



БАЙКОНУРЭНЕРГО
государственное унитарное предприятие
производственно-энергетическое объединение

Цех Высоковольтных электрических сетей

ЦВЭС



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального
директора-главный инженер
ГУП ЦЭО "Байконурэнерго"
г. Байконур

Г.Т. Жумабаев
"29" 2025г.

План-график
проведения технического обслуживания оборудования ЦВЭС на ноябрь 2025г.

№ п/п	Объект	Наименование оборудования	Вид рем.	Ед. изм.	Количество		Срок исп.	Ответств. исп.	Отключаемые потребители	Примечание
					План	Факт				
Служба РЭС-1										
1	ГПП-1 ОПУ-1	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	107		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
2	ГПП-1 ОПУ-2	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	105		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
3	ГПП-1 ОПУ-2	Внутренние эл сети	ГТО	шт	1		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
4	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 1	ТО	к-т	1		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
5	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 2	ТО	к-т	1		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
6	ГПП-1 КС	Компрессорная установка ВШВ-3/100 № 3	ТО	к-т	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
7	ПС-103 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	к-т	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
8	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч 21, 22, 24, 25, 26, 2, 4 (ШР); I-СН	ГТО	шт	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
9	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч 21 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
10	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч 22 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
11	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч 24 (ПК, ВН)	ГТО	шт	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		
12	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч 26 (ПК, ВН)	ГТО	шт	3		01.11 -28.11.25г.	сл. РЭС-1		

13	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.1 (ТР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
14	ЦРП-5 ЗРУ-6	ТСН, ПКТ	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
15	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.2 (ВМ)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
16	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.3 (ТР, ПКТ, ТН-1)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
17	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.4 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
18	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.5 (СР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
19	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.6, 7, 9, 12, 13, 17, 18, 19 (ШР); II-СШ	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
20	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.6 (ВМ, ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
21	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.7 (ВМ, ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
22	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.8 (ТР, ПКТ, ТН-2)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
23	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.9 (ВМ)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
24	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.11 (ТР, ПКТ)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
25	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.12 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
26	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.13 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
27	ЦРП-5 ЗРУ-6	зч.17 (СВ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
28	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.18 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
29	ЦРП-5 ЗРУ-6	яч.19 (ВМ,ЛР)	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
30	ЦРП-5 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
31	ПС-4 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		
32	ПС-4 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	шт	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-1		

Служба РЭС-2

1	ГПП-2 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	108		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
2	ПС-21 ЗРУ-10	I-СШ	ГТО	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
3	ПС-21 ЗРУ-10	яч. 7, 22, 24 (ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	5		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
4	ПС-21 ЗРУ-10	яч.21 (ТН-1, РВП, ПТК)	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
5	ПС-21 ЗРУ-10	яч.23 (СВ)	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
6	ПС-21 ЗРУ-10	II-СШ	ГТО	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
7	ПС-21 ЗРУ-10	яч.25 (СР)	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
8	ПС-21 ЗРУ-10	яч.27 (ТН-2, РВП, ПТК)	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
9	ПС-21 ЗРУ-10	яч.45 ТСН-2	ГТО	к-т	2		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
10	ПС-21 ЗРУ-10	яч.43, 26, 28 (ВМ, ТТ)	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
11	ПС-21 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	к-т	2		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
12	ПС-104 ОПУ	Аккумуляторные батареи	ТО	шт	4		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
13	ПС-110 ЗРУ-6	I-СШ	ГТО	точек	2		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
14	ПС-110 ЗРУ-6	яч.24, 16, 10 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	2		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
15	ПС-110 ЗРУ-6	яч.4 (РВС, ПКТ, ТН-1)	ГТО	шт/к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
16	ПС-110 ЗРУ-6	яч.1 (СВ)	ТО	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
17	ПС-110 ЗРУ-6	яч.62 ТСН-1	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
18	ПС-110 ЗРУ-6	III-СШ	ГТО	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
19	ПС-110 ЗРУ-6	яч.3 (РВС, ПКТ, ТН-3)	ГТО	к-т	8		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
20	ПС-110 ЗРУ-6	яч.9, 11, 23 (ВМ, ТТ)	ГТО	шт/к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
21	ПС-110 ЗРУ-6	яч.19 ТСН-2, ПКТ	ГТО	к-т	3		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
22	ПС-110 ОПУ	Внутренние электрические сети	ГТО	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
23	ПС-110 ЗРУ	Внутренние электрические сети	ГТО	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЭС-2		
служба ВКЛЭП										
1	ВЛ-35	ЛЛ-10	О (ИТР)	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
2	ВЛ-35	ЛЛ-11	О (ИТР)	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
3	Участки ВКЛЭП-6	ТП-98 яч.1 - ТП-3А яч.3 пл.3А	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
4	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.7 ТП-86А	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
5	Участки ВКЛЭП-6	ПС-104 - яч.8 на ЦРП-102 яч.18 ЛЛ-7Б	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		

6	ПС-104 КЛ-6	яч.7 - ТП-86	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
7	ПС-104 КЛ-6	яч.8 - на ЦРП-102 яч.18 Л-7Б	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
8	ПС-104 КЛ-6	яч.10 - ЦРП-102	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
9	ПС-104 КЛ-6	яч.12 - ЦРП-234	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
10	ПС-104 КЛ-6	яч.14 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
11	ПС-104 КЛ-6	яч.15 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
12	ПС-104 КЛ-6	яч.27 - соор.50 ЦРП-2	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
13	ПС-104 КЛ-6	яч.28 - ЦРП-102	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
14	ПС-104 КЛ-6	яч.29 - соор.50 ЦРП-1	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
15	ПС-104 КЛ-6	яч.33 - ЦРП-234	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
16	ПС-7 участок КЛ-6	яч.1 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
17	ПС-7 участок КЛ-6	яч.2 - ЗРУ-6 «НС7П»	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
18	ПС-5А КЛ-6	яч.4 - КТПН-160	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
19	ПС-5А КЛ-6	яч.6 - соор.326	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
20	ПС-5А КЛ-6	яч.8 - соор.122	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
21	ПС-5А КЛ-6	яч.9 - соор.310	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
22	ПС-5А КЛ-6	яч.12 - ЦРП-5	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
23	ПС-5А КЛ-6	яч.14 - соор.40	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
24	ПС-5А КЛ-6	яч.16 - соор.40	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
25	ПС-5А КЛ-6	яч.22 - ЦРП-5	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		

26	ПС-5А КЛ-6	яч.23 - соор.122	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
27	ПС-5А КЛ-6	яч.26 - соор.326	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
28	ПС-5А КЛ-6	яч.28 - соор.310	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		
29	ПС-5А КЛ-6	яч.30 - ТП «УС»	О	линия	1		01.11.-28.11.25г.	сл. ВКЛЭП		

служба РЗиА

ЦРП – 5

ЗРУ – 6 кВ

1	яч. № 6	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 7	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 13	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 19	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
1	яч. № 21	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 22	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 24	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 3 ТН-6 кВ I сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
1	яч. № 8 ТН-6 кВ II сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		

OPV - 35 KB

1	яч. № 5 Т-1, ВМ-35 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 9 Т-2, ВМ-35 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 1 Л-35-1Б	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 8 Л-35-2Б	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 4 Л-35-1А	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 11 Л-35-2А	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 6 СВ-35 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 2 ТН-35 кВ I сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
9	яч. № 7 ТН-35 кВ II сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
10	АВР-35 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		

3PY – 6 KB

1	яч. № 19 «ввод 6 кВ Т-1»	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-2»	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 4	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 6	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 22	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 15 ТН-6 кВ I сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 9 ТН-6 кВ II сш.	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 13 СВ-6 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
9	АВР-6 кВ	ПК	шт	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		

PC – 110

3PY – 6 KB

1	яч. 23 «Ввод 6 кВ Т-2»	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 9	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 10	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 11	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 16	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 4 ТН-6 кВ I сш.	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 3 ТН-6 кВ III сш.	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 1 СВ-6 кВ	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
9	АВР-6 кВ	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		

ОПУ – 0.4 кВ

1	яч. № 7 «ввод 6 кВ Т-1»	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	яч. № 41 «ввод 6 кВ Т-2»	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
3	яч. № 20	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
4	яч. № 22	ПК	к	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
5	яч. № 24	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
6	яч. № 26	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
7	яч. № 28	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
8	яч. № 21 ТН-10 кВ I сш.	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
9	яч. № 27 ТН-10 кВ II сш.	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
10	яч. № 23 СВ-10 кВ	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
11	АВР-10 кВ	ПК		1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
ОПУ – 0.4 кВ									
1	ПСН-0.4 кВ	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
2	Оперативные цепи	ПК	к-т	1		01.11.-28.11.25г.	сл. РЗ и А		
УХО									
1	На объектах ЦВЭС	Плотничные работы	ТО	м³	0,5	01.11.-28.11.25г.	УХО		

ТР – текущий ремонт; О – обход; О (РЗиА) – опробование; К – проф. контроль; СР – средний ремонт; Н – наладка; ГТО – годовое техническое обслуживание; ТО – техническое обслуживание; ТО-1 – ежемесячное техническое обслуживание.

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:

Начальник ПТС


Т.Д. Капаков


Р.Я. Шин