

«УТВЕРЖДАЮ»
Главный инженер
УП «Каскад Чирчикских ГЭС»
А.М.Даминов

«_____» _____ 2024г

ПРЕДВАРИТЕЛЬНАЯ ВЕДОМОСТЬ ОБЪЁМА РАБОТ
КАПИТАЛЬНОГО РЕМОНТА ГЕНЕРАТОРА № 1 ГЭС-7 И ЕГО ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ
в период с 16.09.2024г. по 03.11.2024г.

№	Наименование узла	Техническая характеристика	Перечень планируемых работ	Трудо-затраты, чел/час	Исполнитель
1	Статор генератора	Удовлетворительное, запыление и загрязнение обмоток и железа	1.Отключить кабеля ротора Г-1 и пендель-генератора с последующим подключением. Снять пендель-генератора. Снять перекрытия с Г-2. После ремонта установить на место. Снять «паук» с последующей установкой на место. Снять облицовки лобовых частей обмотки статора. Произвести чистку обмоток статора, вентиляционных отверстий активного железа со стороны спинки. Установить на место облицовку лобовых частей обмотки статора. Замерить между железное пространство Г-1 до и после ремонта и расстояние от корпуса статора до спинки активного железа. 2. Проверить форму статора с составлением формуляра. 3. Проверить форму статора прокруткой ротора краном. Проверить на ощупь изоляцию лобовых частей статора в местах пайки. Проверка пазовых клиньев. Недостающие клинья восстановить. Проверка затяжки болтов четвертинок корпуса статора. Фундаментного кольца и кольца к фундаменту. Чистка лобовых частей статора. Покраска обмоток статора изоляционной эмалью (при необходимости). Устранение нагрева железа - статора. 4. Обследование с целью проверки состояния опрессовки зубцовой зоны сердечника и при необходимости его ремонта согласно эксплуатационного циркуляра Э-8/80. Профиспытание согласно программы.	160	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
2	Ротор	Удовлетворительное	Проверка межполюсных контактных соединений. Проверка плотности посадки катушек полюсов, чистка обмоток и железа ротора. Покраска изоляционной эмалью (при необходимости). Проверка крепления полюсов обстукиванием посадочных клиньев. Проверка токопровода (крепления, места паяк) от контактных колец до полюсов. Профиспытание. Согласно программы.	160	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ

			Проверить форму ротора прокруткой краном.		
3	Возбудитель и подвозбудители Г-1	В эксплуатационном состоянии, запыление и загрязнение обмоток и железа	Вычистить якорь и станину с полюсами возбудителя и под возбудителя. Продорожить и отшлифовать коллектор подвозбудителя при необходимо. Коллектор возбудителя проточить, продорожить и отшлифовать при необходимо. Проверить и протянуть межполюсные соединения. Заменить дефектные щеткодержатели и частично щетки. Замер зазоров между полюсами до и после ремонта. Составить формуляры. Профиспытание согласно программы.	80	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
4	Аппаратура цепи возбуждения	Удовлетворительное	Осмотр кабелей и аппаратуры возбуждения. Проверка всех конт. соединений, контактные соединения медь-алюминий перебрать. Ревизия, чистка, смазка АГП (12,13). Проверить работу АГП пятикратным включением.	40	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
5	Система охлаждения Г-1	В эксплуатационном состоянии	Испытать радиаторы до ремонта давлением 3 атм и после ремонта рабочим давлением и закрытым сливом. Дефектные радиаторы отремонтировать на монтажной площадке. Снять крышки с радиаторов, прочистить шомполом все трубки с одновременным промывом водой. Снять колена на сливе и напоре, промыть и установить на место. Ревизия всех задвижек с разборкой и последующей сборкой. При необходимости произвести замену уплотнений крышек радиаторов.	150	УП «КЧГЭС» ЭМЦ
6.	Противопожарная магистраль	В эксплуатационном состоянии	Осмотреть и прочистить отверстия на нижнем и верхнем кольце, продуть сжатым воздухом изнутри. Ревизия всех задвижек на трубопроводе пожаротушения с разборкой. Протянуть все стыки на магистрали пожаротушения. Промыть пожарный стояк.	35	УП «КЧГЭС» ЭМЦ
7	Высоковольтная аппаратура и ошиновки 10,5 кВ	В эксплуатационном состоянии	Пересборка всех контактных соединений ошиновки 10,5 кВ от выводов генератора до проходных изоляторов на Т-1 ремонт трансформаторов напряжения 10,5 кВ с заменой масла и уплотнений. Профиспытания согласно программы. Ремонт разъединителей.	100	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
8	Низковольтное оборудование	В эксплуатационном состоянии	Кап. ремонт всех эл. двигателей СН гидроагр № 1. Заменить подшипники и покрыть обмотки изоляционным лаком (эмалью). Ревизия пусковой аппаратуры всех эл.двигателей и щита 0,4 кВ «37С». Профиспытания согласно программы.	80	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
9	Регуляторный генератор	В эксплуатационном состоянии	Кап.ремонт с выемкой ротора, при необходимости заменить подшипники. Замер м/ж пространства до и после ремонта. Составить формуляры. Профиспытание согласно программы.	60	УП «КЧГЭС» ЭМЦ
10	Агрегат № 1	В эксплуатационном состоянии	Работы, связанные с испытанием агрегата на оборотах и под нагрузкой до ремонта и после ремонта согласно программы.	60	УП «КЧГЭС» ЭМЦ УП «Таш ГЭС» ЛМК и ВИ
11	Главные силовые трансформаторы	Удовлетворительное	Устранение протечек масла, ревизия маслоуказательных стекол с устранением протечек масла.	150	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ

			Ввода, имеющие протечки в армировке, снять, переармировать в заводских условиях АО «Suvsanoatmash» и установить на место испытания согласования программы.		
12	Система охлаждения Т-1	В эксплуатационном состоянии	Кап.ремонт эл.двигателей и насосов МОК с заменой подшипников. Ревизия моторной задвижки 150 мм и всех водяных задвижек с разборкой и сборкой. Чистка водяных камер и трубок МОК. Испытание МОК в соответствии с программой. Дефектные трубки заглушить и испытать МОК повторно. Устранить протечки масла во флянцах и сальниковых уплотнения.	80	УП «КЧГЭС» ЭМЦ
13	Воздушная перекидка 35 кВ	Удовлетворительное	Подтяжка всех соединений. При необходимости соединения перебрать.	10	УП «КЧГЭС» ЭМЦ
14	Ячейка МВ В-Т1	Хорошее	Капитальный ремонт разъединителей Р-Т1-1, Р-Т1-2 , Рз-В-Т1, Рз-Т1-2 Кап.ремонт МВ В-Т1 с заменой масла ремонт привода, регулировка МВ. Испытание согласно программы.	30	УП «КЧГЭС» ЭМЦ, ЭТЛ
			ИТОГО:	1195	

Начальник ПТО

Б.Исаев

Начальник ГЭС-7

М. Раимбердиев

Начальник ГЭС-10

Х.Икрамов

Мастер по эл. части

Б.Эргашев

Начальник по эксплуатации ГЭС-8

Д. Бекматов