

ДОГОВОР ПОДРЯДА

Настоящий Договор зарегистрирован:

- (i) в ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» под N _____;
- (ii) в ТОО «_____» под N _____

и заключён _____ 2021 г. между:

ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ», именуемым в дальнейшем «Заказчик», в лице **директора по производству Томилова Владимира Павловича**, действующего на основании Доверенности № 836-Д от 23.12.2020 г, с одной Стороны,

и
ТОО «_____», именуемым в дальнейшем «Подрядчик», в лице **Директора ФИО**, действующего на основании Устава, с другой Стороны, совместно именуемые «Стороны», а каждая по отдельности «Сторона», о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

В настоящем Договоре следующие термины, начинающиеся с заглавной буквы, будут иметь значения и толкования, определяемые ниже, за исключением случаев, когда иное вытекает из содержания соответствующей Статьи или Пункта:

- 1.1. «Акт выполненных работ» - документ, оформляемый в случаях, предусмотренных Договором, Подрядчиком в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан, подтверждающий факт выполнения определенного объема Работ Подрядчиком в отчетном периоде, подписываемый уполномоченным представителем Подрядчика и подтверждаемый Куратором Заказчика.
- 1.2. «Акт приемки выполненных работ» - документ, оформляемый по форме Приложения 6 - «Форма Акта приемки выполненных работ» к Договору, подтверждающий выполнение Подрядчиком всех Работ по Договору и их приемку Заказчиком, подписываемый обеими Сторонами.
- 1.3. «Акт о приемке Объекта в эксплуатацию» - документ, выдаваемый Заказчику и оформляемый в соответствии с законодательством Республики Казахстан, подтверждающий факт успешной приемки Объекта в эксплуатацию приемочной комиссией, в случаях и в порядке, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан.
- 1.4. «Акт скрытых работ» - документ, оформляемый в соответствии с законодательством Республики Казахстан после завершения каждого этапа Скрытых работ по результатам освидетельствования Скрытых работ и приемки особо ответственных конструкций.
- 1.5. «Акт о выявленных Дефектах» - означает документ, оформляемый Заказчиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан для данного вида Работ, при обнаружении Дефектов, выявленных в выполненных Работах, в том числе в период Гарантийного срока.
- 1.6. «Возвратный материал» - Материалы (см. термин ниже), принадлежащие Заказчику и демонтированные Подрядчиком в результате выполняемых им Работ на Объекте.
- 1.7. «Государственный орган» - соответствующий уполномоченный государственный орган, независимо от его наименования и правового статуса, включая соответствующих правопреемников, компетенция которых позволяет осуществлять контроль над соответствующими договорными отношениями Сторон, требовать от Стороны/Сторон получения соответствующего согласия, разрешения, лицензии для исполнения своих обязательств по Договору.
- 1.8. «Гарантийный срок» - установленный настоящим Договором период времени, в течение которого действуют все гарантии Подрядчика в отношении качества выполненных им Работ по настоящему Договору.
- 1.9. «Дефект» - означает любые отступления от Договора, ухудшающие Работы, или любые недостатки (явные или скрытые) в Работах, в том числе в использованных Материалах Подрядчика от требований Договора и/или законодательства Республики Казахстан.
- 1.10. «Договор» - означает достигнутые между Заказчиком и Подрядчиком настоящее соглашение и договоренности, зафиксированные в письменной форме в виде гражданско-правового договора, который подписан Сторонами со всеми приложениями и дополнениями к нему. Договор состоит из Статей, Пунктов, Подпунктов и Приложений.
- 1.11. «Дата Договора» - календарная дата заключения настоящего Договора, которая указана в преамбуле настоящего Договора.
- 1.12. «Инструменты» - означает все машины, механизмы, приспособления, инструменты, которые Подрядчик применяет для выполнения Работ. Термин «Инструменты» не включает временные объекты, Материалы и любые другие вещи, которые используются или должны быть использованы в составе или в качестве результатов Работ.
- 1.13. «Куратор» - физическое лицо, назначаемое каждой из Сторон для разрешения вопросов, возникающих в ходе выполнения Работ, и для координации взаимоотношений Сторон по Договору. Кураторы не обладают полномочиями по изменению или прекращению Договора.
- 1.14. «Маршрутная ведомость движения Возвратного материала» - документ, оформляемый Подрядчиком по форме Приложения 5 к Договору, подтверждающий факт передачи демонтированного Возвратного материала Подрядчиком Заказчику в месте, отведенном Заказчиком для складирования (склад металлолома, открытые и закрытые площадки и т.п.) или приема металлолома/утилизации, в присутствии представителя(-ей) Заказчика. Маршрутная ведомость движения Возвратного материала подписывается Подрядчиком и представителем Заказчика, а также кладовщиком Заказчика (при сдаче Возвратного материала в места складирования) или представителем пункта приема металлолома/утилизации.

- 1.15. «Материалы» - означает все материалы, оборудование, запасные части, комплектующие, включая расходные материалы, которые Подрядчик использует для выполнения Работ, которые используются или должны быть использованы в составе результатов Работ.
- 1.16. «Объект»- *Турбоагрегат, станционный № 11*, применительно к которому предусмотрены Работы, передаваемый Подрядчику для выполнения Работ, и который в случаях, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан, подлежит вводу в эксплуатацию, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
- 1.17. «Персонал Подрядчика» - означает работников Подрядчика, а также работников субподрядчиков, привлекаемых Подрядчиком для выполнения Работ по Договору на условиях Договора, имеющих необходимую квалификацию и опыт для выполнения Работ по Договору.
- 1.18. «Площадка» - территория Заказчика, предназначенная или используемая Подрядчиком для выполнения Работ по Договору.
- 1.19. «Работы» - означает весь объем работ, предусмотренный Договором, подлежащий выполнению Подрядчиком за риск и счет средств Подрядчика, под его имущественную ответственность, собственными силами (или привлеченными субподрядчиками на условиях Договора), Персоналом, Инструментом и Материалами Подрядчика, кроме случаев предоставления Материалов и/или Инструментов Заказчиком, прямо предусмотренных Договором.
- 1.20. «Сторона» - означает Заказчика и Подрядчика в отдельности, а «Стороны» означают Заказчика и Подрядчика, упоминаемых совместно.
- 1.21. «Скрытые работы» - отдельные (скрываемые) виды Работ, которые недоступны для визуальной оценки при сдаче результата Работ Подрядчиком Заказчику, так как их качество и точность невозможно определить после выполнения последующего этапа Работ. Скрытые работы предъявляются Заказчику к осмотру и приемке по Акту скрытых работ до закрытия последующими видами/этапами Работам и/или конструкциями.
- 1.22. «Цена Договора» - означает стоимость Работ, а также любые или все суммы, которые должны быть уплачены Заказчиком Подрядчику за полное и надлежащее исполнение Подрядчиком всех своих обязательств по Договору.

2. ТОЛКОВАНИЕ ТЕКСТА ДОГОВОРА

- 2.1. Заголовки, содержащиеся в настоящем Договоре, используются исключительно для удобства ссылок и не должны использоваться для объяснения или толкования Договора.
- 2.2. Недействительность или невозможность исполнения любой части Договора, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Договором, не ограничивает и не влияет на действительность или возможность исполнения остальных частей Договора.
- 2.3. Ссылка и слова, используемые в тексте Договора в единственном числе также подразумевают множественное число и наоборот, и ссылка на мужской род включает ссылку на женский и средний, и ссылка на лицо включает ссылку на любую компанию, консорциум, а также любое юридическое или физическое лицо.
- 2.4. Все ссылки, содержащиеся в настоящем Договоре, на договоры, соглашения или другие документы, означают такие договоры, соглашения или документы, с учетом возможных периодических исправлений, дополнений или изменений, в соответствии с их условиями.
- 2.5. Слова и аббревиатуры, неопределенные настоящим Договором, имеющие хорошо известные технические, проектные, инженерные или строительные значения, используются в настоящем Договоре в соответствии с такими общепризнанными отраслевыми значениями.
- 2.6. Слова «в настоящем Договоре», «настоящим Договором» и «по настоящему Договору» относятся к Договору в целом (включая в себя ссылки на все приложения, дополнения, графики и иллюстрации к нему, с учетом их возможных периодических исправлений, изменений, дополнений или замен), а не к какой-либо отдельной Статье, Пункту и Подпункту Договора.
- 2.7. В случае если какое-либо условие Договора (включая его приложения) противоречит любому условию Договора (включая его приложения), условие, в котором предусматривается более требовательное обязательство Подрядчика, имеет преимущественную силу.

3. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

- 3.1. В порядке и на условиях Договора Подрядчик обязуется выполнить **Работы по капитальному ремонту турбины ст. №11** (*капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основного средства, инв. № 100382*), предусмотренные в Приложении 1- «Техническое задание» к Договору, и передать результаты Работ Заказчику, а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты Работ. Заказчик предоставляет Подрядчику для выполнения Работ Материалы и/или Инструменты Заказчика в случае, если предоставление таких Материалов и/или Инструментов Заказчика прямо предусмотрено в Приложении 1- «Техническое задание» к Договору, в порядке и на условиях, предусмотренных в Приложении 1- «Техническое задание» и в Договоре.
- 3.2. Перечисленные ниже документы и условия, оговоренные в них, являются неотъемлемой частью Договора, имеющие такую же юридическую силу и срок действия как настоящий Договор, а именно:
 - 3.3.1. Приложение 1- «Техническое задание»;
 - 3.3.2. Приложение 2- «Сметный расчет»;
 - 3.3.3. Приложение 3- «График выполнения Работ»;
 - 3.3.4. Приложение 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ»;

- 3.3.5. Приложение 5- «Маршрутная ведомость движения Возвратного материала»;
- 3.3.6. Приложение 6- «Форма Акта приемки выполненных работ».
- 3.4. Стороны назначают Кураторов:
Куратор Заказчика: Ведущий инженер теплотехник – Романов Вячеслав Анатольевич , тел: +7-701-918-85-83; зам. начальника цеха по турбинному оборудованию – Волженин Владимир Александрович, тел: +7-702-210-72-91.
Куратор Подрядчика: _____.
Каждая Сторона вправе заменить своего Куратора путём письменного уведомления другой Стороны не менее чем за 5 (пять) дней до даты замены Куратора.

4. СТОИМОСТЬ РАБОТ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

- 4.1. Цена Договора составляет **0 000 000 (Сумма прописью)** тенге с учётом НДС. В Цену Договора включены, помимо всего прочего, все налоги, сборы и пошлины, которые должны быть уплачены Подрядчиком в связи с исполнением обязательств по Договору.
- 4.2. Цена Договора является твердо установленной, фиксированной и не подлежит изменению в течение срока действия Договора, в том числе в случае изменения налогового и таможенного законодательства, индексов инфляции, изменения курса валют, удорожания материалов и иных обстоятельств. Подрядчик за свой счет несет риск случайного удорожания выполняемых Работ.
- 4.3. В Цене Договора учтены и охвачены все обязательства и расходы Подрядчика. Подрядчик заявляет, что удовлетворен правильностью и достаточностью Цены Договора и подтверждает, что в основу расчета Цены Договора положены достаточные сведения и документы.
- 4.4. Порядок оплаты по Договору:
- 4.4.1. Подрядчик обязан уведомить Заказчика об объемах выполненных Работ за отчетный период, составляющий: календарный месяц, путем представления не позднее 3 (трёх) дней с даты окончания соответствующего отчетного периода 2 (двух) экземпляров Акта выполненных работ, подписанных со своей стороны, а также иную подтверждающую документацию по запросу Заказчика, вместе со счетом-фактурой. Куратор Заказчика проверяет факт выполнения Подрядчиком объема Работ за отчетный период, а также представленные Подрядчиком вышеуказанные в настоящем Пункте документы, и либо подтверждает их, либо возвращает их Подрядчику с письменными замечаниями по их содержанию и/или оформлению. Замечания Куратора Заказчика должны быть приняты и устранены Подрядчиком в сроки, установленные Заказчиком. Если в Акте выполненных работ и/или в иной подтверждающей документации были допущены ошибки, и эти ошибки были обнаружены после их подписания Куратором Заказчика, то любая из Сторон вправе потребовать пересмотра этих документов.
- 4.4.2. Промежуточные платежи. Заказчик оплачивает Подрядчику за выполненные Работы в отчетном периоде, указанном в Подпункте 4.4.1 Договора, в размере, указанном в Акте выполненных работ и определяемом в соответствии с Приложением 2- «Сметный расчет» и Приложением 3- «График выполнения Работ», промежуточными платежами в течение 60 (шестидесяти) дней с даты предоставления Подрядчиком всех необходимых документов, в соответствии с Подпунктом 4.4.1 Договора, и отсутствия у Заказчика каких-либо претензий к Подрядчику.
- 4.5. Оплата по Договору производится Заказчиком путём перечисления денежных средств на расчетный счет Подрядчика, указанный в настоящем Договоре. Денежное обязательство Заказчика считается исполненным с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика, при условии правильного указания всех банковских и иных платежных реквизитов Подрядчика в платежном поручении.
- 4.6. Подрядчик соглашается, что Техническое задание (Приложение 1) имеет преимущество над Сметным расчетом (Приложение 2), и что любые составляющие Работ (включая их качественные и количественные характеристики), указанные в Приложении 1, в случае ошибки и/или невнимательности Подрядчика, не учтенные в Приложении 2, либо учтенные в нем, но с искажением предъявляемых к ним требованиям Приложения 1, не приведут к увеличению Цены Договора.
- 4.7. Любая оплата, произведенная Заказчиком по настоящему Договору, считается произведенной при условии, что Заказчик сохраняет за собой право в последующем оспорить правильность выставленных Подрядчиком сумм. При наличии у Заказчика мотивированных возражений, Заказчик вправе отказать в оплате, предоставив Подрядчику соответствующие письменные обоснования (возражения, пояснения). Любые вопросы Заказчика относительно счета (счета-фактуры) должны быть незамедлительно урегулированы. При этом срок оплаты счета (счета-фактуры), требующего урегулирования возникших вопросов, продлевается на срок такого урегулирования. Заказчик не считается просрочившим оплату выполненных Работ по Договору в случае не предоставления Подрядчиком документов, предусмотренных в настоящем Договоре, либо предоставления не полного комплекта документов, либо предоставления документов с нарушением требований, предъявляемых законодательством Республики Казахстан и Договором к их оформлению.
- 4.8. Все предоставленные финансовые (платежные) документы по Договору: счета, счета-фактуры, акты выполненных работ и прочие должны соответствовать требованиям налогового законодательства Республики Казахстан на момент выписки данных документов.
- 4.9. По требованию Заказчика Стороны обязаны оформить акт сверки взаиморасчетов в срок до 15 (пятнадцатого) числа месяца, следующего за датой требования Заказчика о сверке взаиморасчётов.
- 4.10. Если Подрядчик является нерезидентом Республики Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан, то в случаях, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан, Заказчик обязан

удерживать и уплачивать в бюджет Республики Казахстан сумму подоходного налога из любых сумм, подлежащих оплате Подрядчику по Договору, или иначе Заказчик вправе не производить никакую оплату Подрядчику по Договору до тех пор, пока Подрядчик не предоставит Заказчику:

- 4.10.1. копию действительного свидетельства о постановке Подрядчика на учет в налоговых органах Республики Казахстан; или
- 4.10.2. документ, подтверждающий резидентство, и/или иную документацию, в сроки, в порядке и на условиях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан, если применяется международный договор в отношении освобождения от налогообложения доходов нерезидента.

5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Подрядчик имеет право:

- 5.1.1. по согласованию с Заказчиком сдать Работы досрочно;
- 5.1.2. по письменному согласованию с Заказчиком, для выполнения некоторой части Работ привлечь субподрядчиков, при условии, что Подрядчик самостоятельно несет ответственность за выполнение Работ и иных обязательств по Договору, независимо от того, кто выполнит такие работы (Подрядчик или его субподрядчик);
- 5.1.3. получить оплату за выполненные Работы в соответствии со Статьей 4 настоящего Договора.

5.2. Подрядчик обязуется:

- 5.2.1. до начала выполнения Работ, предоставить проект производства Работ и согласовать его с Заказчиком;
- 5.2.2. до начала выполнения Работ, для оформления пропусков на территорию Заказчика, предоставить Заказчику на согласование список Персонала Подрядчика с указанием ответственных лиц, должности, разряда, группы по технике безопасности;
- 5.2.3. нести ответственность за сохранность пропусков, выдаваемых работникам Подрядчика для допуска на охраняемую территорию Заказчика, в случае утери пропусков Подрядчик обязуется возместить их стоимость в соответствии с калькуляцией Заказчика;
- 5.2.4. обеспечить за свой счёт на весь период выполнения Работ Персонал Подрядчика средствами индивидуальной защиты, необходимым Инструментом для выполнения Работ;
- 5.2.5. нести полную ответственность за безопасность выполнения Работ, Персонала Подрядчика. Подрядчик обязан немедленно приостановить выполнение Работ, в случае не безопасности выполнения Работ или выполнения Работ с нарушением требований по технике безопасности, в соответствии с Договором или законодательством Республики Казахстан. При этом такой останов Работ не является основанием для изменения сроков выполнения Работ или Цены Договора;
- 5.2.6. Подрядчик обязан немедленно приостановить выполнение Работ по требованию Заказчика в соответствии с Подпунктом 5.3.3 Договора. При этом такой останов Работ не является основанием для изменения сроков выполнения Работ или Цены Договора;
- 5.2.7. Обеспечивать защиту и нести ответственность за сохранность всех Материалов, предоставляемых для выполнения Работ как Подрядчиком, так и Заказчиком, Инструментов Подрядчика или Заказчика, результатов Работ, Объекта, иного имущества Подрядчика или Персонала Подрядчика на время выполнения Работ, Возвратного материала до его передачи Подрядчиком Заказчику по Маршрутной ведомости движения Возвратного материала в месте, отведенном Заказчиком для складирования (склад металлолома, открытые и закрытые площадки и т.п.) или приема металлолома/утилизации, в присутствии представителя(-ей) Заказчика, а также нести ответственность за любые действия/бездействие Персонала Подрядчика, повлекшие за собой гибель, утрату, порчу имущества Заказчика. Все затраты, понесенные Подрядчиком в связи с вышеизложенным, не подлежат дополнительному возмещению со стороны Заказчика;
- 5.2.8. выполнять установленные на территории Заказчика правила внутреннего распорядка, пропускного режима, дисциплины, пожарной безопасности, техники безопасности, охраны окружающей среды;
- 5.2.9. Подрядчик и Персонал Подрядчика обязуются не осуществлять фото-, видеосъемку на территории Заказчика;
- 5.2.10. при выполнении Работ неукоснительно соблюдать Обязательные условия безопасного производства Работ (Приложение 4);
- 5.2.11. в случае наличия Дефектов в выполненных Работах, устранить за свой счёт Дефекты;
- 5.2.12. гарантировать нормальное функционирование результатов Работ в период, установленный Подпунктом 6.1.2;
- 5.2.13. в ходе выполнения Работ, в соответствии с утвержденным графиком, либо по требованию Заказчика, вывозить с территории Заказчика образовавшиеся при производстве работ отходы (ТБО, промышленные отходы и т.д.);
- 5.2.14. в ходе выполнения Работ вести журнал производства работ;
- 5.2.15. Если на условиях Договора для выполнения Работ Заказчиком были предоставлены собственные Материалы и/или Инструменты, то по акту приема-передачи, подписываемому Кураторами Заказчика и Подрядчика, получить от Куратора Заказчика Материалы и/или Инструменты Заказчика, а по завершении Работ, Подрядчик возвращает Инструменты Заказчика и остатки полученных Материалов Заказчика по обратному акту приема-передачи. По завершении выполнения Работ, Подрядчик предоставит Куратору Заказчика для утверждения отчет о целевом использовании Материалов Заказчика, полученных Куратором Подрядчика для выполнения Работ;
- 5.2.16. предоставлять Заказчику полную информацию о ходе выполнения Работ, исполнительную и иную документацию, предусмотренную Договором и законодательством Республики Казахстан, на Материалы, Инструменты Подрядчика, результаты Работ;

- 5.2.17. Немедленно отстранить от выполнения Работ любого из Персонала Подрядчика, по требованию Заказчика, при выявлении Заказчиком нарушения Приложения 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ» Персоналом Подрядчика. В этом случае Подрядчик обязан заменить отстраненного работника из числа Персонала Подрядчика в разумно короткий срок другим работником из числа Персонала Подрядчика, отвечающим требованиям Заказчика. Условия настоящего Подпункта не являются основанием для изменения сроков выполнения Работ или Цены Договора;
- 5.2.18. Обеспечить перевозку Возвратного материала в присутствии представителя(-ей) Заказчика к месту, отведенному Заказчиком для складирования (склад металлолома, открытые и закрытые площадки и т.п.) или приема металлолома/утилизации, а также передачу Возвратного материала в присутствии представителя(-ей) Заказчика оформлением Маршрутной ведомости движения Возвратного материала;
- 5.2.19. Оформлять Маршрутную ведомость движения Возвратного материала по факту демонтажа Возвратного материала за одну смену (если применяется) или за одни сутки (если смена не применима);
- 5.2.20. Предварительно письменно согласовать с Заказчиком, привлекаемых субподрядчиков и объем, передаваемых в субподряд работ.

5.3. Заказчик имеет право:

- 5.3.1. в любое время проверять ход и качество Работ, выполняемых Подрядчиком. При обнаружении отступлений от Договора, ухудшающих результат Работ, Заказчик немедленно заявляет об этом Подрядчику;
- 5.3.2. письменно уведомлять Подрядчика о любых обнаруженных Дефектах с указанием срока исправления Дефектов;
- 5.3.3. если Подрядчик не выполняет свои обязательства по исправлению Дефектов или иным образом не исполняет или ненадлежаще исполняет любые из своих обязательств по Договору, Заказчик письменным предписанием вправе в любое время отдать распоряжение Подрядчику о немедленном останове Работ в целом или ее части до устранения причин останова;
- 5.3.4. в случае если Подрядчик не приступает своевременно к исполнению Договора или выполняет Работы не надлежащим образом, что делает невозможным выполнение Работ к сроку в соответствии со Статьей 7, Заказчик вправе назначить Подрядчику разумный срок для устранения недостатков и при неисполнении Подрядчиком в назначенный срок этого требования отказаться от Договора либо поручить исправление работы третьему лицу за счет Подрядчика, а также потребовать возмещения убытков;
- 5.3.5. отказаться от приёмки выполненных Работ в случае несоответствия их качества действующим нормативным документам Республики Казахстан, дополнительным требованиям Заказчика, оговорённым настоящим Договором;
- 5.3.6. Заказчик вправе зачитывать в счёт сумм, подлежащих уплате Подрядчику по настоящему Договору, любые непогашенные суммы, которые, в соответствии с условиями настоящего Договора либо иных обязательств по иным договорам, Подрядчик должен Заказчику. Для зачёта достаточно уведомления Заказчика о проводимом зачёте;
- 5.3.7. проверять квалификационные удостоверения каждого из числа Персонала Подрядчика, в которых должны быть записи о своевременном прохождении проверки знаний по охране труда и технике безопасности, а также о своевременном прохождении медицинского осмотра, в том числе разрешающего выполнение Работ на высоте и иных опасных условиях;
- 5.3.8. проверять Материалы, Инструменты и соответствующую документацию Подрядчика на соответствие требованиям Приложения 4-«Обязательные условия безопасного производства Работ»;
- 5.3.9. не допускать Персонал Подрядчика, Инструменты, Материалы Подрядчика на территорию Заказчика, в случае их несоответствия требованиям Приложения 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ» и/или не предоставления Подрядчиком документов, предусмотренных в Подпунктах 5.3.7, 5.3.8 или в Приложении 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ». Случаи, предусмотренные настоящим Пунктом Договора, не являются основанием для пересмотра каких-либо сроков исполнения обязательств Подрядчиком по Договору, и Подрядчик полностью несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору, наступившее вследствие нарушения Подрядчиком условий Договора;
- 5.3.10. Представители Заказчика, обладающие надлежащим допуском, имеют право беспрепятственного доступа ко всем видам Работ в любое время в течение всего периода выполнения Работ с целью надзора и контроля за соблюдением правил техники безопасности, охраны окружающей среды, ходом и качеством выполнения Работ.

5.4. Заказчик обязуется:

- 5.4.1. перед началом выполнения Работ ознакомить Подрядчика с особенностями выполнения Работ на Площадке Заказчика и с разрешёнными для Персонала Подрядчика маршрутами передвижения при выполнении Работ на Площадке;
- 5.4.2. при правильном оформлении соответствующих документов со стороны Подрядчика, обеспечить возможность начала Работ в соответствии с условиями Договора;
- 5.4.3. при необходимости, обеспечить Подрядчику производство отключений-включений в инженерных и электрических сетях;
- 5.4.4. при необходимости, обеспечить Подрядчику подключение электроприборов и электроинструмента Подрядчика к точкам энергоснабжения;
- 5.4.5. произвести оплату выполненных Работ в соответствии со Статьей 4 Договора.

6. ГАРАНТИИ И ЗАВЕРЕНИЯ

6.1. Подрядчик гарантирует:

- 6.1.1. надлежащее качество Работ, а также предоставляемых им Материалов, Инструментов, соответствующее требованиям Договора и действующего законодательства Республики Казахстан, включая ГОСТов, РД, СНИПов, ПУЭ, иных технических регламентов. По требованию Заказчика Подрядчик должен незамедлительно предоставить документы Заказчику, удостоверяющие качество Работ, а также Материалов и Инструментов Подрядчика;
- 6.1.2. Гарантийный срок на качество выполненных Работ, включая на Материалы Подрядчика, устанавливается сроком на 12 (двенадцать) месяцев со дня подписания Акта приемки выполненных работ;
- 6.1.3. При обнаружении или возникновении в период Гарантийного срока Дефектов, Подрядчик обязан устранить Дефекты незамедлительно за свой счет. Факт возникновения или обнаружения Дефектов подтверждается Актом о выявленных Дефектах. При этом Гарантийный срок продлевается на период устранения Дефектов, а при замене Материалов Подрядчика- возобновляется;
- 6.1.4. Подрядчик гарантирует и несет полную ответственность за безопасное производство Работ, за профессиональную, техническую квалификацию своих работников, за безопасность Персонала Подрядчика, в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан и условиями Договора, включая Приложение 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ» к Договору;
- 6.1.5. соблюдение и выполнение требований интегрированной системы управления в области охраны окружающей среды и охраны труда Заказчика, соответствующей международным стандартам ISO 14001 и OHSAS 18001;
- 6.1.6. Подрядчик настоящим заверяет, что обладает всеми необходимыми и требуемыми, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, правами, лицензиями, разрешениями, допусками на выполнение Работ по Договору. Подрядчик самостоятельно несет всю ответственность за соблюдение данного положения Договора.
- 6.2. **Участие Заказчика.** Любое мнение, замечание или утверждение Заказчика, взятое на себя Заказчиком по Договору или в связи с ним, приводится Заказчиком исключительно в целях рассмотрения концепции, за исключением требований о соблюдении условий Приложения 4- «Обязательные условия безопасного производства Работ». Любое такое мнение, замечание или утверждение Заказчика, или связанное с ним действие или бездействие Заказчика или его представителя ни в коем случае не будет восприниматься как свидетельство знания или опыта Заказчика или любого его представителя в любой области, связанной с выполнением Работ, а также не будет считаться утверждением или указанием Заказчика Подрядчику о выполнении Работ, которые выполняются Подрядчиком исключительно под его ответственность. Невзирая на любое положение настоящего Договора, Заказчик не должен считаться принявшим на себя ответственность Подрядчика, а также Подрядчик не должен полагать, что Заказчик или его представители обладают какими-либо знаниями или опытом на любом этапе исполнения Договора.

7. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

- 7.1. Сроки выполнения Работ определяются в Приложении 3- «График выполнения работ».

8. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ РАБОТ

- 8.1. Сдача – приемка Работ осуществляется после выполнения всех Работ, в соответствии с условиями Договора, подписанием Сторонами Акта приемки выполненных работ.
- 8.2. Право собственности и риск случайной гибели на все результаты Работ по Договору, а также на Материалы, предоставленные Подрядчиком по Договору, переходит к Заказчику после приемки всех Работ по Договору и подписания Акта приемки выполненных работ, в соответствии с условиями Договора.
- 8.3. Подрядчик обязан производить сдачу – приемку Скрытых Работ, ответственных конструкций, отдельных систем, смонтированных технологических узлов и проводить испытания в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.
- 8.4. Подрядчик приступает к выполнению последующих Работ только после приёмки Заказчиком Скрытых работ и составлением соответствующих актов освидетельствования этих Работ. Результаты Работ, подлежащие закрытию в ходе производства Работ, должны быть осмотрены Заказчиком до их закрытия. В этих целях Подрядчик информирует Заказчика о планируемом завершении Работ за 48 (сорок восемь) часов. По результатам осмотра Заказчик и Подрядчик подписывают Акт скрытых работ. Подрядчик в письменном виде уведомляет Заказчика о необходимости проведения осмотра Скрытых работ, подлежащих закрытию не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до назначенной даты осмотра. Если Заказчик не явится для осмотра в назначенный срок и не уведомит Подрядчика об отложении срока осмотра в пределах 48 (сорок восемь) часов, то Подрядчик составляет односторонний акт осмотра. Вскрытие работ в этом случае может быть произведено по требованию Заказчика за его счёт. При этом ответственность за Скрытые работы с Подрядчика не снимается.
- 8.5. Если в ходе осмотра Заказчик заявит о Дефектах Скрытых работ, то такие работы не должны закрываться Подрядчиком без письменного разрешения Заказчика. Если закрытие Скрытых работ выполнено без осмотра Заказчика и с нарушением порядка информирования и назначения осмотра, то Подрядчик за свой счет обязуется открыть любую часть Скрытых работ, не осмотренных Заказчиком, согласно указанию последнего.
- 8.6. До приёмки всех выполненных Работ по Договору Подрядчик должен своими силами и/или за счёт своих собственных средств убрать со всех мест проведения Работ, предоставляемых Заказчиком: мусор, отходы, пыль, обломки, Инструменты Подрядчика, неиспользованный Материал Подрядчика. Если, по мнению Заказчика, Подрядчик нарушил свои обязательства по настоящему Пункту, Заказчик может самостоятельно или с помощью других лиц выполнить данные обязательства и выставить Подрядчику счёт на покрытие издержек Заказчика в

- отношении выполнения таких мероприятий. Подобные действия, предпринимаемые Заказчиком, не освобождают Подрядчика от его обязательств по данному Договору.
- 8.7. Подрядчик после окончания Работ направляет уведомление Заказчику об окончании всех Работ. К уведомлению Подрядчик прикладывает отчёт о целевом использовании Материалов Заказчика, а также акт приема-передачи о возврате Инструментов Заказчика, в случае их предоставления Заказчиком Подрядчику на условиях Договора. Заказчик в течение 5 (пяти) дней после получения извещения об окончании Работ проверяет выполненные Работы с участием Кураторов Подрядчика и Заказчика и подписывает Акт приемки выполненных работ, при отсутствии претензий к качеству выполненных Работ.
- 8.8. В случаях, когда это предусмотрено законодательством Республики Казахстан либо вытекает из характера Работ, приемке результатов Работ должны предшествовать их предварительные испытания. В этих случаях приемка результатов Работ осуществляется только при положительном результате предварительных испытаний.
- 8.9. Дата подписания Акта приемки выполненных работ считается датой завершения всех Работ. Подписание Акта приемки выполненных работ не лишает Заказчика права предъявлять претензии по качеству принятых Работ в течение Гарантийного срока.
- 8.10. При обнаружении Дефектов в ходе приемки выполненных Работ составляется Акт о выявленных Дефектах с указанием сроков их исправлений. Акт приемки выполненных работ подписывается только после устранения всех выявленных Дефектов Подрядчиком. Подрядчик обязан в сроки, предусмотренные в Акте о выявленных Дефектах, устранить выявленные Дефекты за свой счет.
- 8.11. В случае обнаружения Заказчиком Дефектов в ходе приемки выполненных Работ и/или не подписания Подрядчиком Акта о выявленных Дефектах, Заказчик вправе привлечь экспертную организацию для проверки качества выполненных Работ и дачи соответствующего заключения. Результаты такого заключения признаются обеими Сторонами. В случае выявления Дефектов экспертной организацией, Подрядчик обязуется устранить их в порядке и на условиях Договора и возместить Заказчику документально подтвержденную стоимость понесенных им расходов на привлечение экспертной организации.
- 8.12. При обнаружении Дефектов, которые не могли быть установлены в ходе приемки выполненных Работ, в период Гарантийного срока или в сроки, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, Заказчик обязан известить Подрядчика в кратчайший срок с момента обнаружения Дефектов, посредством оформления Акта о выявленных Дефектах с указанием сроков их исправлений. Подрядчик обязан в сроки, предусмотренные в Акте о выявленных Дефектах, устранить выявленные Дефекты за свой счёт.
- 8.13. В случае неявки в указанный Заказчиком срок представителя Подрядчика или в случае необоснованного отказа Подрядчика от подписания Акта о выявленных Дефектах, Заказчик составляет Акт о выявленных Дефектах в одностороннем порядке, вступающий в силу с момента подписания Заказчиком (с отметкой о неявке представителя Подрядчика или о необоснованном отказе от подписания Подрядчиком). В случае не устранения Подрядчиком выявленных Дефектов в сроки, предусмотренные в Акте о выявленных Дефектах, Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Подрядчика соразмерного уменьшения Цены Договора или возмещения своих расходов на устранение Дефектов Заказчиком самостоятельно или посредством привлечения другого подрядчика. При этом Гарантийный срок применяется в отношении Работ после устранения в них Дефектов в порядке и на условиях Договора.

9. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

- 9.1. Возмещение причиненных убытков не освобождает Сторон от исполнения их обязательств по Договору.
- 9.2. Неустойка по Договору взыскивается сверх убытков. При подпадании под применение нескольких неустоек, применяется вся их совокупность.
- 9.3. За нарушение установленных по Договору сроков выполнения Работ, предусмотренных в Приложении 3- «График выполнения работ», Заказчик вправе взыскать с Подрядчика неустойку в размере 0,3% (ноль целых три десятых процента) от Цены Договора за каждый день просрочки.
- 9.4. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по Договору, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты неустойки в размере 10% (десяти процентов) от Цены Договора за каждый такой случай.
- 9.5. При досрочном расторжении Договора за неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по Договору, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика уплаты неустойки в размере 10% (десяти процентов) от Цены Договора, сверх неустойки, предусмотренной вышестоящим Пунктом 9.4.
- 9.6. За неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по Договору, Заказчик вправе взыскать с Подрядчика возмещение убытков, вызванных нарушением Подрядчиком обязательств по Договору, включая недополученный доход Заказчика из-за снижения стоимости услуг по поддержанию готовности электрической мощности, а также документально подтвержденные суммы пени или штрафов, наложенных на Заказчика любым Государственным органом, в результате или в связи с нарушением Подрядчиком обязательств по Договору.
- 9.7. За нарушение сроков оплаты за выполненные Работы по Договору Подрядчик вправе взыскать с Заказчика неустойку в размере 0,3% (ноль целых три десятых процента) от неоплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

- 9.8. Заказчик вправе в безакцептном первоочередном порядке удерживать любые суммы неустойки и причиненных ему убытков из любых сумм, подлежащих оплате Подрядчику по Договору. При этом такое удержание Заказчиком не является нарушением сроков оплаты по Договору.
- 9.9. Взыскание Сторонами неустойки, наряду с другими способами обеспечения исполнения обязательств, предусмотренных Договором или законодательством Республики Казахстан, является правом, а не обязанностью Сторон.

10. ФОРС-МАЖОР

- 10.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы.
- 10.2. Под непреодолимой силой понимаются внешние и чрезвычайные события, которые не существовали во время подписания Договора, возникшие помимо воли Сторон, наступлению и действию которых Стороны не могли воспрепятствовать с помощью мер и средств, применения которых в конкретной ситуации справедливо требовать и ожидать со Стороны, подвергшейся действию непреодолимой силы.
- 10.3. Стороны согласились, что под обстоятельствами непреодолимой силой признаются исключительно следующие события, непосредственно препятствующие исполнению Стороной своих обязательств по Договору: стихийные бедствия природного характера, военные действия на территории Республики Казахстан, вступление в силу нормативно-правовых актов.
- 10.4. Сторона, подвергшаяся воздействию обстоятельств непреодолимой силы или столкнувшаяся с препятствием обязана в течение 48 (сорока восьми часов) направить другой Стороне уведомление о возникновении, виде и возможной продолжительности действия указанных обстоятельств и/или препятствий, а также в течение 3 (трех) дней с даты наступления обстоятельств непреодолимой силы предоставить другой Стороне документы (справку), подтверждающие наступление обстоятельств непреодолимой силы, выданные компетентным Государственным органом. В случае несоблюдения вышеуказанных условий Стороны согласились, что никакие обстоятельства не будут рассматриваться как обстоятельства непреодолимой силы и обязательства Сторон не могут быть прекращены невозможностью исполнения.

11. СРОК ДЕЙСТВИЯ ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА

- 11.1. Настоящий Договор вступает в силу после его подписания уполномоченными представителями обеих Сторон и действует с Даты Договора до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.
- 11.2. Договор может быть расторгнут:
- 11.2.1. по соглашению Сторон.
- 11.2.2. в случаях, прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан.
- 11.2.3. по инициативе Заказчика в одностороннем порядке в любое время по его собственному усмотрению, путем предоставления письменного уведомления Подрядчику. При этом Договор считается расторгнутым с даты, указанной в таком уведомлении, или с даты получения такого уведомления Подрядчиком, в зависимости от того, что наступит позднее. В этом случае, Заказчик оплачивает Подрядчику стоимость надлежаще выполненных Работ до даты расторжения Договора, в соответствии с условиями Договора. Право на все материалы, оборудование, части конструкции, изделия, предоставленные Подрядчиком Заказчику по Договору на момент расторжения Договора, переходит к Заказчику, при этом Заказчик обязан оплатить их стоимость, если их стоимость отдельно предусмотрена Договором и не была оплачена Заказчиком. В случае такого расторжения Подрядчик не будет иметь права на возмещение каких-либо дополнительных расходов или убытков в связи с таким расторжением Договора.
- 11.2.4. Заказчиком в одностороннем порядке в любое время за неисполнение или ненадлежащее исполнение Подрядчиком обязательств по Договору, путем предоставления письменного уведомления Подрядчику. При этом Договор считается расторгнутым с даты, указанной в таком уведомлении, или с даты получения такого уведомления Подрядчиком, в зависимости от того, что наступит позднее. В этом случае, Подрядчик возмещает Заказчику все убытки, в соответствии с условиями Договора и законодательством Республики Казахстан. В случае, если Заказчиком производилось авансирование по Договору, то Подрядчик обязан вернуть сумму аванса Заказчику на условиях Пункта 11.3.
- 11.3. При прекращении Договора по любой причине Сторонами составляется двусторонний акт сверки расчетов в течение 10 (десяти) дней с даты прекращения Договора. На основании акта сверки Стороны производят взаиморасчет в течение 5 (пяти) дней с даты подписания акта сверки обеими Сторонами на банковские счета Сторон, указанные в настоящем Договоре.

12. КОРРЕСПОНДЕНЦИЯ. УВЕДОМЛЕНИЯ

- 12.1. Уведомления, все и любые корреспонденции относительно исполнения Сторонами условий Договора оформляются в письменной виде и считаются врученными соответствующей Стороне надлежащим образом, если они отправлены:
- а) факсом, то в дату и время получения отчета получающей Стороны о поступлении факсимильного уведомления в полном количестве страниц или в дату и время отправления факсимильного уведомления, зарегистрированные отправляющей Стороной;
- б) почтой, то в дату вручения корреспонденции получающей Стороне, указанную в уведомлении почтовой службы;

в) нарочным, то в дату росписи или расписки получающей Стороны о получении уведомления.

13. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

- 13.1. Применимым правом к отношениям Сторон по Договору является законодательство Республики Казахстан.
- 13.2. Договор, а также вся информация, документация, фото, видео материалы, связанные с содержанием и исполнением Договора, в том числе о ходе и результатах его исполнения, а также дополнительная информация, переданная и/или раскрытая Заказчиком или от его имени Подрядчику в связи с Договором, признается «Конфиденциальной информацией». Стороны обязуются не разглашать Конфиденциальную информацию третьим лицам и принимать все зависящие от них меры по ее защите и сохранности, не допускать ее разглашения или использования в целях иных, чем надлежащее исполнение Договора, без предварительного письменного согласия другой Стороны, кроме случаев прямо предусмотренных законодательством Республики Казахстан, в течение действия настоящего Договора и в течение 5 (пяти) лет с даты наступления первого из следующих событий: (i) окончания Гарантийного срока или (ii) прекращения действия настоящего Договора.
- 13.3. Все разногласия или спорные вопросы, связанные или возникающие из настоящего Договора, разрешаются путем переговоров. Неурегулированные споры и разногласия рассматриваются в судебном порядке в Специализированном межрайонном экономическом суде Восточно-Казахстанской области, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
- 13.4. Стороны договорились о том, что факсимильные и сканированные копии подписанного и скрепленного печатью Договора будут иметь юридическую силу до последующей их замены на оригиналы, идентичные факсимильным и сканированным копиям (выполненных в формате PDF), при условии, что обмен (отправка и получение) факсимильных и сканированных копий будет осуществляться с использованием номеров только тех тел./факсов и адресов электронной почты, которые указаны в Статье 14 Договора. Факсимильные и сканированные копии Договора принимаются только при условии качественного воспроизведения содержания документа, исключающего его неоднозначную трактовку. Стороны гарантируют идентичность переданных факсимильных и отсканированных копий Договора оригиналу и несут ответственность за их несоответствие.
- 13.5. В соответствии со статьёй 7 Конституции Республики Казахстан и статьями 4 – 7 Закона «О языках в Республике Казахстан», Стороны изъявили желание, чтобы текст настоящего Договора был составлен на русском языке, так как Стороны русским языком владеют свободно и в переводчике не нуждаются.
- 13.6. При исполнении своих обязательств по Договору Подрядчик, включая его персонал, представителей, обязуется полностью соблюдать законодательство Республики Казахстан по борьбе с коррупцией, отмыванию денег, по борьбе с терроризмом.
- 13.7. Договор заключен в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

14. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

<p align="center">«ЗАКАЗЧИК»:</p> <p>ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Адрес: 070002, Республика Казахстан, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. Промышленная 2 БИН 030540000538 ИИК KZ66914102203KZ000YU В ДБ АО «СБЕРБАНК» г. Усть-Каменогорск БИК: SABRKZKA Свидетельство по НДС: серия 18001 № 0570373 от 11.05.17 г. Тел.: +7 (7232) 29 03 59, факс: 75 41 39, 75 29 60 E-mail: UKTETS@uktets.kz E-mail:sergey.ogai@uktets.kz</p>	<p align="center">«ПОДРЯДЧИК»:</p> <p>ТОО « _____ » Адрес:</p>
<p align="center">От имени Заказчика Директор по производству</p> <p align="center">_____ В.П. Томилов</p>	<p align="center">От имени Подрядчика Директор</p> <p align="center">_____ ФИО</p>

Приложение №1
к Договору № _____ от _____
Техническое задание

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
Турбина				
1	Вскрытие корпуса ЦВД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шт.	1	
2	Вскрытие корпуса ЦСД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шт.	1	
3	Вскрытие двухпоточного корпуса ЦНД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шт.	1	
4	Разборка проточной части высокого давления. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
5	Разборка проточной части среднего давления. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
6	Разборка проточной части низкого давления двухпоточного ЦНД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
7	Проверка разбега роторов в упорном подшипнике (без вскрытия цилиндров) турбин теплофикационных	проверка	1	
8	Ремонт крепежа корпусов ЦВД и фланцев пароподводящих труб. Ремонт с заменой до 2 шпилек и 5 гаек (поврежденных). Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
9	Ремонт крепежа корпусов ЦСД и фланцев пароподводящих труб. Ремонт с заменой до 2 шпилек и 5 гаек (поврежденных). Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
10	Ремонт крепежа горизонтального и вертикального разъемов ЦНД турбин теплофикационных. Ремонт без замены шпилек и гаек. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	цилиндр	1	
11	Ремонт каминных уплотнений ЦВД турбин теплофикационных. Ремонт при разобранном цилиндре. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец до 100%. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	цилиндр	1	
12	Ремонт каминных уплотнений ЦСД турбин теплофикационных. Ремонт при разобранном цилиндре. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец до 50 %. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	цилиндр	1	
13	Ремонт концевых уплотнений ЦНД при разобранном цилиндре турбин теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец до 100 %. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
14	Ремонт обойм уплотнений ЦВД с шабрением горизонтального разъема и заменой сегментов уплотнительных колец турбин теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец до 50%. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
15	Ремонт обойм уплотнений ЦСД с шабрением горизонтального разъема и заменой сегментов уплотнительных колец турбин теплофикационных. Количество заменяемых сегментов уплотнительных колец до 50%. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
16	Ремонт кольца сегментов концевых или промежуточных уплотнений цилиндра. Тип уплотнения - цельноточеное. Диаметр вала до 600 мм. Количество гребней кольца до 10 шт.	шт.	44	
17	Ремонт кольца сегментов концевых или промежуточных уплотнений цилиндра. Тип уплотнения - цельноточеное. Диаметр вала свыше 600 мм. Количество гребней кольца до 10 шт.	шт.	15	
18	Ремонт кольца сегментов концевых или промежуточных уплотнений цилиндра. Тип уплотнения - зачеканенное (профили сборные). Диаметр вала свыше 600 мм. Количество гребней кольца до 10 шт.	шт.	4	
19	Ремонт обойм диафрагм ЦСД турбин теплофикационных. Ремонт с шабрением горизонтального разъема и заменой крепежа. Без замены надбандажных уплотнений, без восстановления пазов надбандажных уплотнений. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	комплект	1	
20	Ремонт обойм диафрагм ЦНД турбин теплофикационных. Ремонт с шабрением горизонтального разъема, заменой крепежа и восстановлением пазов, при количестве обойм до 2 шт.	комплект	1	
21	Ремонт диафрагм ЦВД с шабрением горизонтального разъема и восстановлением надбандажных уплотнений турбин теплофикационных. Количество ступеней - 9 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	комплект	1	
22	Ремонт диафрагм ЦСД с шабрением горизонтального разъема и восстановлением	комплект	1	

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
	надбандажных уплотнений турбин теплофикационных. Количество ступеней - 14 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	кт		
23	Ремонт диафрагмы ЦНД турбин теплофикационных. Ремонт с шабрением горизонтального разъема и восстановлением до двух рядов надбандажных уплотнений. Диаметр диафрагмы свыше 1500 мм.	диафрагма	2	
24	Ремонт поворотной диафрагмы турбин теплофикационных. Ремонт с притиркой поясков и шабрением горизонтального разъема. Диаметр диафрагмы свыше 1500 мм.	диафрагма	2	
25	Ремонт РСД с очисткой от солевых отложений турбин теплофикационных. Количество ступеней 14 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	ротор	1	
26	Ремонт РВД с очисткой от солевых отложений, перелопачиванием 1 ступени с Т-образными хвостами лопаток и ленточным бандажом турбин теплофикационных. Количество ступеней 10 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	ротор	1	
27	Ремонт РНД с очисткой от отложений турбин теплофикационных. Количество ступеней - 4 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	ротор	1	
28	Ремонт наружного корпуса ЦВД с исправлением поверхности разъема и устранением дефектов металла корпуса турбин теплофикационных. Тип турбины - трехцилиндровая. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	корпус	1	
29	Ремонт наружного корпуса ЦСД турбин теплофикационных. Ремонт с устранением дефектов металла и исправлением горизонтального разъема. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	корпус	1	
30	Ремонт наружного корпуса ЦНД турбин теплофикационных. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
31	Ремонт охлаждающего устройства ЦНД (с опрессовкой) турбин теплофикационных	шт.	1	
32	Центровка проточной части ЦВД с исправлением тепловых зазоров. Количество ступеней 10 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	проточная часть цилиндра	1	
33	Центровка проточной части ЦСД с исправлением тепловых зазоров. Количество ступеней 14 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	проточная часть цилиндра	1	
34	Центровка проточной части ЦНД с исправлением тепловых зазоров турбин теплофикационных. Тип цилиндра - двухпоточный. Количество ступеней - 4 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	проточная часть цилиндра	1	
35	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип цилиндра - ЦВД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
36	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип цилиндра - ЦСД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
37	Восстановление радиальных зазоров в концевых и диафрагменных уплотнениях цилиндра. Тип цилиндра - ЦНД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
38	Ремонт обшивки турбин теплофикационных. Тип цилиндра - ЦВД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
39	Ремонт обшивки турбин теплофикационных. Тип цилиндра - ЦСД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
40	Ремонт обшивки турбин теплофикационных. Тип цилиндра - ЦНД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
41	Ремонт ресиверных труб (без учета работ по их снятию и установке) турбин теплофикационных. Ремонт с опрессовкой и изготовлением заглушек. Мощность турбины 120 МВт.	комплект	1	
42	Контрольная сборка ЦВД турбин теплофикационных. Количество ступеней 10 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
43	Контрольная сборка ЦСД турбин теплофикационных. Количество ступеней 14 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
44	Контрольная сборка ЦНД турбин теплофикационных. Тип цилиндра - двухпоточный.	цилиндр	1	

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
45	Сборка и закрытие ЦВД турбин теплофикационных. Количество ступеней 10 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
46	Сборка и закрытие ЦСД турбин теплофикационных. Количество ступеней 14 шт. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	цилиндр	1	
47	Сборки и закрытие ЦНД турбин теплофикационных. Тип цилиндра - двухпоточный.	цилиндр	1	
48	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт передней опоры турбин теплофикационных. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутом роторе. Тип подшипника - опорный. Диаметр вкладыша подшипника до 300 мм.	опора	1	
49	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт опоры РВД-РСД турбин теплофикационных. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутых роторах. Тип подшипника - опорно-упорный.	опора	1	
50	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт опоры РВД-РСД турбин теплофикационных. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутых роторах. Тип подшипника - опорный.	опора	1	
51	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт опор РСД-РНД. Ремонт без замены (перезаливки) вкладышей при вынутых роторах	опора	2	
52	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт опоры РТ-РГ турбин теплофикационных. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутых роторах. Мощность турбины 120 МВт.	опора	2	
53	Ремонт опор турбоагрегата. Ремонт опоры РГ, тип подшипника - выносной и диаметр вкладыша свыше 300 мм. Ремонт без замены (перезаливки) вкладыша при вынутом роторе.	опора	1	
54	Ремонт скользящих поверхностей передней опоры турбин теплофикационных. Ремонт без снятия корпусов подшипников. Мощность турбины 120 МВт.	опора	1	
55	Ремонт скользящих поверхностей опоры РВД-РСД турбин теплофикационных. Ремонт без снятия корпусов подшипников	опора	1	
56	Ремонт водородных уплотнений генератора. Разборка уплотнения, проверка состояния, геометрические измерения, замена дефектного крепежа и уплотняющих прокладок. Сборка, заполнение формуляров. Мощность турбогенератора 120 МВт.	уплотнение	2	
57	Ремонт вкладыша водородных уплотнений турбогенератора. Ремонт вкладыша торцевого уплотнения с устранением дефектов баббитовой заливки (до 10% поверхности) наплавкой и шабровкой. Мощность турбогенератора 120 МВт.	вкладыш	2	
58	Ремонт узлов водородных уплотнений турбогенератора. Тарировка пружин уплотнения.	комплект	2	
59	Ремонт маслосистемы уплотнений генератора турбин мощностью свыше 100 МВт	маслосистема	1	
60	Ремонт гидрозатвора и демпферного бака	комплект	1	
61	Ремонт упорного гребня и шеек ротора турбогенератора. Ремонт упорного гребня ротора с проверкой состояния рабочих поверхностей и геометрических параметров, притиркой рабочей поверхности. Мощность турбогенератора 120 МВт.	гребень	2	
62	Ремонт маслоуловителя с шабрением разъема и восстановлением радиальных зазоров оттяжкой уплотнительных колец с помощью приспособления. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	маслоуловитель	7	
63	Ремонт шейки ротора с проверкой состояния, зачисткой мест забоин и контрольными измерениями. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шейка	6	
64	Ремонт шейки ротора со шлифовкой поверхности. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шейка	2	
65	Ремонт валоповоротного устройства. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт	шт.	1	
66	Снятие, очистка, сушка и установка изоляционных прокладок стула подшипника генератора турбин теплофикационных.	шт.	1	
67	Устранение дефектов центровки валопровода турбоагрегата. Количество роторов валопровода 4 шт.	валопровод	1	
68	Устранение коленчатости соединения пары роторов турбоагрегата. Количество болтов и муфты до 12 шт.	соединение	3	
69	Ремонт муфты турбоагрегата. Ремонт без снятия полумуфты. Тип конструкции муфты - жесткая.	полумуфта	6	
70	Перецентровка главного масляного насоса системы регулирования турбин теплофикационных. Перецентровка центробежного насоса	насос	1	
71	Ремонт клапана автоматического затвора высокого давления. Ремонт с устранением дефектов металла выборкой с последующей наплавкой, шлифовкой и заменой изношенных деталей. Диаметр клапана 300 мм. Начальное давление пара 12,75 МПа.	клапан	1	
72	Ремонт клапана регулирующего высокого давления. Ремонт с устранением дефектов металла выборкой с последующей наплавкой, шлифовкой и заменой изношенных деталей. Диаметр клапана до 150 мм. Начальное давление пара 12,75 МПа.	клапан	4	

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
73	Ремонт распределительного устройства регулирующих клапанов турбин с заменой изношенных деталей	устройство	1	
74	Ремонт рычажных связей системы парораспределения турбин мощностью свыше 100 МВт	комплект	1	
75	Разборка, очистка, дефектация системы регулирования и защиты. Устранение дефектов или замена изношенных деталей. Стендовая наладка узлов импульсной части. Сборка. Промывка системы рабочей жидкостью. Настройка по заводским данным. Анализ результатов и оформление техдокументации. Тип турбины - С двумя регулируемые отборами (с двухступенчатым отбором). Мощность свыше 100 МВт.	система	1	
76	Ремонт маслосистемы турбоагрегата (без маслоохладителей и маслобаков) турбин теплофикационных. Ремонт маслосистемы смазки. Мощность турбины 120 МВт.	маслосистема	1	
77	Насосы центробежные горизонтальные секционные. Насосы типа ЦНС, количество ступеней 4 шт., при подаче 300 м ³ /ч. Разборка соединительной муфты, насоса (с разборкой ротора). Очистка, дефектация, устранение дефектов, замена изношенных деталей, восстановление плотности сопряжения поверхностей. Сборка, центровка. Опробование.	шт.	1	
78	Насосы центробежные горизонтальные спирального типа. Одноступенчатые насосы типа Д. Подача до 150 м ³ /ч. Разборка соединительной муфты, насоса (с разборкой ротора). Очистка, дефектация, устранение дефектов замена изношенных деталей. Восстановление плотности сопряжения поверхностей. Сборка, центровка. Опробование.	шт.	1	
79	Насосы центробежные горизонтальные спирального типа. Одноступенчатые насосы типа Д. Подача до 150 м ³ /ч. Разборка соединительной муфты, насоса (с разборкой ротора). Очистка, дефектация, устранение дефектов замена изношенных деталей. Восстановление плотности сопряжения поверхностей. Сборка, центровка. Опробование.	шт.	1	
80	Насосы винтовые. Разборка соединительной муфты, насоса. Очистка, дефектация. Замена дефектных уплотняющих элементов. Сборка, центровка, опробование. Подача свыше 5 до 20 м ³ /ч.	шт.	2	
81	Ремонт маслобака турбин. Промывка, очистка, осмотр, устранение дефектов с заваркой швов до 10%. Емкость 29 м ³ .	шт.	1	
82	Ремонт маслоохладителя при площади поверхности теплообмена до 100 м ² . Ремонт без замены трубок.	шт.	7	
83	Очистка наружной поверхности труб маслоохладителей после выемки	100 труб	24,6	
84	Очистка внутренней поверхности труб маслоохладителей при длине трубы до 4 м	100 труб	24,6	
85	Ремонт вакуумной системы с устранением неплотностей и заменой прокладок. Мощность турбины 120 МВт.	система	1	
86	Ремонт линзовых угловых компенсаторов теплового расширения трубопроводов Ду-1200	шт.	6	Заварка свищей, ремонт стяжек
87	Ремонт линзовых угловых компенсаторов теплового расширения трубопроводов Ду-800	шт.	3	Заварка свищей, ремонт стяжек
88	Виброобследование турбоагрегата. Ознакомление с ремонтной документацией и составление программы виброобследования. Подготовка измерительной аппаратуры и рабочего места. Проведение испытаний на необходимых режимах. Обработка данных и составление отчета. Составление технического отчета (акта). Мощность турбины 120 МВт.	агрегат	2	
89	Динамическая балансировка роторов (на станке) турбины и генераторов. Подготовка балансировочного станка и необходимых индивидуальных приспособлений, подготовка измерительных устройств и аппаратуры. Настройка балансировочного станка. Ознакомление с ремонтной документацией. Выполнение балансировочных пусков. Расчеты балансировочных грузов, контроль их установки. Проверка результатом балансировки. Уборка рабочего места. Составление технического отчета (акта). Масса ротора 4,7 т.	ротор	1	Балансировочный станок Подрядчика.
90	Балансировка валопровода турбоагрегата на месте. Подготовка измерительной аппаратуры и рабочего места. Нанесение необходимой разметки на роторе и статорных частях. Выполнение комплекса измерений. Расчеты балансировочных грузов, контроль их установки. Измерение вибрации при балансировочных пусках и после окончательной установки балансировочных грузов. Составление технического отчета (акта). Мощность турбины 120 МВт.	агрегат	1	
91	Ремонт пароструйных эжекторов с холодильником. Отсоединение (присоединение) трубопроводов, разборка, очистка, дефектация. Устранение дефектов трубной системы, корпуса, крепежа. Замена изношенных деталей, сопел, диффузоров, регулировка споров. Сборка, гидравлическое испытание.	шт.	2	
92	Ремонт подогревателей низкого давления ПС-50 с фланцевыми соединениями корпуса с трубной системой и водяной камерой. Отсоединение трубопроводов, разборка с выемкой	шт.	1	

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
	трубной системы. Очистка, осмотр, дефектация. Устранение дефектов корпуса, водяной камеры, трубной системы, водоуказательного прибора и крепежных изделий. Замена прокладок с их изготовлением. Сборка, присоединение трубопроводов, гидравлическое испытание.			
93	Снятие и установка обшивки турбин, тип цилиндра ЦВД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
94	Снятие и установка обшивки турбин, тип цилиндра ЦСД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
95	Снятие и установка обшивки турбин, тип цилиндра ЦВД. Тип турбины - теплофикационная, начальное давление пара 12,75 МПа, мощность турбины 120 МВт.	шт.	1	
96	Вентили запорные, регулирующие и дроссельные высокого и сверхвысокого давления с бесфланцевым резьбовым соединением бугели с корпусом на параметры пара 25,5 МПа, 565 °С (с патрубками под приварку). Диаметр условного прохода 20 мм. Разборка, очистка, промывка, дефектация. Восстановление уплотнительных поверхностей седел шлифовкой и притиркой. Сборка с заменой дефектных деталей. Гидравлическое испытание на плотность, регулировка.	шт.	16	
97	Вентили запорные, регулирующие и дроссельные высокого и сверхвысокого давления с бесфланцевым резьбовым соединением бугели с корпусом на параметры пара 25,5 МПа, 565 °С (с патрубками под приварку). Диаметр условного прохода 50 мм. Разборка, очистка, промывка, дефектация. Восстановление уплотнительных поверхностей седел шлифовкой и притиркой. Сборка с заменой дефектных деталей. Гидравлическое испытание на плотность, регулировка.	шт.	1	
98	Замена набивки сальниковых уплотнений штоков (шпинделей арматуры). Диаметр условного прохода свыше 20 до 50 мм.	шт.	13	
99	Замена набивки сальниковых уплотнений штоков (шпинделей арматуры). Диаметр условного прохода свыше 50 до 100 мм.	шт.	2	
100	Замена набивки сальниковых уплотнений штоков (шпинделей арматуры). Диаметр условного прохода свыше 100 до 200 мм.	шт.	17	
101	Замена набивки сальниковых уплотнений штоков (шпинделей арматуры). Диаметр условного прохода свыше 200 до 300 мм.	шт.	1	
102	Клапаны обратные на давление до 6,4 МПа (муфтовые и фланцевые). Диаметр условного прохода 150 мм. Разборка, очистка, промывка, дефектация. Восстановление уплотнительных поверхностей седел шлифовкой и притиркой. Сборка с заменой дефектных деталей. Гидравлическое испытание на плотность, регулировка.	шт.	2	
103	Замена прямых участков трубопроводов. Вырезка (разборка фланцев), снятие дефектного участка, изготовление и установка нового, сварка (сборка фланцев). Зачистка под контроль металла. Диаметр труб до 42 мм, при длине участка до 3 м и толщине стенки трубопровода до 10 мм.	т	0,013 4	Труба Заказчика.
104	Проточка и шлифовка контактных колец. Тип турбогенератора ТВФ-120-2.	компле кт	1	Приспособле ния Подрядчика.
Контроль металла				
105	Зачистка до металлического блеска радиусных переходов корпуса стопорного, регулирующих клапанов, паровпускных патрубков цилиндров, радиусных переходов ЦСД, ЦВД, ГПЗ	дм2	2950	
106	Зачистка до металлического блеска торцевой части шпилек М 42 и более	дм2	80	
107	Зачистка до металлического блеска ремонтных заварок корпусных деталей турбины и паровой арматуры	дм2	50	
108	Зачистка до металлического блеска. Насадные диски среднего и низкого давления: обод, гребень, разгрузочные отверстия, кромки заклепочных отверстий, галтели, ступичная часть.	дм2	1400	
109	Ультразвуковой контроль металла энергооборудования (узлов). Узлы и детали энергооборудования	10дм2	50	
110	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Корпусы цилиндров (наружные и внутренние), сопловые коробки. Корпусы стопорных регулирующих, защитных клапанов, паровпускные патрубки цилиндров. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление протокола исследования.	дм2	2950	
111	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Насадные диски среднего и низкого давления: обод, гребень, разгрузочные отверстия, кромки заклепочных отверстий, галтели, ступичная часть. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	1400	
112	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Рабочие лопатки последних ступеней: паровходные и выходные кромки, прикорневая зона, хвостовики в доступных местах, кромки отверстий. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола	дм2	1110	

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
	исследования.			
113	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Рабочие лопатки в зоне фазового перехода: паровходные и выходные кромки в доступных местах, поверхность отверстий. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения. Составление технического отчета.	дм2	710	
114	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Призонные болты. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм3	1,47	
115	Визуальный контроль. Ротор высокого давления. Концевые части валов, свободные от уплотнений, обод, гребни, галтели, полотна дисков, разгрузочные отверстия, тепловые канавки промежуточных, концевых и диафрагменных уплотнений, полумуфты, рабочие лопатки. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения.	дм2	2000	
116	Визуальный контроль. Ротор среднего давления. Концевые части валов, свободные от уплотнений, обод, гребни, галтели, полотна дисков, разгрузочные отверстия, тепловые канавки промежуточных, концевых и диафрагменных уплотнений, полумуфты, рабочие лопатки. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения.	дм2	3900	
117	Визуальный контроль. Ротор низкого давления. Концевые части валов, свободные от уплотнений, обод, гребни, галтели, полотна дисков, разгрузочные отверстия, тепловые канавки промежуточных, концевых и диафрагменных уплотнений, полумуфты, рабочие лопатки. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения.	дм2	3100	
118	Визуальный контроль. Диафрагмы и обтекатель ЦНД. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	5565	
119	Визуальный контроль. Диафрагмы ЦСД. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	4000	
120	Визуальный контроль. Диафрагмы ЦВД. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	1350	
121	Цветная дефектоскопия. Поверхности энергооборудования (узлов). Шпильки М42 и большего размера для клапанов и разъемов цилиндров турбины. Резьбовая поверхность - в доступных местах. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	500	
122	Визуальный контроль. Поверхности энергооборудования (узлов). Шпильки М42 и большего размера для клапанов и разъемов цилиндров турбины. В доступных местах. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	дм2	700	Входит в контроль шпилек ЦД и УЗК
123	Ультразвуковой контроль. Шпильки М42 и большего размера для клапанов и разъемов цилиндров турбины. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	шт.	152	
124	Определение твердости. Шпильки М42 и большего размера для клапанов и разъемов цилиндров турбины. Обработка материалов контроля, составление сводных таблиц, схем, анализ результатов контроля, составление заключения, протокола исследования.	шт.	152	
125	Составление технического отчета по всему объекту исследования	комплет	1	
Тепловая изоляция				
126	Демонтаж изоляции турбины	м3	49,1	Отходы утилизирует Подрядчик
Цилиндр высокого давления с трубопроводами и стопорный клапан				
127	Изоляция криволинейных поверхностей матами МКРР-130	м3	5,1	Материал Подрядчика. Коэффициент уплотнения 1,2.
128	Изоляция криволинейных поверхностей матами МПБ-30	м3	14,7	Материал Подрядчика. Коэффициент уплотнения 1,5.
129	Изоляция криволинейных поверхностей матами базальтовыми МБОР-5ф	м2	99,4	Материал Подрядчика.
130	Устройство каркаса изоляции на плоских и криволинейных поверхностях из сетки рабица	м2	99,4	Материал

№ п/п	Перечень работ	Ед. изм.	Кол-во	Требования / Примечания
1	2	3	4	5
	20x20			Подрядчика.
Цилиндр среднего давления с трубопроводами				
131	Изоляция криволинейных поверхностей матами МКРР-130	м3	2,8	Материал Подрядчика. Коэффициент уплотнения 1,2.
132	Изоляция криволинейных поверхностей матами МПБ-30	м3	9,5	Материал Подрядчика. Коэффициент уплотнения 1,5.
133	Изоляция криволинейных поверхностей матами базальтовыми МБОР-5ф	м2	114,0	Материал Подрядчика.
134	Устройство каркаса изоляции на плоских и криволинейных поверхностях из сетки рабица 20x20	м2	114,0	Материал Подрядчика.
Цилиндр низкого давления				
135	Изоляция криволинейных поверхностей матами МПБ-30	м3	2,2	Материал Подрядчика. Коэффициент уплотнения 1,5.
136	Изоляция криволинейных поверхностей матами базальтовыми МБОР-5ф	м2	16,5	Материал Подрядчика.
137	Устройство каркаса изоляции на плоских и криволинейных поверхностях из сетки рабица 20x20	м2	16,5	Материал Подрядчика.
Материал подрядчика				
138	Проволока 1.0-0-С ГОСТ 3282-74	кг	25	
139	Сетка рабица 20x20 1,0x10/1,2 ГОСТ 5336-80	м2	229,9	
140	Мультикремнеземистый рулонный войлок (маты) МКРР-130 ГОСТ 23619-79	м3	9,46	
141	Маты прошивные теплоизоляционные из базальтового волокна без обкладки МПБ-30 1500x500x50 ТУ 5769-002-08621635-98	м3	39,6	
142	Материал базальтовый огнезащитный рулонный фольгированный марки МБОР-5Ф ТУ-5769-003-48588528-00	м2	229,9	
143	Шнур базальтовый теплоизоляционный БТШ-20 ТУ 5769-001-76342306-2006	бухта	2	
144	Скотч фольгированный	м	500	
145	Пропан			
146	Кислород			
147	Абразивные материалы (шлифовальные круги, камни и т.д.)			

1. Подрядчик разрабатывает и утверждает:
 - Проект производства работ.
 - Проект установки лесов и подмостей для выполнения работ на высоте.
2. Подрядчик для выполнения Работ использует собственное оборудование и материалы, в том числе сопутствующие: Грузоподъемные механизмы и грузозахватные приспособления; Сварочное оборудование; Электроды; Горючий газ и кислород; СИЗ; Настилы и металл для обустройства лесов/
3. Подрядчик собственными силами производит:
 - Транспортировку запасных частей, необходимый материал, изделия и пр. в пределах территории Заказчика и на механический участок;
 - Погрузо-разгрузочные работы запасных частей, необходимый материал, изделия и пр. для выполнения своих Работ в пределах территории Заказчика;
 - Сохранность полученного и демонтированного материала;
 - Утилизацию промышленных отходов, образующиеся в процессе проведения Работ, в установленном порядке систематически, по мере накопления или по требованию Заказчика.
4. В качестве Гарантийных Эксплуатационных показателей Заказчик определяет следующие показатели:

Общие параметры:

 - ✓ Максимальная приведенная мощность турбины
 - ✓ Расход пара при номинальной мощности
 - ✓ Давление пара в контрольной ступени

Вибрация подшипников;

Давление пара за регулирующими клапанами;

Параметры системы регулирования:

- ✓ Давление масла (жидкости).
- ✓ Степень нечувствительности регулирования частоты вращения.
- ✓ Степень нечувствительности регулирования давления пара в отборе.

Показатели плотности клапанов в режиме холостого хода:

- ✓ Частота вращения ротора при закрытых регулирующих клапанах.

Температура баббита вкладышей опорных подшипников:

- ✓ Максимальная температура колодок упорного подшипника.

Параметры маслосистемы:

- ✓ Давление масла в системе смазки.

5. Заказчик предоставляет запасные части для проведения ремонта, притирочные порошки, металлопрокат, ветошь, жидкости для обезжиривания, специальные электроды для наплавки корпусных деталей, сжатый воздух.

6. Заказчик может предъявлять повышенные требования к качеству и безопасности выполняемых Работ по сравнению с установленными законодательством.

От имени Заказчика

От имени Подрядчика

Подпись

М.П.

В.П. Томилев

Директор по производству

Подпись

М.П.

ФИО

Директор

Приложение №5
к Договору № _____ от _____

Маршрутная ведомость движения Возвратного материала

п/п	Наименование демонтированного Возвратного материала	Единица измерения	Количество	Вес (тонн)	Дата		Место вывоза/складирования	Примечание
					Демонтажа	Вывоза/складирования		
1								
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
11								
12								
13								
14								

Сдал: _____
(Подпись, Фамилия И.О., должность, подразделение, дата ДД.ММ.ГГГГ)

Принял: _____
(Подпись, Фамилия И.О., должность, подразделение, дата ДД.ММ.ГГГГ)

Принял: _____
(Подпись, Фамилия И.О., должность, подразделение, дата ДД.ММ.ГГГГ)

Принял: _____
(Подпись, Фамилия И.О., должность, подразделение, дата ДД.ММ.ГГГГ)

Приложение № 6
к Договору подряда № _____ от _____
Форма Акта приемки выполненных работ

начало формы

Акт приемки выполненных работ
по Договору подряда № _____ от _____

Дата составления: _____

Заказчик _____
полное наименование

Подрядчик _____
полное наименование

Настоящий акт подтверждает, что Подрядчик выполнил Работы _____
(наименование работ)
по Договору _____ в полном объеме в сумме _____
(указать № и дату Договора)
и передал результаты Работ Заказчику, а Заказчик настоящим принял результаты Работ.

От имени Заказчика

От имени Подрядчика

Подпись
М.П.

Подпись
М.П.

ФИО печатными буквами

ФИО печатными буквами

Должность

Должность

конец формы