

УТВЕРЖДАЮ
ГЛАВНЫЙ ИНЖЕНЕР
УП «КАСКАД ЧИРЧИКСКИХ ГЭС»
А.ДАМИНОВ

«___» _____ 20__ год

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ГИДРОТУРБИНЫ № 2 ГЭС-7
в период с 15.01.2024г. по 03.03.2024 г.

№	Наименование узла	Техническая характеристика	Перечень планируемых работ	Трудо-затраты, чел/час	Исполнитель
1	Затвор перед напорным трубопроводом, лебедки г/п 60 тонн	Удовлетворительное	1. Установка краном шандор перед напорным трубопроводом и зашлаковка. После окончания работ поднять шандоры, очистить от шлака и ила, опустить в шандорохранилища. 2. Произвести ревизию байпасного щита, механизма и подшипников вала подъемника байпаса, опробовать до расшандорки. 3. Произвести ревизию электролебедки г/п 60 тонн с устранением протечек масла и чисткой цепей «Галя», с последующим ее испытанием на подъем, опускание и аварийный сброс затвора. 4. Ревизия затвора, уплотнения, смазка и ревизия катков, чистка и смазка цепей «Галя». При необходимости произвести замену уплотнения	150	УП «КЧГЭС»,
2	Напорный трубопровод	Удовлетворительное	1. Произвести внутренний осмотр напорного трубопровода с составлением акта. 2. Произвести замер толщины стенки в нижней части н/ трубопровода. 3. Произвести чистку и смазку опорных катков н/трубопровода. 4. Произвести подтяжку шпилек сальника и снять формуляр	80	УП «КЧГЭС», АО «ОРГРЭС»
3.	Спиральная камера	Удовлетворительное	1. Вскрыть люк в спиральную камеру и после окончания работ закрыть люк. 2.Промывка байпаса слива воды из спиральной камеры, слить воду и промыть спиральную камеру. 3. Освидетельствовать спиральную камеру с составлением акта. 4. Ревизия задвижки байпаса 300 мм	90	УП «КЧГЭС»,
4	Отсасывающая труба	Тех.состояние будет определено после осмотра	1.Установить монорельсовым подъемником шандоры в кол-ве 10 шт., зашлаковать. После окончания работ поднять шандоры, очистить их от шлака, закрепить над пазами. 2. Произвести откачку воды из отсасывающей трубы. 3. Освидетельствовать отсасывающую трубу с составлением акта. 4. Произвести осмотр металлический части отсасывающей трубы.	100	УП «КЧГЭС»

			Выявленные дефекты устранить. Условно. 5. Ревизия обратного клапана насоса откачки воды из отсасывающей трубы с установкой дополнит.насоса в отсасывающую трубу. Условно.		
5.	Рабочее колесо	Ремонт облицовки лопастей и обода рабочего колеса	1. Открыть люк в отсасывающую трубу и после окончания работ закрыть люк. 2. Произвести установку балок и установить инвентарные леса под рабочее колесо и после окончания работ разобрать леса и снять подвески. 3. Освидетельствовать рабочее колесо и крепления конуса с составлением акта осмотра. 4. Ремонт лопастей и обода рабочего колеса от кавитации износа, удаление разрушенных участков, шлифовка по спец.технологии ЛКК СРП «Энерготаймир» 5. Осмотр и составление формуляр с представлением лаборатории металлов СРП протокола. Выявленные дефекты устранить.	150	УП «КЧГЭС»,
6.	Направляющий аппарат	Тех.состояние будет определено после осмотра	1. Заменить вертикальное уплотнение с ремонтом и разгонкой Н.А. 2. Ремонт торцовых уплотнений лопаток Н.А. с чеканкой. 3. Подварка и шлифовка одежды нижнего кольца Н.А. 4. Ремонт и восстановление, масленок, смазка регулирующего кольца и обратной связи. 5. Ревизия стопорного устройства с устранением течи масла дренажных и напорных маслопроводов сервомотора.	150	УП «КЧГЭС»
7.	Подшипник турбины	Удовлетворительно	1. Произвести замену верхнего нижнего уплотнения вала турбины. 2. Произвести ревизию подшипника турбины с полной разборкой, освидетельствовать резиновые сегменты, рубашку вала, сухари и упорные винты с гайками. 3. Снять формуляр зазоров в П.Т. 4. Ревизия фильтров и арматуры системы смазки П.Т. 5. Контроль металла вала согласно эксплуатационного циркуляра по контролю металла рабочих колес гидротурбин.	100	УП «КЧГЭС»,
8.	Вспомогательное оборудование	Имеются протечки масла и воды в м/проводах	1.Произвести ревизию 3-х эжекторов и их арматуры. 2. Ревизия клапана срыва вакуума. 3. Ревизию задвижек ТВС Ø 50-4 шт, Ø100 – 2 шт Ø150 – 2 шт Ø200-2 шт и фильтров ТВС.	90	УП «КЧГЭС»
9	Пята и подшипники генератора	Удовлетворительное	1. Поднять ротор на тормозных домкратах и установить на сухари после окончания работ снять с сухарей, продуть и протереть тормоза. 2. Слить масло с ванны пяты и после ревизии залить масло. 3. Вскрытие люков ванны пяты с последующим закрытием 4. Установка лесов под ванной пяты с последующей разборкой. 5. Опустить днище пяты и после поднять днище с заменой прокладки. 6. Проверить зазоры в ПГ. При необходимости отрегулировать и составить формуляр. 7. Снять и осмотреть два сегмента пяты и два сегмента подшипника генератора, при необходимости произвести шабровку и разбивку всех	150	УП «КЧГЭС»

			сегментов ПТ и пяты, и после установить на место с регулировкой зазоров. 8. Произвести чистку и промывку ванны пяты. 9. Проверить визуально состояние всех сварных швов. Выявленные ненормальности устранить 10. Опрессовать радиаторы пяты давлением воды 3 кг/см ² . 11. Ревизия вентилей (16 шт) охлаждения пяты. 12. Произвести ревизию воротника ванны пяты с заменой кожного уплотнения		
10.	МНУ и регулятор скорости	Удовлетворительное	1. Слить масло из МНУ и после залить масло с предварительной чисткой сливного бака. 2. Ревизия всей запорной арматуры МНУ 3. Ревизия винтовых маслососов, перепускных предохранительных и обратных клапанов, снять формуляр м/насосов. 4. Устранение протечек масла через масломерное стекло, через сальниковое уплотнение вентилей и в других местах. 5. Ревизия механизмов регулятора скорости по типовой номенклатуре. 6. Испытание регулятора скорости до и после ремонта.	130	УП «КЧГЭС»
11	Система торможения	Удовлетворительное	1. Отреvizовать все тормозные колодки с заменой резиновых манжет 2. Ревизия крана машиниста. 3. Устранить течи масла и воздуха в системе торможения	50	УП «КЧГЭС»
12	Турбина		1. Подготовительно заключительные работы. 2. Техническое руководство ремонтными работами.	50	УП «КЧГЭС»
			ИТОГО:	1290	

Начальник ПТО

Б.Исаев

Начальник по эксплуатации каскада

Д.Бекматов

Начальник ЭМЦ

А.Ташпулатов