



БАЙКОНУРЭНЕРГО

государственное унитарное предприятие
производственно-энергетическое объединение

Цех Высоковольтных электрических сетей

ЦВЭС



№ 1380/15-Пл
от 14.06.2022

УТВЕРЖДАЮ

1-й заместитель генерального
директора-главный инженер
ГУП ПЭО "Байконурэнерго"
г. Байконур

_____ С.Н. Горьковой
"___" _____ 20__ г.

План-график

проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на июль 2022г.

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Вид рем.	Ед. изм.	Количество		Срок исп.	Отв. исполнитель	Примечание
					План	Факт			
<i>Служба РЭС-1</i>									
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	107		01.07.-08.07.22г., 18.07.-22.07.22г.	сл. РЭС-1	
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	105		11.07.-15.07.22г., 25.07.-29.07.22г.	сл. РЭС-1	
3	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 1	ТО	к-т	1		01.07.-08.07.22г., 25.07.-29.07.22г.	сл. РЭС-1	
4	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 2	ТО	к-т	1		11.07.-15.07.22г.	сл. РЭС-1	
5	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 3	ТО	к-т	1		18.07.-22.07.22г.	сл. РЭС-1	

6	ГПП-1 ОРУ-220	РШ яч.19,20 (ШР)-35кВ	ГТО	шт/к-т	2/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
7	ГПП-1 ОРУ-220	яч.19, 20 (ВГБ)-35кВ	ГТО	шт/к-т	2/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
8	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	128		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
9	ПС-3 ОРУ-35	яч.1, 2, 3, 4 (ВМ)	ГТО	шт/к-т	4/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
10	ПС-3 ОРУ-35	Л-1, Л-1А яч.1 (ШР, ЛР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
11	ПС-3 ОРУ-35	яч.3 (ШР, ТР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
12	ПС-3 ОРУ-35	Т-1, РВС-35	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
13	ПС-3 ОРУ-35	Л-2, Л-2А яч.2 (ШР, ЛР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
14	ПС-3 ОРУ-35	яч.4 (ШР, ТР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
15	ПС-3 ОРУ-35	Т-2	ГТО	шт	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	
16	ПС-3 ОРУ-35	РВС-35 (Т-2)	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-1	

Служба РЭС-2

1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
2	ПС-1А ОРУ-35	яч.3, 2, 8, 6 (ШР); I-СШ	ГТО	шт/к-т	4/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
3	ПС-1А ОРУ-35	яч.4 (ТР, ТН-1)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
4	ПС-1А ОРУ-35	яч.2 (ВМ)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
5	ПС-1А ОРУ-35	Т-1, РВС-35, РВП-6	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
6	ПС-1А ОРУ-35	Л-1Н яч.8 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
7	ПС-1А ОРУ-35	яч.6 (СВ)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
8	ПС-1А ОРУ-35	яч.6, 7, 1, 9 (ШР); II-СШ	ГТО	шт/к-т	4/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
9	ПС-1А ОРУ-35	яч.7(ВМ)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
10	ПС-1А ОРУ-35	Т-2, РВС-35, РВП-6	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
11	ПС-1А ОРУ-35	яч.5 (ТР, ТН-2)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
12	ПС-1А ОРУ-35	Л-2Н яч.9 (ВМ, ЛР)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
13	ПС-19 ОРУ-35	яч.1, 5, 7 (ШР); I-СШ	ГТО	шт/к-т	3/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	

14	ПС-19 ОРУ-35	яч.6 (ТР, РВС, ТН-1)	ГТО	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
15	ПС-19 ОРУ-35	Л-1Н яч.1 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
16	ПС-19 ОРУ-35	яч.2 (ТР)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
17	ПС-19 ОРУ-35	ТСН-1, ПСН, РВС	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
18	ПС-19 ОРУ-35	яч.5 (ВМ)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
19	ПС-19 ОРУ-35	Т-1, РВС, РВП	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
20	ПС-19 ОРУ-35	яч.7 (СВ)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
21	ПС-19 ОРУ-35	яч.7, 9, 4 (ШР); II-СШ	ГТО	шт/к-т	3/1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
22	ПС-19 ОРУ-35	яч.9 (ВМ)	ГТО	к-т	2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
23	ПС-19 ОРУ-35	Т-2, РВС, РВП	ГТО	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
24	ПС-19 ОРУ-35	Л-2Н яч.4 (ВМ, ТТ, ЛР)	ГТО	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
25	ПС-19 ОРУ-35	яч.3 (ТР)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
26	ПС-19 ОРУ-35	ТСН-2, ПСН, РВС	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
27	ПС-19 ОРУ-35	яч.8 (ТР, РВС, ТН-2)	ГТО	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
28	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
29	ПС-115 ЗРУ-6	I-СШ	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
30	ПС-115 ЗРУ-6	яч.23, 9, 25 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	3/2		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
31	ПС-115 ЗРУ-6	яч.3 (РВС, ПКТ, ТН-1)	ГТО	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	
32	ПС-115 ЗРУ-6	яч.1 (СР)	ГТО	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЭС-2	

служба ВКЛЭП

1	ВЛ-220	Л-203К	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
2	ВЛ-110	Л-Ю1	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
3	ВЛ-110	Л-Ю2	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
4	ВЛ-110	Л-103Ю	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
5	ВЛ-110	Л-104Ю	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	

6	ВЛ-110	Л-106А	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
7	ВЛ-110	Л-106Б	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
8	ВЛ-110	Л-111А	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
9	ВЛ-110	Л-111Б	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
10	ЦРП-102 КЛ-6	яч.2 - ЦРП-НС-10П	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
11	ЦРП-102 КЛ-6	яч.4 - пл.90	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
12	ЦРП-102 КЛ-6	яч.5 - пл.92	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
13	ЦРП-102 КЛ-6	яч.7 - КТПН 313	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
14	ЦРП-102 КЛ-6	яч.10 - РП-11	О	линия	1		01.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
15	ЦРП-102 КЛ-6	яч.13 - ЦРП пл.97	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
16	ЦРП-102 КЛ-6	яч.14 - ТП-1А	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
17	ЦРП-102 КЛ-6	яч.17 - РП-11	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
18	ЦРП-102 КЛ-6	яч.18 - ДЭС-5000	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
19	ЦРП-102 КЛ-6	яч.29 - ЦРП-НС-10П	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
20	ЦРП-102 КЛ-6	яч.30 - ЦРП пл.97	О	линия	1		04.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
21	РП-11 КЛ-6	яч.3 - ТП-7	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
22	РП-11 КЛ-6	яч.7 - ТП-1А	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
23	РП-11 КЛ-6	яч.9 - ТП-4	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
24	РП-11 КЛ-6	яч.10 - КТПН-500	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
25	РП-11 КЛ-6	яч.11 - ТП-15(КНС)	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
26	РП-11 КЛ-6	яч.16 - ТП-2	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
27	РП-11 КЛ-6	яч.16 - КТПН «Западная»	О	линия	1		05.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
28	ПС-115 КЛ-6	яч.10 - РП-11	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
29	ПС-115 КЛ-6	яч.7 - ЦРП-1	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
30	ПС-115 КЛ-6	яч.16 - ЦРП-1	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	

31	ПС-115 КЛ-6	яч.23 - РП-11	О	линия	1		06.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
32	ПС-103 КЛ-6	яч.1 - соор.210 «УС»	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
33	ПС-103 КЛ-6	яч.4 - соор.70	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
34	ПС-103 КЛ-6	яч.7 - РП-61	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
35	ПС-103 КЛ-6	яч.9 - ТП-3 «МИК»	О	линия	1		07.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
36	ПС-103 КЛ-6	яч.10 - соор.59	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
37	ПС-103 КЛ-6	яч.12 - соор.410 «ИП»	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
38	ПС-103 КЛ-6	яч.26 - соор.70	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
39	ПС-103 КЛ-6	яч.27 - ТП-3 «МИК»	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
40	ПС-103 КЛ-6	яч.29 - РП-61	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
41	ПС-103 КЛ-6	яч.30 - ТП-«РП»	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
42	ПС-103 КЛ-6	яч.31 - соор.59	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
43	ПС-103 КЛ-6	яч.33 - соор.410 «ИП»	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
44	ПС-103 КЛ-6	яч.34 - соор.210 «УС»	О	линия	1		08.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
45	ПС-3 КЛ-6	яч.4 - РП-10	О	линия	1		11.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
46	ПС-3 КЛ-6	яч.6 - РП-10	О	линия	1		11.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
47	ПС-3 КЛ-6	яч.11 - пл.72 ТП-11	О	линия	1		11.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
48	ПС-3 КЛ-6	яч.13 - ПДРЦ ТП-6	О	линия	1		11.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
49	ПС-3 КЛ-6	яч.16 - ПДРЦ ТП-6	О	линия	1		11.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
50	ПС-3 КЛ-6	яч.18 - пл.72 ТП-11	О	линия	1		12.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
51	ПС-3 КЛ-6	ТП «ЛХ» яч.2 - ТП-34	О	линия	1		12.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
52	ПС-4 КЛ-6	яч.4 - ТП пл.111	О	линия	1		12.07.22г.	сл.ВКЛЭП	
53	ПС-4 КЛ-6	яч.22 - ТП пл.111	О	линия	1		12.07.22г.	сл.ВКЛЭП	

служба РЗиА

ГПП-1

ОРУ – 110 кВ

1	АЧР-110/35/6 кВ	О	к-т	3		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
---	-----------------	---	-----	---	--	-------------------	----------	--

ОРУ – 35 кВ

Трансформаторная группа

2	Т-5 ТМ-4000/10	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
3	Т-6 ТМ-4000/10	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	

ПС – 3

ОРУ – 35 кВ

4	яч. № 1 Т-1, ВМ-35 кВ (Л-1А)	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
5	яч. № 2 Т-2, ВМ-35 кВ (Л-2А)	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
6	яч. № 1 Л-35-1	О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
7	яч. № 2 Л-35-2	О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	

ПС – 21

ОРУ – 35 кВ

8	яч. № 2 Т-1, ВМ-35 кВ	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
9	яч. № 8 Т-2, ВМ-35 кВ	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
10	яч. № 5 Л-35-13	О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
11	яч. № 6 Л-35-14	О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
12	яч. № 4 СВ-35 кВ	О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	

ПС – 23

ОРУ – 35 кВ

13	яч. № 8 Т-1, ВМ-35 кВ	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
14	яч. № 10 Т-2, ВМ-35 кВ	О	шт	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	

15	яч. № 2 Л-35-11		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
16	яч. № 5 Л-35-10		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
17	яч. № 7 ТН-35 кВ I сш.		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
18	яч. № 11 ТН-35 кВ Псш.		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
19	яч. № 9 СВ-35 кВ		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
20	АВР-35 кВ		О	к-т	1		01.07.-31.07.22г.	сл. РЗиА	
УХО									
1	На объектах ЦВЭС	Плотницкие работы	ТО	м ³	0,5		01.07.-31.07.22г.	УХО	
2	На объектах ЦВЭС	Сварочные работы	ТО				01.07.-31.07.22г.	УХО	
3	Септик №1	Насос ФГ 115/38-6	ТР				05.07.-09.07.22г.	УХО	

ТР – текущий ремонт; О – обход; О – опробование (сл.РЗиА); СР – средний ремонт, Н – наладка; ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО-1 – 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.

Начальник ЦВЭС



Б.А. Ниязбаев

СОГЛАСОВАНО:

Начальник ПТС

В.П. Печурина