План-график проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на февраль 2017г.

№	Объект		Вид	Ед.	Колич	нество	Срок	Ответст.	Отключаемые	П
п/п	Ооъект	Наименование оборудования	рем.	изм.	План	Факт	исполнения	Исп.	потребители	Примечание
						Служ	сба РЭС-1			
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	107		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-1		
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	105		06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-1		
3	ПС-103 ЗРУ-6	І-СШ	ГТО	к-т	1		06.02 07.02.17Γ.	сл. РЭС-1		
4	ПС-103 ОРУ	ТСН-1	ГТО	к-т	1		06.02 07.02.17г.	сл. РЭС-1		
5	ПС-103 ЗРУ-6	яч.13 (ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	2		06.02 07.02.17Γ.	сл. РЭС-1		
6	ПС-103 ЗРУ-6	яч.15 (РВП)	ГТО	к-т	1		08.02.17г.	сл. РЭС-1		
7	ПС-103 ЗРУ-6	яч.8 (ТР)	ГТО	к-т	1		08.02.17г.	сл. РЭС-1		
8	ПС-103 ЗРУ-6	яч.17 (СВ)	ГТО	к-т	1		08.02.17г.	сл. РЭС-1		
9	ПС-103 ЗРУ-6	ІІ-СШ	ГТО	к-т	1		09.02 10.02.17г.	сл. РЭС-1		
10	ПС-103 ЗРУ-6	яч.19 (СР)	ГТО	к-т	1		09.02.17г.	сл. РЭС-1		
11	ПС-103 ЗРУ-6	яч.22 (ТР)	ГТО	к-т	1		09.02.17г.	сл. РЭС-1		
12	ПС-103 ЗРУ-6	яч.21 (РВС)	ГТО	к-т	1		09.02.17г.	сл. РЭС-1		
13	ПС-103 ЗРУ-6	яч. 23 (ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	2		09.02 10.02.17г.	сл. РЭС-1		
14	ПС-103 ОРУ	TCH-2	ГТО	к-т	1		09.02 10.02.17г.	сл. РЭС-1		
15	ПС-103 ЗРУ-6	яч.24, 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 33, 34 (BM)	ГТО	шт/к-т	10/1		09.02 13.02.17r.	сл. РЭС-1	яч.26 - соор.70 ТК ЦИ-3 ОЭИИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.27 - ТП-3 МИК ЦИ-3 ОЭИИ СКФГУП "ЦЭНКИ"; яч.29 - РП-61 ЦИ-3 ОЭИИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.30 - КТПН РП-4 ЦИ-3 ОЭИИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.31 - соор.59 пл.45 ЦИ-3 ОЭИИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.33 - НПО «ИТ» ИП-2 ФГУП "ЦЭНКИ".	

1.6	HC 102 OHV		ТО		120	01.02	. DOC 1	
16	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	128	03.02.17г.	сл. РЭС-1	
17	ПС-103 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	8	08.02 10.02.17г.	сл. РЭС-1	
18	ПС-103 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	8	08.02 10.02.17r.	сл. РЭС-1	
19	ПС-5А ЗРУ-6	І-СШ	ГТО	к-т	1	14.02 16.02.17г.	сл. РЭС-1	
20	ПС-5А ЗРУ-6	яч.14, 12, 9, 2, 4, 6, 8, 3 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	8/1	14.02 16.02.17r.	сл. РЭС-1	яч.8 - Ввод-1 ТП-14 соор.122 яч.1 ЦЭиИ ТК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.6 - яч.9 старт пл.31 соор.326 ЦРП-327 ЦИ-1 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.4 - Гостиница НПО Лавочкина КТПН 160; яч.2 - КТПН ТП-9 яч.6 столовая ЦЭИ КЗ ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.9 - Ввод Т-1 ТП-310 соор.310 ЦИ-1 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.12 - Ввод-2 яч.9 ЦРП-5 яч.14 -Ввод Т-1 ТП-8 соор.40 ЦЭиИ ТК ФГУП "ЦЭНКИ".
21	ПС-5А ЗРУ-6	яч.1 (ТР)	ГТО	к-т	1	16.02.17г.	сл. РЭС-1	
22	ПС-5А ЗРУ-6	яч.13 (РВП, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3	16.02.17г.	сл. РЭС-1	
23	ПС-5А ЗРУ-6	яч.15 (СВ)	ГТО	к-т	1	16.02.17г.	сл. РЭС-1	
24	ПС-5А ЗРУ-6	ІІ-СШ	ГТО	к-т	1	22.02 24.02.17г.	сл. РЭС-1	
25	ПС-5А ЗРУ-6	яч.17 (СР)	ГТО	к-т	1	22.02.17г.	сл. РЭС-1	
26	ПС-5А ЗРУ-6	яч.19 (РВП, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	22.02.17г.	сл. РЭС-1	
27	ПС-5А ЗРУ-6	яч.29 (ТР)	ГТО	к-т	1	22.02.17г.	сл. РЭС-1	

28	ПС-5А ЗРУ-6	яч.27, 23, 22, 24, 26, 28, 30, 16 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	8/1		22.02 24.02.17г.	сл. РЭС-1	яч.23 - Ввод-2 ТП-14 соор.122 ЦЭиИ ТК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.22 - Ввод-1 яч.2 ЦРП-5 яч.24 - ТП-2 яч.8 ЦЭИ КЗ ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.26 - яч.15 старт пл.31 соор.326 ЦРП-327 ЦИ-1 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.28 - Ввод Т-2 ТП-310 соор.310 ЦИ-1 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.30 - ЦИКЗ ВТП №7 соор. 210 Ввод Т-2 ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.16 - Ввод Т-2 ТП-8 соор.40 ЦЭиИ ТК ФГУП "ЦЭНКИ".
29	ПС-5А ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6		27.02 28.02.17г.	сл. РЭС-1	
30	ПС-5А ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6		27.02 28.02.17г.	сл. РЭС-1	
						Служ	сба РЭС-2		
1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	108		01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
2	ГПП-2 Тех. корпус	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4		01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
3	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 1	ТО	к-т	1		06.02 10.02.17r.	сл. РЭС-2	
4	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 2	ТО	к-т	1		13.02 17.02.16г.	сл. РЭС-2	
5	ГПП-2 КС	КУ ВШВ-2,3/230 № 3	ТО	к-т	1		20.02 24.02.16г.	сл. РЭС-2	
6	ПС-1А ЗРУ-6	І-СШ	ГТО	к-т	1		01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	

7	ПС-1А ЗРУ-6	яч.29, 27, 21, 17, 13, 11, 7, 5, 25, 23 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	8/2	01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.27 - ЦРП-176 яч.1 ЦЭНКИ; яч.13 - ЦРП-1 яч.12 пл.2 ТВК-2 ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.11 - ТП УС "ЦЭНКИ" яч.1 ЭЗС; яч.7 - ЦРП-410 яч.8 ЦИ-4 ЦЭНКИ; яч.5 - КТПН-1 ввод №1 САВС РКК «Энергия»; яч.25 - Пл.1 ЦИ-1 ЦРП-327 яч.6; яч.23 - Пл.1 ЦИ-1 ЦРП-106 яч.9.
8	ПС-1А ЗРУ-6	яч.19 (ПКТ)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
9	ПС-1А ЗРУ-6	ТСН-1	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17r.	сл. РЭС-2	
10	ПС-1А ЗРУ-6	яч.3 (РВП, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
11	ПС-1А ЗРУ-6	яч.1 (СВ)	ГТО	к-т	1	01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
12	ПС-1А ЗРУ-6	II-CIII	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17r.	сл. РЭС-2	
13	ПС-1А ЗРУ-6	яч.2 (СР)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
14	ПС-1А ЗРУ-6	яч.4 (РВП, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
15	ПС-1А ЗРУ-6	яч.18 (ПКТ)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
16	ПС-1А ЗРУ-6	TCH-2	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
17	ПС-1А ЗРУ-6	яч.6, 8, 12, 14, 16, 20, 28, 30, 10, 22 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	8/2	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.6 - КТПН-2 яч.1 ввод №2 САВС РКК «Энергия»; яч.8 - ЦРП-410 яч.15 ЦИ-4 ЦЭНКИ; яч.12 - ТП УС «ЦЭНКИ» яч.2 ЭЗС; яч.14 - ЦРП-1 яч.5 пл.2 ТВК-2 ФГУП «ЦЭНКИ»; яч.28 - ЦРП-176 яч.26 НПО «ИТ»; яч.10 - Пл.1 ЦИ-1 ЦРП-327 яч.13; яч.22 - Пл.1 ЦИ-1 ЦРП-105 яч.2.
18	ПС-1А ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
19	ПС-1А ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	1	01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	

20	ПС-9 ЗРУ-6	яч.4, 5, 6, 7 (ШР); І-СШ	ГТО	шт/к-т	4/1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.4 - ГУП «ПО «Горводоканал» 9П яч.7 ТП-9; яч.5 - ТП-1 пл.75 яч.5 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.»; яч.6 - ТП-162 яч.5 пл.71 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».
21	ПС-9 ЗРУ-6	яч.4 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
22	ПС-9 ЗРУ-6	яч.5 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
23	ПС-9 ЗРУ-6	яч.6 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
24	ПС-9 ЗРУ-6	яч.7 (BM, TP)	ГТО	к-т	2	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
25	ПС-9 ЗРУ-6	яч.9 (ТР, ПКТ, РВП, ТН-1)	ГТО	к-т	4	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
26	ПС-9 ЗРУ-6	яч.10 (СР)	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
27	ПС-9 ЗРУ-6	яч.12, 1, 2, 3 (ШР); ІІ-СШ	ГТО	шт/к-т	4/1	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
28	ПС-9 ЗРУ-6	яч.11 (ТР, ПКТ, РВП, ТН-2)	ГТО	к-т	4	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
29	ПС-9 ЗРУ-6	яч.12 (ВМ, ТР)	ГТО	к-т	2	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
30	ПС-9 ЗРУ-6	ТСН-2, ПКТ	ГТО	к-т	2	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
31	ПС-9 ЗРУ-6	яч.1 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	яч.1 - ТП-162 пл.71 яч.4 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».
32	ПС-9 ЗРУ-6	яч.2 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	яч.2 - ТП-4 пл.75 яч.6 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».
33	ПС-9 ЗРУ-6	яч.3 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	яч.3 - ГУП «ПО «Горводоканал» 9П яч.10 ТП-9.
34	ПС-18 ЗРУ-10	I-CIII	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
35	ПС-18 ЗРУ-10	яч.36, 40, 37, 32, 39, 42 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	5/2	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.36 - ТП-61 пл.182 ЦИ-2 (смотровая); яч.40 - КТПН «ХМУС»; яч.37 - ЦРП- яч.2 соор.59 пл.200 ЦИ-2; яч.32 - КТПН «Жигули» КЖДО; яч.42 - ФГУП «ЦЭНКИ».
36	ПС-18 ЗРУ-10	яч.41 (ТР)	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
37	ПС-18 ЗРУ-10	яч.25 (ТР, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
38	ПС-18 ЗРУ-10	яч.27 (РВП)	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
39	ПС-18 ЗРУ-10	яч.23 (СВ)	ГТО	к-т	1	13.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2	

	•	•						,
40	ПС-18 ЗРУ-10	II-CIII	ГТО	к-т	1	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
41	ПС-18 ЗРУ-10	яч.21 (СР)	ГТО	к-т	1	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
42	ПС-18 ЗРУ-10	яч.19 (ТР, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
43	ПС-18 ЗРУ-10	яч.1 (ТР)	ГТО	к-т	1	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
44	ПС-18 ЗРУ-10	яч.17 (РВП)	ГТО	к-т	1	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
45	ПС-18 ЗРУ-10	яч.3, 5 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	2/2	20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
46	ПС-18 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	13.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2	
47	ПС-101 ЗРУ-6	І-СШ	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	
48	ПС-101 ЗРУ-6	яч.1, 2, 3, 9, 14 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	5/1	01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.1 - КРУ-6 яч.3 пл.112 ЦИ-6 (ТК) ФГУП «ЦЭНКИ»; яч.2 - ЦРП-2 яч.18 пл.112 ЦИ-6 (ТК) ФГУП «ЦЭНКИ»; яч.14 - ЦРП-2 яч.8 пл.114Б ТВК-2 ФГУП «ЦЭНКИ».
49	ПС-101 ЗРУ-6	TCH-3	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	
50	ПС-101 ЗРУ-6	яч.8 (ТР)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
51	ПС-101 ЗРУ-6	яч.11 (ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	2	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
52	ПС-101 ЗРУ-6	яч.12 (РВП)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
53	ПС-101 ЗРУ-6	яч.15 (СР)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
54	ПС-101 ЗРУ-6	ІІ-СШ	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
55	ПС-101 ЗРУ-6	яч.16 (СВ)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
56	ПС-101 ЗРУ-6	яч.20 (РВП)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
57	ПС-101 ЗРУ-6	яч.21 (ПТК, ТН-2)	ГТО	к-т	2	06.02 10.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
58	ПС-101 ЗРУ-6	TCH-2	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17Γ.	сл. РЭС-2	

59	ПС-101 ЗРУ-6	яч.19, 23, 25, 29, 30, 28 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	5/1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.28 - КРУ-6 яч.22 пл.112 ЦИ-6 ФГУП «ЦЭНКИ»; яч.25 - ЦРП-2 яч.11 пл.112 МИК ЦИ-6 (ТК) ФГУП «ЦЭНКИ»; яч.29 - ЦРП-2 яч.17 пл.114Б ТВК-2 ФГУП «ЦЭНКИ».
60	ПС-101 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	01.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
61	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	108	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
62	ПС-115 ЗРУ-6	І-СШ	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
63	ПС-115 ЗРУ-6	яч.23, 19, 15, 9, 25 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	4/2	01.02 03.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.23 - РП-11 яч.2 ГУП «ПО Горводоканал»; яч.25 - ГТЭ-72 яч.10 ввод №2.
64	ПС-115 ЗРУ-6	яч.5 (ДГК-1)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
65	ПС-115 ЗРУ-6	яч.3 (РВС, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
66	ПС-115 ЗРУ-6	яч.1 (СР)	ГТО	к-т	1	01.02 03.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
67	ПС-115 ЗРУ-6	ІІ-СШ	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	
68	ПС-115 ЗРУ-6	яч.2 (СВ)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
69	ПС-115 ЗРУ-6	яч.4 (РВС, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	06.02 10.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
70	ПС-115 ЗРУ-6	яч.6 (ДГК-2)	ГТО	к-т	1	06.02 10.02.17Γ.	сл. РЭС-2	
71	ПС-115 ЗРУ-6	яч.10, 14, 16, 28 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	3/2	06.02 10.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.10 - РП-НП-11 яч.1 ГУП «ПО «Горводоканал»; яч.14 - ЦРП-5А яч.9 пл.113 ЦИ-6 (ТК); яч.28 - ГТЭ-72 яч.9 ввод №1.
72	ПС-115 ЗРУ-6	Ш-СШ	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
73	ПС-115 ЗРУ-6	яч.63, 47 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	2/2	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.63 - РП-1 ЦИ ТК пл.254; яч.47 - ЦИ ТК пл.254 РП-2 яч.3.
74	ПС-115 ЗРУ-6	ТСН-1, ПКТ	ГТО	к-т	2	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
75	ПС-115 ЗРУ-6	яч.41 (ДГК-3)	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
76	ПС-115 ЗРУ-6	яч.39 (РВП, ПКТ, ТН-3)	ГТО	к-т	3	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	
77	ПС-115 ЗРУ-6	яч.37 (СР)	ГТО	к-т	1	13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	

	ı	1	1			1	Ī		T	,
78	ПС-115 ЗРУ-6	IV-CIII	ГТО	к-т	1		20.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
79	ПС-115 ЗРУ-6	яч.38 (СВ)	ГТО	к-т	1		20.02 24.02.17Γ.	сл. РЭС-2		
80	ПС-115 ЗРУ-6	яч.40 (РВП, ПКТ, ТН-4)	ГТО	к-т	3		20.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
81	ПС-115 ЗРУ-6	яч.42 (ДГК-4)	ГТО	к-т	1		20.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
82	ПС-115 ЗРУ-6	ТСН-2, ПКТ	ГТО	к-т	2		20.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
83	ПС-115 ЗРУ-6	яч.50, 52, 62 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	3/2		20.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.50 - СТ-1 ТП-15; яч.52 - РП-2 яч.26 ЦИ ТК пл.254; яч.62 -ЦИ ТК пл.254 РП-1 яч.23 РКК «Энергия».	
84	ПС-115 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6		13.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
85	ПС-115 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	6		13.02 24.02.17г.	сл. РЭС-2		
86	ПС-23 ЗРУ-6	яч.6, 7, 8 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	6/2		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.6 - ЦРП яч.37 соор.59А пл.81(КБОМ) ЦИ-2 ОЭиИ СК; яч.7 - ЦРП яч.37 соор.1 пл.84 (КБОМ) ЦИ-2 ОЭиИ СК; яч.8 - ЦРП яч.5 соор.61 пл.132 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».	
87	ПС-23 ЗРУ-6	яч.20, 17 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	6/2		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.20 - ЦРП яч.25 соор.59А пл.81 (КБОМ) ЦИ-2 ОЭиИ СК; яч.17 - ЦРП КТП соор.1 пл.84 (КБОМ) ЦИ-2 ОЭиИ СК.	Перенесенные работы с декабря месяца 2016 г. на
88	ПС-104 ЗРУ-6	яч.2 (ТР)	ГТО	к-т	1		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2		февраль месяц 2017г.
89	ПС-104 ЗРУ-6	яч.6 (РВП, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2		
90	ПС-104 ЗРУ-6	яч.4, 3, 5, 11, 12, 38, 18, 15, 14 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	9/2		13.02 17.02.17г.	сл. РЭС-2	яч.5 - КТПН скважина; яч.11 - РИЭ 5000 ЦИ-2 ЭС №1; яч.12 - ЦРП-234 яч.6 ЦИ-2; яч.15 - яч.1 соор. 50 ЦРП-2 ЦИ-2; яч.14 - яч.13 соор. 50 ЦРП-1 ЦИ-2.	
						служ	ба ВКЛЭП			
1	ВЛ-110	л-101Ю	О (ИТР)	линия	1		01.02.17г.	сл. ВКЛЭП		
2	ВЛ-110	л-101С	О (ИТР)	линия	1		01.02.17г.	сл. ВКЛЭП		
3	ВЛ-110	л-103Ю	О (ИТР)	линия	1		02.02.17г.	сл. ВКЛЭП		
4	ВЛ-110	л-103С	О (ИТР)	линия	1		03.02.17г.	сл. ВКЛЭП		

							· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·
5	ВЛ-35	Л-1	О (ИТР)	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
6	ВЛ-35	Л-2	О (ИТР)	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
7	ВЛ-35	Л-1А	О (ИТР)	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
8	ВЛ-35	Л-2А	О (ИТР)	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
9	ВЛ-35	Л-10	О (ИТР)	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
10	ВЛ-35	Л-11	О (ИТР)	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
11	Участки ВКЛЭП-6	ПС-7 - яч.1 НС-7	О (ИТР)	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
12	Участки ВКЛЭП-6	ПС-7 - яч.2 НС-7	О (ИТР)	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
13	Участки ВКЛЭП-6	ПС-3 - яч.13 ПДРЦ	О (ИТР)	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
14	Участки ВКЛЭП-6	ПС-9 - яч.2 пл.71-ТП-4 яч.5 пл.75	ГТО	линия	1	09.02 10.02.17Γ.	сл. ВКЛЭП
15	ПС-18 КЛ-10	яч.5 - пл.200 соор.59	ТО	линия	1	01.02.17г.	сл. ВКЛЭП
16	ПС-18 КЛ-10	яч.32 - КТПН «Жигули»	ТО	линия	1	01.02.17г.	сл. ВКЛЭП
17	ПС-18 КЛ-10	яч.37 - пл.200 соор.59	ТО	линия	1	01.02.17г.	сл. ВКЛЭП
18	ПС-104 КЛ-6	яч.7 - ТП-86	О	линия	1	02.02.17г.	сл. ВКЛЭП
19	ПС-104 КЛ-6	яч.8 - ДЭС-5000	О	линия	1	02.02.17г.	сл. ВКЛЭП
20	ПС-104 КЛ-6	яч.10 - ЦРП-102	О	линия	1	02.02.17г.	сл. ВКЛЭП
21	ПС-104 КЛ-6	яч.12 - ЦРП-234	О	линия	1	02.02.17г.	сл. ВКЛЭП
22	ПС-104 КЛ-6	яч.14 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	02.02.17г.	сл. ВКЛЭП
23	ПС-104 КЛ-6	яч.15 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	03.02.17г.	сл. ВКЛЭП
24	ПС-104 КЛ-6	яч.27 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	03.02.17г.	сл. ВКЛЭП
25	ПС-104 КЛ-6	яч.28 - ЦРП-102	О	линия	1	03.02.17г.	сл. ВКЛЭП
26	ПС-104 КЛ-6	яч.29 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	03.02.17г.	сл. ВКЛЭП
27	ПС-104 КЛ-6	яч.33 - ЦРП-234	О	линия	1	03.02.17г.	сл. ВКЛЭП

	•						,
28	ПС-9 КЛ-6	яч.1 - ТП «УС»	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
29	ПС-9 КЛ-6	яч.2 - ТП-4 пл.75	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
30	ПС-9 КЛ-6	яч.3 - ЦРП «НС-9П»	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
31	ПС-9 КЛ-6	яч.4 - ЦРП «НС-9П»	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
32	ПС-9 КЛ-6	яч.5 - ТП-1 пл.75	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
33	ПС-9 КЛ-6	яч.6 - ТП «УС»	ТО	линия	1	06.02.17г.	сл. ВКЛЭП
34	ПС-115 КЛ-6	яч.10 - РП-11	ТО	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
35	ПС-115 КЛ-6	яч.7 - ЦРП-1	ТО	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
36	ПС-115 КЛ-6	яч.16 - ЦРП-1	ТО	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
37	ПС-115 КЛ-6	яч.23 - РП-11	ТО	линия	1	07.02.17г.	сл. ВКЛЭП
38	ПС-19 КЛ-6	яч.9 - МИК 2б-1 (ТП-2б)	О	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
39	ПС-19 КЛ-6	яч.10 - ТП-2М	О	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
40	ПС-19 КЛ-6	яч.11 - ТП-52	О	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
41	ПС-19 КЛ-6	яч.15 - МИК 2б-1А (ТП-2б-1А)	О	линия	1	08.02.17г.	сл. ВКЛЭП
42	ПС-19 КЛ-6	яч.25 - МИК 2б-1А (ТП-2б-1А)	О	линия	1	09.02.17г.	сл. ВКЛЭП
43	ПС-19 КЛ-6	яч.29 - ТП-2а-52	О	линия	1	09.02.17г.	сл. ВКЛЭП
44	ПС-19 КЛ-6	яч.31 - МИК 2б-1 (ТП-2б)	О	линия	1	09.02.17г.	сл. ВКЛЭП
45	ПС-19 КЛ-6	яч.40 - ТП-2а	О	линия	1	09.02.17г.	сл. ВКЛЭП
46	ПС-1А КЛ-6	яч.7 - ЦРП-410	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
47	ПС-1А КЛ-6	яч.8 - ЦРП-410	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
48	ПС-1А КЛ-6	яч.11 - ТП «УС»	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
49	ПС-1А КЛ-6	яч.12 - ТП «УС»	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
50	ПС-1А КЛ-6	яч.16 - ПС-19	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП

51	ПС-1А КЛ-6	яч.21 - ПС-19	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
52	ПС-1А КЛ-6	яч.27 - ЦРП-176	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
53	ПС-1А КЛ-6	яч.28 - ЦРП-176	ТО	линия	1	10.02.17г.	сл. ВКЛЭП
54	ПС-103 КЛ-6	яч.1 - coop.210 «УС»	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
55	ПС-103 КЛ-6	яч.4 - соор.70	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
56	ПС-103 КЛ-6	яч.7 - РП-61	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
57	ПС-103 КЛ-6	яч.9 - ТП-3 «МИК»	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
58	ПС-103 КЛ-6	яч.10 - соор.59	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
59	ПС-103 КЛ-6	яч.12 - соор.410 «ИП»	ТО	линия	1	13.02.17г.	сл. ВКЛЭП
60	ПС-103 КЛ-6	яч.26 - соор.70	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
61	ПС-103 КЛ-6	яч.27 - ТП-3 «МИК»	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
62	ПС-103 КЛ-6	яч.29 - РП-61	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
63	ПС-103 КЛ-6	яч.30 - ТП-«РП»	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
64	ПС-103 КЛ-6	яч.31 - соор.59	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
65	ПС-103 КЛ-6	яч.33 - соор.410 «ИП»	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
66	ПС-103 КЛ-6	яч.34 - соор.210 «УС»	ТО	линия	1	14.02.17г.	сл. ВКЛЭП
67	ПС-7 участок КЛ-6	яч.1 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	15.02.17г.	сл. ВКЛЭП
68	ПС-7 участок КЛ-6	яч.2 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	15.02.17г.	сл. ВКЛЭП
69	ПС-5А КЛ-6	яч.4 - КТПН-160	ТО	линия	1	16.02.17г.	сл. ВКЛЭП
70	ПС-5А КЛ-6	яч.6 - соор.326	ТО	линия	1	16.02.17г.	сл. ВКЛЭП
71	ПС-5А КЛ-6	яч.8 - соор.122	ТО	линия	1	16.02.17г.	сл. ВКЛЭП
72	ПС-5А КЛ-6	яч.9 - соор.310	ТО	линия	1	16.02.17г.	сл. ВКЛЭП
73	ПС-5А КЛ-6	яч.12 - ЦРП-5	ТО	линия	1	16.02.17г.	сл. ВКЛЭП

74	ПС-5А КЛ-6	яч.14 - соор.40	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
75	ПС-5А КЛ-6	яч.16 - соор.40	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
76	ПС-5А КЛ-6	яч.22 - ЦРП-5	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
77	ПС-5А КЛ-6	яч.23 - соор.122	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
78	ПС-5А КЛ-6	яч.26 - соор.326	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
79	ПС-5А КЛ-6	яч.28 - соор.310	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
80	ПС-5А КЛ-6	яч.30 - ТП «УС»	ТО	линия	1		17.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
81	ЦРП-5 КЛ-6	яч.4 - ТП-4 «КНС»	О	линия	1		20.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
82	ЦРП-5 КЛ-6	яч.6 - ТП «УС»	О	линия	1		20.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
83	ЦРП-5 КЛ-6	яч.7 - ТП-12	О	линия	1		20.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
84	ЦРП-5 КЛ-6	яч.12 - соор.14 ТП-3	О	линия	1		20.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
85	ЦРП-5 КЛ-6	яч.13 - ТП-105	О	линия	1		20.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
86	ЦРП-5 КЛ-6	яч.18 - ТП-9	О	линия	1		21.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
87	ЦРП-5 КЛ-6	яч.19 - ТП-12	О	линия	1		21.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
88	ЦРП-5 КЛ-6	яч.21 - ТП-105	О	линия	1		21.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
89	ЦРП-5 КЛ-6	яч.22 - соор.14 ТП-3	О	линия	1		21.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
90	ЦРП-5 КЛ-6	яч.24 - КТПН «НП»	О	линия	1		21.02.17г.	сл. ВКЛЭП	
						служ	сба РЗиА	_	
1	ПС-103 ЗРУ-6	яч.1, 2, 3, 4, 7, 9, 10, 11, 12 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	9/1		06.02 08.02.17г.	сл.РЗиА	
2	ПС-103 ЗРУ-6	яч.13 (ТН-1) проверка вторичных цепей,проверка уставок защит	К	к-т	1		06.02.17г.	сл.РЗиА	
3	ПС-103 ЗРУ-6	яч.17 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1		07.02.17г.	сл.РЗиА	
4	ПС-103 ЗРУ-6	яч. 23 (ТН-2) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	2		09.02.17г.	сл.РЗиА	

5	ПС-103 ЗРУ-6	яч. 25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 33, 34 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	10/1	09.02 13.02.17г.	сл.РЗиА	
6	ПС-103	Проверка АВР-0,4/6/35 кВ	К	к-т	1	06.02.17г. 09.02.17г.	сл.РЗиА	
7	ПС-5А ЗРУ-6	яч.14, 12, 10, 9, 2, 4, 6, 8, 3 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	8/1	14.02 16.02.17г.	сл.РЗиА	
8	ПС-5А ЗРУ-6	яч.13 (ТН-1) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	14.02.17г.	сл.РЗиА	
9	ПС-5А ЗРУ-6	яч.15 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1	15.02.17г.	сл.РЗиА	
10	ПС-5А ЗРУ-6	яч.19 (ТН-2) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	22.02.17г.	сл.РЗиА	
11	ПС-5А ЗРУ-6	яч. 23, 22, 24, 26, 28, 30, 16, 20 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	8/1	22.02 24.02.17г.	сл.РЗиА	
12	ПС-5А	Проверка АВР-0,4/6/35 кВ	К	к-т	1	14.02.17г. 22.02.17г.	сл.РЗиА	
13	ГПП-2 КС	Компрессорная установка ВШВ- 2,3/230 № 1 проверка автоматики	К	к-т	1	02.02 03.02.17г.	сл.РЗиА	
14	ГПП-2 КС	Компрессорная установка ВШВ- 2,3/230 № 2 проверка автоматики	К	к-т	1	16.02 17.02.17г.	сл.РЗиА	
15	ГПП-2 КС	Компрессорная установка ВШВ- 2,3/230 № 3 проверка автоматики	К	к-т	1	27.02 28.02.17г.	сл.РЗиА	
16	ПС-1А ЗРУ-6	яч. 27, 21, 13, 11, 7, 5, 25, 23 (ВМ, ТТ)	К	шт/к-т	8/2	01.02 03.02.17Γ.	сл.РЗиА	
17	ПС-1А ЗРУ-6	яч.3 (ТН-1) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	01.02.17г.	сл.РЗиА	
18	ПС-1А ЗРУ-6	яч.1 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1	02.02.17г.	сл.РЗиА	
19	ПС-1А ЗРУ-6	яч.4 (ТН-2) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	06.02 07.02.17г.	сл.РЗиА	
20	ПС-1А ЗРУ-6	яч.6, 8, 12, 14, 16, 28, 10, 22 (ВМ, ТТ) проверка защит, проверка уставок защит	К	шт/к-т	8/2	06.02 10.02.17г.	сл.РЗиА	
21	ПС-1А	Проверка АВР-0,4/6/35 кВ	К	к-т	1	01.02 02.02.17г.	сл.РЗиА	
22	ПС-101 ЗРУ-6	яч.1, 2, 3, 14 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	4/1	01.02 03.02.17г.	сл.РЗиА	
23	ПС-101 ЗРУ-6	яч.11 (ТН-1) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	 01.02.17г.	сл.РЗиА	
24	ПС-101 ЗРУ-6	яч.16 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1	02.02.17г.	сл.РЗиА	
25	ПС-101 ЗРУ-6	яч.21 (ТН-2) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	06.02.17г.	сл.РЗиА	

26	ПС-101 ЗРУ-6	яч. 28, 25, 29, 30 (ВМ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	5/1	06.02 09.02.17Γ.	сл.РЗиА	
27	ПС-101 ЗРУ-6	Проверка АВР-0,23/6/35 кВ	К	к-т	1	01.02 02.02.17г.	сл.РЗиА	
28	ПС-115 ЗРУ-6	яч. 23, 19, 15, 9, 25 (ВМ, ТТ) проверка защит	К	шт/к-т	4/2	13.02 15.02.17г.	сл.РЗиА	
29	ПС-115 ЗРУ-6	яч.3 (ТН-1) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	13.02.17г.	сл.РЗиА	
30	ПС-115 ЗРУ-6	яч.2 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1	14.02.17г.	сл.РЗиА	
31	ПС-115 ЗРУ-6	яч.4 (ТН-2) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	20.02.17г.	сл.РЗиА	
32	ПС-115 ЗРУ-6	яч.10, 14, 16, 28 (ВМ, ТТ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	3/2	20.02 22.02.17г.	сл.РЗиА	
33	ПС-115 ЗРУ-6	яч. 63, 47, 41 (ВМ, ТТ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	2/2	23.02 27.02.17г.	сл.РЗиА	
34	ПС-115 ЗРУ-6	яч.39 (ТН-3) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	27.02.17г.	сл.РЗиА	
35	ПС-115 ЗРУ-6	яч.38 (СВ) проверка уставок защит	К	к-т	1	20.02.17г.	сл.РЗиА	
36	ПС-115 ЗРУ-6	яч.40 (ТН-4) проверка вторичных цепей, проверка уставок защит	К	к-т	1	08.02.17г.	сл.РЗиА	
37	ПС-115 ЗРУ-6	яч.50, 52, 62, 42 (ВМ, ТТ) проверка уставок защит	К	шт/к-т	3/2	08.02 10.02.17г.	сл.РЗиА	
38	ПС-115	Проверка АВР-0,4/6 кВ	К	к-т	1	08.02.17r. 13.02.17r. 20.02.17r. 23.02.17r.	сл.РЗиА	
						<i>yxo</i>		
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	ТО	M ³	0,5	01.02 28.02.17Γ.	УХО	
2	На объектах ЦВЭС	Сварочные работы	ТО			01.02 28.02.17r.	УХО	

TP – текущий ремонт; O – обход; K – проф. контроль; CP – средний ремонт, H – наладка; ΓTO – годовое техническое обслуживание; TO – техническое обслуживание; TO – ежемесячное техническое обслуживание;

ВВИ – высоковольтные испытания; ПИ – профилактические испытания; АЭ – анализ электролита, АМ – анализ масла; ОИ – обход инженерным составом; Об – обход; В – проф. восстановление; ТО-3 – полугодовое ТО;

Изм. – измерение; АВР – аварийновосстановительные работы; ОМП – определение мест повреждения КЛ; ТВК – тепловизионный контроль; ДМ – доливка масла

Примечание: Выполнение плана работ может корректироваться в течении месяца в зависимости от погодных условий, проводимых опытно-испытательных работ, больших объемов аварийно - восстановительных работ на другом электрооборудовании.

№ п/п	Отключаемые потребители	Объект	Наименование оборудования	Причина отключения, (плановая, неплановая, аварийная, краткое описание причины отключения потребителей)	Дата, время планового отключения (с по)	Дата, время внепланового, аварийного отключе- ния/планируемог о вклю- чения (с по)	Примечание
1	яч. 2 - ЦЭЖХ и КП.	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.2	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
2	яч.4 - яч.4 соор.70 ЦИ-3 ОЭиИ СК.	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.4	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
3	яч. 7 - яч.7 РП-61 ЦИ-3 ОЭиИ СК.	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.7	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
4	яч. 9 - яч.10 ТП-3 МИК ЦИ-3 ОЭиИ СК.	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.9	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
5	яч.10 - яч.5 соор.59 пл.45 ЦИ-3 ОЭиИ СК	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.10	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		

6	lau 17 - au IX HII() //MT\\ MII-7	ПС-103 ЗРУ-6 ІСШ	яч.12	ГТО	01.02.17г 03.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
---	-----------------------------------	---------------------	-------	-----	---	--	--

№ п/п	I ()тк пючаемые потребители	Объект	Наименование оборудования	Причина отключения, (плановая, неплановая, аварийная, краткое описание причины отключения потребителей)	Дата, время планового отключения (с по)	Дата, время внепланового, аварийного отключе- ния/планируемог о вклю-чения (с по)	Примечание
	ТП-111 яч.3 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».	ПС-4 ЗРУ-6 І-СШ	яч.22	ГТО	09.02.17г 10.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		

№ 11/1	1()тключаемые потребители	Объект	Наименование оборудования	Причина отключения, (плановая, неплановая, аварийная, краткое описание причины отключения потребителей)	Дата, время планового отключения (с по)	Дата, время внепланового, аварийного отключе- ния/планируемог о вклю-чения (с по)	Примечание
1	яч. 4 - ТП-111 яч.7 ФГУП «ЦЭНКИ»-КЦ «Южн.».	ПС-4 ЗРУ-6 П-СШ	яч.4	ГТО	13.02.17г 17.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		
2	яч.6 - КТПН-1 ЦЭЖХ и КП.	ПС-4 ЗРУ-6 II-СШ	яч.6	ГТО	13.02.17г 17.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		

Информация по отключениям потребителей

№ п/п	Отключаемые потребители	Объект	Наименование оборудования	Причина отключения, (плановая, неплановая, аварийная, краткое описание причины отключения потребителей)	Дата, время планового отключения (с по)	Дата, время внепланового, аварийного отключе- ния/планируемо го вклю- чения (с по)	Примечание
1	яч. 4 - КТПН НС-5 ГУП ПО «Горводоканал»; яч.18 - ТП-11 яч.3 пл.72 ЦИ-2 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.15 - КТПН пл.72 (гостиница) ЦИ-2 ОЭиИ СК ФГУП "ЦЭНКИ"; яч.16 -ТП-6 яч 2 ИЭНКИ ФХЛФГУП "ИЭНКИ"	ПС-3 ЗРУ-6 ІСШ	яч.18,15,16,4	ГТО	с 27.02.17г. по 28.02.2017г. (с 08:30 до 18:00)		