

проект КОНТРАКТА №

г. Дубоссары

"__" _____ 2025 г.

ГУП «Дубоссарская ГЭС», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Герман Бориса Ильича, действующего на основании Устава, с одной стороны и

_____, именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Контракт о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ КОНТРАКТА.

1.1. По настоящему Контракту Подрядчик обязуется в соответствии с Заданием (Приложение № 1 к Контракту), и в сроки, предусмотренные условиями настоящего Контракта выполнить следующие работы:

- **Капитальный ремонт гидротурбины №1 с заменой деталей подпятника** (Далее «Работы») и сдать результат работы Заказчику, а Заказчик обязуется принять результат работы и оплатить его.

Результатом работ по настоящему Контракту является отремонтированная в соответствии с условиями настоящего Контракта гидротурбина № 2 Дубоссарской ГЭС.

1.2. Выполнение Работ по настоящему Контракту осуществляется с частичным использованием материалов Заказчика – до начала выполнения Работ Заказчик передает Подрядчику необходимые материалы согласно Ведомости давальческих материалов (Приложение № 2 к настоящему Контракту).

1.3. За исключением предусмотренного п. 1.2. настоящего Контракта, Работы выполняются силами и средствами Подрядчика, с использованием его оборудования, инструментов, приспособлений и механизмов.

1.4. Место выполнения работ – работы выполняются на территории Заказчика по адресу: г. Дубоссары, ул. Набережная 34.

2. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ.

2.1. Срок выполнения работ, предусмотренных п.1.1. Контракта - в течение 80 (восемидесяти) рабочих дней с момента получения авансового платежа на условиях настоящего Контракта.

2.2. Работы считаются выполненными после подписания акта выполненных работ Заказчиком или уполномоченным им представителем.

3. СТОИМОСТЬ РАБОТ. ЦЕНА КОНТРАКТА.

3.1. Стоимость Работ, подлежащих выполнению по настоящему Контракту определена Сметой (Приложение № 3 к настоящему Контракту), представленной Подрядчиком и включает в себя компенсацию издержек Подрядчика и причитающееся ему вознаграждение.

Стоимость Работ является твердой и не подлежит увеличению в течение всего срока действия настоящего Контракта.

3.2. Цена настоящего Контракта определена в соответствии с правилами, установленными законодательством, для определения цены при проведении открытого аукциона и составляет _____ (НМЦ 5 600 000,00 руб. ПМР).

3.3. Цена Контракта является твердой и определена на весь срок действия настоящего Контракта и может изменяться только в случаях и на условиях, предусмотренных Законом ПМР «О закупках в Приднестровской Молдавской Республике».

3.4. Источник финансирования – Собственные средства Заказчика.

3.5. Если в процессе выполнения Работ возникнет необходимость в проведении дополнительных работ, увеличении объемов выполняемых Работ, Подрядчик обязан в течение 3 (трех) календарных дней уведомить об этом Заказчика. В случае согласия Заказчика на проведение указанных дополнительных Работ, их стоимость и условия проведения определяются письменным соглашением Сторон.

При этом по соглашению сторон допускается изменение цены Контракта пропорционально увеличению объема Работ исходя из установленной в Контракте стоимости Работ, но не более чем на 10 (десять) процентов цены Контракта.

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «__» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

3.6. Не оплачивается Работа, не включенная ранее в Контракт, если она не была представлена предварительно Подрядчиком с указанием точной стоимости выполняемой Работы и не была принята представителем Заказчика.

4. ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ.

4.1. Оплата работ по настоящему Контракту производится Заказчиком банковским переводом на расчетный счет Подрядчика в следующем порядке:

- I этап - авансовый платеж в размере 50 % от цены Контракта производится Заказчиком в течение 10 (десяти) банковских дней с момента вступления в силу настоящего Контракта.

- II этап – окончательный расчет, с учетом перечисленных сумм аванса производится Заказчиком в течение 10 (десяти) банковских дней после принятия Работ Заказчиком или уполномоченным им представителем в соответствии с разделом 7 настоящего Контракта, при условии выполнения Работ качественно и в установленные настоящим Контрактом сроки или досрочно;

4.2. В случае, если Работы выполнены некачественно (не в соответствии со СНиП), с отклонением и/или изменением Задания, не оформлены в установленном порядке, Подрядчик обязан за свой счет устранить выявленные недостатки в течение срока, согласованного с Заказчиком. Обязательства Заказчика по оплате выполненных работ приостанавливаются до устранения вышеперечисленных замечаний.

4.3. Датой осуществления платежа считается дата списания денежных средств со счета Заказчика.

4.4. В случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения обязательств по Контракту, Заказчик перечисляет Подрядчику оплату в размере, уменьшенном на размер установленной Контрактом неустойки за нарушение сроков исполнения обязательств по Контракту.

5. СРОК ДЕЙСТВИЯ КОНТРАКТА.

5.1. Настоящий Контракт вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по настоящему Контракту.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН.

6.1. Подрядчик обязан:

6.1.1. До начала выполнения работ разработать в соответствии с требованиями СНиП ПМР 12-02-02 «Организация строительного производства» и Требованиям по разработке проектов производства работ (ППР) для ремонта оборудования, зданий и сооружений, выполняемых силами подрядных организаций на объектах ГУП «Дубоссарская ГЭС», и представить заказчику на согласование проект производства работ и график производства работ. После утверждения проекта производства работ Заказчиком, он остается в силе в течение всего срока действия настоящего Контракта.

Согласно утвержденному проекту в течение всего срока действия Контракта Подрядчиком должны соблюдаться санитарно-гигиенические нормы и нормы техники безопасности, а также осуществляться постоянный контроль за выполнением персоналом всех норм действующего законодательства ПМР, приниматься все меры предосторожности для предотвращения возможных несчастных случаев.

6.1.2. Приступить к выполнению работ в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения авансового платежа в соответствии с п. 4.1. настоящего Контракта.

6.1.3. Обеспечить:

- производство работ в полном соответствии с Заданием (Приложение № 1 к Контракту), Сметой (Приложение №3 к настоящему Контракту) и строительными нормами, и правилами, в установленные настоящим Контрактом сроки или досрочно;

- качество выполнения всех работ в соответствии с действующими нормами и техническими условиями;

- устранение недостатков и дефектов, выявленных при приемке работ и в течение гарантийного срока эксплуатации объекта в течении 50 рабочих дней с момента получения претензии Заказчика;

6.1.4. Для организации безопасного производства работ на территории Заказчика предоставлять все необходимые сведения о персонале, привлеченном для выполнения работ. Совместно с представителем Заказчика вовремя подготовить необходимые документы для допуска к производству работ.

6.1.5. Оперативно информировать Заказчика о ходе выполнения настоящего Контракта и проблемах, выявленных в процессе его выполнения.

6.1.6. Немедленно известить Заказчика и до получения от него указаний приостановить выполнение работ при обнаружении:

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

- возможных неблагоприятных для Заказчика последствий выполнения его указаний о способе выполнения работ.

- ошибок, содержащихся в предоставленной Заказчиком технической документации.

- иных, независимых от Подрядчика обстоятельств, угрожающих положительным результатам и качеству выполняемых работ, либо создающих невозможность их завершения в срок.

6.1.7. Обеспечить наличие у своего персонала на месте производства работ удостоверений личности и предъявление их по требованию inspecting должностных лиц Заказчика.

6.1.8. Вести журнал производства работ и в трехдневный срок устранять недостатки, указанные Заказчиком.

6.1.9. Представлять информацию о всех соисполнителях, субподрядчиках, поставщиках, заключивших договор или договоры с подрядчиком, цена которого или общая цена которых составляет более чем 10 процентов цены контракта.

Указанная в части первой настоящего пункта информация представляется Заказчику подрядчиком в течение 10 (десяти) дней с момента заключения им договора с соисполнителем, субподрядчиком, поставщиком.

6.2. Подрядчик отвечает за соответствие квалификации привлеченных и командированных работников и выполнение ими правил техники безопасности.

6.3. Подрядчик обязан соответствовать, в течение всего срока действия Контракта требованиям, установленным в соответствии с законодательством ПМР в отношении лиц, осуществляющих деятельность в области ремонта гидротурбины.

6.4. Подрядчик гарантирует Заказчику передачу полученных результатов работ, не нарушающих исключительных прав других лиц (в том числе путем заключения лицензионных договоров).

6.5. Подрядчик вправе:

6.5.1. Сдать результат выполненных работ досрочно с согласия Заказчика.

6.5.2. Требовать своевременной оплаты на условиях, предусмотренных Контрактом, надлежащим образом выполненных работ, принятых Заказчиком в соответствии с условиями настоящего Контракта.

6.6. Заказчик обязан:

6.6.1. Предоставить Подрядчику:

- место для производства работ, обусловленных настоящим Контрактом в следующем порядке - в соответствии с действующими на территории Заказчика правилами внутреннего трудового распорядка ГУП «Дубоссарская ГЭС», а также пропускным и внутри объектовыми режимами – в рабочее время: понедельник-пятница с 8 ч. 00 мин. до 17 ч. 00 мин.;

- давальческие материалы для выполнения работ согласно Приложению № 2 к настоящему Контракту;

— Приказ о назначении ответственного работника Заказчика, осуществляющего контроль за ходом выполнения Работ и уполномоченного на решение вопросов, возникающих в ходе выполнения Работ.

6.6.2. В целях выполнения Подрядчиком предусмотренных настоящим Контрактом работ, обеспечить допуск Подрядчика на место выполнения работ.

6.6.3. В соответствии с условиями настоящего Контракта принять от Подрядчика выполненные работы (их результат), соответствующие требованиям установленным настоящим Контрактом, в порядке и сроки, установленные настоящим Контрактом и действующим законодательством и произвести расчеты за выполненные работы.

6.7. Заказчик вправе:

6.7.1. В любое время проверять ход и качество работы, выполняемой Подрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность.

Заказчик имеет определенные Контрактом полномочия при осуществлении контроля за ходом проводимых работ. Указания Заказчика должны немедленно выполняться, даже в случае последующего предъявления претензий со стороны Подрядчика. Все приказы, распоряжения и указания Заказчика, в том числе о приостановлении работ Подрядчиком, должны делаться только в письменном виде.

При повторном невыполнении Подрядчиком указаний Заказчика, оформленных в письменном виде, Заказчик вправе принять решение о расторжении Контракта в порядке, установленном Гражданским Кодексом ПМР.

6.7.2. Проверять деятельность Подрядчика в части соблюдения им требований техники безопасности, природоохранного законодательства, выполнения противопожарных мероприятий. В связи с выявленными нарушениями предъявлять Подрядчику требования об их устранении.

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

6.7.3. В случае применения контролирующими органами штрафных санкций к Заказчику за нарушение требований правил пожарной безопасности, техники безопасности, природоохранного законодательства, сброс загрязняющих веществ, размещение отходов в непредназначенных для этих целей местах, произошедших по вине Подрядчика, предъявлять Подрядчику требования о возмещении причиненного ущерба.

6.8. Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Контракта и потребовать возмещения убытков, если Подрядчик не приступает своевременно к исполнению настоящего Контракта или выполняет работу настолько медленно, что окончание ее к сроку, указанному в Контракте становится явно невозможным.

7. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ И КАЧЕСТВО РАБОТ.

7.1. Приемка и оценка выполненных работ осуществляется в соответствии с Заданием (Приложение № 1 к Контракту), Сметой (Приложение №3 к настоящему Контракту), строительными нормами, и правилами, а также требованиями СНиП, МПОТ и иных технических и нормативных документов ПМР.

7.2. По окончании работ, по истечении 72 (семидесяти двух) часов работы оборудования гидроагрегата №1 Дубоссарской ГЭС в режиме нормальной нагрузки, при условии отсутствия замечаний Заказчика к работе гидроагрегата №1 Дубоссарской ГЭС, составляется акт выполненных работ в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Вместе с актом выполненных работ Подрядчик представляет:

1) Отчет об использовании материалов Заказчика с обоснованием количества материалов Заказчика, использованных при производстве работ;

2) Отчет об использовании материалов Подрядчика с обоснованием количества материалов Подрядчика, использованных при производстве работ;

3) Акт приемки из ремонта (РДПр 34-38-030-92, приложение 29);

4) Технический отчет (в двух экземплярах) о проведенном капитальном ремонте, оформленный в логической последовательности в двух экземплярах, включающий в себя:

- пояснительную записку (основания и основные задачи, решаемые в ходе капитального ремонта, состав ремонтной бригады, время начала и окончания ремонта, технология выполнения этапов ремонта, протоколы измерений и испытаний, рекомендации по эксплуатации оборудования и его составных частей, предложения на изменения в инструкциях, выводы о выполнении технического задания и возможности эксплуатации оборудования);

- ведомости (акты) выполненного объема работ;

- программы и протоколы испытаний;

- карты измерений;

- результаты входного контроля;

протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в гидроагрегат;

- акты на скрытые работы;

- Отчет о произведённых работах по обследованию масловоздушного котла, включающего пояснительную записку и разделы с описанием каждого вида обследования с выявленными дефектами и недостатками, с выводами и предложениями по дальнейшей эксплуатации, включающего:

- а) акт по техническому обследованию масловоздушного котла, составленный в соответствии с требованиями Службы государственного надзора ПМР, с приложением протокола измерений методом УЗК, схем, фотографий и ведомости выявленных дефектов;

- б) заключение по результатам освидетельствования масловоздушного котла;

- паспорта на отремонтированное оборудование с записями о выполненных работах с указанием объемов и заключениями о состоянии оборудования согласно требованиям РД 34.45-51.300-97;

- акты демонтажа неисправного оборудования или его частей;

- акты приема-передачи Заказчику демонтированного оборудования или его частей.

Неисполнение требований данного пункта Контракта является основанием для Заказчика в отказе от принятия выполненных работ.

7.3. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения акта выполненных работ обязан направить подписанный акт Подрядчику, либо письменный мотивированный отказ от его подписания.

7.4. Работы считаются принятыми с даты подписания Заказчиком акта выполненных Работ.

7.5. Заказчик, обнаруживший после приемки работы отступления в ней от условий настоящего Контракта или иные недостатки, которые не могли быть установлены при обычном способе приемки

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

(скрытые недостатки), в том числе такие, которые были умышленно скрыты Подрядчиком, обязан известить об этом Подрядчика в разумный срок после их обнаружения. Замечания Заказчика устраняются Подрядчиком за свой счет.

7.6. На выполненные работы устанавливается гарантийный срок продолжительностью 36 (тридцать шесть) календарных месяцев с момента фактического подписания Актов выполненных работ. При обнаружении недостатков, вызванных некачественным результатом выполненных Работ и препятствующих использованию результатов работ, Подрядчик обязан их устранить за свой счёт. Гарантийный срок в этом случае продлевается на период устранения недостатков.

8.ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Сторона, не исполнившая или ненадлежащим образом исполнившая свои обязательства по настоящему Контракту, обязана возместить другой стороне причиненный таким нарушением ущерб.

8.2. При нарушении Заказчиком сроков платежей, предусмотренных соответствующими пунктами настоящего Контракта, Подрядчик вправе взыскать с Заказчика неустойку (пеню) в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от цены Контракта.

8.3. В случае если работы не будут выполнены Подрядчиком в сроки, установленные настоящим Контрактом, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика неустойку (пеню) в размере 0,1% от цены Контракта, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от цены Контракта.

8.4. За непредставление информации, указанной в пункте 6.1.9. настоящего Контракта, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика пеню в размере 0,05 процента от цены договора, заключенного подрядчиком с соисполнителем, субподрядчиком, поставщиком для исполнения настоящего Контракта. Пеня подлежат начислению за каждый день просрочки исполнения обязательства, установленного пунктом 6.1.9. настоящего Контракта.

8.5. Подрядчик несет полную материальную ответственность за ненадлежащее качество выполненных работ, за вверенное ему имущество и за любое действие, повлекшее за собой утрату или порчу имущества Заказчика.

8.6. Выплата неустойки и возмещение убытков не освобождает сторону, не исполнившую или ненадлежащим образом исполнившую свои обязательства по настоящему Контракту, от исполнения своих обязательств в натуре.

8.7. Во всем ином, не урегулированном в настоящем Контракте, в частности, касающемся сроков обнаружения ненадлежащего качества работы, сроков исковой давности, применяются нормы действующего гражданского законодательства ПМР.

9. ФОРС-МАЖОР

9.1. Если какие-либо обстоятельства могут помешать любой из Сторон полностью или частично выполнить свои обязательства по данному контракту, а именно: пожар, землетрясение, стихия, война, забастовки, военные действия любого рода, блокады, запрет правительства на экспорт или импорт, изменение законодательства, сроки, указанные в Контракте, продлеваются на срок действия вышеуказанных обстоятельств.

9.2. Сторона, не способная выполнить свои обязательства по Контракту, должна немедленно проинформировать противоположную Сторону в письменной форме о вышеуказанных обстоятельствах, мешающих выполнению обязательств.

9.3. Достаточным доказательством действия форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности, является документ, выданный соответствующей Торгово-Промышленной палатой.

9.4. При наступлении обстоятельств непреодолимой силы Подрядчик обязуется продолжать исполнять принятые по настоящему Контракту обязательства настолько это реально возможно в данных условиях. Подрядчик при этом извещает Заказчика о тех действиях, которые он намерен предпринять, включая альтернативные методы исполнения. Подрядчик также обязуется не предпринимать никаких действий без согласования с Заказчиком.

9.5. Форс-мажорные обстоятельства не освобождают стороны от исполнения своих обязательств, а лишь отодвигают время их исполнения.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры, возникшие в процессе исполнения Контракта, разрешаются Сторонами путем переговоров с соблюдением досудебного претензионного порядка. Срок обязательного ответа на

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

предъявленную претензию составляет 30 (тридцать) календарных дней с момента ее отправления второй Стороне, к которой предъявляется претензия.

10.2. В случае, если возникшие между Сторонами споры, либо разногласия не могут быть решены и урегулированы вышеуказанным путем, они подлежат рассмотрению в Компетентном суде по месту нахождения Истца.

10.3. Стороны пришли к соглашению о том, что судопроизводство не независимо от места рассмотрения будет осуществляться на русском языке.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту, оговариваются Сторонами, и фиксируются путем обоюдного подписания дополнительных соглашений, являющихся неотъемлемой частью настоящего Контракта.

11.2. Изменение существенных условий Контракта при его исполнении не допускается за исключением случаев, предусмотренных Законом ПМР «О закупках в Приднестровской Молдавской Республике».

11.3. Все приложения к данному Контракту считаются его неотъемлемыми частями, если эти приложения отмечены как таковые.

11.4. Настоящий Контракт составлен в 2 (двух) экз. на русском языке по одному для каждой из Сторон, имеющих одинаковую юридическую силу. Факсимильные копии (копии переданные посредством электронной связи) должным образом оформленного настоящего Контракта принимаются Сторонами Контракта к руководству в целях его реализации, с последующим предоставлением оригинала. Срок предоставления оригинальных экземпляров Контрактов другой Стороне, не должен превышать 35 календарных дней от даты его оформления (подписания и проставления печати). В случае несвоевременного предоставления оригиналов Контрактов, виновная Сторона возмещает пострадавшей, убытки, вызванные данным нарушением.

11.5. Каждая из Сторон гарантирует другой Стороне, что:

а) заключение и выполнение настоящего Контракта находится в рамках ее корпоративных полномочий и должным образом оформлено всеми необходимыми корпоративными решениями, не противоречит и не нарушает, не будет противоречить ее учредительным, а также другим внутренним документам, и нарушать их;

б) насколько это известно Стороне, против нее не ведется никакого судебного разбирательства, которое могло бы существенно повлиять на ее способность выполнить обязательства по настоящему Контракту;

в) она не нарушает своих обязательств по какому-либо соглашению, договору, которое могло бы повлиять на ее способность выполнять какие-либо обязательства по настоящему Контракту.

11.6. Приложения к Контракту, являющиеся неотъемлемыми частями данного Контракта:

- 1) Приложение № 1 – Задание;
- 2) Приложение № 2 – Ведомость давальческих материалов;
- 3) Приложение № 3 – Смета.

12. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК:

ПОДРЯДЧИК:

ГУП «Дубоссарская ГЭС»

Юридический адрес:

4500, г. Дубоссары, ул. Набережная, 34,

Телефон: (215) 3-52-27, 2-44-91,

фискальный код №0700041667

текущий счёт №2211410000000020

в Дубоссарском филиале № 2825

ЗАО «Приднестровский Сберегательный Банк»,

КУБ 41,

кор.счёт №20210000094

Директор

Директор

«__» _____ 2025 года

Б.И. Герман

«__» _____ 2025 года

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «__» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/_____/

«Утверждаю»
Директор ГУП «Дубоссарская ГЭС»

«____» _____ 2025 года

ЗАДАНИЕ

на капитальный ремонт гидротурбины №1 с заменой деталей подпятника

Заказчик: ГУП «Дубоссарская ГЭС».

Адрес заказчика: Молдова, ПМР, г. Дубоссары, ул. Набережная 34.

Предмет контракта: Капитальный ремонт гидротурбины №1 с заменой деталей подпятника.

1. Технические характеристики

1.1 Паспортные данные гидротурбины.

Гидротурбина Дубоссарской ГЭС – поворотно-лопастная, вертикальная, фирмы «Тампелла» (Финляндия).

Мощность – 14300 л.с. (10525 кВт).

Рабочие напоры: а) минимальный – 8 м,
б) расчетный – 12,8 м,
в) максимальный – 16,5 м.

Максимальный расход воды через гидротурбину $Q_{\text{макс}} = 120 \text{ м}^3 / \text{сек.}$

Гарантированный КПД при напоре 14,5 – 16,5 м – 88,5% в пределах изменения мощностей 5500 – 9500 кВт.

Число оборотов – 150 об/мин.

Угонное число оборотов – 420 об/мин.

Центробежный выключатель отрегулирован – на 210 об/мин.

Коэффициент быстроходности – 740.

Диаметр рабочего колеса $D_1 = 3900 \text{ мм.}$

Направление вращения – правое.

Число лопастей – 4.

Число лопаток направляющего аппарата – 24.

Высота лопаток $H_A = 1630 \text{ мм.}$

Максимальное открытие $H_A = 390 \text{ мм.}$

Угол разворота лопастей рабочего колеса – $(+16^\circ) - (-16^\circ)$.

При $+16^\circ$ - лопатки полностью раскрыты (развернуты),

При -16° - лопатки полностью закрыты (свернуты).

Ось рабочего колеса на отм. – 11.80 м.

Диаметр вала турбины – 620 мм.

Поворотно-лопастная турбина 1ГА заварена в пропеллерном режиме. Максимальная мощность турбины 10МВт.

1.2 Регулятор скорости гидроагрегата.

Регуляторная установка для турбины Каплана.

Регулятор котельного типа RC-2,7 F-10 производства фирмы «Канова» Швеция.

Маслонапорная установка на давление 20 кг/см^2 снабжена двумя винтовыми насосами типа «ИМО»;

Производительность насоса системы регулирования - 9 л/сек;

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «____» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

Тип насоса – «ИМО», винтовой. Мощность электропривода - 30 кВт, число оборотов $n = 1465$ об /мин. Количество насосов – два (основной и резервный).

Ёмкость котла маслonaпорной установки (МНУ) – 3550л.

Ёмкость сливного бака МНУ – 6500л.

Количество турбинного масла в системе регулирования гидроагрегата – 8,9 т.

Регулятор скорости включает в себя: 1) гидромеханическая колонка (ГМК); 2) сервомотор направляющего аппарата с регулировочным клапаном; 3) регулировочные тяги; 4) трубопроводы системы регулирования.

1.3 Кольцевой трубопровод технического водоснабжения.

Общая длина трубопровода, подлежащего замене - 10+11м.

Количество нитей трубопроводов – 2.

Количество питаемых воздухоохладителей – 8.

Отводов на воздухоохладители – 16.

Задвижек на отводах воздухоохладителей – 8.

Форма трубопроводов – круг, разделенный на 2,4 или 6-8 секций.

Обратный клапан ДУ-200

Задвижка ДУ-200

2. Объём работ

2.1 Ремонт турбины

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Кол-во
1	Предремонтные испытания: Ведомость эксплуатационных показателей до и после КР (форма №9) Приложение к инструкции по ремонту гидротурбин и механической части генераторов (или Приложение 20, РДПР 34-38-030-92).		
2	Снятие характеристик турбины до ремонта, включая комбинаторную зависимость.	турбина	1
	Разборка и сборка гидроагрегата		
3	Установка ремонтного инвентаря, средств механизации, защитного настила в машинном зале	турбина	1
4	Снятие ремонтного инвентаря, средств механизации, защитного настила в машинном зале.	турбина	1
5	Маркировка всех узлов и деталей до начала работы	турбина	1
6	Разъединение фланцевого соединения ротора генератора с валом надставки.	фланец	1
7	Снятие вала-надставки, верхней штанги маслоприёмника, перенос на монтажную площадку.	вал	1
8	Монтаж вала-надставки, соединение верхней штанги рабочего колеса. При весе вала до 14,5т.	Ø вала до 0,65 м	1
9	Демонтаж тормоза-домкрата.	Тормоз-домкрат до 80кг.	6
10	Монтаж тормоза домкрата	Тормоз-домкрат до 80кг.	6
11	Демонтаж трубопровода системы торможения	кольцо	1
12	Сборка трубопровода системы торможения	кольцо	1
13	Ремонт крепёжных элементов с дефектовкой, очисткой, восстановлением и комплектацией.	ГА	1
14	Демонтаж технологических трубопроводов по гидроагрегату	тн	1
15	Сборка технологических трубопроводов по гидроагрегату	тн	1

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/_____/

16	Сборка обратных связей по гидроагрегату	гидроагрегат	1
17	Снятие и установка лестниц, площадок и перил	тн	3
18	Проверка крепления стыков плит и лап верхней крестовины, крепление лап верхней крестовины к фланцу статора.	крестовина	1
19	Ремонт системы осушения проточного тракта. Люки, задвижки, трубопроводы - замена болтовых соединений, герметизирующих уплотнений и др. работы	сист.	1
20	Разборка и сборка, устранение дефектов системы откачки с крышки турбины (лекажного аппарата)	сист.	1
21	Разборка и сборка, устранение дефектов клапана срыва вакуума с заменой прокладок, направляющих втулок на штанге клапана	Клапан	2
	Ремонт проточной части поворотно-лопастных турбин		
22	Установка консольных лесов и подмостей в камере рабочего колеса	Камера РК	1
23	Разборка консольных лесов и подмостей в камере рабочего колеса	Камера РК	1
24	Ремонт кавитационных и механических разрушений облицовки камеры рабочего колеса методом наплавки. Наплавка металла на подготовленную поверхность	м2	2
25	Зачистка шлифмашинкой поверхности после наплавки вручную.	м2	2
26	Ремонт съёмного сектора камеры рабочего колеса	шт.	1
	Ремонт рабочего колеса		
27	Снятие люка спиральной камеры и конуса отсасывающей трубы (съёмного сегмента рабочего колеса) для прохода на лопасти рабочего колеса	люк	2
28	Установка люка спиральной камеры и конуса отсасывающей трубы (съёмного сегмента рабочего колеса) для прохода на лопасти рабочего колеса	люк	2
29	Слив масла из вала РК	1 тн масла	0,4
30	Гидравлическое испытание рабочего колеса (после ремонта)	испытание	1
31	Заливка масла в рабочее колесо	1 тн масла	0,4
32	Ремонт сколов, трещин(кавитации) на лопастях рабочего колеса при помощи (воздушно-дуговой резки) и ручной эл.дуговой сварки	1кг наплавки	5
33	Визуальный контроль и контроль методом травления на наличие трещин лопастей Р.К.	Лопасть(Дм²)	970
	Ремонт направляющих подшипников, турбинного, промежуточного и нижнего генераторного подшипника		
34	Снятие, очистка, установка сегментов с баббитовой заливкой (ТП, ПП)	сегм.	4
35	Снятие, очистка, установка сегментов с баббитовой заливкой (НГП)	сегм.	6
36	Шабрение баббитовой поверхности сегмента проворотом ротора генератора мостовым краном (ТП, ПП). Замена изношенных болтов.	дм.кв	35x2
37	Шабрение баббитовой поверхности сегмента проворотом ротора генератора мостовым краном (НГП). Замена изношенных болтов.	дм.кв	17x6
38	Разборка и сборка, очистка деталей ванны подшипника, верхней крышки и ограждения вала	подшипник	3
39	Установка зазоров при помощи опорных болтов, сборка и крепление по маякам	подшипник	3
40	Разборка и сборка, устранение дефектов лабиринтного уплотнения (замена уплотнительного сектора вала турбины ПЛ-20-В-390 в количестве 40 шт.)	подшипник	1

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/ / /

41	Разборка и сборка, устранение дефектов сальникового (войлочного) уплотнения	подшипник	3
42	Сборка и установка нижнего направляющего подшипника (предварительно) для центровки вращающихся частей гидроагрегата относительно неподвижных частей	подшипник	1
43	Сборка нижнего направляющего подшипника по "маякам" и уплотнения, подготовка к пуску	подшипник	1
44	Демонтаж маслоохладителей нижнего генераторного подшипника	маслоохладит.	6
45	Монтаж маслоохладителей нижнего генераторного подшипника	маслоохладит.	6
46	Разборка, сборка, очистка, устранение дефектов с гидроиспытанием маслоохладителей нижнего генераторного подшипника	маслоохладит.	6
	Замена подпятника и ремонт направляющего подшипника		
47	Слив масла с ванн подпятника и генераторного подшипника в центральное маслохранилище и заполнение маслом ванн.	1 тн масла	4,0
48	Разборка и сборка, устранение дефектов крышки масляной ванны подпятника	подпятник	1
49	Разборка и сборка, устранение дефектов направляющего подшипника, встроенного в ванну подпятника, с проверкой корпусной изоляции и восстановление резьбовых соединений опорных болтов, клиньев	сегм.	8
50	Сборка и установка верхнего направляющего подшипника сегментной конструкции (предварительно) для центровки вращающихся частей гидроагрегата относительно неподвижных частей	подшипник	1
51	Шабрение сегментов подшипника по натирам. Вес сегмента до 0,065т	шт.	8
52	Сборка верхнего направляющего подшипника по "маякам" с установкой выгородки, нижней маслованны, установка крышки и верхнего уплотнения. Диаметр вала до 0,65м	генератор	1
53	Разборка (сборка) деталей подпятника, включая опору подпятника.	подпятник до 1,5м	1
54	Демонтаж опоры подпятника	опора	8
55	Монтаж опоры подпятника	опора	8
56	Демонтаж диска подпятника	шт	1
57	Разборка и сборка уплотнений ванны подпятника, крышки маслованны и встроенного в ванну подпятника верхнего (направляющего) подшипника.	подпятник	1
58	Сборка и установка промежуточных опор и сегментов подпятника	сегмент	8
59	Установка диска подпятника в плане и по высоте, распределение нагрузки на сегменты по индикаторам часового типа.	подпятник до 1,5 м	1
60	Подготовка подпятника к провороту гидрогенератора с применением мостового крана для проверки линии вала, concentричности обода ротора и сердечника статора.	проворот	1
61	Распределение нагрузки на сегменты (подбивка) подпятника окончательно перед закрытием маслованны.	подпятник	1
62	Ремонт ступицы подпятника и запорного кольца подвесного генератора с заменой втулок (бронзовых колец).	подпятник	1
63	Разборка и сборка, устранение дефектов, гидроиспытание на прочность и плотность трубопровода и коллектора системы охлаждения сегментов подпятника.	ГА(на тонну трубопровода)	2,069

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/ / /

64	Демонтаж маслоохладителя подпятника	маслоохладитель	8
65	Установка маслоохладителя подпятника	маслоохладитель	8
66	Разборка, сборка, очистка, устранение дефектов с гидроиспытанием маслоохладителей подпятника	маслоохладитель	8
	Ремонт направляющего аппарата		
67	Проверка торцевых зазоров по лопаткам (верх, низ), проверка длины стяжек при разгонке осевых зазоров по лопаткам направляющего аппарата до ремонта	напр.аппарат	1
68	Разъединение и соединение вилок-стяжек с накладками и регулирующим кольцом с устранением дефектов и заменой втулок и соединительных пальцев.	напр.аппарат	1
69	Подъем и установка регулирующего кольца гидродомкратами, осмотр опор скольжения	кольцо	1
70	Разгонка зазоров по лопаткам направляющего аппарата с припиловкой прилегающих кромок лопаток	напр.аппарат	1
71	Очистка карманов крышки турбины от ржавчины, воды и наносов.	карман	4
72	Установка рычагов, накладок, цилиндрических шпонок, проверка вращения лопаток направляющего аппарата	узел	24
	Ремонт системы регулирования		
73	Снятие характеристик режима работы гидротурбины после ремонта	турбина	1
74	Наладка и регулировка обратного клапана.	МНУ	1
75	Наладка и регулировка реле давления	МНУ	1
76	Наладка и регулировка клапана: регулировочно-предохранительного	МНУ	1
77	Наладка и регулировка распределительной арматуры, установленной на маслonaпорной установке.	МНУ	1
78	Слив, очистка и заполнение масла в систему регулирования.	тн	5,6
79	Вскрытие, устранение дефектов, установка люка на аккумулятор давления.	МНУ	1
80	Проверка кинематической связи под давлением	турбина	1
81	Гидроиспытание масляного трубопровода системы регулирования после ремонта	тн	2
82	Чистка фильтров колонки регулирования	шт.	2
83	Снятие и установка тяги сервомотора (d=500) направляющего аппарата, осмотр и устранение дефектов	Сервомотор	1
84	Снятие и установка тяги сервомотора (d<350) рабочего колеса, осмотр и устранение дефектов	Сервомотор	1
	Ремонт штанг рабочего колеса поворотных-лопастных и диагональных турбин		
85	Разборка, шабрение фланцевых соединений, замена резинового шнурового уплотнения, замена штифтов, крепежных элементов, сборка, гидроиспытание на плотность.	комплект	1
86	Ультразвуковой контроль качества сварных швов штанг комбинатора	стык	6
87	Восстановление золотника штанги комбинатора	золотник	1
88	Восстановление поршня комбинатора	шток	1

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/ / /

89	Восстановление пальца клиньев (эксцентрик) комбинатора	палец	1
90	Восстановление направляющего штока комбинатора	шток	1
	Проверка состояния деталей узлов, проведение необходимых измерений и испытаний, выявление и устранение дефектов вспомогательного оборудования: в том числе.		
91	Проверка и исправление уклона вала	турбина	1
92	Проверка (после ремонта) концентричности рабочего колеса, камеры рабочего колеса, волны тормозного диска проворотом ротора главного генератора на подпятнике мостовым краном с шагом на один полюс	проворот	1
93	Центровка подвижных частей гидроагрегата относительно неподвижных в плане и по высоте с помощью направляющих подшипников, подпятника, фиксация "маяков", зазоров, магнитной оси	гидроагрегат	1
94	Снятие характеристик работы турбины по комбинаторной зависимости после ремонта.	турбина	1
95	Контроль металла тормозного диска на наличие трещин, методом капиллярной дефектоскопии	дм2	115,3
96	Контроль металла рычагов лопаток на наличии трещин, методом капиллярной дефектоскопии	дм2	720
97	Ультразвуковой контроль крепежных деталей (d > 16) крышки турбины	крепежных деталей	48
98	Очистка, обезжиривание и окраска металлических поверхностей гидроагрегата: узла крышки турбины, направляющего аппарата, узла промежуточного подшипника, узла нижнегенераторного подшипника и тормозных домкратов, узла верхнегенераторного подшипника и пяты, перекрытий верхней крестовины генератора, наружные и внутренние поверхности корпусов магнитной системы возбуждателя, подвозбудителя, корпуса и колпака комбинатора, трубопроводов, по расчету в 2 слоя.	м²	304,15
99	Демонтаж, изготовление и монтаж кольцевого трубопровода, участков трубопроводов питающего, охлаждения нижнегенераторного и верхнегенераторного подшипников, изготовление и монтаж фильтра самотёка.	трубопровод, фильтр	К-т
100	Дефектовка и ремонт насоса откачки воды с крышки турбины К20/30 (03010101 I группа)	шт.	1
101	Дефектовка и ремонт насосов МНУ IMO 30 кВт	шт.	2
102	Техническое освидетельствование масловоздушного котла гидротурбины (Объём V=3550 л, рабочее давление P= 20 кгс/см²)	шт.	1
103	Техническое обследование масловоздушного котла (Объём V=3550 л, рабочее давление P= 20 кгс/см²) методом ультразвукового контроля	шт.	1

2.2 Покраска гидроагрегата.

№ п/п	Наименование поверхности	Площадь покраски, м²	Цвет краски	Краска, кг	Растворитель, л
1	Крышка турбины	20	битум-лак	8	1,6
2	Направляющий аппарат (кольцо верхнее, нижнее, тарелки)	15	красно-коричн.	6,00	1,2

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/ /

3	Трубопровод (эжектор)	0,6	светло-серая	0,24	0,048
4	Эжектор, трубопровод откачки, ломкие поводки, рычаги лопаток	10	зелёная	4,00	0,8
5	Турбинный подшипник. Наружные поверхности маслованны.	7	желтая	2,80	0,56
6	Крышка турбины	12,5	зелёная	5,00	1
7	Направляющая сервомотора НА	5,5	светло-серая	2,20	0,44
8	Закладные сервомотора	1,25	зелёная	0,50	0,1
9	Клапан срыва вакуума	2,5	зелёная	1,00	0,2
10	Лючки на корпусах подшипников	0,3	ярко-красная	0,12	0,024
11	Лестничный марш с крышки турбины на промежуточный подшипник	5	красно-корич н.	2,00	0,4
12	Сервомотор с закладными (наружн. ч.)	1,5	зелёная	0,60	0,12
13	Перекрытие турбинного подшипника	5	красно-корич н.	2,00	0,4
14	Перекрытие промежуточного подшипника (верх)	7	красно-корич н.	2,80	0,56
15	Перекрытие промежуточного подшипника (низ)	10	светло-серая	4,00	0,8
16	Промежуточный подшипник, маслованна - верхняя часть	3	желтая	1,20	0,24
17	Промежуточный подшипник, маслованна - нижняя часть	2,5	светло-серая	1,00	0,2
18	Крестовина и закладные части промежуточного подшипника	5	светло-серая	2,00	0,4
19	Перекрытие под нижнегенераторным подшипником (верх)	10	красно-корич н.	4,00	0,8
20	Перекрытие под нижнегенераторным подшипником (низ)	20	светло-серая	8,00	1,6
21	Площадка тормозных домкратов	7	светло-серая	2,80	0,56
22	Трубопроводы ТВС на в.охладители	9	зелёная	3,60	0,72
23	Нижнегенераторный подшипник, маслованна	7	желтая	2,80	0,56
24	Крестовина и закладные части нижнегенераторного подшипника	39,5	светло-серая	15,80	3,16
25	Кольцевой трубопровод	20	зеленый	8,00	1,6
26	Фильтр и задвижка ТВС на самотёке	4	зеленый	1,60	0,32
27	Задвижки на 250 - 2 шт	1	зеленый	0,40	0,08
28	Котёл МНУ	13	желтая	5,20	1,04
29	Насосы МНУ	5	голубая	2,00	0,4

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

30	Крышка маслобака	4	желтая	1,60	0,32
31	Перекрытие генератора в машзале	14	красно-корич н.	5,60	1,12
32	Крышка маслованны пяты (стол)	5	голубая	2,00	0,4
33	Корпус возбuditеля (нижний) наружная поверхность	3,5	желтая	1,40	0,28
34	Корпус возбuditеля (нижний) внутренняя поверхность	3,5	голубая	1,40	0,28
35	Корпус возбuditеля (статор), наружная поверхность	5	желтая	2,00	0,4
36	Корпус возбuditеля (статор) внутренняя поверхность	4	голубая	1,60	0,32
37	Корпус подвозбuditеля (статор), наружная поверхность	2,5	желтая	1,00	0,2
38	Корпус подвозбuditеля (статор) внутренняя поверхность	2,5	голубая	1,00	0,2
39	Колпак в сборе с комбинатором	5	желтая	2,00	0,4
40	Трубопровод комбинатора напорный	3	оранжевая	1,20	0,24
41	Трубопровод комбинатора обратный	3	бежевая	1,20	0,24
	Площадь покраски:	304,15	м ²		

2.3 Замена кольцевого трубопровода технического водоснабжения.

№ п/п	Наименование работ	Техническая характеристика	Примечания
1.	Демонтаж старого кольцевого трубопровода с отводами и задвижками	участки трубопроводов по фланцевым соединениям	трубопровод складировать на площадке перед зданием ГЭС
2.	Изготовление нового трубопровода для монтажа: резка изогнутых по радиусу секций трубопровода на участки, крепление, приварка фланцев по месту монтажа, разметка мест отводов, обварка фланцев на стационарном посту, резка отверстий под отводы	Труба – Ø108х4мм диаметр фланцев – по ГОСТ для трубы 108 мм, труба отводов – Ø89х4 мм	Количество и размер болтов, шайб и гаек – по ГОСТ на фланцы, и по их количеству
3.	Монтаж внутренней и наружной ветвей кольцевого трубопровода. Болтовые соединения секций по фланцам. Изгиб отводов на охладители по требуемым радиусам (или отводами), сварка фланцев, монтаж задвижек в напорный трубопровод. Вварка труб в секции кольцевого трубопровода.	Отводы на воздухоохладители менять от кольцевого трубопровода до верхнего фланца. Задвижки не меняются. Проверка кольцевой геометрии ниток трубопровода. Поэтапная проверка герметичности.	Электросварщик с допуском на монтаж технологических трубопроводов. Уплотнение фланцевых соединений выполнить на маслбензостойкой резине толщиной 5-6мм
4.	Изготовить и заменить фильтр ФС-4 самотёчного трубопровода. Монтаж в систему ТВС.	Габариты: высота 900-1000 мм, диаметр – 400-500мм. Фильтрующий элемент с сеткой из отверстий	Корпус цилиндрической формы, технологичного исполнения для удобства чистки.

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

/Герман Б.И./

/ /

		Ø4-5мм Труба d=426x8 (корпус), нерж.сталь НЖ 2 мм (фильтрующий элемент), лист стальной 10мм (дно и крышка)	
5.	Заменить задвижку самотёчного трубопровода	Задвижка чугунная 30Ч6БР Ду 200	-
6.	Заменить обратный клапан самотёчного трубопровода	Клапан обратный чугунный 19Ч 16Р Ду 200, Ру 16	-
7.	Замена задвижек воздухоохладителей	Кран шаровый фланцевый нержавеющий Breeze 11нж42п Ду 80 – 8 шт. Кран шаровый фланцевый нержавеющий Breeze 11нж42п Ду 50 – 1 шт.	-
8.	Замена участка трубопровода Ø 150 от фильтра в КРУ-10 до кольцевого трубопровода.	Участок 4,8м (от фланца до фланца). Гидроизоляция современным материалом. Труба стальная ВГП Ø150x4, фланцы, отводы	Сварка фланцев по месту установки. Соединение непосредственно с кольцевым.
9.	Замена участка трубопровода охлаждения верхнегенераторного подшипника	Участок с КРУ в маш.зал 7,8м (от фланца до фланца). Гидроизоляция современным материалом. Труба стальная ВГП Ø76x4, фланцы, отводы	Сварка фланцев по месту установки. Соединение с кольцевым.
10.	Замена трубопроводов охлаждения нижнегенераторного подшипника и ко всем воздухоохладителям	Участки трубопроводов от фланца до фланца. Без гидроизоляции. Труба стальная ВГП Ø50x4, фланцы, отводы (ниж.генерат.) труба стальная ВГП Ø76x4, фланцы, отводы (в/охладители)	Сварка фланцев по месту установки. Соединение непосредственно с кольцевым.
11.	Общие работы. Опрессовка. Покраска. Термоизоляция поверхностей.	Опрессовка трубопровода давлением насоса ТВС на закрытую задвижку, на каждую нитку отдельно. Подтекания не допускаются.	Обеспечить технологичность разборки-сборки кольцевого трубопровода для чистки в капитальный ремонт.

3. Место проведения работ

Молдова, ПМР, г. Дубоссары, ул. Набережная 34;

4. Срок выполнения работ

80 рабочих дней;

5. Общие требования

Работы выполняются в соответствии с СНиП и нормативными документами, действующими на территории ПМР, а также с соблюдением требований по разработке проектов производства работ (ППР) для ремонта оборудования, зданий и сооружений, выполняемых силами

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

подрядных организаций на объектах ГУП «Дубоссарская ГЭС», утвержденных приказом № 258 от 15.10.2025г.

Подрядчик обязан передать демонтированное оборудование, материалы Заказчику в течении 5 рабочих дней с фактической даты окончания работ по демонтажу с оформлением Акта демонтажа и Акта приема-передачи.

В случае не передачи подрядной организацией в установленные сроки демонтированного оборудования, материалов, с оформленными и подписанными с обеих сторон документами, работы приостанавливаются Заказчиком до момента выполнения Подрядчиком данных обязательств.

6. Иждивение работ

Работы выполняются с использованием материалов Подрядчика за исключением материалов, указанных в Ведомости давальческих материалов. Подрядчик под свою ответственность и за свой счет производит обеспечение работ необходимыми машинами, универсальной технологической оснасткой, инструментом, необходимым для выполнения работ.

7. Гарантийный срок на выполненные работы

Не менее 36 месяцев с момента подписания акта выполненных работ.

8. Перечень отчетных документов

По окончании работ, по истечении 72 (семидесяти двух) часов работы оборудования гидроагрегата №1 Дубоссарской ГЭС в режиме нормальной нагрузки, при условии отсутствия замечаний Заказчика к работе гидроагрегата №1 Дубоссарской ГЭС, составляется акт выполненных работ в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

Вместе с актом выполненных работ Подрядчик предоставляет:

Вместе с актом выполненных работ Подрядчик представляет:

1) Отчет об использовании материалов Заказчика с обоснованием количества материалов Заказчика, использованных при производстве работ;

2) Отчет об использовании материалов Подрядчика с обоснованием количества материалов Подрядчика, использованных при производстве работ;

3) Акт приемки из ремонта (РДПр 34-38-030-92, приложение 29);

4) Технический отчет (в двух экземплярах) о проведенном капитальном ремонте, оформленный в логической последовательности в двух экземплярах, включающий в себя:

- пояснительную записку (основания и основные задачи, решаемые в ходе капитального ремонта, состав ремонтной бригады, время начала и окончания ремонта, технология выполнения этапов ремонта, протоколы измерений и испытаний, рекомендации по эксплуатации оборудования и его составных частей, предложения на изменения в инструкциях, выводы о выполнении технического задания и возможности эксплуатации оборудования);

- ведомости (акты) выполненного объема работ;

- программы и протоколы испытаний;

- карты измерений;

- результаты входного контроля;

протоколы опробования отдельных видов оборудования, входящего в гидроагрегат;

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №

От ПОДРЯДЧИКА

От «___» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/

- акты на скрытые работы;

- Отчет о произведённых работах по обследованию масловоздушного котла, включающего пояснительную записку и разделы с описанием каждого вида обследования с выявленными дефектами и недостатками, с выводами и предложениями по дальнейшей эксплуатации, включающего:

а) акт по техническому обследованию масловоздушного котла, составленный в соответствии с требованиями Службы государственного надзора ПМР, с приложением протокола измерений методом УЗК, схем, фотографий и ведомости выявленных дефектов;

б) заключение по результатам освидетельствования масловоздушного котла;

- паспорта на отремонтированное оборудование с записями о выполненных работах с указанием объемов и заключениями о состоянии оборудования согласно требованиям РД 34.45-51.300-97;

- акты демонтажа неисправного оборудования или его частей;

- акты приема-передачи Заказчику демонтированного оборудования или его частей;

9. Требования к качеству работ

В соответствии с требованиями настоящего Задания и действующими в ПМР нормативными актами.

10. Требования к технике безопасности и охране труда

Заказчик обеспечивает безопасный доступ к гидроагрегату №2 Дубоссарской ГЭС и проведение инструктажа на рабочем месте. Подрядчик отвечает за соответствие квалификации командированных работников и выполнение ими правил техники безопасности, природоохранного законодательства, выполнения противопожарных мероприятий и содержания территории в надлежащем санитарном состоянии.

Согласовано:

От организации – Заказчика

М.П.

Главный инженер – заместитель директора
ГУП «Дубоссарская ГЭС»

Начальник ПТО ГУП «Дубоссарская ГЭС»

От организации – Подрядчика

М.П.

От ЗАКАЗЧИКА

Контракт №
От «___» _____ 2025 года

От ПОДРЯДЧИКА

/Герман Б.И./

/_____/

Приложение № 2 к Контракту № __ от «__» _____ 2025 г.

«Утверждаю»
Директор ГУП «Дубоссарская ГЭС»
Б.И. Герман
«__» _____ 2025 года

Ведомость
давальческих материалов на выполнение работ по капитальному ремонту гидротурбины
№1 Дубоссарской ГЭС с заменой деталей подпятника

№ п/п	Наименование	Обозначение/чертёж	Ед.изм.	Кол.
1	Винт опорный	ГКО-2634	шт.	8
2	Корпус подпятника	ГКО-2652	к-т.	1
3	Диск подпятника	ГКО-2657	к-т.	1
4	Штифт изолированный	ГКО-2671	шт.	4
5	Шпилька изолированная (в комплекте с бакелитовым цилиндром)	ГКО-2674	к-т.	8
6	Тарелка	ГКО-2636	шт.	8
7	Скоба стопорная	ГКО-2666	шт.	8
8	Изоляционная прокладка под штифт	ГКО-2668	шт.	4
9	Шпилька	ГКО-2684	шт.	8
10	Гайка специальная	ГКО-2685	шт.	8
11	Шайба изолирующая	ГКО-2686	шт.	8
12	Шайба	ГКО-2687	шт.	8
13	Прокладка	ГКО-2695	шт.	2
14	Стопор L=75мм	ГОСТ 2590-2006	шт.	4
15	Болт М10-6gx30.48.019	ГОСТ 7798-70	шт.	16
16	Болт М12-6gx30.88.40X.019	ГОСТ 7798-70	шт.	16
17	Гайка М10-6Н.5 (S16).019	ГОСТ 5915-70	шт.	8
18	Гайка М12-6Н.5 (S18).019	ГОСТ 5915-70	шт.	8
19	Гайка М30-6Н.5 (S46).019	ГОСТ 5915-70	шт.	8
20	Шайба 10.65Г	ГОСТ 6402-70	шт.	16
21	Запасные части, инструменты, принадлежности (ЗИП)	-	к-т.	1
21.1	Ключ боковой, ключ рожковый	ГКО-2683	шт.	2
21.2	Болт М24х70	ГОСТ 7798-70	шт.	8
22	Кольцо втулки подпятника верхнее бронзовое	БрА9Ж4Л	шт.	1
23	Кольцо втулки подпятника нижнее бронзовое	БрА9Ж4Л	шт.	1
24	Турбинное масло	ТП-30	тн.	10
25	Пружина сухариков лабиринтного уплотнения. Сталь марки 12х18Н10Т	-	шт.	4
26	Поводок ломкий	РЗ 2292	шт.	5
27	Уплотнительный сектор вала турбины ПЛ-20-В-390		шт.	40

Согласовано:

От организации – Заказчика

М.П.

От ЗАКАЗЧИКА

Главный инженер – заместитель директора
ГУП «Дубоссарская ГЭС»

Начальник ПТО ГУП «Дубоссарская ГЭС»

От ПОДРЯДЧИКА

Контракт №
От «__» _____ 2025 года

_____/Герман Б.И./

_____/_____/_____/

От организации – Подрядчика

М.П.

От ЗАКАЗЧИКА

_____/Герман Б.И./

Контракт №

От «___» _____ 2025 года

От ПОДРЯДЧИКА

_____/_____/