


11 б) о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов с указанием сроков (сводная информация)



Подразделение Теплоэлектростанция

УТВЕРЖДАЮ
И.о. 1-го заместителя генерального
директора - главного инженера
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»
г. Байконур


(личная подпись) Д.Н. Ким

« 16 » 05 201 г.
(дата)

« ___ » _____ 201__ г.

№ _____

**ГОДОВОЙ ГРАФИК
ремонта основного оборудования ТЭС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"
г. Байконур на 2018 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)	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				
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Котлотурбинный цех								
Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 8	Капитальный ремонт: - замена змеевиков п/п. I-II ст.; - замена змеевиков в/эк. I ст.	26.06.18	26.09.18	90	6/19752	7	6 915,46	по итогам конкурса
Котлоагрегат ГМ-50 ст. № 9	Средний ремонт: - замена нижних частей экранных труб - ремонт ЗРА	09.07.18	09.10.18	90	3/8244	7	8 967,24	по итогам конкурса
Котлоагрегат БКЗ-75 ст. № 12	Средний ремонт: - замена экранных труб; - замена тр/пр и ЗРА в пределах котла.	06.08.18	05.12.18	120	3/3937	7	11 850,09	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 5	Текущий ремонт	25.09.18	10.11.18	35	3/3270	5	6 213,93	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 6	Текущий ремонт	02.07.18	17.08.18	35	4/7648	5	3 145,12	по итогам конкурса
паровая турбина ст. № 8	Текущий ремонт	03.09.18	18.10.18	35	2/2445	5	2 656,92	по итогам конкурса
Электрощит								
генератор Т2-12-2 ст. № 5	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	25.09.18	10.11.18	30	8/9985	5	274,36	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 6	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	02.07.18	17.08.18	30	15/36587	5	291,69	ЭТЦ
генератор Т2-12-2 ст. № 8	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	03.09.18	18.10.18	30	17/48618	5	321,14	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 1	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	04.06.18	14.06.18	5	не пров.	5	250,96	ЭТЦ

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Трансформатор связи ТДН 15000/35 ст. № 2	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	02.07.18	12.07.18	5	не пров.	5	249,86	ЭТЦ
Трансформатор связи ТРДН 25000/35 ст. № 3	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	06.08.18	16.08.18	5	не пров.	5	280,33	ЭТЦ
Трансформатор связи ТДНС 16000/35 ст. № 4	Текущий ремонт: - по типовой номенклатуре	03.09.18	13.09.18	5	не пров.	5	291,50	ЭТЦ

Начальник ТЭС


Главный инженер ТЭС


Начальник ПТО ТЭС

Согласовано:

Начальник ПТС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

Начальник ПЭО ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

 В.Д. Ким

 К.А. Ибраев

 Н.Б. Измамбетов

 В.П. Печурина

 Н.А. Шкурова



БАЙКОНУРЭНЕРГО

государственное унитарное предприятие
производственно-энергетическое объединение

ЦВЭС

Цех Высоковольтных электрических сетей



УТВЕРЖДАЮ

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

« » Ю.Д. Адамчук
2018г.

ГРАФИК

ремонта основного оборудования, зданий и сооружений ЦВЭС на 2018 год
(согласно тарифного титульному списку ремонта оборудования, ЗиС ЦВЭС на 2018 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
I. Ремонт основного оборудов.								
ГПП-1. Воздушные выключатели: ВВБ-110Б яч.2 (ввод АТ-1); яч.8 (ввод АТ-2); яч.10 (Л-Ю2)	КР (ТФ)	01.03.	30.03.	30	2001	140160	4104,35	Подряд.
ПС-103. Трансформатор ТДТН-10000/110/35/6 кВ №1	КР (ТФ)	01.04.	12.04.	12	2014	26280	1314,02	Подряд.
ПС-103. Трансформатор ТДТН-10000/110/35/6 кВ №1	КР (ТФ)	01.04.	12.04.	12	2014	26280	1314,02	Подряд.
ГПП-2. Реактор шунтирующий РТД- 20000/35 кВ №1	КР (ТФ)	01.05.	20.05.	20	Не пров.	96360	810,28	Подряд.
ГПП-2. Трансформатор ТДТН-25000/220/35/10 кВ №3	КР (ТФ)	01.05.	20.05.	20	2002	131400	2837,69	Подряд.

1	2	3	4	5	6	7	8	9
II. Ремонт вспомогательного оборудования (ГПП-1 ТСН ТМ-630, ПС-101 ТСН-1; ЦРП-102 ТСН-2)	КР (ТФ)	09.01.	30.12.	247	Не пров.	КР не пров.	400	РПБ, ЦВЭС
III. Изготовление нестандарт. оборудования	Изг. (ТФ)	-	-	-	-	-	100	РПБ
IV. АВР	АВР (ТФ)	-	-	-	-	-	1711,50	ЦВЭС
ИТОГО							11591,88	.

Начальник ЦВЭС
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»

А.В.Добренко

СОГЛАСОВАНО:
Начальник ПТС
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»

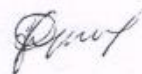
В.П. Печурина

Начальник ПЭО
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»

Н.А. Шкурова

№ п/п	Наименование электроустановок	Месяцы												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
6	ЦРП-2 I-СШ 6 кВ: яч.2,3,4,5,6,7,8,10,13, 9,14. II-СШ 6 кВ: яч 15,17,23,24,26,22,16, 25,19													
7	ЦРП-3 I-СШ 6 кВ: яч.2,3,4,8,10,12,14,15 II-СШ 6 кВ: яч 16,19,20,21,24,25,26													
8	ЦРП-4 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	ЦРП-5 I-СШ 6 кВ: яч.2,3,5,8,9,11 II-СШ 6 кВ: яч 12,14,17,													
10	ЦРП-6 I-СШ 6 кВ: яч.4,5,6,2,10,9,11 II-СШ 6 кВ: яч. 12,13,17,19,15,14													
11	ЦРП-7 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	ЦРП-ОС I-СШ 6 кВ: яч. 8,4,6,10,2,7, II-СШ 6 кВ: яч. 12,14,23, 24,13,20,22.													

Начальник ЦГЭС
ГУП ПЭО «Байконурэнерго»
г.Байконур



Д.М. Аралбаев

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



Ю.А. Скоморох



БАЙКОНУРЭНЕРГО


Государственное унитарное предприятие
Производственно-энергетическое объединение

ЦГЭС

Цех Городских Электрических Сетей



№ 119/14-Пл от
23.01.2018

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

С. Н. Горьковой
« 25 » 01 2018

ГОДОВОЙ ГРАФИК

ремонта основного оборудования по ЦГЭС на 2018 г.

№ п/п	Наименование электростанции, стационарный № установки	Вид ремонта (капитальный, средний, модернизация)	Планируемое время ремонта			Срок службы оборудования от последнего капремонта до начала планируемого, год (час)	Нормативная продолжительность в текущем ремонте в течении года, кал. сутки	Общая стоимость ремонта, тыс. руб.(без НДС)	Исполнитель работ
			Начало (дата)	Окончание (дата)	Продолжительность, кал. сутки				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<i>Тарифное финансирование</i>									
1.	Ремонт трансформаторов 630 кВА (ТН- 1 Т-2- 1 шт.)	КР	03.09.18	25.09.18	23	28(241920)	-	101,854	РПБ
	400 кВА, -2шт ЦРП-1А Т-1 ЦРП-1А Т-2	КР	04.06.18 06.08.18	26.06.18 28.08.17	23 23	40(345600) 40(345600)	-	166,794	РПБ
2.	Капитальный ремонт КЛЭП-0,4 кВ от ТН-11,54 до ВРУ-0,4 кВ жилых домов (1079 м)	КР	02.07.18	29.09.18	90	48(414720)	-	1518,17	Подрядная организация

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
3.	Капитальный ремонт оборудования ЗРУ-6 кВ ПС-110/35/6 № 106. Замена ячеек КРУ XXVI № 3, 7, 9	КР	0.9.07.18.	22.08.18	45	31(267840)	-	2082,770	Подрядная организация
4.	Ремонт ЗиС								
	Ремонт кровли ТП-6/0,4 кВ - 1 шт. (ЦРП-5)	КР	10.09.2018г.	21.09.2018	12	42(362880)	-	329,504	РПБ

Начальник ЦГЭС
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур



Д.М. Аралбаев

Начальника ПТС
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур



В.П. Печурина

Начальник ПЭО
ГУП ПЭО «Байконурэнерго» г. Байконур



Н.А. Шкурова

№ п/п	Наименование объекта	Шифр	Вид ремонта	Исполнение	Сроки проведения ремонта												Примечание
					I кв.			II кв.			III кв.			IV кв.			
					1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Переходящие объекты с 2017 года																	
6	6 мкр Гаражная зона тр.Ø 530 мм – 87 пм.	ОБ/ТС/Кр-2	КР	план	15.01												СР ЦТС
				факт													
7	ул.Носова 5-7 тр.Ø 108 мм – 186 пм	ОБ/ТС/Тр-5	ТР	план	22.01												СР ЦТС
				факт													
III. Аварийно- восстановительные работы																	
1	Аварийно-восстановительные работы по оборудованию тепловых сетей	ТС АВР			09.01											29.12.	СР ЦТС
2	Ремонт тепловой изоляции после проведения аварийно-восстановительных работ.	ТС/АВР/ТИ			09.01											29.12.	
IV. Ремонт вспомогательного оборудования																	
1	Ремонт ЗРА; электрооборудования; изготовление нестандарта и т.п.	ТС РВО			09.01											29.12.	РПБ
V. Изготовление нестандарта																	
1	Изготовление опор,стоек,отводов и т.п.	ТС ИН			09.01											29.12.	СР ЦТС
VI. Техническое обслуживание тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей																	
1	Техническое обслуживание тепловой изоляции трубопроводов тепловых сетей	ТО ТИ			09.01											29.12.	СР ЦТС
VII.Техническое обслуживание оборудования и строительных конструкций тепловых сетей																	
1	Техническое обслуживание оборудования и строительных конструкций тепловых сетей	ТО ТС			09.01											29.12.	СР ЦТС

Примечание: План-график составлен с учетом своевременной поставки материалов, оборудования.

Начальник ЦТС

Начальник СР ЦТС

Начальник ПТО ЦТС

СОГЛАСОВАНО

Начальник ПТС ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

Начальник ПЭО ГУП ПЭО "Байконурэнерго"

К.Д.Бисембеков

В.В. Петров

К.Ш. Дюсембаев

В.П. Печурина

Н.А. Шкурова

