

БАЙКОНУРЗНЕРГО государственное унитарное предприятие производственно-энергетическое объединение

ЦВЭС



Цех Высоковольтных электрических сетей

№ 2116/15-Пл от 17.10.2023г. **УТВЕРЖДАЮ**

1-ый заместитель генерального директора-главный инженер ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

г. Байконур

С.Н. Горьковой

"/9" /0 2023г.

План-график

проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на ноябрь 2023г.

			Вид	Ед.	Коли	чество	Срок	Ответст.	
N_2	Объект	Наименование оборудования	103/15/60/10	100000000000000000000000000000000000000	План		исполнения	исп.	Примечание
n/n	O D D C C C C C C C C C C C C C C C C C		рем.		шан	Waki	исполнения		
		Служе	ба РЭС	-1					
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	107		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	то	шт	105		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
3	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 1	то	к-т	1		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
4	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 2	ТО	к-т	1		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 3	ТО	к-т	1		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
6	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	128		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
7	<u>ПРП-5 3РУ-6</u>	яч.21, 22, 24, 25, 26, 2, 4 (ШР); І-СШ	ГТО	шт/к-т	7/1		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
8	<u>ЦРП-5 3РУ-6</u>	яч.21 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	3		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
	⊔РП-5 3РУ-6	яч.22 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	3		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
10	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.24 (ПК, ВН)	ГТО	к-т	2		01.1130.11.2023r.	сл. РЭС-1	
-	ЦРП-5 3PУ-6	яч.25 (ПК, ВН)	ГТО	к-т	2		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
_	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.1 (ТР)	ГТО	к-т	1		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
	ЦРП-5 ЗРУ-6	тсн, пкт	гто	шт	2		01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	

14	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.2 (ВМ)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
15	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.3 (ТР, ПКТ, ТН-1)	ГТО	К-Т	3	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
16	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.4 (ВМ, ЛР)	ГТО	К-Т	3	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
17	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.5 (СР)	ГТО	к-т	1	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
18	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.6, 7, 9, 12, 13, 17, 18, 19 (ШР); ІІ-СШ	ГТО	шт/к-т	8/1	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
19	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.6 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
20	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.7 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
21	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.8 (ТР, ПКТ, ТН-2)	ГТО	к-т	3	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
22	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.9 (ВМ)	ГТО	к-т	1	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
23	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.11 (ТР, ПКТ)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
24	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.12 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
25	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.13 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
26	ЦРП-5 ЗРУ-6	zч.17 (CB, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
27	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.18 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
28	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.19 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
29	ЦРП-5 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
42	ПС-4 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	
43	ПС-4 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-1	

		Служб	ба РЭС	-2			
1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	108	01.1130.11.2023г.	сл. РЭС-2
2	ПС-21 ЗРУ-10	І-СШ	ГТО	к-т	1	01.1110.11.2023г.	сл. РЭС-2
3	ПС-21 ЗРУ-10	яч. 7, 22, 24 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	3/2	01.1110.11.2023г.	сл. РЭС-2
4	ПС-21 ЗРУ-10	яч.21 (ТН-1, РВП, ПТК)	ГТО	к-т	1	01.1110.11.2023г.	сл. РЭС-2
5	ПС-21 ЗРУ-10	яч.23 (СВ)	ГТО	к-т	1	01.1110.11.2023г.	сл. РЭС-2
6	ПС-21 ЗРУ-10	II-CIII	ГТО	к-т	1	01.1110.11.2023г.	сл. РЭС-2
7	ПС-21 ЗРУ-10	яч.25 (СР)	ГТО	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЭС-2
8	ПС-21 ЗРУ-10	яч.27 (ТН-2, РВП, ПТК)	ГТО	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЭС-2
9	ПС-21 ЗРУ-10	яч.45 ТСН-2	ГТО	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЭС-2
10	ПС-21 ЗРУ-10	яч.43, 26, 28 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	3/2	13.1117.11.2023г.	сл. РЭС-2
11	ПС-21 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	13.1117.11.2023г.	сл. РЭС-2
12	ПС-110 ЗРУ-6	I-CIII	ТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
13	ПС-110 ЗРУ-6	яч.24, 16, 10 (BM, TT)	ГТО	шт/к-т	3/2	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
14	ПС-110 ЗРУ-6	яч.4 (РВС, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
15	ПС-110 ЗРУ-6	яч.1 (СВ)	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
16	ПС-110 ЗРУ-6	яч.62 ТСН-1	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
17	ПС-110 ЗРУ-6	III-CIII	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
18	ПС-110 ЗРУ-6	яч.3 (РВС, ПКТ, ТН-3)	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
19	ПС-110 ЗРУ-6	яч.9, 11, 23 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	3/2	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
20	ПС-110 ЗРУ-6	яч.19 ТСН-2, ПКТ	ГТО	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
21	ПС-110 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
22	ПС-110 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	точек	4	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
23	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	ШТ	108	20.1124.11.2023г.	сл. РЭС-2
		служба	вклэ	П			
1	ВЛ-35	Л-1Б	О (ИТР)	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП
2	ВЛ-35	Л-2Б	О (ИТР)	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП
3	ВЛ-35	Л-10	О (ИТР)	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП
4	ВЛ-35	Л-11	О (ИТР)	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП
5	Участки ВКЛЭП-6	ТП-98 яч.1 - ТП-3А яч.3 пл.3А	О	линия	2	03.11.2023г.	сл. ВКЛЭП

_									
	6	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.7 ТП-86А	О	линия	3	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	

7	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.8 на ЦРП-102 яч.18 Л-7Б	О	линия	4	 07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
8	ПС-104 КЛ-6	яч.7 - ТП-86	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
9	ПС-104 КЛ-6	яч.8 - на ЦРП-102 яч.18 Л-7Б	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
10	ПС-104 КЛ-6	яч.10 - ЦРП-102	О	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
11	ПС-104 КЛ-6	яч.12 - ЦРП-234	О	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
12	ПС-104 КЛ-6	яч.14 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
13	ПС-104 КЛ-6	яч.15 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	01.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
14	ПС-104 КЛ-6	яч.27 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
15	ПС-104 КЛ-6	яч.28 - ЦРП-102	О	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
16	ПС-104 КЛ-6	яч.29 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
17	ПС-104 КЛ-6	яч.33 - ЦРП-234	О	линия	1	02.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
18	ПС-7 участок КЛ-6	яч.1 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	03.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
19	ПС-7 участок КЛ-6	яч.2 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1	03.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
20	ПС-5А КЛ-6	яч.4 - КТПН-160	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
21	ПС-5А КЛ-6	яч.6 - соор.326	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
22	ПС-5А КЛ-6	яч.8 - соор.122	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
23	ПС-5А КЛ-6	яч.9 - соор.310	О	линия	1	07.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
24	ПС-5А КЛ-6	яч.12 - ЦРП-5	О	линия	1	08.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
25	ПС-5А КЛ-6	яч.14 - соор.40	О	линия	1	08.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
26	ПС-5А КЛ-6	яч.16 - соор.40	О	линия	1	08.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
27	ПС-5А КЛ-6	яч.22 - ЦРП-5	О	линия	1	08.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
28	ПС-5А КЛ-6	яч.23 - соор.122	О	линия	1	09.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
29	ПС-5А КЛ-6	яч.26 - соор.326	О	линия	1	09.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
30	ПС-5А КЛ-6	яч.28 - соор.310	О	линия	1	09.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
31	ПС-5А КЛ-6	яч.30 - ТП «УС»	О	линия	1	09.11.2023г.	сл. ВКЛЭП	
		служб	a P3u	4			<u> </u>	

ЦРП – 5

DX		~		D
PV	_	h	к	к

1	яч. № 6	О	к-т	1	01.1103.11.2023г.	сл. РЗиА	
2	яч. № 7	О	к-т	1	01.1103.11.2023г.	сл. РЗиА	

3	яч. № 13	О	К-Т	1	01.1103.11.2023г.	сл. РЗиА
4	яч. № 19	О	К-Т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
5	яч. № 21	О	К-Т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
6	яч. № 22	О	К-Т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
7	яч. № 24	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
8	яч. № 3 ТН-6 кВ І сш.	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
9	яч. № 8 ТН-6 кВ ІІсш.	О	к-т	1	01.1103.11.2023г.	сл. РЗиА
ПС –	19					
ЗРУ -	6 кВ					
10	яч. № 3 «ввод 6 кВ Т-1»	О	ШТ	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
11	яч. № 39 «ввод 6 кВ Т-2»	О	ШТ	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА
12	яч. № 15	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
13	яч. № 11	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
14	яч. № 9	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
15	яч. № 7	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
16	яч. № 5	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
17	яч. № 4	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
18	яч. № 6	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
19	яч. № 8	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
20	яч. № 10	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА
21	яч. № 25	О	К-Т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА
22	яч. № 29	О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА
23	яч. № 31	О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА
24	яч. № 33	О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА
25	яч. № 35	О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА

Ο

Ο

O

Ο

к-т

к-т

к-т

к-т

к-т

сл. РЗиА

сл. РЗиА

сл. РЗиА

сл. РЗиА

сл. РЗиА

13.11.-17.11.2023г.

13.11.-17.11.2023г.

13.11.-17.11.2023г.

13.11.-17.11.2023г.

13.11.-17.11.2023г.

26 яч. № 37

27 яч. № 42

28 яч. № 40

29 яч. № 38

30 яч. № 36

31	яч. № 17 TH-6 кВ I сш.	О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА	
32	яч. № 23 ТН-6 кВ ІІсш.	О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	

_	-							
33	яч. № 19 СВ-6 кВ		О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА	
34	АВР-6 кВ		О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА	
ОПУ -	- 0.4 кВ							
35	ПСН-0.4 кВ		О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА	
36	Оперативные цепи		О	к-т	1	07.1110.11.2023г.	сл. РЗиА	
ПС – 1	110							
ОРУ -	- 110 кВ							
37	яч. № 5 Т-1 ОД/КЗ-110 кВ		О	ШТ	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	
38	яч. № 6 Т-2 ОД/КЗ-110 кВ		О	ШТ	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
ОРУ -	- 35 кВ							
39	яч. № 1 «ввод 35 кВ Т-1»		О	ШТ	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	
40	яч. № 6 «ввод 35 кВ Т-2»		О	ШТ	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
41	яч. № 2 Л-35-14		О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	
42	яч. № 5 Л-35-13		О	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
43	яч. № 3 ТН-35 кВ I сш.		О	к-т	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	
44	яч. № 7 ТН-35 кВ ІІсш.		О	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
45	яч. № 4 СВ-35 кВ		О	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
46	АВР-35 кВ		О	к-т	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
		Y 2	ΧO					
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	ТО	M ³	0,5	01.1130.11.2023г.	УХО	
2	На объектах ЦВЭС	Сварочные работы	ТО			01.1130.11.2023г.	УХО	
3	На объектах ЦВЭС	Сварочный агрегат «ВД»	ТО	ШТ	1	01.1130.11.2023г.	УХО	

ТР – текущий ремонт; О – обход; О – опробование (сл. РЗиА); СР – средний ремонт, Н – наладка; ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание;

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.

Начальник ЦВЭС СОГЛАСОВАНО:



Б.А. Ниязбаев

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;

В.П. Печурина

40	яч. № 6 «ввод 35 кВ Т-2»	19478	0	шт	1	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	4
41	яч. № 2 Л-35-14		0	к-т	1		13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	
42	яч. № 5 Л-35-13		0	к-т	1	1	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
43	яч. № 3 ТН-35 кВ І сш.		0	к-т	1	1	13.1117.11.2023г.	сл. РЗиА	77
44	яч. № 7 ТН-35 кВ ІІсш.		0	к-т	1	2	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
45	яч. № 4 СВ-35 кВ		0	К-Т	1	2	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	
46	АВР-35 кВ		0	к-т	1	2	20.1124.11.2023г.	сл. РЗиА	E. Holy et al.
			УХО						
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	то	M ³	0,5	0	01.1130.11.2023г.	УХО	
2	На объектах ЦВЭС	Сварочные работы	ТО			0	01.1130.11.2023г.	УХО	
3	На объектах ЦВЭС	Сварочный агрегат «ВД»	ТО	шт	1	0	01.1130.11.2023г.	УХО	

TP – текущий ремонт; O – обход; O – опробование (сл. P3uA); CP – средний ремонт, H – наладка; ΓTO – годовое техническое обслуживание; TO – техническое обслуживание; TO – техническое обслуживание; TO – техническое обслуживание; TO – TOтехническое 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.

Начальник ЦВЭС

Б.А. Ниязбаев

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТС

Ayr B В.П. Печурина