



Подразделение Теплоэлектростанция

Форма

**СОГЛАСОВАНО**  
Зам. Главного инженера  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

(личная подпись) **И.В. Антюфеев**  
« 201 6 г.  
(дата)

**УТВЕРЖДАЮ**  
1-ый заместитель генерального  
директора - главный инженер  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

(личная подпись) **Ю.Д. Адамчук**  
« 201 г.  
(дата)

« » 201 г.

№ \_\_\_\_\_

**ГОДОВОЙ ГРАФИК**  
**ремонта основного оборудования ТЭС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"**  
**г. Байконур на 2016 год**

Наименование цеха, станц. № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий), перечень основных спец. работ	Планируемое время ремонта			Срок службы от последнего кап. ремонта до начала планир. год (час)	Нормативная продолж. ремонта в течение года, кал. сутки	Полная сметная стоимость тыс. руб. без НДС	Исполнитель работ
		Начало (дата)	Окончание (дата)	Продолжительность, кал. сутки				
<b>Котлотурбинный цех</b>								
котлоагрегат БКЗ-50 ст. № 2	Капитальный ремонт: - замена кубов ВЗП-II ст. - замена зм. в/эк I ст.	18.04.16	14.05.16	60	5/6194	11	4 240,13	по итогам конкурса
котлоагрегат ГМ-50 ст. № 6	Средний ремонт: - замена зм. В/Э I ст. - замена дефектных уч. г/хода. до маг. г/хода	15.02.16	18.03.16	30	2/5989	7	1 976,67	по итогам конкурса
котлоагрегат ГМ-50 ст. № 7	Текущий ремонт: - замена нижних кубов ВЗП - I ст.	11.07.16	12.09.16	30	3/4593	7	3 914,60	по итогам конкурса
котлоагрегат БКЗ-75 ст. № 11	Капитальный ремонт: - замена бок. экр., труб задн. экр. и труб фронт. экрана	13.06.16	13.09.16	30	4/6318	7	8 052,15	по итогам конкурса
котлоагрегат БКЗ-75 ст. № 12	Капитальный ремонт: - замена нижних кубов ВЗП - I ст. - замена деф. уч. г/хода	15.04.16	15.07.16	60	5/6458	12	4 486,36	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 5	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	08.08.16	09.08.16	23	1/834	5	1 858,25	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 6	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	04.07.16	31.07.16	23	2/4540	5	1 858,25	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 8	Капитальный ремонт: - по типовой номенклатуре	15.04.16	01.07.16	60	5/11963	11	9 359,35	по итогам конкурса
<b>Электроцех</b>								
генератор Т2-12-2 ст. № 5	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	08.08.16	30.08.16	23	6/7552	5	604,04	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 6	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	04.07.16	31.07.16	23	13/33482	5	747,03	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 8	Капитальный ремонт: - по типовой номенклатуре	15.04.16	01.07.16	60	8/19137	11	439,24	ЭТЦ



Наименование цеха, станц. № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, текущий), перечень основных спец. работ	Планируемое время ремонта			Срок службы от последнего кап. ремонта до начала планир. год (час)	Норматив- ная продолж. ремонта в течение года, кал. сутки	Полная сметная стои- мость тыс. руб. без НДС	Испол- нитель работ
		Начало (дата)	Оконча- ние (дата)	Продол- житель- ность, кал. сутки				
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 1	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	06.06.16	11.06.16	5	не пров.	5	749,95	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 2	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	04.07.16	09.07.16	5	не пров.	5	907,90	ЭТЦ
Трансформатор связи ТРДН 25000/35 ст. № 3	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	08.08.16	13.08.16	5	не пров.	5	902,56	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДНС 16000/35 ст. № 4	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	05.09.16	10.09.15	5	не пров.	5	941,84	ЭТЦ

Начальник ТЭС

Главный инженер ТЭС

Начальник ПТО ТЭС

Согласовано:

Начальник ПТС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

Начальник ПЭС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

В.Д. Ким

К.А. Ибраев

Н.Б. Измамбетов

В.Л. Шлякова

А.И. Бордычевский

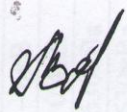






№ п/п	Наименование электроустановок	Месяцы											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
6	<b>ЦРП-2</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч.2,3,4,5,6,7,8,10,13, 9,14.												
7	<b>ЦРП-3</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч.2,3,4,8,10,12,14,15												
8	<b>ЦРП-4</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч.2,3,6,8,10,11,13, II-СШ 6 кВ: яч.15,17,19,20,21,23,24, 14,22												
9	<b>ЦРП-5</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч.2,3,4,5,6,7,8,9,11 II-СШ 6 кВ: яч 12,14,17,												
10	<b>ЦРП-6</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч.4,5,6,2,10,9,11 II-СШ 6 кВ: яч. 12,13,17,19,15,14												
11	<b>ЦРП-7</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч. 4,6,7,8,9,11,3,1 II-СШ 6 кВ: яч 13,14,15,16,18,12												
12	<b>ЦРП-ОС</b>												
	I-СШ 6 кВ: яч. 8,4,6,10,2,7, II-СШ 6 кВ: яч . 12,14,16,23,15, 17,24,13,16,20,22.												

Начальник ЦГЭС  
 ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
 г.Байконур



В.П. Ли

СОГЛАСОВАНО:  
 Начальник СОДУ  
 ГУП ПЭО «Байконурэнерго»  
 г.Байконур

И.В. Цимбалов





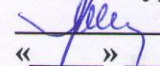
# БАЙКОНУРЭНЕРГО

государственное унитарное предприятие  
производственно-энергетическое объединение

ЦЕХ  
ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ  
ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ  
СЕТЕЙ

УТВЕРЖДАЮ

И.о. генерального директора  
ГУП ЦЭО «Байконурэнерго»  
г. Байконур

 Ю.Д. Адамчук  
«    »    2016г.

## ГРАФИК

ремонта основного оборудования, зданий и сооружений ЦВЭС на 2016 год  
(согласно тарифного титульного списка ремонта оборудования, ЗиС ЦВЭС на 2016 год)

Наименование подстанции, станц. № установки	Вид ремонт а	Планируемое время ремонта.			Дата последне го капиталь ного ремонта	Срок службы от последнего капитального ремонта до начала планируемого год (час)	Полная сметная стоимость, тыс. руб.	Испол- нитель работ
		Начало (дата)	Окон- чание (дата)	Продолжи- тельность, кал. сутки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>I. Ремонт основного оборудов.</b>								
ГПП-1.Капитальный ремонт воздушных выключателей ВВБМ-110Б яч.6 (Л-104Ю); яч.4 (ОВ), яч.7 (Л-Ю1)	КР (ТФ)	01.08.	30.08.	30	2001	122640	3408,86	Подряд.
ГПП-2.Капитальный ремонт воздушных выключателей ВВБ-220Б яч.1 (Л-2029), яч.4 (Т-4)	Замена (ТФ)	01.17.	30.07.	30	2008	70080	2785,93	Подряд.
<b>II. Ремонт ЗиС</b>								
Ремонт кровли ПС-19	КР (ТФ)	01.08.	10.08.	10	Не пров.	КР не пров.	605,31	РПБ
Ремонт здания ТП-5	КР (ТФ)	21.08.	30.08.	10	Не пров.	КР не пров.	197,96	РПБ
Ремонт кровли здания ПС-3	КР (ТФ)	01.10.	10.10.	10	Не пров.	КР не пров.	116,16	РПБ
Ремонт здания ОПУ, ЗРУ ПС-104	КР (ТФ)	20.08.	30.08.	10	Не пров.	КР не пров.	84,97	РПБ
Ремонт кровли здания ЗРУ ПС-103	КР (ТФ)	01.07.	10.07.	10	Не пров.	КР не пров.	243,84	РПБ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
III. Ремонт вспомогательного оборудования (ТСН- 1,ТСН-2 ПС-19, КТПН-2 ГПП-1)	КР (ТФ)	12.01.	30.12.	352	Не пров.	КР не пров.	550	РПБ, ЦВЭС
IV. Изготовление нестандарт. оборудования	Изг. (ТФ)	-	-	-	-	-	200	РПБ
V. АВР	АВР (ТФ)	-	-	-	-	-	817,24	ЦВЭС
ИТОГО							9010,27	.

И.о. начальника ЦВЭС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



**Б.А. Ниязбаев**

СОГЛАСОВАНО:  
Начальник ПТС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



**В.Л. Шлякова**

Начальник ПЭС  
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»



**А.И. Бордычевский**