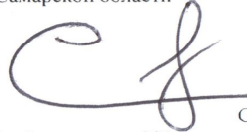


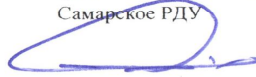
«Согласовано»
Министр энергетики и ЖКХ
Самарской области



С. А. Крайнев

" " 2015 год

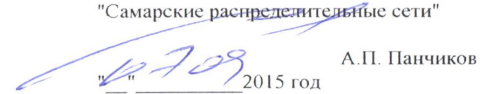
«Согласовано»
Первый заместитель директора -
главный диспетчер
филиала ОАО «СО ЕЭС»
Самарское РДУ



Н.А. Николаев

" " 2015 год

«Утверждаю»
И.о. заместителя генерального директора -
директора филиала,
заместитель директора - главный инженер
ПАО "МРСК Волги"
"Самарские распределительные сети"



А.П. Панчиков

" " 2015 год

График
временного отключения потребления на 2015/2016 гг.
по Филиалу ПАО "МРСК Волги" - "Самарские распределительные сети" на территории Самарской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)									
						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
Самарское ПО															
Вторичные получатели команд															
ООО "Транснефть Электросеть Сервис"															
1	АО "Транснефть - Прикамье" НПС "Елизаветинка"	ПС 110/35/6 кВ Елизаветинка	фидер 6 кВ:	яч. 9,8,34 (ЗРУ-1) яч. 7,9,21,23,10,12, 22,24 (ЗРУ-2)	ОП	от 20 до 60 минут									2
Жигулевское ПО															
ОАО "ТЯЖМАШ"															
2	ОАО "ТЯЖМАШ"	ГПП-1 110/6 кВ СЗТМ	фидер 6 кВ:	4,5,10а,37	ОП	до 5 минут	0,45								
			2,17,35	0,6											
			7,22	1,98											
			13,21	0,64											
			12,20	1,36											
			96,42	3,35											
ГПП-2 220/10 кВ СЗТМ	фидер 10 кВ:	28,43	ОП	до 5 минут	0,62										
	46,48,50	0,69													
АО "Сызранская городская электросеть"															
3	ТП-213	ГПП 110/6 кВ Нефтемаш	фидер 6 кВ:	4	ОП	до 5 минут		0,633							
4	ЦРП-8		43	1,696											
5	Пром зона		45	0,784											
6	СЗНМР ЦРП2		30				0,573								
7	ЦРП-12		1				1,636								
8	НХЗЧ		11				0,271								
9	НХЗЧ	42		0,664											
10	ТП-508	ГПП 35/6 кВ СВВАУЛ	фидер 6 кВ:	8	ОВБ	от 20 до 60 минут								0,272	
11	ТП-502		12									1,224			
12	ЧП Гуськов	ГПП 35/6 кВ Новокашпирская	фидер 6 кВ:	3	ОВБ	от 20 до 60 минут									0,394
13	Население		26											0,496	
ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань"															
14	ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань"	ТП-1, РП-1, ТП-14	фидер 0,4 кВ:	1,33,7,8,11,16,17,18	ОП	до 5 минут	1								
15	МБУ "АСС"	ТП-20	фидер 0,4 кВ:	А-1, А предзона				0,3							
16	ХС		фидер 10 кВ:	32				0,1							
17	ООО "ДжиБиСи Рус"	ГПП 110/10 кВ Пластик		56,57					0,96						
18	ООО "ГрандИнвест"			11					0,4						
19	ООО "Гарантия"			16,24							0,5				
20	ОАО "ПК Автокомпонент Сызрань"		РП-1	фидер 0,4 кВ:	1,2						0,7				
ЗАО "Жигулевские стройматериалы"															
			фидер 6 кВ:	4				2,1							
				9				0,2							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
94	с.Дубовый Умет	ПС 110/35/10 кВ Дубовый Умет	8	ОП	от 5 до 20 минут				0,1									
95	с.Дубовый Умет		9			0,4												
96	с.Д.Вершины, с.Красный Пахарь		10			1,3												
97	с.Дубовый Умет		18			0,6												
98	с.Дубовый Умет		19			1,3												
99	с.Калинка, с.С.Березки		20			0,8												
100	п.Березовый Гай		21			0,8												
101	ПС Подъем-Михайловка		ВЛ 35 кВ: Михайловская-1															
102	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3		ВЛ 35 кВ: Карагайская															
103	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3		Кольванская-1															
104	ООО "РМЗ"	фидер 10 кВ: 3, 42	ОП	от 5 до 20 минут			0,2			1								
105	ЗАО "ССК"				11	0,82												
106	ООО "Мастер-мебель"				18, 38	0,6												
107	ЗАО "ССК"				28	2,34												
108	ЗАО "ССК"				29	0,82												
109	ООО "Оренбургэнергонефть"	фидер 6 кВ: 8	ОП	от 5 до 20 минут				0,2										
110	ООО "Оренбургэнергонефть"				11	0,1												
111	ЗАО "Нефтегорский ГПЗ"				13,16,28,30	3,3												
112	ООО "Оренбургэнергонефть"				18	1,5												
113	с.Новая Жизнь, п.Первокоммунарский				40	0,2												
114	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3	ВЛ 35 кВ: ДНС-1						7,9										
115	п.Рубежное	фидер 6 кВ: 6,7,10,11	ДД	от 20 до 60 минут					1,4									
116	ПС Придорожная, ПС НС-4, ПС НС-6, ПС Николаевка (Самаранефть-Сервис)	ВЛ 35 кВ: Мелиорация									4,7							
117	ПС Полевая	Полевая									2,1							
118	ПС Полевая, ПС Рубежное	Рубежное							2,3									
119	ЗАО "ПМК-402"	фидер 6 кВ: 1	ОВБ	от 20 до 60 минут										0,1				
120	МП г.о. Самара"ТТУ"				5, 29											0,2		
121	ООО "Волжский Берег"				11, 27											1,0		
122	ООО "Энерго"				17, 30											1,0		
123	ООО "Метро Кеш энд Керри"				20, 25											1,0		
124	ООО "Мобитоп"				22											0,5		
125	ООО "М.Бизнес право"				28											0,4		
126	СЭМЗ				40											0,1		
127	СДТ "Машиностроитель"				фидер 6 кВ: 6	ОВБ	от 20 до 60 минут											1
128	Аэропарк							10, 54										
129	ФГУП "Волжское отделение инититута геологии и разработки горючих ископаемых"	11, 35	ОВБ	от 20 до 60 минут											0,1			
130	ООО «Роберт Бош Самара»				28, 42											1,5		
131	п. Преображенка				30											1,5		
132	РЭУ филиал Самарский				56											1,5		
Чапаевское ПО																		
133	ЗАО "ССК"	фидер 10 кВ: 2	ОП	до 5 минут	3,07													
134	ЗАО "ССК"				4	0,41												
135	ООО "М-Групп"				6, 8	1,2												
136	с.Троицкое				7	0,6												
137	ст.Звезда				10	0,4												
138	ПС Воздвиженка				ВЛ 110 кВ: Воздвиженка	0,5												
139	ПС Совхозная-2, ПС Новокуровка				Совхозная-1	12,1												
140	СПК "Мирный"	фидер 10 кВ: 2	ДД	от 20 до 60 минут					0,1									
141	с.Обшаровка, с.Гаркино, с.Ново-Печерское, с.З-Гора				3							1						
142	с.Обшаровка				13							0,5						
143	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3	фидер 6 кВ: 4, 6, 10, 15, 17	ОП	от 5 до 20 минут				1										
144	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3				14, 16					0,7								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)													
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
532	ОАО "Самарский кислородный завод"	Безымянская ТЭЦ	фидер 10 кВ:	1Д3Ф, 1Д6Ф	ОП	до 5 минут		4												
533	ОАО "ЖБИ-4"			1Д7Ф			0,7													
534	ФГУП НИИ "Экран"			1Д8Ф			2													
535	ЗАО "Самарский гипсовый комбинат"			1Д9Ф			1,9													
536	ЗАО "Самарская кабельная компания"			2Д4Ф, 2Д10Ф			2													
537	ЗАО "СГЭС"			2Д5Ф			1,49													
538	ООО ТД "УФОЙЛ"			2Д6Ф			0,7													
539	ОАО "Самарский завод "Экран"			2Д7Ф			2													
Чапаевское ПО																				
540	АО "НкНПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-1	фидер 6 кВ:	44	ОП	от 5 до 20 минут					1,2									
				ВЛ 35 кВ:			3-1	2,03												
							3-2	2,2												
							3-4	2,57												
Вторичные получатели команд ЗАО "Алкоа СМЗ"																				
541	ЗАО "Алкоа СМЗ"	ГПП-1,2 110/10 кВ Металлург	фидер 10 кВ:	Ф2-8	ОП	от 5 до 20 минут				2,3										
				Ф1-36, Ф2-10, Ф2-18			4,6													
				Ф2-29			1,8													
				Ф1-18			0,6													
				Ф2-11, Ф2-13			1,8													
				Ф2-5			2,2													
				Ф1-9			1,5													
542	ЗАО "СГЭС"	Ф2-9	0,9																	
		Ф1-1	1,94																	
ЗАО "Новокуйбышевская нефтехимическая компания"																				
543	АО "НкНПЗ"	Новокуйбышевская ТЭЦ-2	ВЛ 35 кВ:	НКЗ-1	ОП	от 5 до 20 минут				2										
ЦУС																				
544	ЗАО "ННК"	РП-25	фидер 6 кВ:	3,4,6,20,21,22,23	ОП	от 20 до 60 минут											0,5			
545	ЗАО "ННК"	РП-26	фидер 6 кВ:	9,10,11,12,17															0,4	
546	ЗАО "ННК"	ПС-17	фидер 6 кВ:	9,10,11,12,13,14															0,6	
547	ЗАО "ННК"	ПС-10	фидер 6 кВ:	6,7,8,9,10,11,18															0,3	
548	ЗАО "ННК"	РУ-127	фидер 6 кВ:	8,9,10,11,22,23,24															0,6	
549	ЗАО "ННК"	ПС-31	фидер 0,4 кВ:	1															0,5	
ЦУС																				
ОАО "СПЗ"																				
550	ОАО "СПЗ"	ПС 110/10 кВ 9 ГПЗ	фидер 10 кВ:	6	ОП	от 20 до 60 минут					0,8									
				4			0,6													
				15			1,8													
				11			0,8													
				19			0,1													
				31			0,5													
				13			0,8													
				17			0,1													
				8			0,9													
				39			0,1													
551	ЗАО "СГЭС"	7											0,1				0,5			
		43												2,23						
ОАО "ЗиТ"																				
552	ОАО "ЗиТ"		фидер 6 кВ:	8	ОП	до 5 минут	1,26													
				27			1,089													
				34			0,579													
				3			1,46													

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)													
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
630	ОАО "Металлист-Самара"	ГПП-2 110/10/6 кВ Металлист-Самара	207	ОП	до 5 минут	0,55													
			229, 243					0,75											
			235		от 5 до 20 минут				0,6										
			221							0,7									
			209								0,25								
631	ЗАО "СГЭС"		205	от 20 до 60 минут					1,11										
632	ЗАО "СГЭС"	РП-6	81						0,91										
ООО "Электроцит" - Энерготехстрой"																			
633	ООО «Электроцит»-Энерготехстрой»	ПС 35/6 кВ Электроцит	фидер 6 кВ: 6	ОП	до 5 минут	1,6													
			31			0,1													
			4, 34		от 5 до 20 минут			0,2											
			14					0,4											
			15						0,7										
ОАО "КУЗНЕЦОВ"																			
634	ОАО "КУЗНЕЦОВ"	ГПП 110/10 кВ ЗИФ	фидер 10 кВ: 31	ОП	от 20 до 60 минут					1,09									
			44						0,93										
			21							2,54									
			2								0,75								
			14									0,34							
			43									0,09							
			47										0,69						
			42											0,074					
			1												0,69				
			16													2,49			
35												0,31							
ОАО "Салют"																			
635	ЧП "Льндин"	ГПП 110/6 кВ Салют	фидер 6 кВ: яч. 35	ОП	до 5 минут	0,59													
636	ООО "Профит"		яч-13, 20			0,08													
637	ООО "Самара Мехзавод Центр"		яч-45			1,13													
638	ОАО "Салют"		Ф-4			0,6													
639	ОАО "Салют"		Ф-6			0,4													
640	ОАО "Салют"		Ф-38 (Ф-12)			0,2													
641	ЗАО "СГЭС"		31			0,44													
АО РКЦ "Прогресс"																			
642	ОАО "РЖД"	ГПП 220/10 кВ Зубчаниновская	фидер 10 кВ: 27, 38	ОП	до 5 минут	2													
643	ООО "Полимер"	ТП-17	фидер 0,4 кВ: 7,11,15	ОП	от 5 до 20 минут			0,9											
644	ООО "Глейд"	ТП-58	фидер 0,4 кВ: 6			0,05													
645	ООО ПКФ «Вершина»		фидер 10 кВ: 14			1													
646	ЗАО «Самарский завод гидротехнических изделий»	КРУ-22	16, 18			1,7													
647	Самарский техникум космического машиностроения	РУ-3В	фидер 0,4 кВ: 5			0,06													
648	ООО "Клондайк"	ТП-59	фидер 0,4 кВ: 12	ОП	от 20 до 60 минут					0,03									
649	ООО «Аист»	ТП-63	фидер 0,4 кВ: 1			0,12													
650	ООО Офицерский клуб «Ратибор»		5			0,15													
ООО "Энерго-Центр"																			
651	ООО "САМАРА-ЦЕНТР"	ГПП 110/6 кВ ГПЗ-4	фидер 6 кВ: 10	ОП	до 5 минут		0,024												
652	ООО "САМАРА-ЦЕНТР"		фидер 6 кВ: 30			0,017													
653	ООО "Эл Транзит Плюс"		60		0,24														
654	ООО "Энерго"		56						0,035										
655	ООО "Энерго"		19							0,039									
656	ООО "Эл Транзит Плюс"		58							0,723									
657	ООО "Эл Транзит Плюс"		5							0,215									
658	МП "ТТУ"		6							0,008									
659	ООО "Эл Транзит Плюс"		22							0,565									
660	МП "ТТУ"		62								0,385								
661	МП "ТТУ"		55									0,372							
662	МП "ТТУ"		31										0,025						
663	ООО "Сатурн -Энерго"		48										0,755						
664	МП "ТТУ"		65											0,23					

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)													
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X				
665	ООО "РЭС"	ЦРП-2	фидер 6 кВ:	25, 12		от 20 до 60 минут										0,015				
666	ООО "РЭС"			13, 17															0,185	
667	ООО "Анион"		23																	0,055
668	ООО "Холл Энерго"		11																	0,185
669	ООО "Фотон"		8, 26																	0,85
670	ООО ГК "Анион"		9																	0,348
671	ООО "Караван"		ГПП 110/6 кВ ГПЗ-4	фидер 6 кВ:			21, 18													0,195
672	ИП Мещеров	49																	0,027	
673	НОУ "СФЭИ"	26																	0,01	
674	ООО "Сатурн-Энерго"	24																	0,498	
Волжское ПО																				
ООО "БИАКСПЛЕН" Новокуйбышевский филиал																				
675	ООО "БИАКСПЛЕН" Новокуйбышевский филиал	ГПП 110/6 кВ Бризол	фидер 6 кВ:	9	ОП	до 5 минут	0,38													
				13			0,28													
			16	0,65																
			18	0,56																
			28	0,01																
		РП-1	фидер 6 кВ:	22		от 5 до 20 минут				0,08										
Чапавское ПО																				
ООО "УЭС"																				
676	ЗАО НЗВЗ "Волгопромвентиляция"	ПС 35/6 кВ ООО "УЭС"	фидер 6 кВ:	13	ОП	от 5 до 20 минут				0,2										
677	ООО "Берос"			14					0,1											
678	ООО "ПромПласт"			26									0,3							
679	ЗАО "ССК"			6									0,41							
АО "Транснефть-Приволга"																				
Волжское ПО																				
680	АО "Транснефть-Приволга" Бугурусланское РНУ БКНС "Ерзовка"	БКНС 10 кВ Ерзовка	фидер 10 кВ:	яч. 1,18,25,39	ОП	от 20 до 60 минут											5,4			
Чапавское ПО																				
681	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС «Б.Черниговка» ЗРУ-6 кВ	ПС 35/6 кВ НПС Б.Черниговка	фидер 6 кВ:	Ввод №1,2 яч.2,23	ОП	от 20 до 60 минут											1,6			
682	АО "Транснефть-Приволга" Самарское РНУ НПС «Покровская» ЗРУ-6 кВ	ЗРУ-6кВ НПС "Покровская"	фидер 6 кВ:	Ввод №1,2 яч.1,20	ОП	от 20 до 60 минут											1			
Самарское ПО																				
АО "Куйбышевский НПЗ"																				
683	ОАО "КНПЗ"	ГПП-1 35/6 ОАО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	76-1	ОВБ	до 5 минут	0,53													
684	ОАО "КНПЗ"			77-1			0,74													
685	ОАО "КНПЗ"			80-2			0,31													
686	ОАО "КНПЗ"			8-1			0,15													
687	ЗАО "СГЭС"			2			0,65													
688	ООО "Нефтегазспецстроймонтаж"	ТП-58 6/0,4 ОАО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	1, 2	ОВБ	от 5 до 20 минут				0,5										
689	ОАО "КНПЗ"	ГПП-2 110/6 ОАО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	36-1							0,93									
690	ОАО "КНПЗ"	ГПП-3 110/6 ОАО "КНПЗ"	фидер 6 кВ:	44-2							0,83									
691	ОАО "КНПЗ"	ТП-6 6/0,4 ОАО "КНПЗ"		27-1								0,74								
692	ОАО "КНПЗ"	ТП-6 6/0,4 ОАО "КНПЗ"		73-1									0,2							
693	ООО "ЮКОН"	ТП-6/0,4 ООО "ЮКОН"		ТП-6/0,4 ООО "ЮКОН"	ОВБ	от 20 до 60 минут								0,13						
694	МОУ ДОД "Арго"	ТП-6/0,4 МОУ ДОД "Арго"		ТП-6/0,4 МОУ ДОД "Арго"												0,09				
695	д/л "Заря"	ТП-6/0,4 кВ д/л "Заря"		ТП-6/0,4 кВ д/л "Заря"														0,05		
Чапавское ПО																				
АО "Новокуйбышевский НПЗ"																				

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)												
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
696	ООО "НЗМП"	ГПП-4 110/6 кВ	фидер 6 кВ:	яч.47	ОП	от 20 до 60 минут					1								
697	ООО "НЗМП"	ГПП-1 35/6 кВ	фидер 6 кВ:	яч. 22								0,5							
698	ООО "НЗМП"	ГПП-5 110/6 кВ	фидер 6 кВ:	яч. 80									0,3						
699	ЗАО "ННК"	ЦРП "Водозабора"	фидер 6 кВ:	яч. 27									0,14						
700	АО "КНПЗ"		яч. 20												0,06				

АО "Самаранефтегаз"

Самарское ПО																		
701	АО "Самаранефтегаз" РИТС-1	ПС 110/35/6 кВ Радаевская	ВЛ 35 кВ:	ЦСП-1 БКНС	ОВБ	от 20 до 60 минут											2	2,7
702	АО "Самаранефтегаз" РИТС-1	ПС 110/35/6 кВ Козловская	ВВ-6 С-2-Т ВВ-35 С-2-Т		ОВБ	от 20 до 60 минут					1,5							3,3

Волжское ПО																		
703	АО "Самаранефтегаз" РИТС-2	ПС 110/35/6 кВ Лугань	ВВ-6 С-1-Т ВЛ 35 кВ: Сброс Лугань-Марьевка Северо-Максимовка ВВ-6 С-2-Т	Лугань-Дмитриевка Лугань-Марьевка Северо-Максимовка	ОВБ	от 20 до 60 минут					0,6						1,2	5,7
704	АО "Самаранефтегаз" РИТС-2	ПС 110/35/6 кВ УКПН-2	ВВ-35 С-2-Т		ОВБ	от 20 до 60 минут					0,4 1,5							
705	АО "Самаранефтегаз" РИТС-3	ПС 110/35/6 кВ Бариновка	ВЛ 35 кВ:	Богдановка-2	ОВБ	от 20 до 60 минут											1,5	

3. Потребители, электроснабжение которых осуществляется с шин 6-110 кВ ПС 500 кВ Азот, ПС 220 кВ Кировская, ПС 110 кВ Красноглинская-1, ПС 110 кВ Береза и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций.

Самарское ПО

706	ООО "Долина-Центр-С"	ПС 110/35/6 кВ Красноглинская-1	фидер 6 кВ:	8	ОП	от 5 до 20 минут					0,1									
707	ЗАО "СГЭС"		12					0,5												
708	ООО "СтЗ-1"		14					0,1												
709	ООО "Энерго"		21					0,1												
710	ЗАО "СГЭС"		23					0,5												

Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Волги

Самарское ПО																				
711	ООО «Электроцит-Энерготехстрой»	ПС 220/110/10 кВ Кировская	фидер 10 кВ:	1, 27	ОП	до 5 минут					1									
712	ОАО "ЗЖБИ-3"		2, 19					1												
713	ОАО «Керамзит»		3					0,9												
714	ООО "МП Меркурий"		6					0,2												
715	ООО «1245 УНР»		7					1,5												
716	ФГУП "АТП № 516"		14					0,3												
717	ОАО "Строймех"		25					0,3												
718	ОАО «Домостроительный комбинат № 1»		30					1,5												
719	ООО "Компания Стрейд" (ООО "Региональная энергосбытовая компания")		32					0,6												
720	ОАО "Военторг-Центр"		34					0,8												

Вторичные получатели команд

ЗАО "Алкоа СМЗ"

721	ЗАО "Алкоа СМЗ"	ГПП-1,2 110/10 кВ Металлург	фидер 10 кВ:	Ф2-8 Ф1-36, Ф2-10, Ф2-18 Ф2-29 Ф1-18 Ф2-11, Ф2-13 Ф2-5	ОП	от 5 до 20 минут					2,3							
											4,6							
											1,8							
											0,6							
											1,8							
											2,2							

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
			Ф1-9					1,5								
			Ф2-9					0,9								
722	ЗАО "СГЭС"		Ф1-1					1,94								
ЦУС																
ОАО "СПЗ"																
723	ОАО "СПЗ"	ПС 110/10 кВ 9 ГПЗ	фидер 10 кВ:	6	ОП	от 20 до 60 минут					0,8					
				4						0,6						
				15						1,8						
				11						0,8						
				19						0,1						
				31						0,5						
				13						0,8						
				17						0,1						
				8							0,9					
				39								0,1				
	7								0,5							
724	ЗАО "СГЭС"		43								2,23					
Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"																
725	ФГУП УПТК-515	ПС 110/6 кВ Козелковская	фидер 6 кВ:	7	ДУ	до 5 минут	0,67									
726	ООО "Железнодорожник"			17			0,03									
727	Самарский опытно-экспериментальный завод	ПС 110/35/10 кВ М.Царевщина	фидер 10 кВ:	6	ДУ	до 5 минут		0,73								
728	ЗАО "ССК"			7				0,96								
Самарское ПО																
ЗАО "Самарские Городские Электрические Сети"																
729	ОАО "Кузнецов"	ПС 110/35/6 кВ Красноглинская-2	фидер 6 кВ:	1,2,25,55,56	ОП	от 5 до 20 минут				1,1						
730	ООО ИПК "Константа Капитал"			14				0,02								
731	ОАО "Кузнецов"			ВЛ 35 кВ:			КМЗ		3,07							
ООО "ЗПП"																
732	ООО "ЗПП"	ГПП 110/6 кВ Озерная	фидер 6 кВ:	9	ОП	до 5 минут	0,15									
733	ООО "ЗПП"			15			0,15									
734	ОАО "Мосэнергосбыт"			41			от 5 до 20 минут		0,2							
735	ООО "Виктор и К" Мегакомплекс на Московском"			43				0,3								
736	ЗАО "СГЭС"			28			от 20 до 60 минут			0,1						
737	ООО "Энерго"			20					0,15							
738	ООО "Энерго"			30								0,15				
АО "Сокское карьероуправление"																
739	АО "Сокское карьероуправление"	ПС 35/6 кВ Сокский карьер	фидер 6 кВ:	5	ОП	от 20 до 60 минут				0,1						
				6			0,5									
				8			0,4									
				12			0,1									
ООО "Электроцит" - Энерготехстрой"																
740	ООО «Электроцит»-Энегротехстрой»	ПС 35/6 кВ Электроцит	фидер 6 кВ:	6	ОП	до 5 минут	1,6									
				31			0,1									
				4, 34			от 5 до 20 минут		0,2							
				14				0,4								
				15			от 20 до 60 минут			0,7						
ООО "Энергозавод"																
741	ООО "РУСАЛ РЕСАЛ"	ПС 35/6 кВ Водино	фидер 6 кВ:	17	ОП	от 5 до 20 минут				0,3						
742	ООО "Энергозавод"			21				0,5								
Жигулевское ПО																
ЗАО «Э и СС»																
743	ЗАО «Энергетика и связь строительства»		фидер 6 кВ:	1				0,7								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)															
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X						
805	ОАО "КуйбышевАзот"	ПС 24а	V-0,4 кВ	ООО "Соло плюс"	ОП	от 20 до 60 минут																
			РУ-0,4 кВ	«Депар-г гор.хоз.»																		
			V-0,4 кВ	Сбербанк																		
		ПС 27	V-0,4 кВ	ООО "Автомаш"																		
		ПС 28	РУ-0,4 кВ	ООО "АКСС-дизайн"																		
		ПС 34	РУ-0,4 кВ	ООО "Термо и К"																		
		ПС 35	РУ-0,4 кВ	ИП «Кормильцев»																		
			РУ-0,4 кВ	ЗАО «Автоцентр»																		
			РУ-0,4 кВ	ПГК №28																		
		ПС 38	РУ-0,4 кВ	ЗАО "Электросвет"																		
		ПП - 3	РУ-0,4 кВ	ООО																		
		ПС 85	фидер 6 кВ:	"Промэкология"																		
				яч.17 яч.18																		
		Корп.722, РП-1		V-1			Смартс															
		Корп.180, ПР-8		V-1			Мегафон															
		Корп.921, ЭРП		ПР-2			Мегафон															
		ТК-9		Ц. 5 - 1 агрегат																		
		П.27 АД-1 1000		Ц.10 Компрессор 43ВЦ												1,6						
		П.10 АД-5 1000		Ц.10 Компрессора ЦК-135												1						
		П.17 СД-1 1250		Ц.4 Газовый компрессор													1					
П.17 СД-3 1250		Ц.4 Газовый компрессор											1,25									
П.10 КТК-5 3500		Ц.10 Компрессор КТК-12,5/35											1,25									
П.56 СД-8 1600		Ц.38 насос ВОЦ -8													3,5							
П.50 АД-1,3 800		Ц.11 аз.компрессора на аргоне															1,6					
СД-2 4000		Компрессор ТАТКА-2															0,8	4				

ЦУС

ЗАО "ССК"

806	ООО "Тольяттинский Трансформатор"	ГПП-1 110/6 кВ ТЭЗ	фидер 6 кВ:	3,41.43.44	ОП	до 5 минут		0,82											
807	ОАО "ТТЦ Индустриальный"			54						0,53									
808	ООО "Химзавод"	ГПП-1 110/6 кВ Фосфор	фидер 6 кВ:	13	ОП	до 5 минут		0,8											
809	ООО "Химзавод"			24						0,31									
810	ООО "Повтор"	ГПП-2 110/6 кВ Фосфор	фидер 6 кВ:	218	ОП	до 5 минут	0,44												
811	ООО "Химзавод"			17					0,64										
812	Потребители 10 кв Автозаводского района г. Тольятти	ГПП-3 110/10 кВ (С2Т)	фидер 10 кВ:	39	ОП	от 5 до 20 минут				3,09									
813	Потребители 14 кв Автозаводского района г. Тольятти			40								1,93							
814	Потребители 15 кв Автозаводского района г. Тольятти			37								2,98							
815	Потребители 17 кв Автозаводского района г. Тольятти	ГПП-4 110/10 кВ (С2Т)	фидер 10 кВ:	37	ОВБ	от 5 до 20 минут				1,88									
816	Потребители 20 кв Автозаводского района г. Тольятти			44								2,37							
817	Потребители 21 кв Автозаводского района г. Тольятти			46								1,34							
818	ЗАО "Энергоспецстрой"	ПС 10кВ Заводской	фидер 10 кВ:	6	ПТТ	от 20 до 60 минут								0,3					

Куйбышевская железная дорога - филиала ОАО "РЖД"

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)												
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X			
819	ЗАО "Энергоспецстрой"	ПС 110/35 кВ Задельный	7	ДД	от 20 до 60 минут							0,4						
5. Потребители, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 110 кВ с шин 110 кВ ТЭЦ ВАЗа и с шин ПС 110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 110 кВ с шин указанной станции.																		
Жигулевское ПО																		
820	с. Ягодное	ПС 110/35/10 кВ Совхозная	фидер 10 кВ:	4	ДД	от 20 до 60 минут						1,4						
821	п. Луначарский		6										0,2					
822	п. Луначарский		9										0,5					
823	п. Луначарский		12										0,8					
824	п. Луначарский		14										0,1					
825	с. Ягодное			19						1,8								
826	с. Белозерки	ПС 110/10 кВ Хрящевка	фидер 10 кВ:	4	ДД	от 20 до 60 минут						0,1						
827	ЖКХ Хрящевка		6										0,1					
828	с. Хрящевка		8										0,8					
829	с. Хрящевка		11										0,8					
830	с. Хрящевка		13, 15										0,1					
831	с. Хрящевка		20										0,2					
832	ООО "Планета"			21						0,1								
833	ООО ПКФ "Энергетик"	ПС 110/35/10 кВ Лопатино	фидер 10 кВ:	4	ДД	от 20 до 60 минут							0,3					
834	с. Верхнее Санчелеево		7										0,8					
835	п. Менжинский		9										0,7					
836	с. Нижнее Санчелеево		10										0,9					
837	с. Лопатино		13										0,3					
838	с. Верхние Белозерки	ПС 110/35/10 кВ Белозерки	фидер 10 кВ:	2	ДД	от 20 до 60 минут								0,1				
839	СНТ "Пруды"		4										0,1					
840	с. Висла		6										0,6					
841	с. Верхние Белозерки		8										0,1					
842	с. Верхние Белозерки		12										0,1					
843	с. Верхние Белозерки		16										0,1					
844	с. Верхние Белозерки	17								0,8								
845	с. Новая Бинарадка	ПС 110/10 кВ Мусорка	фидер 10 кВ:	1	ДД	от 20 до 60 минут									0,5			
846	с. Мусорка		2														0,1	
847	с. Мусорка		7														0,5	
848	с. Кирилловка		8														0,4	
849	с. Ташла		16														0,6	
850	с. Мусорка	17												0,1				
851	с. Красная Дубрава, с Пески	18												0,3				
852	с. Ягодное	ПС 35/10 кВ Подстепки	фидер 10 кВ:	1	ДД	от 20 до 60 минут										0,1		
853	с. Подстепки		2															0,8
854	с. Подстепки		3															2,4
855	с. Ягодное		4															0,1
856	с. Подстепки		10															2,0
857	с. Подстепки		11															0,2
858	с. Подстепки	12													1,5			
859	ЗАО "Центральное"	ПС 110/6 кВ Плотина	фидер 6 кВ:	4,5,11,	ДД	от 20 до 60 минут									0,1			
860	СНТ "Раздолье-1"		10														0,3	
861	СНТ "Золтой якорь"		12, 15														0,1	
862	Каляшин А.И., СНТ "Приморский"		13														0,1	
863	с. Ягодное	ПС 110/10 кВ Ягодное	фидер 10 кВ:	2,4,9,14,20,22	ДД	от 20 до 60 минут										2,9		
Вторичные получатели команд																		
ОАО "АВТОВАЗ"																		
		ГПП-3	фидер 10 кВ:	17		до 5 минут	9,2											
				49			7,39											
			ГПП-3, РП-1	7, 13			5											
		ГПП-1		63,37,2,50		от 5 до 20 минут				5,17								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь ограничения, (мВт)										
						I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	
которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций.					<i>Всего по ДУ</i>	0	9,85	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57	12,57
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):					<i>до 5 минут</i>	93,009	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74	194,74
2. Потребители, относящиеся к 1 району плюс потребители, электроснабжение которых осуществляется с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Южная, ПС 220 кВ Кировская, ПС 220 кВ Солнечная, ПС 220 кВ Серноводская, ПС 220 кВ Кинельская, ПС 220 кВ Ново-Отрадная, ПС 220 кВ Комсомолец, с шин 220 кВ ПС 500 кВ Куйбышевская (по ВЛ 220 кВ Зубчаниновская-1,2), Самарской ТЭЦ, Безьянской ТЭЦ и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций.					<i>от 5 до 20 минут</i>	0	0	45,565	122,947	122,947	122,947	122,947	122,947	122,947	122,947	122,947
					<i>от 20 до 60 минут</i>	0	0	0	0	38,735	56,367	73,771	88,371	99,551	128,679	
					<i>Всего</i>	93,009	194,74	240,305	317,687	356,422	374,054	391,458	406,058	417,238	446,366	
в т.ч. по энергоузлу (энергорайону):					<i>Всего по ДУ</i>	0	30,75	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	33,47	
3. Потребители, электроснабжение которых осуществляется с шин 6-110 кВ ПС 500 кВ Азот, ПС 220 кВ Кировская, ПС 110 кВ Красноглинская-1, ПС 110 кВ Береза и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций.					<i>до 5 минут</i>	2,7	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	21,94	
					<i>от 5 до 20 минут</i>	0	0	32,17	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	38,29	
					<i>от 20 до 60 минут</i>	0	0	0	0	7,6	10,05	12,61	13,21	13,23	13,28	
					<i>Всего</i>	2,7	21,94	54,11	60,23	67,83	70,28	72,84	73,44	73,46	73,51	
					<i>Всего по ДУ</i>	0,7	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	2,39	
4. Потребители, электроснабжение которых осуществляется с шин 6-110 кВ с шин Тольяттинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережная, ПС 110 кВ Комсомольская и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций.					<i>до 5 минут</i>	2,08	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	16,25	
					<i>от 5 до 20 минут</i>	0	0	5,4	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	24,29	
					<i>от 20 до 60 минут</i>	0	0	0	0	5,625	10,18	32,41	42,01	48,01	58,11	
					<i>Всего</i>	2,08	16,25	21,65	40,54	46,165	50,72	72,95	82,55	88,55	98,65	
					<i>Всего по ДУ</i>											
5. Потребители, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 110 кВ с шин 110 кВ ТЭЦ ВАЗа и с шин ПС 110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 110 кВ с шин указанной станции.					<i>до 5 минут</i>	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	21,59	
					<i>от 5 до 20 минут</i>	0	0	16,62	47,43	47,43	47,43	47,43	47,43	47,43	47,43	
					<i>от 20 до 60 минут</i>	0	0	0	0	10,17	19,72	26,72	39,01	51,16	65,99	
					<i>Всего</i>	21,59	21,59	38,21	69,02	79,19	88,74	95,74	108,03	120,18	135,01	
					<i>Всего по ДУ</i>											

Заместитель директора -
главный инженер

А.П. Панчиков

Примечания:
Величины потребления электрической мощности потребителей, указанные в графике, определены для условий прохождения максимума нагрузок при среднесуточных температурах наружного воздуха, соответствующих температуре наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (- 30 °С).

¹Заполняется:

- ДУ - с использованием дистанционного управления,
- ОП - постоянным оперативным персоналом объекта электроэнергетики (в том числе персоналом потребителя),
- ОВБ - персоналом оперативно-выездных бригад,
- ДД - персоналом с дежурством на дому