

UCE
UZBEKGIDROENERGO
“O’zbekgidroenergo” AJ
«Chirchiq GESlari kaskadi» filiali
BUYRUG‘I

2024-yil 11 noyabr

Nº 95

Chirchiq sh.

**Chirchiq GESi (8-GES)ning №1-gidroagregatini mukammal
ta’mirlash bo‘yicha**

2025-yil asosiy uskunalarni ta’mirlash rejasiga va Ts 27.140-07:2021 “Elektr stansiyalarining uskunalariga texnik xizmat ko‘rsatish va ularning ta’mirini tashkil etish qoidalari”ga asosan 8-GES №1-gidroagregatni sifatli va o‘z muddatida mukammal ta’mirlash maqsadida,

buyuraman:

1. **2025-yil 20-yanvardan 2025-yil 9-martga** qadar 8-GES №1 -gidroagregatni mukammal ta’mirlash ishlari xo‘jalik usulida amalga oshirilsin.

2. 8-GES №1-gidroagregatni ta’mirlashni to‘g‘ri tashkillashtirish va muvofiqlashtirish uchun, barcha rejalashtirilgan ishlarni sifatli va to‘liq hajmda olib borilishini nazorat qilishni ta’minalash, hamda ta’mirlashdan so‘ng mexanizm va agregat tizimini butunligicha qismlar bo‘yicha qabul qilish uchun ta’mirlash komissiya a’zolari 1-ilovaga muvofiq tasdiqlansin.

3. 8-GES №1-gidroagregatni mukammal ta’mirlash ishlariga tayyorgarlik ko‘rish va uni sifatli ta’mirlashga mas’ul etib **8-GES ekspluatatsiya boshlig‘i - T. Karakashev va kaskad ekspluatatsiya boshlig‘i - D.Bekmatov** tayinlansin.

4. “Chirchiq GESlar Kaskadi” filiali **ekspluatatsiya boshlig‘i - D.Bekmatov**, EMS **boshlig‘i – A. Tashpo‘latov**:

4.1. **2024-yil 20-dekabrga** qadar 8-GES №1-gidroagregatning turbina va generatori bo‘yicha ta’mirlanadigan gidromexanik, energoqurilmalar va inshootlar ro‘yxati va amalga oshiriladigan ishlar hajmi ko‘rsatilgan texnologik grafik ishlab chiqilsin va ICHTBga taqdim etilsin.

4.2. **2024-yil 3-dekabrga** qadar gidroagregatni ta’mirlashga tayyorgarlik rejasiga ishlab chiqilsin va o‘z muddatida bajarilishi ta’minalansin.

4.3. **2024-yil 20-dekabrga** qadar turbina va generatorning holati va mezonlari bo‘yicha ma’lumotlarni ICHTBga taqdim etilsin.

4.4. **2024-yil 20-dekabrga** qadar mukammal ta’mirlash ishlari uchun zaruriy materiallar, ehtiyyot qismlar va asboblar ro‘yxati shakllantirilib, ta’mirlash bo‘yicha bildirgilar ICHTBga taqdim etilsin.

4.5. 2024-yil 20-dekabrga qadar moy xo‘jaligi va ETL tomonidan bajariladigan ishlar ro‘yxati ishlab chiqilsin va ICHTBga taqdim etilsin.

4.6. 2024-yil 20-dekabrga qadar rele ximoyasi va avtomatikasini tekshirish bo‘yicha dastur ishlab chiqilsin va bosh muhandisiga tasdiqlash uchun kiritilsin.

5. 8-GES №1 gidroagregatni ta’mirlash bo‘yicha komissiya raisi (A.Daminov):

5.1. Ta’mirlash ishlari boshlanishidan 15 kun oldin, ya’ni 2025-yil 5-yanvarga qadar komissiya a’zolari bilan birgalikda ta’mirlash ishlariga tayyorgarlik jarayoni tekshirilsin, tayyorgarlik jarayoni davomida bajarilmagan ishlar uchun ish rejalari ishlab chiqilsin, 2025-yil 13-yanvarga qadar ta’mirlashga tayyorgarlik ishlari takroran tekshirilsin va dalolatnoma tuzilsin.

6. ICHTB boshlig‘i (B.Isaev):

6.1. Ta’mirlash ishlari boshlanishidan 10 kun oldin, ya’ni 2025-yil 10-yanvarga qadar 8-GES №1-gidroagregatni ta’mirlashga tayyorgarlik to‘g‘risida dalolatnoma tuzilsin va “O‘zbekgidroenergo” AJ GESEQBga taqdim etilsin.

6.2. Ta’mirlash ishlaridan oldin va ta’mirlash ishlari jarayonida ta’mirlash bo‘yicha mas’ul shaxslarga zaruriy texnik hujjatlar taqdim etilishi ta’minlansin.

6.3. 8-GES №1-gidroagregatini mukammal ta’mirlash ishlarida zaruriy materiallar, qurilmalar, ehtiyyot qismlar va asboblar bilan taminlash ICHTBga hodimlariga yuklatilsin.

6.4 2025-yil 5-yanvarga qadar zaruriy materiallar, qurilmalar, ehtiyyot qismlar va asboblarga bo‘lgan buyurtmalar ICHTBda ko‘rib chiqilganidan so‘ng, ta’minot uchun taqdim etilsin.

6.5. 2025-yil 7-yanvarga qadar buyurtma berilgan ehtiyyot qismlar va materiallar markaziy omborxonaga kirim qilinsin.

6.6. ATU ustasi - A.Isomov bilan hamkorlikda 8-GES №1-gidroagregat mukammal ta’mirlash ishlarida zaruriy ehtiyyot qismlarni, materiallarni va ta’mirlovchi brigadani tashish uchun avtotransport vositalarini tayyorlash ishlari amalga oshirilsin.

7. “Chirchiq GESlar Kaskadi” filiali ekspluatatsiya boshlig‘i - D.Bekmatov:

7.1. 2025-yil 9-martga qadar gidroagregatni mukammal ta’mirlashdan qabul qilish dasturi ishlab chiqilsin.

7.2. Mukammal ta’mirlash ishlari yakunlanganidan so‘ng bajarilgan ish hajmlari, belgilangan hajmdan ortiq bajarilgan ishlar to‘g‘risidagi ma’lumotlarni ICHTBga taqdim etilsin.

7.3. Gidroagregatni ishga qo‘ylganidan so‘ng 1 oy ichida gidroagregat texnik pasportiga barcha ta’mirlash ishlariga bog‘liq ma’lumotlar kiritilsin.

8. Ta’mirlash bo‘yicha muhandis – F. Sanginov:

8.1. Mukammal ta'mirlash grafik ishlarini olib borilishining kunlik nazorati yo'lga qo'yilsin.

8.2. "O'zbekgidroenergo" AJ talablari asosida 8-GES №1-gidroagregatni mukammal ta'mirlash ishlari jarayoni to'g'risidagi ma'lumotlarni GESEQB ga taqdim etilib borilsin.

8.3. Mukammal ta'mirlash ishlari yakunlanganidan so'ng, "O'zbekgidroenergo" AJning GESEQBga mukammal ta'mirlash ishlari yakunlanganligi to'g'risidagi **xabarnoma** taqdim etilsin.

8.4. Mukammal ta'mirlash ishlari yakunlanganidan **1 oydan** so'ng, "O'zbekgidroenergo" AJning GESEQBga mukammal ta'mirlash yakuniy bahosi va xisobot hujjatlari taqdim etilsin.

9. Mazkur buyruq bandlarini nazorat qilishni **bosh muhandis - A.Daminov** zimmasiga yuklatilsin.

Direktor



A.Shadmanov

**8-GES №1 sonli gidroagregatini
mukammal ta'mirlashga chiqarishga
“O‘zbekgidroenergo” AJ
“Chirchiq GESlar kaskadi” filiali tayyorligi
DALOLATNOMASI**

Quyidagilardan tarkib topgan “Chirchiq GESlar kaskadi” filiali komissiyasi a’zolari:

Bosh muhandis – A.Daminov, ICHTB boshlig‘i – B.Isayev, 8-GES ekspluatatsiya boshlig‘i – T.Karakashev, kaskad ekspluatatsiya boshlig‘i – D.Bekmatov, elekrotexnika labaratoriya boshlig‘i – N.Aytkulov , ta’mirlash bo‘yicha muhandis – F.Sanginov, EMS boshlig‘i – A.Tashpulatov, elektr qurilmalariga xizmat ko‘rsatish bo‘yicha usta – B.Ergashevlар tomonidan 2025-yil 3-yanvar sanasida “Chirchiq GESlar kaskadi” filialining 8-GES № 1 sonli gidroagregatini mukammal ta’mirlashga tayyorligi ko‘zdan kechirilishi natijasida quydagilar aniqlandi:

1. “Chirchiq GESlar kaskadi” filiali 8-GES № 1 gidroagregatini mukammal ta’mirlashga tayyorligi rejasiga muvofiq barcha ishlar bajariladi.

2. 2025-yil 3-yanvar sanasida ishlab chiqarish tekshiruvni natijalariga ko‘ra kamissiya quydagi xulosaga keldi.

2.1 “Chirchiq GESlar kaskadi” filiali 8-GES № 1 sonli gidroagregatini ta’mirlash ishlariga tayyor.

Bosh muhandis

A.Daminov

ICHTB boshlig‘i

B.Isayev

8-GES ekspluatatsiya boshlig‘i

T.Karakashev

Kaskad ekspluatatsiya boshlig‘i

D.Bekmatov

Elektrotexnika labaratoriya boshlig‘i

N.Aytkulov

Ta’mirlash bo‘yicha muhandis

F.Sanginov

EMS boshlig‘i

A.Tashpulatov

**Elektr qurilmalariga xizmat
ko‘rsatish bo‘yicha usta**

B.Ergashev

ФИЛИАЛ “КАСКАД ЧИРЧИКСКИХ ГЭС”



Даминов А.М.

П Л А Н
Подготовки к капитальному ремонту агрегата № 1 ГЭС-8,
выводимого в ремонт с 20.01.2025г по 09.03.2025г

№	Наименование работ	Ед.изм .	Кол-во	Срок.выполн.	Исполнители
1	2	3	4	5	6
1	Составление уточненной ведомости работ по кап ремонту эл.мех оборудования	комп	2	20.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
2	Составление заявки на материалы и зап. части, необходимые для кап ремонта	комп	3	20.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
3	Составления технологические графика кап ремонта эл.мех оборудования	комп	2	20.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
4	Ревизия эл. механического оборудования монорельсового подъемника НБ и захватной балки	комп	1	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
5	Ревизия эл. механического оборудования и захватной балки порталного крана	комп	1	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
6	Ревизия уплотнений шандор напорного трубопровода	комп	1	31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
7	Ревизия уплотнения шандор отсасывающей трубы	комп	2	31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
8	Ревизия шлаковочных устройств на напорном бассейне и отсасывающей трубе	комп	2	31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
9	Ревизия насосов откачки воды из отсасывающих труб	шт	3	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
10	Ревизия, ремонт и испытание, имеющихся в наличии такелажных средств (тали, стропы, веревки и т.д.)	комп	3	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
11	Ревизия эл.сварочных аппаратов	шт	2	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
12	Подготовить 12-вольтные тр-ры для освещения спиральной камеры, рабочего колеса и отсасывающей трубы	шт		10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
13	Ремонт и испытание инвентарных лесов под рабочим колесом и подготовка лесов под днищем ванны	комп	3	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
14	Составление проекта организации ремонта ПОР			20.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
15	Выявление протечек воды, масла, воздуха в соединении трубопроводов	комп		15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
16	Уборка монтажной площадки от оборудования и материалов			15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
17	Дать заявку ГТЦ на подготовительные, а также на изделия для размещения деталей	комп		31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»

18	Доставка на ГЭС лесоматериалов для прокладок под детали и оборудования для лесов под днище ванны под пятника, трапов и ограждения	т		10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
19	Подготовка чертежей по агрегату и его узлов, согласно списка	комп	1	15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
20	Подготовка бланков формуляров	комп	2	10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
21	Завозка на центральный склад необходимых для к.р. материалов и зап.частей			10.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
22	Проведение инструктажей ремонтным бригадам			20.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
23	Подготовка бачков для кипяченной воды, посуды, для комнаты приемы пищи	шт	2	15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
24	Ревизия оборудования душевой	комп	1	15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»
25	Заготовка и завозка шлака на НБ и нижний бьеф	тн		31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
26	Подготовка плана размещения деталей на монтажной площадке	тн		31.12.2024	ф-л «КЧГЭС»
27	Подготовить автотранспорт	комп	1	15.01.2025	ф-л «КЧГЭС»

Начальник ПТО

Б.Исаев

Начальник по эксплуатации каскада

Д.Бекматов

Начальник ЭМЦ

А.Ташпулатов

Инженер по ремонту

Ф.Сангинов

Технологический график Г-1 ГЭС-8
срок ремонта с 20.01.2025 г. по 09.03.2025 г.

срок ремонта с 20.01.2025 г. по 09.03.2025 г.

Технологический график Г-1 ГЭС-8

CHIRCHILOV OZBEKGAROQ MAMLADEH
TASHKENT
15.05.1995

Мастер по эл.частям

Б.Эргашев

Начальник эксплуатации ГЭС-8

Т.Карасашен

«УТВЕРДЯЮ»

Главный инженер

Филиал «Каскад гидроэнергетических ГЭС»

Патиминов А.М.

Игорь

2024г.

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ГИДРОТУРБИНЫ № 1 ГЭС-8
в период с 20.01.2025г. по 09.03.2025г.

№	Наименование узла	Техническая характеристика	Перечень планируемых работ		Трудо-затраты, чел.ч/час	Исполнитель
1.	Затвор и лебедка напорного трубопровода	Состояние удовлетворительное, зашлаковать его.	1. Установка шандор перед затвором напорного трубопровода, 2. Периодическая подшлаковка в течении ремонта. 3. Выемка шандор после окончания ремонта и промывка их перед установкой в шандорохранилище. 4. Ревизия лебедки с устранением протечки масла с последующей проверкой в работе. 5. Обследование затвора с составлением акта и формуляра. 6. Осмотр затвора. Ревизия опорных катков затвора со смазкой втулок, чистка и смазка цепей Галля, при необходимости замена резиновых уплотнений 7. Ревизия и смазка направляющих втулок вала байпаса.	150	ФЛ «КЧГЭС», ЭМЦ, ГТЦ, ФЛ «ГашГЭС» ЛМК и ВИ	
2.	Напорный трубопровод	Состояние удовлетворительное	1. Ревизия и смазка катковых опор. 2. Замерить толщину стенки с осмотром внутренней поверхности и составить формуляр. 3. Полтяжка сальника компенсатора.	80	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ФЛ «ГашГЭС» ЛМК и ВИ	
3.	Спиральная камера	Техническое состояние будет определено после осмотра	1. Открыть люк спиральной камеры и после ремонта закрыть его, с заменой уплотнения. 2. Промыть статор турбины лопатки НА и спиральную камеру. 3. Осмотреть спиральную камеру, фундаментное кольцо, корпус отсасывающей трубы статора турбины и составить акт.	90	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ФЛ «ГашГЭС» ЛМК и ВИ	
4.	Отсасывающая труба	Техническое состояние будет определено после осмотра	1. Установка шандор и шлаковка, периодическая подшлаковка в течении всего периода ремонта. Выемка шандор с промывкой их перед укладкой в шандорохранилище после окончания ремонта. 2. Откачка воды из отсасывающей трубы.	100	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ГТЦ	

			3. Осмотр и при необходимости ремонт металлической облицовки отсасывающей трубы, составить акт осмотра.		
5.	Направляющий аппарат	Техническое состояние будет определено после осмотра	4. Осмотреть решетки приемки насоса откачки воды из отсасывающей трубы, при необходимости провести ремонт.	150	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
6.	Подшипник турбины и Уплотнение вала	Удовлетворительное	1. Произвести осмотр лопаток Н.А. 2. Осмотреть все уплотнения лопаток Н.А., при необходимости заменить. 3. Разгонка Н.А. с составлением формуляра.	100	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
7.	Пята и подшипник генератора	Имеются протечки масла из-под корпуса воротникового уплотнения	1. Слив масло с ванны пяты, по окончанию работ залить обратно. 2. Отболтить, снять масловоздухопровод системы торможения и шароштосса, по окончанию работ собрать. 3. Отболтить и снять воротник ванны пяты, освидетельствовать уплотнительные манжеты и при необходимости заменить кожу. 4. Освидетельствовать пароулавливающие диафрагмы, при необходимости произвести ремонт. 5. Освидетельствовать сегменты пяты и направляющего подшипника генератора, при необходимости произвести разбивку всех сегментов, составить формуляр. 6. Опрессовка и промывка радиаторов, промывка и чистка ванны пяты, заменить уплотнение днища ванны пяты составит акт.	150	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
8.	Рабочее колесо	Техническое состояние будет определено после осмотра	1. Открыть люк в отсасывающую трубу. ПО окончанию работ закрыть с заменой уплотнения. 2. Собрать инвентарные леса под рабочие колеса и по окончанию работ разобрать. 3. Произвести осмотр рабочего колеса и камеры рабочего колеса с составлением формуляра.	200	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ ФЛ «ГашЭС» ЛМК и ВИ

		4. Произвести наплавку и шлифовку мест кавитационных разрушений по спец. технологиям, составить формуляр.			
9.	Система торможения	Удовлетворительное	1. Испытать все тормозные домкраты подъемом ротора на 10мм в течении 5 мин, определить дефекты домкратов, заменить манжеты при необходимости. 2. Отревизовать кран машиниста. 3. Промыть и выпустить, произвести подтяжку тормозного диска	50	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
10.	Вспомогательное оборудование	Удовлетворительное	1. Ревизия клапана срыва вакуума. 2. Ревизия эжекторов с задвижками. 3. Ревизия задвижек Г-201, Г-202, Г-222, Г-223, Г-264, Г-265 4. Ревизия задвижек: - Ø 250мм-2 шт.; - Ø 200мм-2 шт., в т.ч. 1 шт. с моторным приводом; - Ø 150мм -2 шт.; - Ø 100 мм-3 шт.; - Ø 80 мм-4 шт.; - Ø 50мм-8шт. 5. Продуть трубы к манометрам – 3 ком.	90	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
11.	Маслонапорная установка	Удовлетворительное	1. Слив Масло Со Сливного Бака И Заливка После Ремонта. 2. Чистка Сливного Бака. 3. Разборка Масловоздушного Котла, Внутренний Осмотр, Ревизия Маслонасосов, ЭКМ, Ревизия Арматуры С Устранением Течи Масла В Соединениях Труб, Снять Формуляр. 4. Произвести Освидетельствование Котла МНУ С Составлением Формуляров. 5. Сборка масловоздушного котла с заменой уплотнений.	60	ФЛ «КЧГЭС» ЛМК и ВИ
12.	МНУ и регулятор скорости	Удовлетворительное	1. Ревизия регулятора скорости Р-150 по типовой номенклатуре. 2. Произвести в соответствие показание открытие Н.А. на регуляторе скорости ср.шкалой на панели регулятора скорости	130	ФЛ «КЧГЭС»
13.	Гидротурбина	Удовлетворительное	1. Подготовительно-заключительные работы. 2. Техническое руководство ремонтными работами. 3. Центровка гидроагрегата.	50	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ
	ИТОГО:		1400		

Начальник ПТО

Б.Исаев

Начальник эксплуатации ГЭС-8

Т. Каракашев

Начальник по эксплуатации каскада

Д. Бекматов

«УТВЕРЖДАЮ»

Г

Главный инженер
Филиал «Каскад Чирчикских ГЭС»

ФИО: А.М.Даминов



«
»

2024год

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ГЕНЕРАТОРА №1 ГЭС-8 И ЕГО ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
в период с 20.01.2025г. по 09.03.2025г.

№	Наименование узла	Техническая характеристика	Перечень планируемых работ	Трудо-затраты, чел/час	Исполнитель
1.	Статор	Удовлетворительное, запыление и загрязнение обмоток	<ol style="list-style-type: none">Отсоединить кабеля от щеточных траверс, колец ротора, пениль генератора, освободить кабеля из под скоб и снять с паука подвозбудитель, освободить щетки от шеткодержателей колец ротора, снять и отнести на монтажную площадку, почистить, отрезивовать с последующей установкой на место.Снять перекрытия из рефленки на генераторе.Произвести чистку обмоток статора, корпуса и активного железа и вентиляканалов статора генератора, а также якоря возбудителя.Произвести замеры воздушных зазоров (до ремонта и после ремонта) между статором и ротором генератора, снять обшивку нижних лобовых частей обмотки статора составного формуляра зазоров.Проверка крепления и контактов соединения шин выводов генератора, чистка изоляторов, проверка крепления.Проверка на ощупь состояния изоляции лобовых частей, особенно в месте пайки параллельных ветвей, производстви бандаж ослабленной обмотки лобовой части при необходимости.Проверить крепление обмотки в пазах (соединение клиньев). Произвести проверку надежности крепления четвертинок статора и крепеж.статора к фундаменту: замер расстояния от станины до активного железа.Составление формуляров этих замеров.Проф.испытание согласно утвержденной программы.Проверка прессовки активного железа согласно НТД.	160	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
2.	Ротор	Уловл.	<ol style="list-style-type: none">Произвести осмотр ротора, очистить от пыли и грязи.Проверить надежность крепления межполюсных контактных соединений.Проверить крепежный вентиль крыльчаток, проверить крепление полюсов путем обстукивания посадочных клиньев полюсов.	160	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ

		4. Осмотр крепления ротора (сварных швов, ступицы и обода.) Проверка токопровода контактных колец. 5. Произвести профиспытание согласно утвержденной программы.		
3	Выпрямитель форматора удовл.	Состояние транс-форматора удовл.	1. Вскрыть обшивку трансформатора. 2. Произвести чистку обмоток от пыли и грязи, перебрать контакты выводов трансформатора, произвести полтяжку ярма и обмоток. 3. Профиспытание согласно программы. 4. Закрыть трансформатор.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
4.	Тиристор выпрямительный и панель управления	Состояние удовл.	1. Произвести чистку от пыли и грязи шкафов В-1 и В-2, перебрать контакты отходящих кабелей и ошиновки. 2.Произвести ревизию контакторов на панели В-2, осмотреть состояние пускозапитных блоков и сопротивлений. 3. Осмотреть аппаратуру возбуждения и кабели в цели возбуждения. 4. Проверить все контактные соединения, перебрать, почистить. 5. Отревизовать АГП, проверить кинематику АГП пятикратным включением и отключением. При необходимости перекомпилировать кабели возбуждения.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
5.	Цепи возбуждения	Состояние удовл.	1. Испытать радиаторы до ремонта рабочим давлением. 2. Произвести осмотр секций воздухоохладителей. 3. Заменить прокладки под крышкой и закрыть крышки. 4. Снять нижние патрубки с заменой фланцевых прокладок. 5. Выполнить ревизию задвижек с полной разборкой, при необходимости заменить задвижки. 6. Испытать радиаторы охлаждения генератора после ремонта рабочим давлением. 7. Осмотреть радиаторы, вентили и фланцевые соединения пост опресовки и составить акт. 8. Восстановить уплотнение между камерами горячего и холодного воздуха, заменить изношенные деревянные уплотнения. 9. Восстановить каналы циркуляции воды с установкой прокладок в воздухоохладителях.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
6.	Воздухоохладители и камеры	Состояние удовл.вторичное	1. Испытать радиаторы до ремонта рабочим давлением. 2. Произвести осмотр секций воздухоохладителей. 3. Заменить прокладки под крышкой и закрыть крышки. 4. Снять нижние патрубки с заменой фланцевых прокладок. 5. Выполнить ревизию задвижек с полной разборкой, при необходимости заменить задвижки. 6. Испытать радиаторы охлаждения генератора после ремонта рабочим давлением. 7. Осмотреть радиаторы, вентили и фланцевые соединения пост опресовки и составить акт. 8. Восстановить уплотнение между камерами горячего и холодного воздуха, заменить изношенные деревянные уплотнения. 9. Восстановить каналы циркуляции воды с установкой прокладок в воздухоохладителях.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
7.	Противопожарная магистраль	Состояние хорошее	1. Осмотреть противопожарную магистраль, проверить крепление магистрали, прочистить отверстия магистралей и продуть сжатым воздухом. 2. Произвести полную капитальную ревизию задвижек с полной разборкой, сборкой и проверкой на герметичность. 3. Промыть пожарный стояк. При необходимости заменить задвижки.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
8.	Высоковольт. аппаратура,	Состояние удовл.	1. Проверить все контактные соединения ошиновки присоединения генератора, разборкой, чисткой, смазкой техническим вазелином и сборкой от выводов до разводки шинных разъединителей.	ФЛ «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ

ошиновка соединений			2. Произвести кап.ремонт МВ В-Г1, ремонт шинных разъединителей и их приводов. 3. Ревизия тр-ров напряжения ТН-1-Г1, ТН-2-Г1, ТН-3-Г1, ТН-0-1. С заменой масла. 4. Произвести замену прокладок в ТН, устраниить протечки масла с ТН. 5. Произвести проф.испытание по утвержденной программе.		
9. Низковольтное оборудование	Состояние удовл.		1. Произвести ревизию с полной разборкой электродвигателей, чисткой, заменой смазки в подшипниках эл. двигателей (при необходимости замену подшипников) собственных нужд агр № 1. 2. Отцентровать эл.двигатель. 3. Произвести ремонт соединительных муфт. 4. Произвести ревизию моторнох задвижек МОК и монорной задвижки системы охлаждения генератора. 5. Отревизовать пусковую аппаратуру. 6. Отревизовать пусковую аппаратуру лебёдки щита напорного трубопровода и щита 19С. 7. Провести проф испытание согласно программы.	100	ФЛ «КЧГЭС» ЭМП, ЭТЛ
10. Пендель-генератор	Состояние удовл		1. Произвести ревизию с полной разборкой и сборкой пендель-генератора и электродвигателя регулятора скорости. 2. Чистка, замена смазки в подшипниках, центровка. 3. Замерить воздушные зазоры и составить формуляры до и после ремонта.	80	ФЛ «КЧГЭС» ЭМП, ЭТЛ
11. Агрегат № 1			1. Подготовительно – заключительные работы. 2. Работы, связанные с испытанием агрегата на оборотах под нагрузкой после ремонта. 3. Техническое руководство ремонтными работами.	30	ФЛ «КЧГЭС» ЭМП ФЛ «Таш ГЭС» ЛМК и ВИ
ИТОГО:				1225	

Начальник ПТО

Начальник эксплуатации ГЭС-8

Начальник ЭТЛ

Мастер по эл. части

Начальник по эксплуатации каскада

Б.Исаев

Т.Каракашев

Н.Айткулов

Б.Эргашев

Д. Бекматов