

СОГЛАСОВАНО

Заместитель председателя Правительства

Самарской области - министр

энергетики и жилищно-коммунального хозяйства

Самарской области

14 09 2018 год

СОГЛАСОВАНО

Директор

Филиала АО «СО ЕЭС»

Самарское РДУ

14 09 2018 год

С. Ю. Анискин

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора -

директор филиала

ПАО «МРСК Волги»

«Самарский распределительные сети»

14 09 2018 год

К. Н. Санаев

График

временного отключения потребления на 2018-2019 гг.

по филиалу ПАО «МРСК Волги» - «Самарские РС» на территории Самарской области

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	Время отключения	Очередь отключения, 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

Энергосборщик № 1 (подробности, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Орловская, ПС 220 кВ Прохоров, ПС 220 кВ Головин, ПС 220 кВ Тольяттовская, ПС 220 кВ Новокуйбышевская, ПС 110 кВ Кудрявская, ПС 110 кВ Толстая, ПС 110 кВ Чапеевская, Новокуйбышевской ТЭЦ-1, Новокуйбышевской ТЭЦ-2, с шин 6-35 кВ Самарской ГРЭС и с шин ПС 35-110 кВ, питающиеся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций)

Самарское ПО

1	ООО "Меридиан"	ПС 110 кВ Фарада	фидер 6 кВ:	1, 63	ОП	до 5 минут	0,4								
2	ООО ТФ "Самара-Меркурий"			4, 66			3,4								
3	АО "ССК"			52			0,4								
4	ООО "Вита"			10, 38			0,3								
5	ООО "Созвездие-С"			14, 50			0,2								
6	АО "ССК"			17			1,4								
7	ООО РИПТ "Самарский"			21, 55			0,1								
8	АО "ССК"			22			1								
9	АО "ССК"			29			1,7								
10	ЗАО "Вустройсервис"			32			0,3								
11	АО "ССК"	фидер 6 кВ:		54	ОП	до 5 минут	2,3								
12	ООО "Доверие", ОАО "Самарский комбинированный завод"		1				1,5								
13	ОАО "Стройдом"		01				0,4								
14	ОАО "СЭЗМ"		3, 35				1,2								
15	ООО "Тон-Строй"		6, 17, 38, 39				1,1								
16	МП Г.О.Самара "ТТУ"		7, 18				1,1								
17	ООО "Энерго" (бд. ООО УК "Лига Чемпионов")		8, 9				0,1								
18	ООО "Золотая Волга"		30				0,2								
19	ОАО "Самарский речной порт"		34				0,8								

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графикам ¹	Время отключения	Оценить 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
20	ЗАО "Сапарский резервуарный завод"		фидер 6 кВ:					1,2							
21	ЗАО "Завод ЖБИ № 7"							0,2							
22	Крыжский филиал ООО "Самара-терминал"	ПС 110 кВ Крыжская		ОП	<i>от 5 до 20 минут</i>			0,4							
23	ЗАО "СЭТЭК"							0,2							
24	ООО "Тринад"		15					0,1							

Волжское ПО

[illegible]

[illegible]

№ 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	
112	с.Армавирцева, п.Кутулук, с.Богатое	ПС 110 кВ Богатое	8	ОП	от 20 до 60 минут						0,2					
113	с.Ивановка, с.Богатое		11								0,5					
114	с.Богатое		12								2					
115	Богатовский маслозавод		14								1,6					
116	с.Винаватое, п.Духовой, с.Богатое		15								0,9					
117	с.Федоровка, п.Тепличено, п.Восточный, п.Западный, п.Трастанка	ПС 110 кВ Крогатовка	16	ОП	до 5 минут						0,5					
118	с.Трастанка		19										0,2			
119	ОАО "Электроборец"		20										0,2			
120	с.Федоровка, с.Печенино		21										0,2			
121	ПС 110 кВ Кутулук		ВЛ 110 кВ Кутулук-2 ВЛ 35 кВ Дмитриевка-1			1,6 2,4										
122	АО "Самарнефтегаз" РИТС-2	ПС 110 кВ Черкасы	фидер 10 кВ: 3	ОП	от 5 до 20 минут					1,4						
123	с.Кинель-Черкассы		4							2,4						
124	с.Кинель-Черкассы		5							0,9						
125	с.Кинель-Черкассы		11							0,1						
126	с.Коханы		фидер 6 кВ: 63, 64							0,5						
127	АО "Самарнефтегаз" РИТС-2	ПС 110 кВ Коханы	фидер 10 кВ: 2	ОП	до 5 минут	0,3										
128	ЗАО "Самарский комбинат керамических материалов"		5			0,8										
129	ЦРП-10 АСК-2		14, 24			2										
130	ЗАО "Ретил"		18, 28			1,4										
131	ООО "Алексеевский комбинированный завод", ЗАО "Самарские мельницы"		25			1,8										
132	ЦРП-10 АСК-2	Чапцевское ПО	4	ОП	до 5 минут	2,8										
133	АО "ССК"		6, 8			0,5										
134	ОАО "Чапцевский Спиритный завод "		7			1										
135	с.Троицкое		10			0,3										
136	ст.Звезда		ВЛ 110 кВ: Воздвиженка			0,5										
137	ПС Воздвиженка	ПС 110 кВ Чапцевская		ОП	до 5 минут	5										
138	ПС 110 кВ Синьски		Чапцевская-Синьски-2			10										
139	ПС Совхозная-2, ПС Новохуровка		Совхозная-1			10										
140	ПС 35 кВ Котельная		Котельная-1,2			10										
141	ПС 110 кВ Синьски		Покровка			0,5										
142	ЗАО "Ритек-Самара-Нафта"	ПС 110 кВ Морен	фидер 10 кВ: 1	ДЛ	от 20 до 60 минут										0,8	
143	ЗАО "Ритек-Самара-Нафта"		4													2,3
144	с. М-Г-Друщина		7													0,1
145	п. Морен		9													
146	ОАО "Самарский завод строительных изделий"		фидер 10 кВ: 1, 27			Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" МЭС Ватзи										
147	ОАО "ЭЖБ-3"	2, 19								0,6						
148	ОАО «Керамзит»	3								1						
149	ООО "Меркурий"	6								0,5						
			6						0,3							

№ 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		
150	ООО «Комбинат Железобетонных Изделий 81»	ПС 220 кВ Кировская	7		ОП	от 5 до 20 минут				0,3								
151	ФГУП " АТП № 516"		14					0,3										
152	ОАО "Стройтех"		25					0,3										
153	ОАО «Домостроительный комбинат № 1»		30					1,2										
154	ООО "Самарасеть"	ПС 220 кВ Серноводская	32		ОП	от 5 до 20 минут				0,6								
155	АО "Военторг-Центр"		34					0,7										
156	АО "ССК"		фидер 10 кВ: 42					0,9			1							
157	ФГБОУЗ "НРЦ "Сергиевские минеральные воды" ФМБА		26, 31															
158	РП-8	ПС 220 кВ Солнечная	фидер 6 кВ: 11, 47		ОП	от 20 до 60 минут				2,5								
159	РП-6 Гостиничный комплекс		32, 72					0,6										
160	ООО "Строй-Ком"		71					0,3										
161	ООО ТД "Алкан"		фидер 6 кВ: 4, 33					0,6										
162	ООО "Черновское"	ПС 220 кВ Ново-Отрадная	10		ОП	от 5 до 20 минут				0,7								
163	С/х потребитель		30					1										
164	ООО "Меховая фирма Отпада"		34					0,3										
165	С/х потребитель		фидер 10 кВ: 12, 20, 22, 34					1,6										
166	АО «РИТЭК» ТПП «РИТЭК-Самара-Нефть»	ПС 220 кВ Комсомолец	18, 28		ОП	от 5 до 20 минут			1,3									
167	ПС 110 кВ Кутулик		ВЛ 110 кВ Кутулик-1					0,7										
168	ПС Натальино		ВЛ 110 кВ: Натальино					0,6										
169	Спасеский ФФУ "Управление Самараченоводхоз"		Новоспеская-1					0,2										
170	Спасеский ФФУ "Управление Самараченоводхоз"	ПС 220 кВ Орошительная	Новоспеская-2		ОП	до 5 минут	2											
171	ПС Солнечная, ПС Заволжье		Солнечная-1	1,3														
172	ПС Заволжье		Солнечная-2	8,2														
173	ОАО «Оренбургнефть»		ВЛ 110 кВ: Южная – Росталинская I цепь															
174	ОАО «Оренбургнефть»	ПС 220 кВ Южная	Южная – Росталинская II цепь		ОП	до 5 минут		10										
175	ООО "Кока-Кола Энтебис Евразия"		фидер 10 кВ: 119, 215							2,5								
176	АО "ССК"		123							1								
177	АО "ССК"		133							1,75								
178	ОАО "Железобетон"	Самарская ТЭЦ	135, 235		ОП	от 5 до 20 минут				1,6								
179	АО " Арконик СНГ"		Ф-239					2,3										
180	АО " Арконик СНГ"		Ф-224					2,2										
181	АО " Арконик СНГ"		Ф 201, 209					5										
182	МП г.о. Самара "ТТУ"		213					1,3										
183	АО "ССК"		фидер 6 кВ: 5, 20					0,4										
184	ОАО "Линде Газ Рус"	ОАО "ЖБИ-4"	фидер 10 кВ: 1Д3Ф, 1Д6Ф						5									
185	ОАО "ЖБИ-4"		1Д7Ф					0,6										
186	АО "Научно-исследовательский институт "Эсран"		1Д8Ф					1,5										

№ п/п		Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отгрузки¹	Время отключения	Очередь ограничения, МВт									
							I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X
1	2			4			7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
187	ЗАО "Самарский гипсовый комбинат"			Безымянская ТЭЦ												
188	ЗАО "Самарская кабельная компания"			2/Д9Ф												
189	ЗАО "Самарская кабельная компания"			2/Д4Ф, 2/Д10Ф												
190	АО "ССК"			2/Д5Ф												
190	ООО "Кубок-девелопмент"			2/Д6Ф												
191	ОАО "Самарский завод "Экран"			2/Д7Ф												
Вторичные получатели команд																
АО "Арконик СМЗ"																
192	АО "Арконик СМЗ"			ГПП-1, 2 СМЗ												
ООО "Транснефть-Эксплуатация Сервис"																
193	АО "Транснефть - Дружба" ЛПУДС «Сызрань»			ПС 110 кВ Дружба												
ОАО "Самарский подшипниковый завод"																
194	ОАО "СПЗ"			ПС 110 кВ СПЗ												
ООО "Транснефть-Эксплуатация Сервис"																
195	ПАО "ЗнТ"			ГПП-1 110 кВ ЗнТ												
ПАО "ЗнТ"																
196	АО "Транснефть - Прикамье" НПС "Елизаветинка"			ПС 110 кВ Елизаветинка												
ООО "Транснефть-Эксплуатация Сервис"																
197	АО "Металлист-Самара"			ГПП-1 110 кВ Металлист												
АО "Металлист-Самара"																

[illegible]

подъемный)

Самарское ПО

[illegible]

ООО "Защита юридических подлинников"

[illegible]

№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	Очередь отключения, 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
			ПС-19 АД-17												0,2
			ПС-19 АД-1												0,63
			ПС-19 АД-4												0,35
			ПС-19 Т-1-19												0,25
			ПС-19 АД-14												
			фидер 6 кВ:												
			ПС-30 Т-2-17											0,297	
			ПС-30 АД-7-6											0,52	
			ПС-16 Т-1-12											0,28	
		ТПП-3 Т-1 110 кВ Полюмер Т-2	ПС-16 Т-1-8	ОП	от 20 до 60 минут									0,3	
			ПС-9 АД-22											0,25	
			ПС-9 АД-11											0,2	
			ПС-9 АД-13											0,2	
			ПС-9 АД-3											0,5	

ОАО "Волгоцеллюлоза"

298	ОАО "Волгоцеллюлоза"	ТПП-1 110/35/6 кВ ВЛМ	фидер 6 кВ:	17	ОП	до 5 минут	0,8								
				8			0,7								
				49			0,5								
			фидер 6 кВ:	22				1,5							
				17				2,5							
				37				2,5							
				38				0,5							
297	АО "ОРЭС-Толматин"	ПС 110/10/6 кВ МПС	фидер 10 кВ:	59	ОП	от 20 до 60 минут									
				77										2,69	
				62										2,06	
				54										0,86	
			фидер 6 кВ:	41										2,5	
				16										2,65	
				45										0,97	
				60										2,13	

АО "ОРЭС-Толматин"

Энергорайон № 5 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ТЭЦ ВАЗа, Толматинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережская, ПС 220 кВ Васильевская, ПС 220 кВ Комсомольская и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и станций)

Филиал "Самарский" ОАО "Т Плюс"

298	ПС 110 кВ Ягодное, ПС 110 кВ Белозерки, ПС 110 кВ Плотина, ПС 110 кВ Храпцева		ВЛ 110 кВ:	Сускан-1	ОП	до 5 минут	5								
299	ПС 110 кВ Лопатина, ПС 110 кВ НС-2, ПС 110 кВ Белозерки, ПС 110 кВ Плотина, ПС 110 кВ Совхозная	ТЭЦ ВАЗа		Сускан-2	ОП	до 5 минут	16								
300	ПС 110 кВ Сиротавод, ПС 110 кВ Аксорка			ТЭЦ ВАЗ-Аксорка			5								
301	ПС 110 кВ Ягодное, ПС 110 кВ Храпцева, ПС 110 кВ Совхозная			Совхозная-1			10								

Очередь ограничения, МВт																
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера	Способ ввода отключения по графику	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	
308	ПАО "КуйбышевАзот"	ПС 2	РУ-0,4 кВ ГЭК № 23 ООО «Морган»	ОП от 20 до 60 минут											6	
		ПС 4	РУ-0,4 кВ ООО «Энергомонт» ГЭК № 42													
		ПС 10	РУ-0,4 кВ ГСК № 39 «Самарителломонтаж» «ТНЦ»													
		ПС 16	ПП-1													
		ПС 21а	РУ-0,4 кВ ООО "АКСС-дизайн"													
		ПС 24а	Б-0,4 кВ ООО "Соло тилес" «Депар-т гор.хоз» Б-0,4 кВ Сбербанк Б-0,4 кВ ООО "Автомаш"													
		ПС 27	РУ-0,4 кВ ООО "АКСС-дизайн"													
		ПС 28	РУ-0,4 кВ ООО "Термо и К"													
		ПС 34	РУ-0,4 кВ ИП «Корнильцев» ЗАО «Автоцентр»													
		ПС 35	РУ-0,4 кВ ПТК №28													
		ПС 38	РУ-0,4 кВ ЗАО "Электросвет"													
		ПП - 3	РУ-0,4 кВ ООО "Промэкология"													
		ПС 85	фидер 6 кВ: яч.17 яч.18													
		Корп.722, ПП-1	Б-1 Смарте													
		Корп.180, ПП-8	Б-1 Метрафон													
Корп.921, ЭРП	ПП-2 Метрафон															
ТК-9	Л.5 - 1 агрегат											1,6				
Л.17 СД-1 1250	Л.4 газовый компрессор													1,25		
Л.17 СД-3 1250	Л.4 газовый компрессор													1,25		
Л.10 КТК-5 3500	Л.10 Компрессор КТК-12.5/3.5													3,5		
Л.56 СД-8 1600	Л.38 насос ВОЦ-8													1,6		
Л.50 АД-1,3 800	Л.11 аз. компрессора на арлоне													0,8		
СД-2 4000	Компрессор ТАТКА-2													4		
ЗАО «Э и СС»																
309	ЗАО «Э и СС»	ПС 110 кВ Стройбаз	фидер 6 кВ: 1	ОП	от 5 до 20 минут				0,8							
310	ЗАО «Э и СС»					3				0,8						
311	ЗАО "Полюс"					4				0,15						
312	ЗАО «Э и СС»					22				0,7						
313	ЗАО «Э и СС»					26				2,4						
314	ЗАО «Э и СС»		27				1									
315	ЗАО "УНИИ"		29				0,15									
316	ЗАО «Э и СС»	ВЛ 35 кВ: Типичная -2					2,25									

						Очередь отращивания, МВт										
№ п/п	Потребитель	Наименование подстанции	Наименование фидера		Способ ввода отключения по графику ¹	Время отключения	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
317	ЗАО «Э и СО»	ПС 110 кВ Вар-Строительная	фидер 6 кВ:	4	до 5 минут			1,1								
318	ЗАО «Э и СО»			5			2,45									
319	ЗАО «Э и СО»			6			0,65									
320	ЗАО «Э и СО»			8			0,9									
321	ЗАО «Э и СО»			9			1,4									
322	ЗАО «Э и СО»	ПС 110 кВ СинтеКаучук		10	от 5 до 20 минут		1,3									
323	ЗАО «Э и СО»		фидер 6 кВ:	6				0,5								
324	ЗАО «Э и СО»			7				0,4								
325	ЗАО «Э и СО»			8				0,5								
326	ЗАО «ТЭКД»			17						0,6						
Итого:						до 5 минут	153,14	216,54	216,54	216,54	216,5	216,54	216,54	216,5	216,54	216,54
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	79,86	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67	160,67
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	30,8	83,81	118,91	151,0	193,19	241,74
						Всего	153,14	216,54	296,40	377,21	408,0	461,02	496,12	528,2	570,40	618,95
Энергопайон № 1 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ПС 220 кВ Ориолевская, ПС 220 кВ Просвет, ПС 220 кВ Толовня, ПС 220 кВ Томыловская, ПС 220 кВ Новокубышевская, ПС 110 кВ Кувякская, ПС 110 кВ Тоговая, ПС 110 кВ Чаловская, Новокубышевской ТЭЦ-1, Новокубышевской ТЭЦ-2, с шин 6-35 кВ Самарской ТРЭС и с шин ПС 35-110 кВ, питающиеся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций)						до 5 минут	36,80	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40	72,40
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	2,10	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00	16,00
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	13,50	16,30	21,83	24,63	24,63	28,63
						Всего	36,80	72,40	74,50	88,40	101,90	104,70	110,23	113,03	113,03	117,03
Энергопайон 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-Орландия, ПС 220 кВ Комсомолец, с шин 220 кВ ПС 500 кВ Куйбышевская (по ВЛ 220 кВ Звёздановская-1-2), Самарской ТЭЦ, Безьяминской ТЭЦ и с шин ПС 35-110 кВ, электроснабжение которых осуществляется по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций и станций)						до 5 минут	61,29	81,29	81,29	81,29	81,29	81,29	81,29	81,29	81,29	81,29
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	42,65	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40	74,40
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	4,90	28,82	40,81	57,42	71,82	94,72
						Всего	61,29	81,29	123,94	155,69	160,59	184,51	196,50	213,11	227,51	250,41
Энергопайон № 3 (потребители, питающиеся с шин 6-110 кВ ПС 110 кВ Красноглинская-1, ПС 110 кВ Береза, ПС 110 кВ Курмоч и с шин ПС 35-110 кВ, питающихся по ЛЭП 35-110 кВ с указанных выше подстанций)						до 5 минут	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30	10,30
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	10,20	25,10	25,10	25,10	25,10	25,10	25,10	25,10
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	1,10	1,10	2,60	5,60	6,60	6,60
						Всего	10,30	10,30	20,50	35,40	36,50	36,50	38,00	41,00	42,00	42,00
Энергопайон № 4 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-35-110 кВ Тольяттинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережная, ПС 110 кВ Комсомольская и с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с указанных выше подстанций и станций)						до 5 минут	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	7,00	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15	10,15
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	0,00	6,11	15,96	30,61	32,76	35,31	38,37
						Всего	2,00	2,00	9,00	12,15	18,26	28,11	42,76	44,91	47,46	50,52
Энергопайон № 5 (потребители, питающиеся с шин 6(10)-110 кВ ТЭЦ ВА-3а, Тольяттинской ТЭЦ, ПС 220 кВ Левобережная, ПС 220 кВ Васильевская, ПС 110 кВ Комсомольская и с шин ПС 110 кВ, питающихся по ЛЭП 110 кВ с шин указанной подстанции и станций)						до 5 минут	42,75	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55	50,55
						от 5 до 20 минут	0,00	0,00	17,91	35,02	35,02	35,02	35,02	35,02	35,02	35,02
						от 20 до 60 минут	0,00	0,00	0,00	5,18	21,64	23,06	30,59	54,84	73,43	73,43
						Всего	42,75	50,55	68,46	85,57	90,75	107,21	108,63	116,16	140,41	159,00

Всплывающая таблица электрической нагрузки потребителей, указанная в таблице, определена для условий прогрева максимума нагрузки при среднегодичных температурных режимах наиболее холодной пятидневки с обеспеченностью 0,92 (-30 °С).

Заместитель директора -
главный инженер



А.И. Панчиков