

ДОГОВОР № 226

г. Тараз

30 июля 2024г.

АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батурова», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Фурса А. А., действующего на основании Устава, с одной стороны, и ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой», именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директора Бекметова А.Р., действующего на основании Устава, с другой стороны, далее совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор подряда на выполнение проектных работ (далее «Договор») и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Подрядчик обязуется в соответствии с техническим заданием и исходными данными Заказчика разработать ПСД объекта «**Строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области, г. Тараз**» и сдать результаты выполненных Работ Заказчику в сроки и на условиях настоящего Договора, а Заказчик обязуется принять и оплатить результаты Работы в соответствии с условиями настоящего Договора.

1.2. Подрядчик обязуется предоставить Заказчику ПСД (Проектно-сметную документацию) на бумажном носителе в количестве 3 (трех) экземпляров, а также 1(один) на электронном носителе в формате PDF и DWG.

1.3.Перечисленные ниже документы образуют комплект документации по настоящему Договору и являются его неотъемлемой частью:

- настоящий Договор;
- Техническое задание на разработку ПСД (Приложение № 1);
- Приложения №2, 3.

1.4. Подрядчик обеспечивает сопровождение проекта и получение Заказчиком положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы ПСД.

2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

2.1. Заказчик обязуется:

2.1.1 выдать Подрядчику для выполнения Работ Техническое задание на разработку ПСД (Приложение №1), являющееся неотъемлемой частью настоящего Договора не позднее 1 (одного) календарного дня с момента подписания настоящего Договора;

2.1.2 принять ПСД и оплатить Работы в соответствии с условиями настоящего Договора;

2.1.3 откорректировать срок исполнения обязательств по Договору с оформлением дополнительного соглашения, подписанного уполномоченными представителями Сторон, в случае несвоевременного представления Подрядчику исходных данных, Технического задания, указанного в подпункте 1 пункта 2.1. настоящего Договора, а также, если имеют место форс-мажорные обстоятельства или отклонения от Технического задания, предложенные Заказчиком, требующие дополнительных сроков и средств для выполнения Работ;

2.1.4 использовать ПСД, полученную от Подрядчика, только в целях, предусмотренных условиями Договора.

2.2. Заказчик вправе:

2.2.1 назначить ответственное лицо по осуществлению контроля: за соблюдением Подрядчиком сроков производства Работ, за качеством и полнотой объема выполняемых Подрядчиком Работ по настоящему Договору, за соответствием выполняемых Работ Техническому заданию и исходным данным Заказчика;

2.3. Подрядчик обязуется:

1) выполнить Работы по Договору надлежащего качества, в точном соответствии со строительными нормами и правилами Республики Казахстан (СНиП), переданными ему исходными данными и Техническим заданием (Приложение №1), сдать выполненные Работы и передать ПСД Заказчику на бумажном носителе в количестве 3 (трех) экземпляров, а также 1 (один) на электронном носителе в формате PDF и DWG;

2) соблюдать требования, содержащиеся в Техническом задании, исходных данных Заказчика для проектирования. Подрядчик вправе отступить от них только с письменного согласия Заказчика;

3) передать Заказчику ПСД по Акту сдачи-приемки документации;

4) сдать выполненные Работы по Акту сдачи-приемки выполненных работ;

5) не передавать третьим лицам ПСД без согласия Заказчика;

6) соблюдать конфиденциальность совершаемой сделки, предоставлять информацию третьим лицам по выполненной Работе только с письменного согласия Заказчика;

Служба по юридическим вопросам		
АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова»		
№ 226	30-07	2024г.
подпись ответственного лица		

7) нести ответственность за недостатки ПСД, разработанной непосредственно по настоящему Договору;

8) за свой счет и своевременно устранить все замечания Заказчика, выявленные в процессе приема-передачи ПСД, в ходе ее экспертизы;

9) При необходимости посещения территории АО «Жамбылская ГРЭС им. Т. И. Батурова», Подрядчик за 7 календарных дней направляет запрос по форме Приложения №2 с обязательным предоставлением документов согласно Приложению № 3 и прождением вводного инструктажа.

2.4. Подрядчик вправе:

1) досрочно выполнить Работы, предусмотренные Договором, письменно предупредив об этом Заказчика за 10 (десять) календарных дней;

2) получить от «Заказчика» оплату за Работы на условиях Договора.

3) В случае необходимости, без уведомления «Заказчика» и за свой счет привлечь к выполнению работ третье лицо обладающее соответствующими знаниями, опытом, оборудованием, сотрудниками необходимой квалификации и имеющее все разрешительные документы согласно законодательству и нормам Республики Казахстан;

4) Отказаться от выполнения работ и расторгнуть настоящий Договор в случае нарушении «Заказчиком» срока указанного в п.2.1.4 более чем на 20 (двадцать) календарных дней

3. ОБЩАЯ СУММА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК ОПЛАТЫ

3.1. Общая сумма Договора составляет **2 240 000 000,00 (два миллиарда двести сорок миллионов)** тенге с учетом 12% НДС.

3.2. Оплата по Договору производится Заказчиком производится в следующем порядке:

3.2.1 Заказчик производит авансовый платеж в размере 30% от общей суммы Договора с даты заключения Договора. Далее промежуточный платеж в размере до 80% от общей суммы Договора, с учетом ранее выданного авансового платежа, производится после согласования Сторонами в течение 30 (тридцати) календарных дней. Оплата оставшейся суммы Договора производится в течение 180 (сто восемьдесят) календарных дней с момента подписания Сторонами Акта сдачи-приемки выполненных работ

3.3. Оплата за выполненные Работы производится Заказчиком путем перечисления денежных средств на Индивидуальный идентификационный код (ИИК) Подрядчика, указанный в настоящем Договоре.

4. СРОКИ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

4.1. Подрядчик выполняет Работы, установленные условиями настоящего Договора в течение 12 (двенадцать) месяцев с момента выдачи Заказчиком Технического задания и предоставления всех исходных данных для выполнения Работ.

4.2. Подрядчик вправе выполнить работы досрочно согласно подпункту 1 пункта 2.4. настоящего Договора.

4.3. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует до полного и надлежащего исполнения обязательств Сторонами, а в части взаиморасчетов до их полного завершения.

5. ПОРЯДОК ПРИЕМА ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТ

5.1. По завершению Работ Подрядчик предоставляет Заказчику по накладной ПСД в 3 (трех) экземплярах на бумажном носителе, электронную версию ПСД, а также Акт сдачи-приемки документации в двух экземплярах.

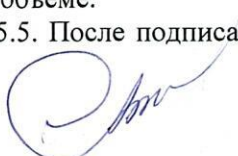
5.2. Заказчик рассматривает и согласовывает ПСД в сроки, установленные нормативными правовыми актами Республики Казахстан. При отсутствии замечаний, Заказчик подписывает и направляет Подрядчику в течение 10 (десяти) рабочих дней Акт сдачи-приемки документации, а при наличии замечаний, мотивированный отказ и определяет совместно с Подрядчиком срок устранения замечаний.

5.3. Заказчик, при наличии замечаний по выполненным Работам, уведомляет об этом Подрядчика в письменной форме с перечнем необходимых доработок и, совместно с Подрядчиком определяет сроки их выполнения, а Подрядчик в установленные сроки обязан устранить все указанные замечания в выполненных Работам. После устранения имеющихся замечаний, уполномоченные представители обеих Сторон подписывают Акт сдачи-приемки документации, предусмотренных Договором, в полном объеме.

Под мотивированным отказом от приемки Работ Стороны принимают отказ Заказчика в связи с несоответствием предоставленной ПСД Техническому заданию и исходным данным.

5.4. Работы считаются принятыми после подписания Сторонами Акта сдачи-приемки документации в полном объеме.

5.5. После подписания Сторонами Акта сдачи-приемки документации в полном объеме, Подрядчик



АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова»
№ 226 "30" 07 2024г
подпись ответственного лица

выставляет электронную счет-фактуру (ЭСФ) с актом выполненных работ(оказанных услуг)

5.6. Если Заказчик по истечении 10 (десяти) рабочих дней после предоставления ему Подрядчиком ПСД не подписывает Акт сдачи-приемки документации или не предоставляет мотивированный отказ, Работы считаются принятыми Заказчиком и подлежат оплате согласно условиям настоящего Договора.

6. КОНФИДЕНЦИАЛЬНОСТЬ

6.1. Любая из Сторон обязуется не раскрывать без предварительного письменного согласия другой Стороны кому-либо содержание Договора или какого-либо из его положений, кроме случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

6.2. Подрядчик обязуется не раскрывать без предварительного письменного согласия Заказчика содержание проектной и технической документации или информации, предоставленной Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Подрядчиком для выполнения Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для выполнения договорных обязательств.

6.3. Подрядчик обязуется не использовать без предварительного письменного согласия Заказчика какие-либо вышеперечисленные документы или информацию, кроме как в целях реализации Договора.

7. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

7.1. В случае возникновения разногласий в процессе исполнения обязательств по Договору, Стороны обязаны предпринять все необходимые меры для их урегулирования во внесудебном порядке.

7.2. В случае если Стороны не пришли к соглашению в течение 20 (двадцати) рабочих дней после начала переговоров, любая из Сторон может потребовать решения спора судом в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае неисполнения Сторонами своих обязательств по Договору, Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

8.2. В случае задержки сроков оплаты Заказчиком, он оплачивает Подрядчику пеню в размере 0,05% (ноль целых пять сотых процента) от суммы, подлежащей к оплате, за каждый календарный день задержки.

8.3. За нарушение сроков выполнения Работ, установленных в календарном плане производства работ, а также разделе 4 настоящего Договора, Подрядчик оплачивает Заказчику пеню в размере 0,05 % (ноль целых пять сотых процента) от общей суммы Договора за каждый календарный день задержки.

8.4. В случае задержки Подрядчиком устранения замечаний в выполненных Работах, он уплачивает Заказчику пеню в размере 0,05 % (ноль целых пять сотых процента) от общей суммы Договора за каждый календарный день просрочки до полного устранения замечаний, указанных Заказчиком.

8.5. Подрядчик по настоящему Договору несет ответственность за недостатки ПСД, разработанной непосредственно по настоящему Договору.

8.6. При обнаружении недостатков в ПСД Подрядчик по требованию Заказчика обязан за счет собственных средств устранить выявленные замечания, при необходимости разработать новую ПСД, соответствующую Техническому заданию, исходным данным.

8.7. За нарушение сроков устранения замечаний и/или недоработок ПСД, согласно пункту 5.4. настоящего Договора, Подрядчик оплачивает Заказчику пеню в размере 0,05 % (ноль целых пять сотых процента) от общей суммы Договора за каждый календарный день задержки.

8.9. Оплата неустойки (пени) не освобождает обе Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

9. ГАРАНТИИ

9.1. Подрядчик гарантирует, что качество выполненных Работ соответствует строительным нормам и правилам Республики Казахстан (СНиП) и условиям Договора.

9.2. Заказчик гарантирует предоставление полного пакета данных необходимых для проектирования, а так же своевременную оплату, согласно раздела 3 данного договора.

10. ФОРС-МАЖОР

10.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение либо ненадлежащее исполнение своих обязательств по Договору, если они явились следствием наступления обстоятельств непреодолимой силы: наводнений, землетрясений, пожаров, стихийных бедствий, блокад, забастовок, военных действий, террористических актов и иных подобных обстоятельств, которые стороны не могли предвидеть и которые повлияли на исполнение Договора. Сроки исполнения обязательств Стороной, подвергшейся влиянию обстоятельств непреодолимой силы, передвигаются на период действия таких обстоятельств.



Служба по юридическим вопросам	
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"	
№ 226	"30" 07 2014 г

подпись ответственного лица	

10.2. В случае если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться более 1 (одного) месяца, Стороны имеют право отказаться от дальнейших обязательств по Договору. При этом Подрядчик обязан вернуть Заказчику ранее оплаченную последним сумму предоплаты в полном размере за вычетом стоимости фактически выполненных Работ, а Заказчик оплатить фактически выполненные Работы, превышающие сумму предоплаты, и ни одна из Сторон не будет иметь право требовать от другой Стороны возмещения каких-либо убытков.

10.3. Сторона, для которой станет невозможным исполнение своих обязательств по Договору, незамедлительно, но не позднее 10 (десяти) календарных дней, уведомляет другую Сторону о начале и прекращении обстоятельств, указанных в пункте 10.1 настоящего Договора, а также представляет подтверждающий документ соответствующего уполномоченного государственного органа Республики Казахстан.

11. ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

11.1. Договор вступает в силу с даты подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств по нему.

11.2. Настоящий Договор может быть расторгнут по взаимному письменному соглашению Сторон, или по инициативе любой из Сторон с обязательным письменным уведомлением другой Стороны за 5 (пять) рабочих дней до даты предполагаемого расторжения. В случае расторжения настоящего Договора одной Стороной по вине другой Стороны, к начислению и выплате подлежит пеня, предусмотренная настоящим Договором. В любом случае прекращения действия настоящего Договора, включая досрочное расторжение, Стороны подписывают акт взаимосверки по фактически выполненным объемам работ и проводят все взаиморасчеты друг с другом.

11.3. Все изменения и дополнения к Договору оформляются дополнительным соглашением и подписываются уполномоченными представителями обеих Сторон.

11.4. Приложения 1, 2,3 являются неотъемлемыми частями настоящего Договора.

11.5. Договор составлен в двух экземплярах: на русском языке, каждый из которых имеет одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11.6. В случае реорганизации одной из Сторон, права и обязанности по Договору не прекращаются и переходят к правопреемникам Сторон.

11.7. Ни одна из Сторон не имеет права передавать свои права и обязательства по Договору третьим лицам без письменного согласия другой Стороны.

11.8. Во всем остальном, что не предусмотрено условиями Договора, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. МЕСТА НАХОЖДЕНИЯ И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

ЗАКАЗЧИК

АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И. Батурова»

Адрес: Республика Казахстан, 080005, г.Тараз,
ГРЭС, Ул. Солнечная, здание 104У
РНН 211 500 080 102
ИИК KZ 066 017 161 000 000 893
в АО «Народный Банк Казахстана», КБЕ 17.
Свидетельство о постановке на учет по НДС
Серия 21001 №0006954 Дата выдачи 24 октября
2012г.
БИК HSBKZKZKX
БИН 971040001407; КНП 710
Тел. 43-33-39, Факс 43-97-40
E-mail: zhqres@zhqres.kz

Генеральный директор
Фурса А.А.



ПОДРЯДЧИК

ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой»

Адрес: Республика Казахстан, 060000, г.Атырау,
ул.Әди Шәріпова 30А
БИН 120 440 023 760
ИИК KZ416017141000002786
КБЕ 17
АО «Народный Банк Казахстана»
БИК HSBKZKZKX
Телефон +7 (7122) 52 15 57
E-mail: bekmetovstate@gmail.com

Директор



Бекметов А.Р.

Служба по юридическим вопросам АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова" № 226 от 30.07 2014г. подпись ответственного лица
--

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

«Проектирование строительства станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт»

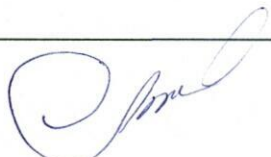
ЗАДАНИЕ НА РАЗРАБОТКУ

**ПСД объекта «Строительство электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт
в Жамбылской области, г. Тараз»**

№ п.п.	Перечень основных данных и требований	Основные данные и требования
1.	Основание для проектирования	Решение Совета директоров АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» по строительству станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт.
2.	Вид строительства	Новое строительство
3.	Стадийность проектирования	<ul style="list-style-type: none">• Стадия проектирования – одна стадия, рабочий проект.• Рабочий проект выполнить в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектно-сметной документации на строительство».
4.	Место размещения объекта	Республика Казахстан, Жамбылская область, 080005, г.Тараз. ул. Солнечная, здание 104 У
5.	Уровень ответственности проектируемого объекта	Согласно приказу Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» проектируемый объект является объектом I (повышенного) уровня ответственности, технически и технологически сложным.
6.	Требования по вариантной и конкурсной разработке	Не требуется
7.	Особые условия строительства	Сейсмичность территории строительства 8 баллов
8.	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	На существующей площадке Жамбылской ГРЭС предусматривается строительство новой газотурбинной электрической станции (ГТЭС) с установкой пяти газовых турбин типа H-25 завода Mitsubishi Power, НТАСНІ (Япония) в комплекте с генераторами переменного тока, вспомогательным оборудованием (в соответствии с договором на поставку ГТУ), а также: <ul style="list-style-type: none">• Дымовыми трубами;• Шумоглушителями и вытяжными каналами на выхлопе;• Системами обнаружения и тушения пожара углекислым газом для ГТУ, вспомогательного оборудования и газовых агрегатов;• Компрессорной установкой приборного воздуха;• Контейнерами управления турбинами и генераторами, со шкафами питания и управления электрооборудованием переменного и постоянного тока, с системой аккумуляторных батарей 125В и подзарядными устройствами. Предусмотреть систему аварийного освещения машинного зала, пультов управления рабочих мест операторов и РУСН-6кВ и 0.4кВ;• Рассмотреть возможность использования постоянного напряжения величиной 220В; автоматизированной

Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 226-30-07 2024г
подпись ответственного лица

		<p>системой мониторинга эмиссий в окружающую среду (АСМ) согласно требованиям действующего законодательства.</p> <p>Установленная базовая электрическая мощность газотурбинном электростанции - 210 МВт (уточняется на основании данных поставщика ГТУ для нормальных условий).</p> <p>Основное топливо для ГТУ - природный газ; Резервное топливо для ГТУ не предусматривается.</p>
9.	<p>Основной объем проектных работ и требования к проектируемому объекту</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Газотурбинная электростанция; • Размещение ГТЭС предусмотреть в здании со всеми необходимыми системами обеспечения безопасной эксплуатации, ремонта (мостовой кран с соответствующей грузоподъемностью) и обслуживания (отопление, вентиляция, пожаротушение и прочее). • Подключение инженерных сетей и коммуникаций для ГТЭС предусмотреть от действующих сетей на площадке электростанции (ТУ выдает Заказчик); • Газоснабжение ГТЭС выполнить со строительством подводящего газопровода от пункта подготовки газа ГТЭС (размещается на действующей площадке ЖГРЭС, выполняется по отдельному проекту) до непосредственно здания ГТЭС с последующим устройством внутреннего газоснабжения 5хГТУ; • Автодороги между зданиями ГТЭС; • Распределенная система контроля и управления (PCU/DCS) с использованием микропроцессорных технических средств; • Выдачу электрической мощности ГТЭС в энергосистему разработать в соответствии со схемой присоединения газотурбинной электростанции к энергосистеме с разработкой автоматизированной системы коммерческого учёта электрической энергии (АСКУЭ), телеметрии и системы SCADA; • Для аварийного электроснабжения потребителей предусмотреть питания собственных нужд ГТЭС от трехобмоточных трансформаторов подключенных к шинам открытого распределительного устройства напряжением 220кВ (ОРУ-220кВ); Предусмотреть РУСН-6кВ и РУСН-0,4кВ (контейнерного исполнения) для электроснабжения механизмов основного и вспомогательного оборудования. • Электротехнические помещения принять контейнерного исполнения; • Предусмотреть систему охлаждения вспомогательного оборудования ГТЭС (помимо ГТУ); • Проектирование системы пожаротушения с рассмотрением возможности использования противопожарных сетей Жамбылской ГРЭС (ТУ выдает Заказчик); • Для контрольно-пропускного пункта рассмотреть использование существующего КПП; • Щит управления привязать к существующему 2-этажному зданию ТТЦ; • Административно-бытовые помещения привязать к существующему 2-этажному зданию ТТЦ; • Мастерские и склады привязать к существующему зданию БМЗ;



Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 2026 - 30 - 07 2024
подпись ответственного лица

		<ul style="list-style-type: none"> • Для обеспечения воды питьевого качества рассмотреть использование существующих сетей Жамбылской ГРЭС (ТУ выдает Заказчик). • Требования к ОРУ 220 кВ: <p>1. К существующему ОРУ 220 кВ подключить 5 новых трансформаторных ячеек.</p> <p>1.1 Требования к электротехническому оборудованию:</p> <p>1.1.1 Выключатели предусмотреть элегазовые, колонковые, трехполюсные;</p> <p>1.1.2 Трансформаторы тока предусмотреть элегазовые;</p> <p>1.1.3 Разъединители предусмотреть с моторными приводами;</p> <p>1.1.4 Подвесные изоляторы предусмотреть стеклянные;</p> <p>1.1.5 На сборных шинах I, II и обходной системы шин предусмотреть два провода в фазе не менее АС 500.</p> <p>1.1.6 Ошиновку вновь устанавливаемых ячеек предусмотреть гибкую. Сечение и марку провода определить проектом.</p> <p>1.1.7 Цепи напряжения использовать от существующих трансформаторов напряжения сборных шин I, II и обходной системы шин.</p> <p>1.2 Требования к строительной части:</p> <p>1.2.1 Линейные и шинные порталы 220 кВ предусмотреть металлические, по типовой серии 3.407.9-149;</p> <p>1.2.2 Тип кабельных лотков – надземные, железобетонные;</p> <p>1.2.3 Стойки под оборудование предусмотреть железобетонные типа СОН или УСО с металлическими оголовками;</p> <p>1.2.4 Прокладку контрольных кабелей и силовых кабелей выполнить от кабельных лотков к стойкам под оборудования в металлических трубах.</p> <p>1.2.5 Молниезащиту и заземление выполнить в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений" и ПУЭ.</p> <p>2. Здание РЩ (релейного щита) выполнить совмещенным с ЗРУ в отдельно стоящем блочно-модульном исполнении</p> <p>1.3 Требования к электротехническому оборудованию:</p> <p>1.3.1 Количество ячеек 6 кВ для собственных нужд определить проектом;</p> <p>1.3.2 Размещение шкафов 6 кВ и шкафов РЗА выполнить в отдельных помещениях;</p> <p>1.3.3 Количество панелей 0.4 кВ для собственных нужд определить проектом с выполнением в отдельном помещении;</p>
10.	Основные требования к инженерному оборудованию	Выполнить в соответствии с требованиями действующих норм и правил РК по согласованию с Заказчиком.
11.	Требования к качеству,	Выполнить в соответствии с требованиями действующих

Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 226 "30" 07 2024
_____ подписью ответственного лица

	конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	норм и правил РК.
12.	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы энергоисточника – круглосуточный в течение всего года. Класс использования ГТУ – базовый. Время работы – свыше 6000 ч/год (уточняется при разработке проекта).
13.	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для лиц с инвалидностью среды жизнедеятельности	При проектировании руководствоваться нормативными документами РК, градостроительными требованиями, спецификой условий работы персонала на пожаро- и взрывоопасных производствах и архитектурно-планировочным заданием. До разработки рабочих чертежей проекта выполнить эскизный проект и согласовать с Заказчиком и уполномоченным органов в области архитектурной и градостроительной деятельности. Решения по условиям строительства разработать с учетом данных об инженерно-геологических, гидрогеологических условий площадки строительства, а также геотехнических свойств грунта.
14.	Требования и объем разработки организации строительства	Согласно требованиям СН РК 1.02-03-2022 разработать раздел «Проект организации строительства».
15.	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия	Выделение очередей и пусковых комплексов: Предусмотреть место для размещения котлов-утилизаторов, паровой турбины, водоподготовки подпитки котлов-утилизаторов и других зданий и сооружений в случае дальнейшего расширения ГТЭС.
16.	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	<ul style="list-style-type: none"> • Провести экологическую оценку в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, 2021г.; • Получить положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду; • Определить размер санитарно-защитной зоны (СЗЗ) и отдельным разделом разработать Проект организации СЗЗ с учетом существующей части электростанции согласно требований Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утвержденных приказом и.о. Министра здравоохранения РК от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2. • Отразить в Проекте безопасный вывод объектов I категории из эксплуатации, постутилизацию, рекультивацию земель и меры по переработке, утилизации или удалению образующихся в результате указанных операций отходов. • Предусмотреть в необходимом объеме природоохранные мероприятия в соответствии с национальными стандартами Республики Казахстан, строительными нормами и правилами, нормативными документами и нормативными актами, регулирующими природоохранную деятельность; • Обеспечить техническое сопровождение экологической экспертизы; • Оперативно устранять замечания при прохождении Государственной экологической экспертизы. • Принять участие в проведении общественных слушаний.
17.	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	Рабочий проект должен отвечать нормативным требованиям РК по режиму безопасности и гигиене труда.

Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 226 30-07 2024г
подпись ответственного лица

18.	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций	<p>Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.</p> <p>Согласно требований статьи 76 Закона РК «О гражданской защите» и Правил, определяющих критерии отнесения опасных производственных объектов к декларируемым, и Правил разработки декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, утвержденных приказом Министра по инвестициям и развитию РК от 30 декабря 2014 года № 341, отдельным разделом проекта разработать Декларацию промышленной безопасности опасного производственного объекта с учетом расширяемой части электростанции.</p>
19.	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
20.	Требования по энергосбережению	В рабочем проекте предусмотреть технические мероприятия и решения, обеспечивающие экономное расходование энергии и обеспечение энергоэффективности согласно Закону РК от 13.01.2012 г. «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности».
21.	Требования к разработке сметной документации	Сметную документацию разработать согласно требованиям ресурсной сметно-нормативной базы НДЦС 8.01-08-2022 в программе АВС-4, в соответствии с нормативами, действующими на момент разработки сметной документации, с индексацией стоимости по нормативному сроку строительства.
22.	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
23.	Требования по применению строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования казахстанского производства	Согласно базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков, сформированной в соответствии с Правилами формирования и ведения базы данных товаров, работ, услуг и их поставщиков
24.	Топогеодезические и инженерно-геологические материалы	Заказчик предоставляет отчеты комплексных инженерных изысканий в соответствии с требованиями СП РК 1.02-105-2014 «Инженерные изыскания для строительства», а также топографические изыскания в пределах застройки и сооружений на топографической основе масштаба 1:500.
25.	Исходные данные	Заказчик представляет исходные данные для проектирования в соответствии с требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» в том числе заключения и материалы, выполненные по результатам обследования действующих производств, конструкций зданий и сооружений, а также материалы обследований и оценки технического состояния, обмерные чертежи существующих на участке строительства зданий и сооружений, подземных и надземных сетей и коммуникаций.
26.	Требования к комплектности проектно-сметной документации	Количество экземпляров ПСД (на бумажном носителе), согласно СН РК 1.02-03-2022 – 3 экземпляра + 2 экземпляра на электронном носителе. После выполнения работ Заказчику передается электронный комплект полной документации (2 экземпляра на электронном носителе) передается на CD-R диске. После прохождения экспертизы передается полный комплект проектно-сметной документации на бумажном и электронном носителях.

Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 226 "30" 07 2024
подпись ответственного лица

		Требования к электронной форме представления данных (формат) – Portable Document Format (.pdf), сметная документация – KENML, таблицы и схемы – редактируемых форматах Microsoft Word (.docx, .doc), Microsoft Excel (.xlsx).
27.	Заказчик	АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
28.	Проектировщик	ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой»
29.	Требования к проектировщику	Наличие лицензии на проектирование 1 категории. Наличие лицензии на экологическое проектирование.
30.	Срок разработки рабочего проекта	Согласно договору, 12 месяцев

«Заказчик»
АО «Жамбылская ГРЭС им.Т.И. Батурова»

«Подрядчик»
ТОО «ГурьевПроектМонтажСтрой»

Генеральный директор

Директор

Фурса А.А.

Бекметов А.Р.

М. П

М. П



Служба по юридическим вопросам
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова"
№ 226 "30" 07 2024

подпись ответственного лица

Приложение №2
к договору № 226
от 30.07.2024 года

Генеральному директору
АО «ЖГРЭС им. Т.И. Батурова»

Согласно _____ для безопасного
(указать ссылку на действующие нормативные документы, правила)

производства работ на _____ АО «ЖГРЭС» прошу
(указать оборудование на котором предстоит работать)

предоставить право быть:

Лицами, имеющими право быть руководителями работ, выполняемых по нарядам и распоряжениям

1. Ф.И.О. (полностью), должность, группа по электробезопасности.
2. _____

Назначить лицами, имеющими право быть руководителями работ, выполняемых по нарядам, по общим нарядам, с правом выдачи промежуточных нарядов

1. Ф.И.О. (полностью), должность, группа по электробезопасности.
2. _____

Назначить лицами, имеющими право быть производителями работ по нарядам и распоряжениям (при работах в электроустановках указать класс напряжения)

1. Ф.И.О. (полностью), должность, группа по электробезопасности.
2. _____

Членами бригады:

1. Ф.И.О. (полностью), должность, группа по электробезопасности.
2. _____

Лицом, ответственным за безопасное производство работ, персоналом ТОО «_____» назначается _____, копия приказа о назначении прилагается.
(Ф.И.О., должность, группа по электробезопасности)

Директор (президент, начальник) ТОО "_____": _____

Примечание: При необходимости работы с грузоподъемными механизмами, газоопасных и огневых работ, в письме указываются: лица, ответственные за безопасное производство работ, а так же персонал которому предоставлено право проведения данных работ (сварщики, стропальщики, газорезчики и т.д.).

Служба по юридическим вопросам АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова" № <u>226-30-07</u> _____ 20 <u>24</u> г. _____
подпись ответственного лица

Перечень документов необходимых для допуска к выполнению работ на территории АО «ЖГРЭС им. Т.И. Батурова» и прохождения вводного инструктажа подрядными организациями

До начала работ подрядчик направляет письмо в АО «ЖГРЭС» (по форме согласно **Приложению 2**), содержащее список работников с указанием фамилий, имён, отчеств (при наличии), профессий или должностей, квалификаций, групп электробезопасности для выполнения работ по заключённому договору.

Стаж работы производителей и руководителей по профилю выполняемой работы по Договору должен быть не менее 3 лет.

При необходимости работы с грузоподъемными механизмами в письме указываются лица, ответственные за безопасное производство работ кранами, стропальщики, и лица, которым предоставлено право управления электроподъемниками, управляемыми с пола и т.д.

При необходимости производства газоопасных работ и выполнения работ с применением природного, сжиженного газа, указываются лица, ответственные за безопасное производство работ, и персонал, имеющий право на выполнение данных работ.

Для допуска к выполнению работ, перед прохождением вводного инструктажа, руководитель бригады подрядной (субподрядной) организации должен предъявить работникам СБиОТ АО «ЖГРЭС»:

- документы, удостоверяющие личности и квалификацию работников;
- копию приказа по подрядной организации о создании комиссии по квалификационной проверке знаний персонала, с предоставлением подтверждения проверки знаний председателя комиссии, в государственном органе по государственному энергетическому надзору и контролю. В случае отсутствия собственной комиссии по квалификационной проверке знаний персонала в подрядной организации, документальное подтверждение прохождения проверки знаний в комиссии экспертной организацией, осуществляющей проведение энергетической экспертизы энергопроизводящих, энергопередающих организаций и потребителей электрической и тепловой энергии (согласно «Правил работы с персоналом в энергетических организациях РК»);
- копию приказа по подрядной организации о назначении лица ответственного за безопасное производство работ и соблюдение требований техники безопасности при работах на объектах АО «ЖГРЭС»;
- сертификат установленного образца о прохождении обучения и проверки знаний по вопросам безопасности и охраны труда лица, ответственного за безопасное производство работ;
- документы, подтверждающие своевременное прохождение персоналом проверок знаний по охране труда по основной и совмещаемым электрогазосварщики, стропальщики и др. профессиям (должностям), а также по видам работ, в том числе повышенной опасности, которые предстоит выполнять в рамках заключенного договора на территории или объектах АО «ЖГРЭС» (квалификационные удостоверения или копии протоколов проверок знаний в области промышленной безопасности; для сварщиков – наличие талона по технике пожарной безопасности и т.д., протокол проверки знаний в объеме пожарно-технического минимума).



Служба по юридическим вопросам АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И.Батурова" № <u>226</u> - <u>30</u> - <u>07</u> 20 <u>24</u> _____
подпись ответственного лица