

СОГЛАСОВАНО:
Министр промышленности
и энергетики Ростовской области


_____ А.В. Савельев

_____ 2025 г.

2025


 А.А. Кирichenko
 2025 г.
 временного отпуске
 филиалу ПАО «Россети Юг» – «Р

2025.11

УТВЕРЖДАЮ:
Заместитель Генерального директора филиала
ПАО «Россети Юг» — «Ростовэнерго»
В.А. Муров
«15» Июня 2025 г.

2025

График

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
84	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Спортивная	Л-21	ДУ	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
85	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р31	КЛ 6 кВ №31-31	ОВБ	60						2,85	2,85	2,85	2,85	2,85	
86	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 10 кВ №605	ОВБ	60							0,69	0,69	0,69	0,69	
87	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 10 кВ №19	ОВБ	60							0,85	0,85	0,85	0,85	
88	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 10 кВ №29	ОВБ	60							1,39	1,39	1,39	1,39	
89	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 10 кВ №39	ОВБ	60							0,15	0,15	0,15	0,15	
90	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 10 кВ №45	ОВБ	60							2,25	2,25	2,25	2,25	
91	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 6 кВ №18	ОВБ	60							1,53	1,53	1,53	1,53	
92	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р35	КЛ 6 кВ №34	ОВБ	60							0,47	0,47	0,47	0,47	
93	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	КЛ 10 кВ №38-04	ОВБ	60								0,17	0,17	0,17	
94	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	КЛ 10 кВ №38-05	ОВБ	60								0,33	0,33	0,33	
95	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	КЛ 10 кВ №38-06	ОВБ	60								0,68	0,68	0,68	
96	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	КЛ 10 кВ №38-08	ОВБ	60								0,97	0,97	0,97	
97	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	ВЛ 10 кВ №38-09	ОВБ	60								0,33	0,33	0,33	
98	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р38	ВЛ 10 кВ №38-11	ОВБ	60								0,08	0,08	0,08	
99	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р38	Л-3801	ОВБ	60								2,55	2,55	2,55	
100	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Р13	КЛ 6 кВ №13-02	ДУ	5			0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
101	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Р13	КЛ 6 кВ №13-03	ДУ	5			0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
102	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №701	ДУ	5		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
103	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №704	ДУ	5		0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
104	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №707	ДУ	5		0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
105	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №708	ДУ	5		0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
106	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №709	ДУ	5		3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	
107	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №710	ДУ	5		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
108	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №724	ДУ	5		1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
109	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №712	ДУ	5		1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	1,57	
110	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №716	ДУ	5		4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	4,58	
111	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №727	ДУ	5		3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	3,65	
112	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №729	ДУ	5		1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
113	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р7	КЛ 6 кВ №730	ДУ	5		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
114	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р7	Л-6ф13 от РП-6	ДУ	20		0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
147	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф8 от РП-41	ДУ	20		2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	
148	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф14 от РП-41	ДУ	20		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
149	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф16 от РП-41	ДУ	20		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
150	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф9 от РП-41	ДУ	20		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
151	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф15 от РП-41	ДУ	20		0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	0,93	
152	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-41ф21 от РП-41	ДУ	20		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
153	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-43ф14 от РП-43	ДУ	20		1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	1,39	
154	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-43ф22 от РП-43	ДУ	20		0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
155	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-43ф9 от РП-43	ДУ	20		1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	1,09	
156	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р10	Л-43ф21 от РП-43	ДУ	20		3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	3,82	
157	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-03	ДУ	5	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
158	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-04	ДУ	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
159	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-10	ДУ	5	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	1,79	
160	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-12	ДУ	5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
161	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-30	ДУ	5	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	2,28	
162	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-31	ДУ	5	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	2,34	
163	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-41	ДУ	5	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	2,27	
164	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-42	ДУ	5	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	2,45	
165	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №16-32	ДУ	5	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
166	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	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	0,89	
167	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №60ф7 от РП 6 кВ №60	ДУ	5	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
168	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №60ф8 от РП 6 кВ №60	ДУ	5	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
169	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р16	КЛ 6 кВ №60ф9 от РП 6 кВ №60	ДУ	5	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
170	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р16	Л-1609	ДУ	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
171	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р17	КЛ 6 кВ №17-34	ДУ	5		0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
172	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р17	КЛ 6 кВ №17-35	ДУ	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
173	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р17	КЛ 6 кВ №17-22	ДУ	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
174	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р17	КЛ 6 кВ №17-24	ДУ	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
175	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р17	Л-1730	ДУ	5		0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
176	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р17	Л-28ф8 от РП-28	ДУ	20		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
177	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р17	Л-22ф5 от РП-22	ДУ	20		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
178	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р17	Л-22ф9 от РП-22	ДУ	20		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
211	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ P11	Л-1103	ДУ	5	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	
212	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ P11	Л-1107	ДУ	5	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	1,70	
213	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ P11	Л-1109	ДУ	5	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	
214	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ P11	Л-1114	ДУ	5	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	2,99	
215	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P2	КЛ 6 кВ №202	ДУ	5		1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
216	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P2	КЛ 6 кВ №203	ДУ	5		0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
217	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P2	КЛ 6 кВ №209	ДУ	5		0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
218	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P2	КЛ 6 кВ №217	ДУ	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
219	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P2	КЛ 6 кВ №222	ДУ	5		0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
220	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-204	ДУ	5		3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	
221	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-208	ДУ	5		2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	
222	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-210	ДУ	5		4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	4,49	
223	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-211	ДУ	5		3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	3,27	
224	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-215	ДУ	5		3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	3,05	
225	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-219	ДУ	5		4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	4,05	
226	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-13ф7 от РП-13	ДУ	20		0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	0,53	
227	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-13ф8 от РП-13	ДУ	20		0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	0,77	
228	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-13ф11 от РП-13	ДУ	20		1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	
229	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-13ф3 от РП-13	ДУ	20		1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
230	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P2	Л-13ф9 от РП-13	ДУ	20		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
Энергорайон «Алмаз»																
231	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-59ф9 от РП-59	ДУ	20		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
232	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-59ф10 от РП-59	ДУ	20		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
233	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-59ф11 от РП-59	ДУ	20		0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
234	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-39ф10 от РП-39	ДУ	20		0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
235	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-39ф13 от РП-39	ДУ	20		0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
236	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-39ф12 от РП-39	ДУ	20		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
237	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-39ф15 от РП-39	ДУ	20		0,17	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
238	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P12	Л-39ф14 от РП-39	ДУ	20		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
239	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P1	КЛ 6 кВ №21ф9 от РП 6 кВ №21	ОП	20				0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
240	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P1	КЛ 6 кВ №21ф14 от РП 6 кВ №21	ОП	20				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
241	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P1	КЛ 6 кВ №21ф15 от РП 6 кВ №21	ОП	20				0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
242	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р1	КЛ 6 кВ №21ф19 от РП 6 кВ №21	ОП	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
243	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р1	Л-21ф11 от РП 6 кВ №21	ОП	20				5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	5,50	
244	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р1	Л-21ф20 от РП 6 кВ №21	ОП	20				4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	4,95	
245	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р1	Л-21ф1 от РП 6 кВ №21	ОП	20				3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	3,40	
246	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р1	Л-114	ДУ	5				3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	
247	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р1	Л-116	ДУ	5				4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	
248	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-25	ДУ	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
249	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-34	ДУ	5	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
250	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-37	ДУ	5	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
251	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-43	ДУ	5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
252	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-11	ДУ	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
253	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р12	КЛ 6 кВ №12-23	ДУ	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
254	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1210	ДУ	5	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	3,88	
255	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1214	ДУ	5	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	
256	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1226	ДУ	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
257	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1227	ДУ	5	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
258	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1236	ДУ	5	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	6,65	
259	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р12	Л-1248	ДУ	5	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	1,07	
260	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-08	ДУ	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
261	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-10	ДУ	5	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
262	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-11	ДУ	5	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	0,34	
263	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-17	ДУ	5	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
264	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-53	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
265	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-55	ДУ	5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
266	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-62	ДУ	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
267	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-64	ДУ	5	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	0,61	
268	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 10 кВ №37-56	ДУ	5	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
269	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р37	КЛ 6 кВ №37-01	ДУ	5	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
270	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р37	Л-3750	ДУ	5	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
271	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р37	Л-3751	ДУ	5	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	0,67	
272	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р37	Л-3757	ДУ	5	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	1,23	
273	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р37	Л-3758	ДУ	5	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	1,27	

[illegible]

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
336	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 6 кВ №26-02	ДУ	5		0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32		
337	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 6 кВ №26-05	ДУ	5		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35		
338	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 6 кВ №26-07	ДУ	5		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
339	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 6 кВ №26-08	ДУ	5		0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72	0,72		
340	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 10 кВ №26-57	ДУ	5		1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05		
341	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P26	КЛ 6 кВ №26-20	ДУ	5		2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22	2,22		
342	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P26	Л-2658	ДУ	5		0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70		
343	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P26	Л-2683	ДУ	5		1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29	1,29		
344	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-50	ДУ	5			1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25		
345	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-51	ДУ	5			1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05		
346	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-54	ДУ	5			1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45		
347	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-55	ДУ	5			0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40		
348	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-62	ДУ	5			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
349	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-63	ДУ	5			0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90		
350	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-65	ДУ	5			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48		
351	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-66	ДУ	5			0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47		
352	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-69	ДУ	5			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
353	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-70	ДУ	5			0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
354	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ P28	КЛ 10 кВ №28-61	ДУ	5			0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18		
355	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2803	ДУ	5			3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15	3,15		
356	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2804	ДУ	5			3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25		
357	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2819	ДУ	5			2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60	2,60		
358	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2820	ДУ	5			3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68		
359	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2859	ДУ	5			3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85	3,85		
360	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-2860	ДУ	5			3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35	3,35		
361	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-37ф11 от РП1-37	ДУ	20		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
362	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-37ф14 от РП1-37	ДУ	20		2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32	2,32		
363	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-69ф15 от РП1-69	ДУ	20		1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11		
364	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-69ф17 от РП1-69	ДУ	20		2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35		
365	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-69ф21 от РП1-69	ДУ	20		0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
366	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-69ф14 от РП1-69	ДУ	20		1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35		
367	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ P28	Л-69ф16 от РП1-69	ДУ	20		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
368	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р28	Л-69ф18 от РП1-69	ДУ	20		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
369	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р28	Л-69ф24 от РП1-69	ДУ	20		1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	1,42	
370	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф11 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
371	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф19 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
372	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф4 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
373	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф7 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
374	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф8 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
375	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф9 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
376	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф17 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
377	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №25ф16 от РП 6 кВ №25	ДУ	5	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
378	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №503	ДУ	5	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
379	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р5	КЛ 6 кВ №509	ДУ	5	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
380	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-502	ДУ	5	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	5,32	
381	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-505	ДУ	5	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	3,80	
382	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-506	ДУ	5	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	
383	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-512	ДУ	5	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	3,92	
384	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-15ф9 от РП1-15	ДУ	20		2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	
385	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-15ф13 от РП1-15	ДУ	20		0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
386	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-15ф14 от РП1-15	ДУ	20		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
387	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-15ф4 от РП1-15	ДУ	20		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
388	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р5	Л-25ф2 от РП1-25	ДУ	20		3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	3,90	
389	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №601	ДУ	5			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
390	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №602	ДУ	5			0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
391	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №603	ДУ	5			0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
392	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №604	ДУ	5			1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
393	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №609	ДУ	5			3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	3,50	
394	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №610	ДУ	5			3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	3,69	
395	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №617	ДУ	5			3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	3,08	
396	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №618	ДУ	5			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
397	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №621	ДУ	5			0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	0,73	
398	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №615	ДУ	5			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
399	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №625	ДУ	5			0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
400	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р6	КЛ 10 кВ №628	ДУ	5			0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
401	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р6	Л-35ф13 от РП1-35	ДУ	20		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
402	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-809	ДУ	5	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	2,82	
403	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-811	ДУ	5	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	3,72	
404	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-815	ДУ	5	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	2,29	
405	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-816	ДУ	5	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	2,83	
406	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-819	ДУ	5	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
407	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-821	ДУ	5	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	0,63	
408	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-851	ДУ	5	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
409	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-852	ДУ	5	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	5,25	
410	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-853	ДУ	5	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	4,33	
411	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-855	ДУ	5	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
412	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-858	ДУ	5	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	
413	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-859	ДУ	5	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	
414	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-8ф14 от РП-8	ДУ	20		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
415	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-68ф12 от РП-68	ДУ	20		0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
416	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-12ф1 от РП-12	ДУ	20		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
417	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-12ф8 от РП-12	ДУ	20		1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	1,28	
418	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-12ф9 от РП-12	ДУ	20		0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
419	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р8	Л-12ф6 от РП12	ДУ	20		0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
Энергорайон «трансг 110 кВ Р-4 - КС3 - НГ5 - НЗБ»																
420	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 10 кВ №11-01	ОВБ	60						0,99	0,99	0,99	0,99	0,99	
421	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 10 кВ №11-03	ОВБ	60						0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
422	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 10 кВ №11-06	ОВБ	60						0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
423	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ АС11	ВЛ 10 кВ №11-11	ОВБ	60						0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
424	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	КЛ 6 кВ №24	ОВБ	60							0,85	0,85	0,85	0,85	
425	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	КЛ 6 кВ №9	ОВБ	60							0,40	0,40	0,40	0,40	
426	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	КЛ 6 кВ №17	ОВБ	60							0,58	0,58	0,58	0,58	
427	Физназ ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	КЛ 6 кВ №18	ОВБ	60							0,10	0,10	0,10	0,10	
428	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	Л-29	ОВБ	60							0,50	0,50	0,50	0,50	
429	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	Л-24 РУ-3 Л-4	ОВБ	60							2,75	2,75	2,75	2,75	
430	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ НЗПМ	Л-17 РУ-3 Л-11	ОВБ	60							0,55	0,55	0,55	0,55	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
431	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-56	ДУ	20				0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55		
432	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-70	ДУ	20				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		
433	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-54	ДУ	20				1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35		
434	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-55	ДУ	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
435	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 6 кВ №32-03	ДУ	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
436	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-60	ДУ	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
437	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Р32	КЛ 10 кВ №32-61	ДУ	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
438	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Р32	Л-3205	ДУ	20				0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80		
439	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №38	ОВБ	60								0,10	0,10	0,10		
440	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №36	ОВБ	60								0,35	0,35	0,35		
441	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №32	ОВБ	60								0,10	0,10	0,10		
442	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №22	ОВБ	60								1,10	1,10	1,10		
443	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №8	ОВБ	60								0,40	0,40	0,40		
444	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №15	ОВБ	60								0,20	0,20	0,20		
445	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №27	ОВБ	60								0,60	0,60	0,60		
446	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №33	ОВБ	60								0,95	0,95	0,95		
447	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №56	ОВБ	60								2,22	2,22	2,22		
448	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ КС3	КЛ 6 кВ №60	ОВБ	60								1,10	1,10	1,10		
449	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-317	ОВБ	60								0,40	0,40	0,40		
450	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-318	ОВБ	60								0,90	0,90	0,90		
451	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-321	ОВБ	60								0,97	0,97	0,97		
452	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-325	ОВБ	60								3,90	3,90	3,90		
453	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-326	ОВБ	60								2,90	2,90	2,90		
454	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-350	ОВБ	60								1,80	1,80	1,80		
455	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-352	ОВБ	60								2,99	2,99	2,99		
456	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ КС3	Л-355	ОВБ	60								2,68	2,68	2,68		
457	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ НГ5	КЛ 6 кВ №508	ОП	60								0,38	0,38	0,38		
458	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ НГ5	Л-504	ОП	60								5,25	5,25	5,25		
459	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ НГ5	Л-510	ОП	60								4,38	4,38	4,38		
460	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ АС14	КВЛ 10 кВ №14-06	ОВБ	60									1,45	1,45		
461	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ АС14	КВЛ 10 кВ №14-08	ОВБ	60									0,15	0,15		
462	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ АС8	КВЛ 6 кВ №801	ОВБ	60							0,65	0,65	0,65	0,65		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
463	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC8	КВЛ 6 кВ №802	ОВБ	60							0,77	0,77	0,77	0,77	
464	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC8	КЛ 6 кВ №803	ОВБ	60							0,10	0,10	0,10	0,10	
465	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC8	КВЛ 6 кВ №804	ОВБ	60							1,75	1,75	1,75	1,75	
466	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC8	КВЛ 6 кВ №807	ОВБ	60							1,85	1,85	1,85	1,85	
467	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC8	Л-805	ОВБ	60						0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
468	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC8	Л-806	ОВБ	60						2,75	2,75	2,75	2,75	2,75	
469	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC3	КВЛ 6 кВ №301	ОВБ	60						0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
470	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ AC3	КВЛ 6 кВ №305	ОВБ	60						2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
471	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC2	Л-201	ОВБ	60					2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	2,72	
472	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC2	Л-203	ОВБ	60					0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
473	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC2	Л-208	ОВБ	60					0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
474	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC7	Л-704	ОВБ	60					0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
475	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ AC7	Л-706	ОВБ	60					0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
476	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ НГ7	Л-704	ОП	20					2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	2,40	
Итого по ЦЭС					до 5 мин.	137,58	230,41	314,06	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	
					от 5 до 20 мин.	0,00	57,33	62,13	86,56	99,33	99,33	99,33	99,33	99,33	99,33	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	25,88	62,48	116,96	120,56	122,06	
					Всего	137,58	287,74	376,19	407,88	424,31	446,53	483,13	537,61	541,21	542,71	
					Всего по ДУ	137,58	285,19	373,64	384,90	389,33	389,33	389,33	389,33	389,33	389,33	
в т.ч. по энергорайону «КС Ягтарное»					до 5 мин.	137,58	230,41	314,06	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32		
					от 5 до 20 мин.	0,00	57,33	62,13	81,68	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	16,53	48,46	101,19	102,79	104,29	
					Всего	137,58	287,74	376,19	403,00	415,00	427,87	459,80	512,53	514,13	515,63	
					Всего по ДУ	137,58	285,19	373,64	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	
в т.ч. по энергорайону «Фортуна»					до 5 мин.	73,53	87,22	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74		
					от 5 до 20 мин.	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					Всего	73,53	113,22	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	
					Всего по ДУ	73,53	113,22	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	155,74	
в т.ч. по энергорайону «Алмаз»					до 5 мин.	29,21	49,51	57,18	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44	64,44		
					от 5 до 20 мин.	0,00	4,08	4,06	19,61	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	25,55	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
495	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №1	ДУ	5		0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
496	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №3	ДУ	5		0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	0,94	
497	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №5	ДУ	5		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
498	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №6	ДУ	5		0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	0,54	
499	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Синявская	ВЛ 10 кВ №9	ДУ	5		0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07	
500	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т1	КЛ 6 кВ № 1806/1	ДУ	5	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
501	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т1	КЛ 6 кВ № 1806/2	ДУ	5	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
502	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №1702	ДУ	5	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	0,66	
503	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	ВЛ - 170	ДУ	5	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	1,83	
504	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	ВЛ - 6кВ № 171/1	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
505	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	ВЛ - 6кВ № 171/2	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
506	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	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	
507	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №173	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
508	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №174	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
509	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №177	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
510	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №179/1	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
511	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т17	КЛ 6 кВ №179/2	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
512	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №30	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
513	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №44	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
514	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №33	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
515	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №45	ДУ	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
516	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6 кВ №7	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
517	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»															

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
527	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т24	КЛ 6кВ №9	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
528	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 2	ДУ	5	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
529	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 7	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
530	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 8	ДУ	5	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
531	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 37	ДУ	5	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
532	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 20	ДУ	5	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	0,84	
533	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 18	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
534	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ № 3	ДУ	5	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
535	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ №10	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
536	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ №11	ДУ	5	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	0,44	
537	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ №12	ДУ	5	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	0,21	
538	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ №16	ДУ	5	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
539	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6 кВ №19	ДУ	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
540	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №21	ДУ	5	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
541	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №31	ДУ	5	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
542	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №32	ДУ	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
543	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т25	КЛ 6кВ №34	ДУ	5	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
544	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т26	КЛ 10 кВ №2611	ДУ	5	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
545	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т26	КЛ 10 кВ №2620/1	ДУ	5	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
546	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т26	КЛ 10 кВ №265/2	ДУ	5	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
547	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т26	КЛ 10 кВ №2615	ДУ	5	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	0,39	
548	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т26	КЛ 10 кВ №2618	ДУ	5	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
549	Филиал ПАО «Россети Юг»															

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
559	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №518/2	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
560	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №69	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
561	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №518/1	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
562	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №517	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
563	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т5	КЛ 6 кВ №519	ДУ	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
564	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №922	ДУ	5	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	0,81	
565	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №906	ДУ	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
566	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №917	ДУ	5	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	0,57	
567	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №936	ДУ	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
568	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №94/1	ДУ	5	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
569	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №94/2	ДУ	5	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
570	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №919	ДУ	5	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	1,11	
571	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №929	ДУ	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
572	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №911/2	ДУ	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
573	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №912	ДУ	5	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
574	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №915	ДУ	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
575	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №923	ДУ	5	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
576	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Т9	КЛ 6 кВ №927	ДУ	5	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	1,06	
577	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10 кВ №2	ДУ	5		1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
578	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10 кВ №4	ДУ	5		1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
579	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10кВ №12	ДУ	5		0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	0,92	
580	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чалтырь2	ВЛ 10кВ №13	ДУ	5		4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	
581	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Т3														

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
612	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	ВЛ-10кВ Сельмаш-4	ДУ	5		0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
613	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	КЛ-10кВ Элеватор-2	ДУ	5		0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
614	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	ВЛ 35 кВ Элеватор	ДУ	5		4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	4,15	
615	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	ВЛ 35 кВ Бакаловская	ДУ	5		0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
616	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	КЛ-10кВ Сельмаш-2	ДУ	5		0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
617	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	КЛ-10кВ Сельмаш-5	ДУ	5		0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	
618	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б11	КЛ-10кВ Элеватор-1	ДУ	5		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
619	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б12	ВЛ 35 кВ В.Кольцовская	ДУ	5		1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	1,84	
620	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б12	ВЛ 110кВ Г.Калитинская	ДУ	5		1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	1,08	
621	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ-10кВ №1	ДУ	5		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
622	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 35 кВ Успенская	ДУ	5		0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	0,51	
623	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Милютинская	ВЛ 35 кВ Знаменская	ДУ	5		1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	1,91	
624	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б8	ВЛ-6кВ Михайловка-1	ОП	20										0,81	
625	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б8	ВЛ 35 кВ Скосырская	ОП	20										1,55	
Энергорайон «СВЭС»																
626	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б1	ВЛ-6кВ к/з Восход	ДУ	5	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
627	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б1	ВЛ-6кВ к/з Донец	ДУ	5	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
628	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л-101	ДУ	5	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
629	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л-102	ДУ	5		0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
630	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л-112	ДУ	5	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	1,41	
631	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л-117	ДУ	5	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	0,98	
632	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л- 127	ДУ	5		1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	1,12	
633	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Б1	Л-134	ДУ	5	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
634	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б4	ВЛ-10кВ РКУ-2	ДУ	5	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	0,79	
635	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Б4	ВЛ-10кВ АБЗ	ДУ												

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
643	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	Ввод 10кВ Т1	ДУ	5		0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	0,89	
644	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Волченская ПТФ	Ввод 10кВ Т2	ДУ	5		1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	1,40	
645	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ К10	ВЛ 35 кВ Каменская СХТ	ОП	20	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	6,95	
646	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К10	Л-1014	ОП	20	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	
647	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ К4	ВЛ-10кВ №2	ОП	20			2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	
648	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ К4	ВЛ-10кВ №3	ОП	20			1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	1,85	
649	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ К4	ВЛ 35 кВ Первомайская	ОП	20			1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	1,55	
650	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ К4	ВЛ 35 кВ Вишневецкая	ОП	20			1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	
651	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К4	Л-403	ОП	20	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	
652	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К4	Л-420	ОП	20	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	
653	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К4	Л-444	ОП	20	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
654	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К4	Л-445	ОП	20	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
655	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ К4	КВЛ 6 кВ № 446	ОП	20			0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
656	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-204	ОП	20		0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	
657	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-206	ОП	20		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
658	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-217	ОП	20		1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	1,22	
659	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-222	ОП	20		0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
660	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-224	ОП	20		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
661	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-231	ОП	20		2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	2,05	
662	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона2	Л-237	ОП	20		0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
663	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Тарасовская СХТ	Л-4	ОП	20	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	1,30	
664	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Тулдоровская	КВЛ 6 кВ № 16	ОП	20	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
665	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Тулдоровская	КВЛ 6 кВ № 15	ОП	20				1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	1,63	
666	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Тулдоровская	КВЛ 6 кВ № 21	ОП	20				1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	1,64	
667	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 35 кВ Митягинская	ОП	60					1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	1,02	
668	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ 35 кВ Тарасовская СХТ	ОП	60					4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	4,69	
669	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ-10кВ №3	ОП	60					0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
670	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тарасовская	ВЛ-10кВ №2	ОП	60					0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
671	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ К3	КВЛ 6 кВ № 315	ОП	20		1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	1,14	
672	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Курская	ОП	5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
673	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Мальчевская с отпайкой на ПС Ореховская	ОП	5	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС
674	Фидиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт											Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
675	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
676	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КЛ-10 кВ №16	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
677	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 11	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
678	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 17	ОП	5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
679	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ 10 кВ № 18	ОП	5	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
680	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
681	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №15	ОП	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
682	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ-10 кВ №6	ОП	5	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	2,11	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
683	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	Л-10	ОП	5	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	2,71	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
684	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	Л-13	ОП	5	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
685	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ 110 кВ Промзона - Сулин с отпайкой на ПС Туриловская	ОП	5	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
686	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
687	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №21	ОП	5	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
688	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
689	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-10	ОП	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
690	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-11	ОП	5	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
691	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-12	ОП	5	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
692	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-20	ОП	5	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	В общем объеме ГВО нагрузка учтена один раз в зоне СЭС	
Итого по СВЭС					до 5 мин.	33,69	52,28	52,28	52,28	52,28	52,28	52,28	52,28	52,28	52,28		
					от 5 до 20 мин.	12,38	17,81	25,24	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	28,51	30,87	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46	6,46		
					Всего	46,07	70,09	77,52	80,79	87,25	87,25	87,25	87,25	87,25	89,61		
					Всего по ДУ	33,69	52,28	52,28									

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
696	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Вешенская1	КВЛ-10 кВ №7	ОП	20		0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	0,32	
697	АО «Доизэнерго»	ПС 110 кВ Вешенская1	Л-12	ОП	20		0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	0,48	
698	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Калининская	ВЛ 35 кВ Калининская - Белявinskая	ОП	20		3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	3,64	
Энергорайон «Вешенский»																
699	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	Ввод - 35кВ	ОП	5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
700	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №3	ОП	5	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	
701	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
702	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
703	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	0,36	
704	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №6	ОП	5	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
705	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №7	ОП	5	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
706	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	ВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
707	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ал.Лозовская	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	
708	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ 110 кВ В.Свечниковская - Советская 2	ОП	5	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	3,23	
709	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ 35 кВ В.Свечниковская- Пономаревская	ОП	5	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
710	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
711	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
712	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ В.Свечниковская	ВЛ-10 кВ №3	ОП	5	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
713	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Курская	ОП	5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
714	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	ВЛ 35 кВ ГОК - Мальцевская с отпайкой на ПС Ореховская	ОП	5	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	
715	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
716	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
717	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ ГОК	КЛ-10 кВ №16	ОП	5	0,10	0,10	0,10								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
727	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Казанская	ВЛ-10кВ №3	ОП	20		0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
728	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Казанская	ВЛ-10кВ №5	ОП	20		0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	
729	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Казанская	ВЛ 35 кВ Казанская-Шумилинская	ОП	20		1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	1,53	
730	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каргинская	Ввод-35 кВ Т-1	ОП	5	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25	
731	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каргинская	Ввод-10 кВ Т-1	ОП	5	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	1,65	
732	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ 110 кВ Каширская -Индустрия	ОП	5	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
733	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ 110 кВ Каширская -Макеевская	ОП	5	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	0,65	
734	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	0,82	
735	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №7	ОП	5	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
736	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	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	
737	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №3	ОП	5	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
738	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №5	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
739	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №6	ОП	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
740	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	ВЛ-10 кВ №8	ОП	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
741	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Каширская	Л-2	ОП	5	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
742	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Колодезьянская	Ввод-10кВ	ОП	20		1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	
743	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Маяк	Ввод 10 кВ	ОП	5	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	1,45	
744	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ 110 кВ Промзона - Сули с оттайкой на ПС Туриловская	ОП	5	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	3,55	
745	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	0,35	
746	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	КЛ-10 кВ №21	ОП	5	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	0,85	
747	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	2,88	
748	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-10	ОП	5	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	1,47	
749	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-11	ОП	5	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	1,46	
750	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-12	ОП	5	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	2,41	
751	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Промзона	Л-20	ОП	5	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
752	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Сохранивская	ВЛ 35 кВ Сохранивская - Бакайская	ОП	20		0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	0,42	
753	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Сохранивская	ВЛ 35 кВ Сохранивская - Верхняковская	ОП	20		0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	0,37	
754	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ 35 кв Тиховская - Мешковская с оттайкой на ПС Мигулинскую	ОП	5	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	1,35	
755	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №3	ОП	5	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	0,55	
756	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №1	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
757	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №2	ОП	5	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	0,17	
758	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Тиховская	ВЛ-10кВ №4	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
759	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	Ввод-35кВ	ОП	5	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35	2,35		
760	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №1	ОП	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
761	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №2	ОП	5	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27		
762	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №4	ОП	5	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		
763	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №7	ОП	5	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15		
764	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №9	ОП	5	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23		
765	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	ВЛ-10 кВ №14	ОП	5	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
766	АО «Доинэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	Л-8	ОП	5	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24	1,24		
767	АО «Доинэнерго»	ПС 110 кВ Чертовская	Л-5	ОП	5	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16		
Итого по СЭС					до 5 мин.	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16		
					от 5 до 20 мин.	0,00	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	9,84	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					Всего	55,16	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	
					Всего по ДУ	0,00	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»					до 5 мин.	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16	55,16			
					от 5 до 20 мин.	0,00	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	4,14	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					Всего	55,16	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	59,29	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЗЭС																	
Энергорайон «Шахтинский»																	
768	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ С2	ВЛ 6 кВ Пролетарка	ОП	20				1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20	1,20		
769	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ С2	ВЛ 6 кВ Пушкино	ОП	20				0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33		
770	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш14	ВЛ 132 (Ш14 - Ш32)	ОП	20				1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56	1,56		
771	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш14	ВЛ 148 (Ш14 - Ш18)	ОП	20				0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
772	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш14	КВЛ 10 кВ Крымский	ОП	20				0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38	0,38		
773	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш14	КВЛ 10 кВ Комплекс	ОП	20				0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
774	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш14	КВЛ 10 кВ Полив	ОП	20				0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02		
775	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш16	КВЛ 10 кВ Совхоз	ОП	20				1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33	1,33		
776	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш16	КВЛ 10 кВ ЦАРМ	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
777	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Жидмассив	ОП	20				0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58		
778	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Комплекс	ОП	20				0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
779	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ КРС	ОП	20				0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
780	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Мелюховка	ОП	20				0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	0,87	
781	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Придонский	ОП	20				0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	0,31	
782	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Пухляковка	ОП	20				0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
783	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш34	ВЛ 10 кВ Раздоры	ОП	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
784	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Зерновой	ДЛ	60				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
785	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Мясовохоз	ДЛ	60				0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	0,29	
786	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш36	ВЛ 10 кВ Центр	ДЛ	60				0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
787	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш38	ВЛ 10 кВ Крепость	ДЛ	60				0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
788	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш38	ВЛ 10 кВ СТФ	ДЛ	60				0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13	
789	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш42	КВЛ 10 кВ Молотов-1	ДЛ	60				0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
790	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш42	КЛ 10 кВ Зверпромхоз	ДЛ	60				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
791	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	КЛ 6 кВ ШРМЗ-2	ОП	20				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
792	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	КЛ 6 кВ Производство-1	ОП	20				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
793	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	КЛ 6 кВ Производство-2	ОП	20				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
794	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	КЛ 6 кВ Промбаз	ОП	20				0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
795	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	Л-4606	ОП	20				0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	0,74	
796	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	Л-4619	ОП	20				0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
797	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш46	Л-4623	ОП	20				1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	1,69	
798	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш49	Л-4906	ОП	20				0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	0,91	
799	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП1-1	ОП	20				2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
800	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП2-2	ОП	20				0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	
801	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП1-2	ОП	20				2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	2,31	
802	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП5-1	ОП	20				1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54	
803	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП6-1	ОП	20				0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	
804	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	КЛ 10 кВ РП6-2	ОП	20				1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	1,15	
805	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	Л-616	ОП	20				0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	
806	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш6	Л-646	ОП	20				0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	
807	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш8	КЛ 6 кВ Кирпичный-2	ОП	20				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
808	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш8	КЛ 6 кВ Ремзавод-2	ОП	20				0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
809	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	ВЛ 6 кВ Орошение	ОП	20				0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	0,41	
810	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	КВЛ 6 кВ Ломпром 2	ОП	20				0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
811	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	КЛ 6 кВ Венстовз-1	ОП	20				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
812	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	Л-905	ОП	20				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	
813	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	Л-907	ОП	20				0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
814	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Ш9	КЛ 6 кВ Убойный цех	ОП	20				0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
815	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш11	Л-1117	ОП	20				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	
816	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш12	КВЛ 6 кВ к-з Россия	ДЛ	60				0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	0,71	
817	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш12	КВЛ 6 кВ Совхоз-10	ДЛ	60				0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	0,76	
818	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш12	Л-1222	ОП	20				1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
819	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш12	Л-1234	ОП	20				1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
820	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	КЛ 10 кВ Мадлена	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
821	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	КЛ 10 кВ Обувная фабрика-3	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
822	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	КЛ 10 кВ Шахтремстройсервис	ОП	20				0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	0,04	
823	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	Л-1318	ОП	20				0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	0,83	
824	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	Л-1334	ОП	20				2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	2,98	
825	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш13	Л-1338	ОП	20				2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	
826	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш15	Л-1507	ОП	20				0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	0,78	
827	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш15	ВЛ 6 кВ Совхоз-7	ДЛ	20				0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
828	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш15	ВЛ 6 кВ АБЗ	ДЛ	20				0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
829	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш20	ВЛ 6 кВ Почтовый	ОП	60				0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	0,46	
830	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш20	ВЛ 6 кВ Табуница	ОП	60				0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
831	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш20	ВЛ 6 кВ Комплекс	ОП	60				0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	0,16	
832	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш22	Л-2204	ОП	20				0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
833	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш22	Л-2208	ОП	20				0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47	
834	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш22	Л-2212	ОП	20				0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
835	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш22	Л-2214	ОП	20				0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
836	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш23	Л-2330	ОП	20				1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	1,43	
837	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш23	Л-2307	ОП	20				0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	0,45	
838	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш33	КВЛ 6 кВ ТекПромУголь	ОП	20				0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
839	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш33	КВЛ 6 кВ Завод-1	ОП	20				0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	0,59	
840	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш33	КВЛ 6 кВ Завод-2	ОП	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
841	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш33	КЛ 6 кВ Кислородная станция	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
842	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш39	ВЛ 10 кВ Красокровка	ДЛ	60				1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
843	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш4	Л-418	ОП	20				0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
844	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш4	Л-420	ОП	20				0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
845	АО «Донэнерго»	ПС 35 кВ Ш4	Л-426	ОП	20				1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
846	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Ш40	КВЛ 6 кВ Заплавная	ОП	20				0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
Итого по ЭЭС					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	
					Всего	0,00	0,00	0,00	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	
					Всего по 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»					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	
					Всего	0,00	0,00	0,00	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ВЭС																
847	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Романовская	ВЛ 6 кВ № 1 Парамонов	ОП	20		0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	
848	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Романовская	ВЛ 6 кВ № 5	ОП	60		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
849	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Романовская	ВЛ 6 кВ № 7 с.Лагутинки	ОП	20		0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
850	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Рябичевская	ВЛ 10 кВ №1	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
851	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Рябичевская	ВЛ 10 кВ №6	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
852	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Рябичевская	ВЛ 10 кВ №7	ОП	60		0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	0,40	
853	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ Рябичевская	ВЛ 10 кВ №11	ОП	60		0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	
854	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Хуторская	ВЛ 35 кВ Хуторская- Склиба	ОП	60		0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	
855	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Хуторская	ВЛ 35 кВ Хуторская- Мирная	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
856	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Хуторская	ВЛ 35 кВ Хуторская- Улановская	ОП	60		0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
857	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Харьковская	ВЛ 10 кВ №5	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
858	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Харьковская	ВЛ 10 кВ №15	ОП	60		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
859	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Черкассы	ВЛ 35 кВ Черкассы-Автоновская	ОП	60		0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	0,60	
860	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Цимлянская	ВЛ 10 кВ №17	ОП	60		0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	0,70	
861	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Цимлянская	ВЛ 10 кВ №24	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
862	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 35 кВ Шебалинская-Никольская	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
863	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Шебалинская	ВЛ 10 кВ №1	ОП	60		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Итого по ВЭС					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	0,95	
					от 20 до 60 мин.	0,00	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	5,05	
					Всего	0,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ЮЭС																
864	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ А25	КЛ-6 2515	ОП	20					2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
865	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А26	КВЛ-10 2608	ДУ	20			1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	1,99	
866	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А26	КЛ-10 2618	ДУ	20			3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	3,14	
867	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А31	КВЛ-10 3125	ОВБ	60							1,59	1,59	1,59	1,59	
868	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А31	КВЛ-10 3127	ОВБ	60							2,27	2,27	2,27	2,27	
869	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А31	КВЛ-10 3129	ОВБ	60							0,42	0,42	0,42	0,42	
870	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-10 1001	ДУ	20				0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	0,09	
871	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Самарская	ВЛ-10 1002	ДУ	20				0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	
872	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Самарская	КВЛ-10 1011	ДУ	20				1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	1,25	
873	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Самарская	КВЛ-10 1020	ДУ	20				0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	0,52	
874	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А2	ВЛ-10 207	ДУ	20	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	
875	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А2	ВЛ-10 211	ДУ	20	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	0,23	
876	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А2	ВЛ-10 214	ДУ	20	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
877	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А6	ВЛ-10 609	ДУ	20		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	
878	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1702	ДУ	20					0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	0,58	
879	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1705	ДУ	20					0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01	
880	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А17	ВЛ-10 1707	ДУ	20					0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	0,08	
881	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А32	ВЛ-10 3202	ОВБ	60										0,42	
882	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А32	ВЛ-10 3207	ОВБ	60										0,21	
883	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А32	ВЛ-10 3209	ОВБ	60										0,10	
884	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А32	ВЛ-10 3213	ОВБ	60										0,45	
885	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ А32	ВЛ-10 3214	ОВБ	60										0,50	
886	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГ4	ВЛ-10 403	ОВБ	60						0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	
887	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГ4	ВЛ-10 406	ОВБ	60						0,14	0,14	0,14	0,14	0,14	
888	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГ4	ВЛ-10 407	ОВБ	60						0,26	0,26	0,26	0,26	0,26	
889	Фиднал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГ4	ВЛ-10 413	ОВБ	60						0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание	
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
890	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГ4	ВЛ-10 415	ОВБ	60						0,28	0,28	0,28	0,28	0,28		
891	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Балкогрудская	ВЛ-10 904	ОВБ	60										0,28		
892	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Балкогрудская	ВЛ-10 908	ОВБ	60										0,30		
893	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Балкогрудская	ВЛ-10 909	ОВБ	60										0,05		
894	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Балкогрудская	ВЛ-10 910	ОВБ	60										0,05		
895	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 901	ДУ	20		0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24	0,24		
896	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 910	ДУ	20		0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86	0,86		
897	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 914	ДУ	20		0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05	0,05		
898	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 902	ДУ	20		0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19	0,19		
899	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ А9	ВЛ-10 915	ДУ	20		0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
900	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГЗ	ВЛ-10 304	ОП	60					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
901	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГЗ	ВЛ-10 305	ОП	60					0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
902	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 35 кВ КГЗ	ВЛ-10 318	ОП	60					0,75	0,75	0,75	0,75	0,75	0,75		
903	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е11 □	ОВБ	60					0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
904	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е5 □	ОВБ	60					0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30		
905	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Егорлыкская	ВЛ 35 кВ Егорлыкская- Е7 □	ОВБ	60					0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50		
Итого по ЮЭС					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
					от 5 до 20 мин.	0,83	2,58	7,70	9,71	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38	12,38		
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,20	3,03	7,31	7,31	7,31	7,31	9,68	
					Всего	0,83	2,58	7,70	9,71	14,58	15,41	19,69	19,69	19,69	19,69	22,06	
					Всего по ДУ	0,83	2,58	7,70	9,71	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	10,38	
ЮВЭС																	
906	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 10 кВ № 2	ОП	20				1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05		
907	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 10 кВ № 6	ОП	20				0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90	0,90		
908	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 10 кВ Л-9	ОП	20				0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20		
909	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Орловская	ВЛ 35 кВ Орловская - Журавлевская	ОП	20				1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05	1,05		
910	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Пролетарская	КВЛ 10 кВ № 16	ОП	20				1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50	1,50		
911	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Пролетарская	КВЛ 10 кВ № 9	ОП	20				1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60	1,60		
912	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Трубетцкая	ВЛ 10 кВ Л-11	ОП	20			0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25		
913	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Трубетцкая	ВЛ 10 кВ Л-2	ОП	20			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		
914	АО «Донэнерго»	ПС 110 кВ Трубетцкая	КВЛ 10 кВ № 4	ОП	20			1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10	1,10		
915	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Трубетцкая	КВЛ 10 кВ Л-1	ОП	20			0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10		

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
916	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Трубетская	КВЛ 10 кВ Л-9	ОП	20			0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	0,33	
917	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-15	ОП	20	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	0,43	
918	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-3	ОП	20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
919	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-4	ОП	20	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	0,22	
920	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 10 кВ Л-7	ОП	20	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	
921	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	ВЛ 35 кВ Целинская - Раздольненская	ОП	20	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	1,90	
922	АО «Доэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	КВЛ 10 кВ № 8	ОП	20	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	
923	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Целинская	КВЛ 10 кВ Л-6	ОП	20	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	0,12	
924	Филиал ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»	ПС 110 кВ Развиленская	ВЛ 35 кВ Развиленская - Жуковская	ДД	60					2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	
Итого по ЮВЭС					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин.	4,99	4,99	6,88	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	13,18	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	2,30	
					Всего	4,99	4,99	6,88	13,18	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	15,48	
					Всего по ДУ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого по филиалу ПАО «Россети Юг» – «Ростовэнерго»					до 5 мин.	275,49	401,78	490,19	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	
					от 5 до 20 мин.	18,21	93,50	112,74	197,99	213,43	213,43	213,43	213,43	213,43	215,79	
					от 20 до 60 мин.	0,00	5,05	5,05	10,66	25,28	48,33	89,21	143,69	147,29	151,16	
					Всего	293,69	500,34	607,98	706,10	736,16	759,21	800,09	854,57	858,17	864,40	
					Всего по ДУ	221,16	403,98	502,31	519,29	524,39	524,39	524,39	524,39	524,39	524,39	
в т.ч. по энергорайону «КС Платовское»					до 5 мин.	275,49	401,78	490,19	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	497,45	
					от 5 до 20 мин.	18,21	93,50	112,74	197,99	213,43	213,43	213,43	213,43	213,43	215,79	
					от 20 до 60 мин.	0,00	5,05	5,05	10,66	25,28	48,33	89,21	143,69	147,29	151,16	
					Всего	293,69	500,34	607,98	706,10	736,16	759,21	800,09	854,57	858,17	864,40	
					Всего по ДУ	221,16	403,98	502,31	519,29	524,39	524,39	524,39	524,39	524,39	524,39	
в т.ч. по энергорайону «КС Янтарное»					до 5 мин.	137,58	230,41	314,06	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	321,32	
					от 5 до 20 мин.	0,00	57,33	62,13	81,68	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	90,02	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	3,66	16,53	48,46	101,19	102,79	104,29	
					Всего	137,58	287,74	376,19	403,00	415,00	427,87	459,80	512,53	514,13	515,63	
					Всего по ДУ	137,58	285,19	373,64	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	384,90	
в т.ч. по энергорайону «Фортуна»					до 5 мин.	73,53	87,22	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	129,74	
					от 5 до 20 мин.	0,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	26,00	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь ограничения, МВт										Примечание
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
и т.п. по энергорайону «Шахтинский»					до 5 мин.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
					от 5 до 20 мин.	0,00	0,00	0,00	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	44,57	
					от 20 до 60 мин.	0,00	0,00	0,00	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	5,61	
					Всего	0,00	0,00	0,00	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	50,18	
					Всего по ДУ	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, указанная в графике, определена для условий прохождения максимума нагрузок ПЭВТ, соответствующих температуре для теплого периода года с обеспеченностью 0,98 (+ 35°С).

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

В.В. Непопивайленко