Богородицы с. Стефинидинодар, ПАО "МТС "Оперо", 1452, Миронецко Михана Петровач, 1631, Комарев А.П. бат ЛИТ "ТВиновоский", с. Катулев. с. Стефинидино. Във. 3 категория.	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1702	ду	20				0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,00	
557	Ивахиенко С.В, ОАО "Азовмежрайгаз", ОАО "Приморский", СПК Ленинское знамя 3 категория.	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1705	ду	20				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,00	
558	СПК Ленинское знамя, с Круглое З категории.	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1707	ду	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
559	БЫТ, АО "Аковмежрайігаз", МКД Мятросова, 20м 50, Департамент ЖКХ, ООО "Паритет", ООО "Каптина", Антоколократив "Ремонтина", Кукаревно М.В., ИПТ Трут В.Ф., МКД Труздовій, 20м 40-6, Трибов Д.А. Финосесса АН, ИПС Оснеща Д.Н. ИП Мамуара ИН, Анб. (Мескоская, 20м 256, МКД Мескоская, 20м 256, МКД Солечина дом В. Д. (Мескоская) Сородов Стресской производственный участов "Велато, ООО ТРБК, ТП Ясованк А.В., МКД Солечина дом В. Г.К. "Дом", ИП Краштония С.А., ИП Проскопено И.В.	ПС 35 кВ А2	л-217	ОП	20				1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	0.00	
560	МПП 'Икар", ООО 'Ритуал", ИП Изпоснолова В.С., Сатто-Тронцкий приход Росчовской Епархин г. Ахов местная правосланная религиозная организация, ТК "Жигуал", ООО "Спецремстроймонтаж", Рубинштейн О.Д.	ПС 35 кВ А3	л-302	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
561	БЫТ, ООО "Эвергобыт Югз", Ф.Л Месказенко АЮ., Деваргамент ЖКХ, АО "Азомисарайгаз", Местная религионна организания православный Прихох крава Азокоской Болзей магера, ООО "ПрофермисТрей", Ф.П. Кичик Л.А., Муниципально уросулские уклумур", «Азокоска продская Петрацизания анбалистична систем", ООО ТЕХ Гаринт, Ф.Л. Оринцено М.В., НП Безонено В.П., Пальтично В.Г., ООО "МТС энерго", Приваренно Д.Г., Безимова 13.1.	ΠC 35 κB A4	л-403	ОП	20				1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	1,71	0,00	
562	БЫТ, Γ отенко А.Н., Φ Л. Стрела А.Я., ИП Лысенко А.А., ООО "Азовский зерновой терминал", ООО "Фармпрепарат"	HC 35 κB A4	л-404	ОП	20				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	
563	ООО "Азовский зерновой терминал"	ПС 35 кВ А4	л-411	OII	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
564	62. MD/3 TIPS. Assessors pour 212. CXA. Margarprosexas 212. CXA. Margarprosexas 217. Assumorepuus Margarprosexas (217. Assumorepuus Margarprosexas College, 228. CXA. Margarprosexas COLLIA (22. CXA. Margarprosexas COLLIA (22. CXA. Margarprosexas COLLIA (22. CXA. Margarprosexas COLLIA (22. CXA. Margarprosexas COLLIA (23. CXA. Margarprosexas COLLIA (23. CXA. Margarprosexas COLLIA (23. CXA. Margarprosexas CA.	FIC 35 κB A6	Вл-10 609	ду	20				0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,00	
565	Communication of the Communica	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 901	ду	20				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,00	
566	162 ЛПФ Дов. ООО "МагнигЭнерго", 1215_ГУП РО "РостовАнтоДор", 1266_ДИТ "Зведнюе", 1455_НП Гиваргизова Абелина Борисовиа, 1655_ООО "Гермес", 1673-ДИТ Глава КРОХ Пинеренко В.Н., 1704 Падалко Наталья Никольения, 1648_Эклациров Е.В. с. Пактова» 3 категория.	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 910	ду	20				2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	0,00	
567	ООО ШІФ "Доя", с. Павловка 3 категория.	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 914	ду	20				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,00	
568	231, CXA (x) ns. XX IlaprescualO 397, JHI Famewa A A417, Mij(DV), zercanii caz, 8:10 "Basona" c. Ilanonaz, 6:6, MOY Ilanoncias COIII, 6:6, MOY Ilanoncias COIII, 5:11 JHI Movanino Bintrop Accessine, 1177, OOO CXFI[M* "Ilpoф Cpanic Field*, 18:44, JONO "Anosculii IOPI" c. Hanonazi Sa parteonii.	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 902	ду	20				0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,00	
569	1391_ООО "АГРО-ЛИДЕР", 1432_Лучанинов Михаил Иванович, 1617_Ли Наталья Петровна, п.Пзатоно-Петровка, х.Петровка 3 категория.	ΠC 35 κB A9	ВЛ-10 915	ду	20				0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,00	
570	ООО "Кагальник-Агро" 3 категория.	ПС 35 кВ КГ2	ВЛ-10 217	ОП	60									0,17	0,17	0,00	
571	9 .СПК АФ Кировская, 146_МП ЖКХ Кигальницкого сельсогопоссіення, 196_ИП КФХ Гувин А А, 221_МБ/ДОУ детский од. Берекас,240_Шевнов А В.70_ПАОТ тапром Текороспределение Рестов-из-Дену", 20_ПАОТ тапром Гакороспределение Ростов-из-Дену", 39_Цечени ВМ, 406_Ермасов ВВ 28590_ООО РИ ЭНЕРТО,56 _ИП Рабина Татаніа Анательсная ст.Кировская З актегория.	ПС 35 кВ КГЗ	ВЛ-10 304	ОП	60									0,20	0,20	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения в графику временного отключения потребления	о Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				oranovena norpeosena		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	SACRIPATERON MONIMOCTA, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
572	9. CIIK AØ Kaponezaa, 46. JHI I raxum AB, 375, Cfopfonir Pocenti(118),204 MBOV Kuponezaa COIII Ne 4,TKV PO IIIIC VIO (cytoperneumo razentusos yopezamenfertometori dostaern Tipormetomaspinaccynda Protencerio dostaern Tipormetomaspinaccynda Protencerio dostaern Tipormetomaspinaccynda (protencerio activate acti	ПС 35 кВ КГЗ	ВЛ-10 318	ОП	60									0,74	0,74	0,00	
					до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00		
	Итого по ЮЭС				оп	0,00	0,00	0,00	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26		
					Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	15,26	15,26	15,26	15,26	15,26	20,30	20,30	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00		
					ОП	0,00	0,00	0,00	5,26	5,26	5,26	5,26	5,26	6,37	6,37		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3,93	3,93		
				1	ювэс	ı				1				ı	1	1	
573	Бытовые потребители	ПС 110 кВ АРЗ	Л-1	овь	60					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
574	Бытовые потребители	ПС 110 кВ АРЗ	л-7	ОВБ	60					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,00	
575	ООО СтройГарант, ИП Продченко О.Ю.	ПС 110 кВ АРЗ	л-13	ОВБ	60					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
576	OOO "Jayn", Mextoor, JIK, Mextonius), IIII Aббасова Гулисар Aфия Галиї Свескнявій участові, фаз ПАО Тчоссти 160* "Россиванров" (фаз ПАО "Россия 160*", "Россия відо", "Россия відо", за Суховісь Суховісь, Тоховій, Азонинстрання Суховского слібдам Суховского спедков посвода по всемо по посвода по дости до Туховского слібдам Суховского спедков по по по по по по по по по по по по по	ПС 110 кВ Ганчуковская	ВЛ 35 вВ Гантукопская - Суловска	лл	60									0,33	0,33	0,00	
577	Робавлення ИА.(- пекакое зание). ИН Пинценов В.К. Глава К(Ф)Х(- Производствення бил), ИН Игалучино Г.А.Глава К(Ф)Х(- Производствення биль). Миссем О.А.(Ивае), ИН Граосовко В.Н.(- Производствення биль). ИН Личенов А.С. Глава К(Ф)Х(Исканое строиве), 3 изгозряз.	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 10 кВ Л-9	ОП	20					0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	92,40	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	аничения, МВ1				orp	Совмещение с графиком аничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
				OTRIBOTEINA HOTPEUMENA		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	ockipa tekon nominoria, 70	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
578	300.7 к. Ки. Г. 107. Канения—закиожени (д. № 1) резельения (к.), маложанизмитель (к.), ти честоправ, (д. 1 дана Керуск) сприсожения (П. 107 кв.) В д. Тана Керуск (П. 107 кв.) (В ст. 107 к	ПС 110 кВ Оргооссая	ВЛ 35 кВ Ормонская - Журяменская	OII	29					1.06	1.06	1.06	1.06	1,06	1.06	0,00	
579	Актинистрация Орманского района "Аднинистрация Орманского района "ООО «Матит-Энерго» ООО «Матит-Энерго» ООО «Матит-Энерго» ООО «Матит-Энерго»	ПС 110 кВ Орловская	лз	ОП	20					1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	13,00	
580	ООО Магнит Энерго" ООО "Энерго-Като Гот мак "Чикака ООО "Управляющая концания" Националь" ООО "управляющая концания" Националь" Общество с ограниченной ответственностью "Энергия" ООО КАВЕЛЬВИЙ ЗАЙОД "ЗИЕРТИЯ" СООО КАВЕЛЬВИЙ ЗАЙОД "ЗИЕРТИЯ" ООО ООО Магнит "Энерго" ООО ООО Магнит "Энерго"	ПС 110 кВ Пролегирская	л-2	ОП	20					2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,10	2,75	
581	част кальеждения (МОГ Респомовляем—техника развет СМО Респомовляем 1-1911, ПОС "Сверовите" с «Кумовское), Абил Пости Россиит с «Кумовское), Абил Смертова Питалья Павиловид (Ванина), развет в пределения (Ванина), должный пределения (Ванина), должны	ПС 110 кВ Развиленская	В.З 35 вВ Развиленская - Жуконска	да	69									2,30	2,30	0,00	
582	Муниципальное унитарное прициратите Токомунальное коляйству Токомуна по менером пред пред пред пред пред пред пред пред	ПС 110 кВ Развиленская	КВЛ 10 кВ Л-1	дд	60									0,30	0,30	0.00	
583	AO Tilovas Poccuri"(- e. Ilosamanus). Livarrorous AO Tilovas Poccuri"(- e. Ilosamanus). Ilili Islemanosucce o Palliti O Palliti O Panananuse). Ilili Isleman Haro Muxuli soma (Harumuyanusha in peripananarea Isleman Haro Muxuli soma), Ilili Isleman Hario Muxuli soma (Harumuyanusha in peripananarea Isleman Haro Muxuli soma), Ilili Islama Pod Nicesime CM, Ilili Kapitayoo (O. II, Ilili Joharma B. II. (rama FON), (Ilil. Joharma rama FON), Ilil. Xapitayoo (O. II, Ilil. Joharma B. II. (rama FON), Konyyaosa J.C. MBY X. III. Formanosucce cancearo necessaries, Toocomus B. Ilili General samue). Sarrorosa	ПС 110 кВ Развиленская	КВЛ 10 кВ Л-3	дд	60									0,20	0,20	0,00	
584	Д.С. МБУК "ЛК Познанского сельсого поселения". Боголина В Н.И векилое заиные. 3 клеточня Муниципальное унитарное предприятите "Коммунальное комійство" По-чимосистого района; артехважина), Гражданни І ригора В.Н., Казачков Александр Степлювич, ООО "ТД "Экомастром" (ООО "ТД "Экомастром".	ПС 110 кВ Развиленская	КВЛ 10 кВ Л-8	дд	60									0,08	0,08	0,00	
585	пров. бизы В. С. гронтороствення об том в Сервания в Сервания в Сервания в Сервания в Пров. С пров. С	ПС 110 кВ Сандатовская	КВЛ 10 кВ Л-10	дд	60									0,24	0,24	0,00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения				(Эчередь ограз	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
586	ООО Токомоност, из негурах, заних соотрод, вседого заних (согольна)), Ананистраны Сицитовского сублоните уписательного сублонительного сублон	ПС 110 кВ Сандатовская	КВЛ 10 кВ Л-12	дд	60									0,14	0,14	0,00	
587	ООО Въджинирское - шитр, съслад, весовая, задине селады Синостано В.М. езлом багиз), ВП Льество В.В. с натачи У Въдсъвления "Учбен" длядь дители "Ангобул ДВ Варент (за негразыва контуры), Администрати от предвители предвители (да предвители да предвите	ПС 110 кВ Сицаговская	KBJ 10 xB J-6	м	60									0,70	0.70	33,70	
588	АО Дов. 1 (- ППО бригады №2,№3, коотора бригады №4), ООО Родиии" (- скажании №1 з. Крупский), Аванипстрация Сападтовского сій-Даминетрация Сападтовского сій-Даминетрация Сападтовского сій-даминетрация Сападтовского сій-даминетрация (- дападтовского сій-даминетрация), Дії Пії післе А Ії — Ангир (- спад. №2), Ангир (- спад. №3), Ангир (- спад. №	ПС 110 кВ Сандатовская	КВЛ 10 кВ Л-7	дд	60									0,07	0,07	0.00	
589	IIII Трация А.В.(. читишт "Ског", "Ског» !, "Ског» !, "Ског» !",	ПС 110 кВ Трубецкая	ВЛ 10 кВ Л-11	ОП	20					0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0.00	
590	с'ін/данинистрация Гитатговского сін - ул. освещенню; ИП глава КФХ Хара И.С. (ИП Глава КФХ Хара И.С. удрождатильно, ООО Съвъсссенамии (ООО Воромевабия) (ООО "Воромевабия", ООО Съвъсссенамия", подкобнос хол-во), п.Правоюзовский, ф-ат ПАО "Росссен КОг". "Ростовънерто" (ф-ат ПАО "Росссен КОг". "Ростовънерто" (ф-ат ПАО "Росссен КОг". "Ростовънерто" (ф-ат ПАО "Россен КОг". "Ростовънерто").	ПС 110 кВ Трубецкая	ВЛ 10 кВ Л-2	ОП	20					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	6,70	
591	ООО им. Ангельева(- фруктохранилище, сущилка, водокачка), п. Клены-отделение №7, ООО "Родинк" (-скважина 7), 3 категория — ООО им. Ангельева(- отделение №4 №5), ООО "Родинк" (-скважина №1,№2,№3,№4,№5,№7,№10), Администрация	ПС 110 кВ Трубецкая	КВЛ 10 кВ Л-1	ОП	20					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	4,50	
592	Тигитоского сін'Даминистрина Гигитоского сі-тул скепецені», Дубони В.П., ИП гала КФХ Курни В.О.І./ДПІ гала КФХ Курну баз.), НІГ гала КФХ Курну баз.), НІГ гала КФХ Компери баз.), НІГ гала КФХ Компери баз.), НІГ гала КФХ Терсков НД/ДПІ гала КФХ Терсков субаз.), НІГ гала КФХ Харя И.С./ДПІ гала КФХ Харя чувокувитилице, ДПІ Існов ОДІ. НІЇ Серсков «менти» Ту Берсковиту. Г. № Р Р Ш°Р з' Селоскор зійном/МЕХ ТРВ. Ф.ОЛІ Ясеннов.), НІТ Харрост А.В. (Нежаное харино), НІГ тала КФХ Круни Нам Анхеханцевич/Объст анветиводство, ООЛ Перев и санцеЮ ОПЕ разе о истор база.) ООО Перев и санцеООП Еврея с истор база.) ООО Перев и санцеООП Еврея с истор база.	ПС 110 кВ Трубецкая	КВЛ 10 кВ Л-9	ОП	20					0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0.00	
593	Total Color April 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11 11	ПС 110 кВ Трубецкая	Л-4	оп	20					1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	3.96	
594	Администрация Описатого об/Ами Описатого обучасаемиему, ITS PO ТДРГ в Ценимом реибибулиторы Положеній, Раукивае Б. Сийтини II, Уажаная Ръсіни Макание убаснімами регота се папичення, АО Тюта Россий Сервоградский Поттани УФПС РО ал/Опосатой, ВІП Измоняю З. А. (ВП Измоняю В. С. Митрини III, Сел Вийтему Селе Селе Виденовично В А. (ВП Измоняю В. А. Анателині, ВІП Ваму ВОВ Селе Виденовично В А. (ВП Измоняю В. А. Анателині, ВІП ВАМУ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВОВ ВО	ПС 110 кВ Цепинская	ВЛ 10 кВ Л-15	OII	20					0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,00	
595	340 'Кироский кониай закот/Центал к Ботноко, Колодел Закор I Кантра Кроснай Пу. мастрехки Кроснай Пу. тонности Элексер 2. Заражия Кроснай Пул. пароспортобр. Ботковом, 1 Аманитесраны Певопесникого си/д Аминистраны Н. Памиского сі-д засел. Д Аминистраны Певопесникого си/д Аминистраны Н. Памиского сі-д засел. Д Аминистраны Певопесник (Д на пам. 1 В Пул. 1 В на пам. 1 В н	ПС 110 кВ Цепинская	ВЛ 10 кВ Л-3	on	20					0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,00	
596	Паказ О.В. (- магания), Администрация Новоценнисого с/и (Администрация II Цениского с/и-уд.сел.), МБУК ИСП ЦР Дем Кумотуме / Дом куматуму. ИП Каншине С.Н. (магания (Дигу), МБО / 20 °СП ЦР / МБДО / Денсеной сад. 84 «Синциану О.М. У сей-Ме Синциану . МБО / Ценсено судения вызоважубу «Денсено КОС «Перево и В С. В. С.	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-4	ОП	20					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0.00	
597	Администрация Немоцениясного с'я/Алминистрация И.Ценияского с'я - ул. освещение), МУП ВКХ РО ЦРУМУН ВКХ- водотябор з. Ховазина Родиник), пос. Ховазина Родиния, СПК Ценияский (СПК Ценияский) МТМ,МТФ-диар затър.АК живторы), ООО "Стративать ореа модственны фирма ТоссТстрой Контракт" (Строительных вышадка в. Ховазина Родиния), ВТУ ТО "ЦРЯ" в Ценияских р-ве(ФАП с. Ховазинае Родиния), 3 категория	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-7	ОП	20					0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0.00	

№ п/п	Полное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления	Примечание
				отключения потребления		I	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	х	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
598	облатироване микальности селемост пессения (длятистрация микальносто ст.), долише раше в можемост си/Аданителирова (Воликого селемосто поссения) (дачнос есенения) (длятистрация микальносто ст.), и при дачности усилурые. Микальности Птана КОК Жеркев С. 1, III глава КОК Мастенения С. В. (III Массименко-магия и пределения (длятистрация) (длятистра	ПС 110 кВ Цепинская	ВЛ 35 кВ Целипская - Риздольнекская	OII	20					2.10	2,10	2,10	2.10	2.10	2,10	1,10	
599	III глав КФРК Жукцизов СЮ. С часельный участье сильсинаючения, Фередии В.О. часерская), Адеинистрович В.О. часерская), Адеинистрович Советствуа, 20-хо. Д. О Резили Д.О. Регили Д.О. Регили Д.О. Регили Д.О. Регили Д.О. Регили С. Регили ВА. частачи), СПК Ценеской Сирогора, Коронной А. А. частачи), СПК Ценеской Сирогора, Коронной А. А. частачи), СПК Ценеской Сирогора, Коронной А. Амака Рома), МУП ВКХ О ПРОМУП ВКХ «Остромобра № № 2 к. Коронной, к. Макая Рома), МУП ВКХ О ПРОМУП ВКХ «Остромобра № № 2 к. Коронной, к. Макая Рома), МУП ВСК «Остромобра № 12 с.), севествия № 11 (1), севествия № 12 с.), севествия № 12 с.), севествия № 12 с.), севествия № 14 (2), севе	ГІС 110 кВ Цепинская	КВЛ 10 кВ Л-6	ОП	20					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,00	
600	"AHIHR" OOO	ПС 110 кВ Целинская	л-21	ОП	20					0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	100,00	
601	ООО Матинг/энерго" ИП Сараков А.И. ОООО Тълковлика* ИП Эванов Фарков, Акадинович ООО "Энерхангруни" ООО Матинг/энерго"	ПС 35 кВ Мелькомбинат	л-15	ОВБ	60					0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	81,25	
602	Админстрация Оражеского с.и. (удичико сокацение), HII Тронизо В.В., ООО "MTC "MEBFO", ГРФ Луканой В.М., ГРФ Рубскапоказа В.Ю., MBV ДО СЦІ, HII Тубийнена ДР., ООО "Кинмай запол", Триковой", ТУП РО "УРСВ" ф-з Тубокасній", ООО ЧТЫХ, СПССПІК "МЯСОДОН", АО "Сервик-ЖКХ", ГРФ Анарека АА.	ПС 35 кВ Победа	л-7	ОВБ	60					0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,00	
					до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					OII	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	8,40	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	Итого по ЮВЭС				ОП Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24 15,74	10,24	9,15	
					Всего, в том числе: ЛУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	9,15	
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24	10,24		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	4,36	4,36		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14		
					до 5 минут, в том числе:	222,17	305,39	314,15	314,15	314,15	314,15	314,15	314,15	314,15	314,15	11,88	
					ду	172,15	253,26	262,02	262,02	262,02	262,02	262,02	262,02	262,02	262,02		
					оп	50,02	52,13	52,13	52,13	52,13	52,13	52,13	52,13	52,13	52,13		
					до 20 минут, в том числе:	222,17	305,39	317,27	448,54	470,86	471,08	471,08	471,08	471,08	471,08	11,89	
					ду	172,15	253,26	265,14	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94		
	Итого по филиалу ПАО «Россети Юг» В т.ч. по по энергорайону «КС П.	- «Ростовэнерго», латовское»			оп	50,02	52,13	52,13	119,60	141,92	142,14	142,14	142,14	142,14	142,14		
					Всего, в том числе:	222,17	305,39	317,27	448,59	472,05	478,90	509,71	530,60	540,00	540,00	11,75	
					ду	172,15	253,26	265,14	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94	328,94		
					оп	50,02	52,13	52,13	119,60	141,92	148,40	149,84	152,38	153,49	153,49		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	2,69	7,05	7,05		

N ₂ п/п	Полное или сокращенное (при наличии) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения и графику временного отключения потребления	Время отключения					Очередь огра	ничения, МВт					Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание
						1	п	ш	IV	v	VI	VII	vIII	IX	x		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					овь	0,00	0,00	0,00	0,00	1,14	1,51	30,88	46,59	50,53	50,53		
					до 5 минут, в том числе:	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	13,52	
					ду	137,81	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91	196,91		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

OTE-INFORMENT ROPPGENERN OTE-INFORMENT ROPPGENERN THE PROPERTY THE PROPER	18
## 137,81 196,91 200,03 257,68 257,68 257,60 257,90 257,90 257,90 257,90 12,93 ### 137,81 196,91 200,03 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84	
WEIGHE: 251,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84	
в т.ч. по эпергорайону «КС Кадамовское» OII 0,00 0,00 0,00 3,84 3,84 4,06 4,06 4,06 4,06 4,06	
Beero, B tons vinc.ne: 137,81 196,91 200,03 257,68 257,68 264,53 293,90 308,50 308,50 13,07	
ДУ 137,81 196,91 200,03 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84 253,84	
OII 0,00 0,00 0,00 3,84 3,84 10,32 10,32 10,32 10,32 10,32	
ДД 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
20 SARBYT, B VOX	
OII 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
NRCAY: 2010 2010 2010 2010 2010 2010 2010 201	
в т.ч. по энергорайону «КС Янтарнос» ОП 0,00 0,00 0,00 3,84 3,84 3,84 3,84 3,84 3,84 3,84 3,84	
Beero, B Ton vincae: 137,81 191,89 193,23 250,88 257,51 286,88 286,88 286,88 13,07	
AV 137,81 191,89 193,33 247,84 247,04	
OII 0,00 0,00 0,00 3,84 3,84 10,10 1	
A, 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
OBE 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	
.05 Sumpy, a. 1990 Supple Supple Supp	
TV 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01 95.01	
OH 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,0 0,	
,00-20 минуу, в том чисан: 95,01 95,01 95,01 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73	
ДУ 95,01 95,01 95,01 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73	
8 T.V. 00: Surger opationsy «Фиртулия» OII 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
Beens, a ross vancer: 95,01 95,01 95,01 143,73 143,	
ДУ 95,01 95,01 95,01 43,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73 143,73	
OII 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
ДД 0,00 00,0 00,0 00,0 00,0 00,0 00,0 0	
OBE 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	
WEAR: 48,09 48,00	
OI 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	
30 20 MINITY, IS TOW 45 90 45 90 55 90 55 90 55 90 55 90 55 90 55 90 55 90 55 90 75 45 90 55 90 75 45	
VHECAY: 15.00 15	
в т.ч. по энергорайону «Алмаз» ОП 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
Beer o, B ton voicae: 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 7,84	
ΠV 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09 48,09	
OII 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0	
ДД 0,00 0,0 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	
OBE 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,00 0,	
30 5 MINDYT, B TUM WILCHE: 0,00 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32	
JIV 0,00 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32 4,32	
00,0 00,0 00,0 00,0 00,0 00,0 00,0 00,	

N2 11/11	Иолное или сокращенное (при наличин) наименование потребители	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику временного	Время отключения		Очерель ограничения, МВт	Очередь ограничения, МВт Совмещение с графиком ограничения режима потрябления						Примечание			
			······	отключения потребления		1	п	ш	IV	v	VI	VII	VIII	IX	x	электрической мощности, %	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					до 20 минут, в том	0,00	4,32	4,32	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	8,16	9,56	
					числе:	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	·	
	в т.ч. но энергорайону «транзит 110 кВ Р-	4 - KC3 - HF5 - H3E»			ОП	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84		
					Всего, в том числе:	0,00	4,32	4,32	8,16	8,16	8,16	37,53	37,53	37,53	37,53	9,99	
					ду	0,00	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32	4,32		
					оп	0,00	0,00	0,00	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84	3,84		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	29,37	29,37	29,37	29,37		
					до 5 минут, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 20 минут, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
	в т. ч. но энергорайону «Таган	оогский»			ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					Всего, в том числе:	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	12,77	
					ду	16,51	38,52	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28	47,28		
					оп	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	47,71	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	49,82	8,05	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
						29,89	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00	32,00		
						47,71	49,82	49,82	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	7,80	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
	в т. ч. по энергорайону «СІ	39C»			ОП	29,89	32,00	32,00	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99		
					Всего, в том числе:	47,71	49,82	49,82	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	78,81	7,80	
					ду	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82	17,82		
					оп	29,89	32,00	32,00	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99	60,99		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	5,28	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02	50,02		
					до 20 минут, в том числе:	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	5,78	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
	в т. ч. по энергорайону «Веше	нский»			оп	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37	54,37		
					Всего, в том числе:	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	55,81	55,81	55,81	55,81	5,63	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	50,02	50,02	50,02	54,37	54,37	54,37	55,81	55,81	55,81	55,81		
					дд	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					до 5 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					ду	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					ОП	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

N: n/n	Полное или сокращение (при шаличии) наименование потребители	Пвиченование подстиншим Наименование фидера	Наименование фидера	Способ ивола отключения по графику пременного отключения потребления	шого Время отключения						Совмещение с графиком ограничения режима потребления электрической мощности, %	Примечание					
			50000000000000000000000000000000000000		1	11	ш	IV	v	VI	VII	viii	IX	x			
1.	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
					до 20 минут, в том числе:	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	31,42	
						0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	00,0	0,00	0,00	0,00		
	в т. ч. по эпергорайопу «Шахт	гинский»			оп	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63		
					Всего, в том числе:	0,00	0,00	0,00	22,68	22,68	22,68	22,68	25,32	25,32	25,32	28,08	
					ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	9,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					OII	0,00	0,00	0,00	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63	22,63		
					да	0,00	0,00	0,00	0,05	0,05	0,05	0,05	2,69	2,69	2,69		
					ОВБ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		

Величина потребления электрической мощности потребителей, указавивая в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах варужного воздуха, соответствующих наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0.92 (-17.8°C)

Первый заместитель директора – Главный инженер филиала ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»

В.В. Непошивайленко