

Акционерное общество «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

Товарищество с ограниченной ответственностью «КАТЭК», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице Генерального директора Нупова Кундуза Шамаховича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а в отдельности – «Сторона», заключили настоящий Договор на разработку документации (далее по тексту – Договор или настоящий Договор) о нижеследующем:

## 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. В рамках настоящего Договора Исполнитель обязуется по заданию Заказчика в соответствии с Техническим заданием (Приложение №1 к настоящему Договору, выполнить **разработку рабочего проекта «Строительство двух газопроводов-отводов и Пункта подготовки газа для электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области»** (далее – Работы).

1.2. Заказчик обязуется принять и оплатить Результат Работ в порядке, предусмотренном настоящим Договором.

1.3. Исполнитель также обязуется обеспечить техническое сопровождение разработанной по настоящему Договору документации при прохождении Конечным Заказчиком Государственной экспертизы Республики Казахстан.

Под «Техническим сопровождением» по тексту настоящего Договора Стороны понимают участие специалистов Исполнителя в процедуре согласования и экспертизы в рамках снятия технических вопросов экспертизы по разработанной Исполнителем проектной документации, а также корректировку проектной документации согласно требованиям экспертизы. Техническое сопровождение осуществляется Исполнителем до момента окончательного согласования экспертизой разработанной проектной документации и получения Положительного заключения.

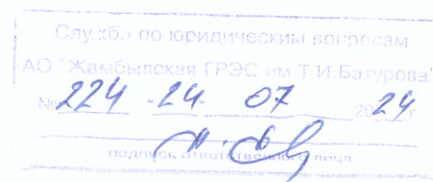
## 2. СРОК ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

2.1. Работы должны быть выполнены и переданы Заказчику **не позднее 7 (семи) месяцев, с момента предоставления Заказчиком всех исходных данных, без учета сроков прохождения экспертиз проекта.** Подрядчик в течение 10 рабочих дней с момента заключения договора обязан согласовать с Заказчиком график разработки ПСД.

2.2. По согласованию Сторон допускается выполнение Работ ранее установленного срока при условии качественного выполнения Работ в соответствии с условиями настоящего Договора. Дата выполнения работ определяется датой подписания Акта выполненных работ Заказчиком.

2.3. По окончании выполнения проектных работ Подрядчик обязан предоставить Заказчику комплект Проекта в полном объеме и во всех его частях в соответствии с Приложением № 1 «Задание на проектирование» к настоящему Договору и условиями Договора для согласования.

2.5. Работы считаются полностью выполненными после надлежащего исполнения Исполнителем всех обязательств по настоящему Договору, передачи комплекта Документации, откорректированной с учетом замечаний Заказчика и комплексной вневедомственной экспертизы в количестве 4 (четырёх) экземпляров на бумажном носителе и 1 (одном) экземпляре на электронном носителе и подписания Сторонами Акта выполненных Работ в 2 (двух) экземплярах.





### 3. ЦЕНА ДОГОВОРА И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ

3.1. Цена Работ по Договору составляет **30 000 000,00** (тридцать миллионов) тенге, с учетом НДС.

3.2 Оплата осуществляется в следующем порядке:

3.2.1. Предоплата в размере 30% (тридцать процентов) от цены, указанной в п.3.1. Договора, что составляет 9 000 000,00 (девять миллионов) тенге производится Заказчиком на счет Исполнителя на основании счета на оплату в течение 5 (пяти) банковских дней с момента заключения настоящего Договора и предоставления счета на оплату.

3.2.2. Далее промежуточный платеж в размере до 80% от общей суммы Договора, с учетом ранее выданного авансового платежа, производится после согласования Сторон 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, передачи Заказчику Исполнителем результата Работ – Документации на бумажном и электронном носителе, откорректированного с учетом замечаний Заказчика в количестве экземпляров согласно п. 2.5. Договора.

3.3. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением пакета документов на оплату.

3.4. Каждая из Сторон Договора обязуется уплатить за свой счет все налоги и сборы, полагающиеся по данной сделке.

3.5. Оплата за выполненные Работы осуществляется на основании Акта выполненных Работ, подписанного Сторонами, надлежаще оформленного электронного счета-фактуры и счета на оплату.

### 4. СРОКИ И УСЛОВИЯ ВЫПОЛНЕНИЯ РАБОТ

4.1. Изменение сроков выполнения Работ по настоящему Договору допускается только по соглашению Сторон, которое подлежит письменному оформлению в виде дополнительного соглашения к настоящему Договору.

4.2. Исполнитель направляет Заказчику Документацию на рассмотрение и согласование с сопроводительным письмом в электронном виде в формате Adobe Acrobat (\*.pdf), а также в редактируемых форматах dwg на электронную почту [raidarov@zhgres.kz](mailto:raidarov@zhgres.kz); [zhgres@zhgres.kz](mailto:zhgres@zhgres.kz), Заказчик рассматривает Проектную документацию в течение 10 (десяти) календарных дней с даты получения от Исполнителя и либо согласовывает ее, либо направляет Исполнителю мотивированные замечания с указанием сроков их исправления.

4.3. Исполнитель обязан под свою ответственность и за свой счет в сроки, указанные в мотивированном отказе, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения перечня недостатков и замечаний соответствующего требования Заказчика устранить замечания Заказчика и передать откорректированные материалы Заказчику. Во избежание сомнений, Исполнитель не обязан заново представлять весь пакет Документации, который был передан ранее, а передает только те материалы, которые должны были быть откорректированы в соответствии с замечаниями Заказчика.

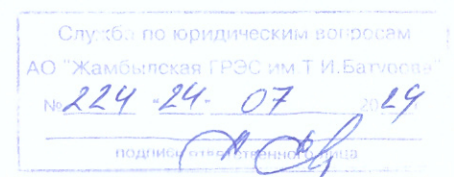
4.4. В течение 5 (пяти) календарных дней с даты получения от Исполнителя каждого откорректированного документа, Заказчик обязан повторно рассмотреть их. В случае наличия замечаний положения пунктов 4.2. Договора применяются повторно.

4.5. В случае отсутствия замечаний у Заказчика, Стороны подписывают Акт приема-передачи документации и Акт выполненных работ.

### 5. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

5.1. Исполнитель обязан:

5.1.1. Своими силами и средствами выполнить Работу по видам и в полном объеме, в соответствии с условиями настоящего Договора. Обеспечить выполнение Работ квалифицированными и опытными Работниками.





5.1.2. Приступить к выполнению Работ немедленно с момента подписания Договора Сторонами и получения предоплаты, оказать Работы с надлежащим качеством, в срок, указанный в настоящем Договоре, в соответствии с требованиями Законодательства, нормативно–техническими документами, условиями настоящего Договора.

5.1.3. Согласовать Проектную документацию с Заказчиком и оказать техническое сопровождение при получении Заказчиком заключения комплексной вневедомственной экспертизы Документации. При необходимости, по просьбе Заказчика, провести консультации и разъяснения по выполненным Работам.

5.1.4. Сотрудничать с Представителями Заказчика и предоставлять документы и информацию, относящиеся к исполнению настоящего Договора, учитывать их замечания, выдаваемые с целью надлежащего выполнения Работ в соответствии с условиями настоящего Договора и устранения Дефектов Работ.

5.1.6. Не передавать Документацию, переданную ему Заказчиком, или созданную Исполнителем в процессе выполнения Работ, третьей стороне без письменного разрешения Заказчика;

5.1.7. Передать Заказчику готовую Документацию в сроки и количестве, предусмотренные настоящим Договором.

5.1.10. Собственными силами и за свой счет исправить по требованию Заказчика все выявленные Заказчиком при приемке Результатов Работ или государственными, или аккредитованными экспертными организациями при проведении соответствующего согласования и/или экспертизы недостатки Работ Исполнителя в сроки указанные в мотивированном отказе, но не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения перечня недостатков и замечаний, согласованные Сторонами в двухстороннем акте с момента получения соответствующего требования Заказчика.

5.1.13. В случае получения замечаний и предложений по Документации от Заказчика и экспертной организации Исполнитель обязан внести необходимые коррективы (доработки) в Документацию в полном объеме в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## **5.2. Заказчик обязан:**

5.2.1. Заказчик обязуется производить оплату Исполнителю по Договору в порядке и в соответствии с условиями Статьи 3 настоящего Договора.

5.2.2. Предоставить Исполнителю необходимые для выполнения Работ исходные данные в полном объеме, а также дополнительные данные на основании запросов, поданных Исполнителем в письменном виде.

5.2.4. Принять Работу в соответствии с условиями Статьи 4 настоящего Договора.

5.2.5. В случае выявления дефектов и недоделок в Документации Заказчик возвращает Документацию Исполнителю на доработку с указанием перечня дефектов, недоделок и срока их устранения.

## **5.3. Исполнитель имеет право:**

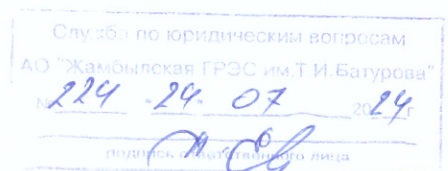
5.3.1. Сдать результат выполненных Работ досрочно.

5.3.2. Требовать оплаты Заказчиком надлежащим образом выполненных и сданных Заказчику Работ в соответствии с условиями настоящего Договора.

## **5.4. Заказчик имеет право:**

5.4.1. Заказчик вправе в любое время проверять ход и качество Работ, выполняемых Исполнителем, отслеживать исполнение Исполнителем его обязательств по настоящему Договору.

5.4.2. Требовать качественного и своевременного выполнения Работ, указанных в настоящем Договоре и Приложениях к нему.





5.4.3. В любое время до сдачи результата Работ отказаться полностью или частично от Работ Исполнителя, расторгнуть Договор, оплатив Исполнителю документально подтвержденные расходы, связанные с исполнением настоящего Договора, если такой отказ не связан с ненадлежащим исполнением Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору.

5.4.4. При обнаружении недостатков в Работах требовать их устранения в согласованные Сторонами сроки.

## 6. ПЕРЕХОД ПРАВА СОБСТВЕННОСТИ

6.1. Право собственности на результат Работ переходит к Заказчику с момента подписания Сторонами Акта выполненных Работ.

## 7. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

7.1. За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по настоящему Договору стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7.2. Исполнитель несет ответственность за ненадлежащее выполнение Документации, в том числе с нарушением качества выполняемой проектной документации, за ее соответствие нормам и правилам Республики Казахстан (в том числе техническим регламентам). При обнаружении недостатков в Проектной документации, включая недостатки, обнаруженные впоследствии в ходе реконструкции, модернизации, а также в процессе эксплуатации объекта, созданного/восстановленного на основе Проектной документации, Исполнитель обязан за свой счет переделать Проектную документацию, а также возместить Заказчику причиненные убытки.

7.3. В случае нарушения срока окончания Работ по промежуточному этапу, Заказчик имеет право потребовать от Исполнителя уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от стоимости Работ по Договору за каждый день просрочки, но не более 5 % (пяти процентов) от суммы несвоевременно выполненного Этапа Работ.

7.4. В случае нарушения срока оплаты выполненных Работ, Исполнитель имеет право потребовать от Заказчика уплаты неустойки в размере 0,1% (ноль целых одна десятая процента) от суммы задолженности за каждый день просрочки, но не более 5% (пяти процентов) от несвоевременно оплаченных Работ.

7.5. В случае нарушения сроков несвоевременного устранения Исполнителем выявленных недостатков, согласно пункту 5.1.10. настоящего Договора, Заказчик вправе по каждому случаю начислить Исполнителю в качестве неустойки сумму, эквивалентную 0,01 % от общей суммы Договора, за каждый день просрочки, но не более 0,3% от общей суммы Договора.

7.6. В случае обнаружения Заказчиком нарушений Исполнителем своих обязательств по настоящему Договору Заказчик вправе по своему выбору потребовать от Исполнителя:

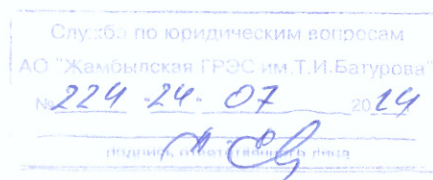
- безвозмездного устранения недостатков в разумный срок;
- соразмерного уменьшения установленной за Работы цены;
- устранения недостатков своими силами, или Заказчик вправе поручить устранение недостатков третьему лицу с отнесением расходов на Исполнителя.

7.8. Обязанность уплаты неустойки возникает при условии предъявления требований в письменной форме к виновной Стороне.

7.9. Уплата Стороной пеней, неустоек, иных штрафных санкций не освобождает такую Сторону от выполнения своих обязательств по настоящему Договору.

## 8. ГАРАНТИИ

8.1. Исполнитель гарантирует соответствие выполненных Работ требованиям настоящего Договора, заданием на проектирование Заказчика, действующего законодательства





Республики Казахстан, и иным обязательным нормативным актам, имеющим отношение к выполняемым, по настоящему Договору, Работам.

## **9. ПОРЯДОК ИЗМЕНЕНИЯ И РАСТОРЖЕНИЯ ДОГОВОРА**

9.1. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору имеют силу только в том случае, если они оформлены в письменном виде и подписаны обеими Сторонами.

9.2. Досрочное расторжение Договора может иметь место по соглашению Сторон либо по основаниям, предусмотренным действующим, на территории Республики Казахстан, гражданским законодательством, с возмещением понесенных убытков.

9.3. Сторона, решившая расторгнуть Договор, направляет письменное уведомление другой Стороне, которая дает ответ в течение 5 (пяти) рабочих дней.

9.4. В случае расторжения Договора раньше срока Сторонами составляется двухсторонний акт с перечнем фактически выполненных Работ, стоимости фактически выполненных Работ и сроков оплаты.

9.5. Выполнение дополнительных Работ, не предусмотренных настоящим Договором, изменение сроков исполнения, оформляются дополнительным соглашением, подписываемым обеими Сторонами и которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора.

## **10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ**

10.1. Все споры, возникающие при заключении, исполнении, расторжении настоящего Договора, разрешаются Сторонами в обязательном претензионном порядке. Данный порядок предусматривает предъявление письменной претензии, которая должна быть вручена под расписку, либо направлена заказным или ценным письмом, а также с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксирование отправления.

10.2. При не достижении согласия между Сторонами спор подлежит передаче в СМЭС г.Алматы в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

## **11. ФОРС-МАЖОР**

11.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности за полное или частичное невыполнение каких-либо обязательств в случае, если невыполнение является следствием непреодолимой силы, таких как наводнение, пожар, землетрясение и другие природные катастрофы, войны, военные действия, которые возникли после заключения Договора, а также введение государственными органами запрета на экспортно-импортные операции.

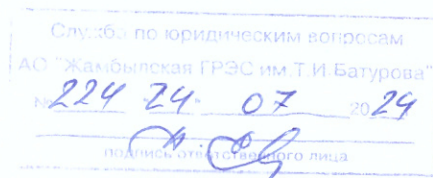
11.2. Доказательством наличия указанных выше обстоятельств и их продолжительности будет служить справка, выдаваемая региональным органом Национальной Палаты Предпринимателей Республики Казахстан. Если обстоятельства форс-мажора будут длиться более 2-х месяцев стороны вправе расторгнуть настоящий Договор с проведением взаиморасчетов по фактически исполненным обязательствам.

## **12. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ УСЛОВИЯ**

12.1. Все изменения условий Договора оформляются в письменном виде дополнительным соглашением к настоящему Договору. Взаимоотношения сторон, не оговоренные Договором, регламентируются действующим законодательством Республики Казахстан.

12.2. В случае изменения реквизитов, в том числе почтового адреса, Сторона обязана незамедлительно в письменной форме, известить другую Сторону. Неблагоприятные последствия, возникшие в связи с ненадлежащим извещением, возлагаются на Сторону, изменившую свои реквизиты и почтовый адрес.

12.3. Вся документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию





третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

12.4. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего Договора.

12.5. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон и действует до полного и надлежащего исполнения обязательств Сторонами, а в части взаиморасчетов до их полного завершения.

12.6. Приложения к настоящему Договору являются его неотъемлемой частью. На момент заключения к настоящему Договору прилагаются:

- Техническое задание (Приложение № 1);
- Приложения №2,3

## 11.ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА И БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ СТОРОН

### ЗАКАЗЧИК

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

РК, 080005, г.Тараз, ГРЭС  
ул. Солнечная, здание 104У  
БИН 971 040 001 407  
АО «Народный банк Казахстана»  
Кбе 17  
ИИК KZ066 017 161 000 000 893  
БИК HSBKZZKX  
Свидетельство по НДС 21001  
№00006954 от 24.10.2012г. .

### ИСПОЛНИТЕЛЬ

**ТОО «КАТЭК»**

Республика Казахстан,  
г. Алматы, Медеуский район  
пер. Снайперский, д. 4  
БИН 960540000195  
ИИК KZ10601A861007823061  
АО «Народный Банк Казахстана»  
БИК HSBKZZKX  
тел.: +7 (727) 2411387  
e-mail: katek@katek.kz

Генеральный директор



Фурса А.А.

Генеральный директор



Нупов К.Ш.

Служба по юридическим вопросам  
АО "Жамбылская ГРЭС им Т.И. Батурова"  
№ 224-24-07 2024  
Подпись: [Signature]



### ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

Лот №1 «Проектные работы»

Задание на проектирование

«Строительство двух газопроводов-отводов и Пункта подготовки газа (далее ППГ) для электрической станции на базе ГТУ мощностью 210 МВт в Жамбылской области.

АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова», г.Тараз, ул. Солнечная здание 104/У  
(наименование и месторасположение предприятия, объекта, здания, сооружения)

№ 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	Рабочий проект
4	Требования по вариантной и конкурсной разработке.	Не предъявляются
5	Особые условия строительства.	Сейсмичность территории строительства 8 баллов
6	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа.	Новый генерирующий источник на базе пяти ГТУ мощностью 42 МВт каждая (суммарная мощность 210 МВт). Ориентировочный расход товарного газа – 55,0 тыс.нм <sup>3</sup> /час. Требуемое давление газа на выходе – 2,6÷3,7 Мпа. Присоединение к двум магистральным газопроводам двумя нитками по ТУ АО «Интергаз Центральная Азия» Производительность ППГ - не менее 60,0 тыс.нм <sup>3</sup> /час.
7	Основные требования к инженерному оборудованию.	Состав инженерных сооружений и оборудования принять: в соответствии с СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013, СТ РК 1916-2009, СТ ГУ 153-39-161-2006 и ТУ на присоединение к магистральным газопроводам. <u>Электроснабжение, электрохимзащита, электроосвещение, молниезащита и заземление</u> <ul style="list-style-type: none"><li>Разработать раздел «Электроснабжение» для площадки ППГ, установки ЭХЗ;</li></ul>



питание установки ЭХЗ предусмотреть по III категории надежности.

- Основной источник электроснабжения ППГ – согласно ТУ от сборок 0,4кВ проектируемой ГТЭС.
- Предусмотреть комплектно поставляемый с оборудованием ППГ резервный источник энергии с достаточной мощностью с комплектом защит и автоматическим запуском при отказе основного питания.
- Для стальных подземных газопроводов разработать раздел «Электрохимзащита»;
- Молниезащиту и заземление выполнить в соответствии с требованиями СП РК 2.04-103-2013 "Инструкции по устройству молниезащиты зданий и сооружений" и ПУЭ.

#### Система автоматизации ППГ

- предусмотреть необходимые контрольно-измерительные приборы в составе заводской поставки ППГ;
- предусмотреть штатную САУ ППГ, комплектно поставляемую вместе с технологическим оборудованием, интегрируемую с системами автоматизации АО «ИЦА» с использованием канала связи, для чего в составе ПСД предусмотреть необходимое оборудование и программное обеспечение.
- предусмотреть АРМ либо панель оператора ППГ для контроля технологического процесса и управления оборудованием ППГ подлежащим автоматизации;

#### Коммерческий учёт.

- Предусмотреть установку коммерческого учета товарного газа.

#### Системы связи

- предусмотреть необходимое количество носимых и мобильных радиостанций в комплекте необходимых для нормальной и безопасной эксплуатации газопроводов-отводов и ППГ.
- предусмотреть телефонную связь между «Поставщиком» газа и эксплуатирующей организацией по ТУ от ближайших сетей связи на территории ЖГРЭС.

#### Цифровая линия связи (ЦЛС)

- для обмена данными между САУ ППГ и ДП ЛПУ УМГ «Тараз» предусмотреть



		<p>цифровую линию связи передачи данных со скоростью не менее 10 Мб/сек</p> <p><u>Охранная сигнализация</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предусмотреть устройство стандартного периметрального ограждения площадки ППГ, УЗОУ, УПОУ с усилением по периметру спиральным барьером безопасности и сигнализацией (с устройством отображения информации и передачи полученных данных).</li> <li>• предусмотреть комплектную заводского изготовления систему пожарной, охранной и аварийной сигнализации оборудования ППГ с аварийным питанием, устанавливаемую в блок – боксах в составе заводской поставки</li> </ul> <p><u>Видеонаблюдение</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предусмотреть систему видеонаблюдения на площадке ППГ для предотвращения и расследования чрезвычайных ситуаций посредством наблюдения за производственной зоной и въездом на территорию с установкой видеокамер уличного исполнения</li> </ul> <p><u>Канализация</u></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• предусмотреть бытовую самотечную канализацию из операторной ППГ к действующей канализации</li> </ul>
8	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции.	Подаваемый от ППГ товарный газ должен соответствовать требованиям, предъявляемым к топливу для газовых турбин
9	Требования к технологии, режиму предприятия.	<p>Режим работы - непрерывный, круглосуточный, круглогодичный</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в соответствии с СН РК 3.05-01-2013, СП РК 3.05-101-2013, СТ РК 1916-2009 и ТУ на присоединения предусмотреть строительство двух газопроводов-отводов и ППГ «ГТУ Жамбылской ГРЭС» комплектной заводской поставки</li> <li>• Технологические параметры газопроводов-отводов определить на основе гидравлических и прочностных расчетов</li> </ul>
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям с учетом создания доступной для лиц с инвалидностью среды жизнедеятельности	Максимальное применение оборудования блочно-модульного исполнения и изделий повышенной заводской готовности РК и стран СНГ (по согласованию с Заказчиком) и местные строительные материалы.
11	Требования и объем разработки организации строительства.	В соответствии с требованиями СН РК и СП РК, а также других нормативных документов, действующих на территории Республики Казахстан

Служба по юридическим вопросам  
АО "Жамбылская ГРЭС им.Т.И. Батурова"  
№ 224-24-07 2024  
Подпись: \_\_\_\_\_



12	Выделение очередей, в том числе пусковых комплексов и этапов, требования по перспективному расширению предприятия.	Не требуется
13	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Разработать раздел «Охрана окружающей среды» в соответствии с действующими нормативными требованиями в сфере «Охраны окружающей среды».</li> <li>• Провести экологическую оценку в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, 2021г.;</li> <li>• Получить заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности, содержащее вывод об отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду;</li> </ul>
14	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии со строительными нормами и правилами и другими нормами, действующими на территории Республики Казахстан.
15	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий Гражданской обороны	<p>Разработать разделы</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• мероприятия по обеспечению пожарной безопасности (9.3.10) СН РК 1.02-03-2022;</li> <li>• инженерно-технические мероприятия по защите инженерных сетей и оборудования от коррозии и обеспечению безопасности эксплуатации, а также система обеспечения комплексной безопасности (промышленная, ГО и ЧС) и антитеррористической защищенности (9.3.11, 9.3.12) СН РК 1.02-03-2022.</li> </ul>
16	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не предъявляются
17	Требования по энергосбережению	В соответствии с Законом РК «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» предусмотреть использование энергосберегающих технологий и оборудования
18	Состав демонстрационных материалов	<p>Количество сдаваемых экземпляров в твердом переплете оформленного ПСД - 4 (четыре) экземпляра на русском языке.</p> <p>В электронном виде в форматах MicrosoftWord, Excel (не ниже версии 2013) и PortableDocumentFormat (PDF) на DVD-дисках - 4 (четыре) экземпляра.</p> <p>DVD-диски должны иметь этикетку с указанием наименования организации Заказчика и Подрядчика, даты записи диска, наименование договора, порядковый номер диска и количество дисков в комплекте электронной документации.</p>

Служба по юридическим вопросам  
АО "Жанбылская ГРЭС им Т.И. Батурова"  
№ 224-14-07 2019  
подпись \_\_\_\_\_



19	Требования по применению строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования казахстанского производства для объектов, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора предоставляются 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	В соответствии с директивными документами Правительства Республики Казахстан в части казахстанского содержания в проекте максимально использовать продукцию казахстанских производителей. (п.42 НДПЦС от 14 ноября 2017 года №249-нк (с учетом внесенных изменений и дополнений в приказ от 30.07.2020г. №110-нк). Материалы и оборудования максимально применить из имеющихся в сметно-нормативной базе и справочниках КазНИИСА (п. 8.2.30; 8.2.35; 8.2.36; 8.2.42; 8.2.44.2 НПЦС РК 8.01-08-2022)
20	Требования к проектированию объектов магистральных газопроводов и ППГ.	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Наличие лицензии на изыскательскую деятельность;</li> <li>• Наличие лицензии на проектирование 1-ой категории;</li> <li>• Наличие лицензии на экологическое проектирование;</li> <li>• Наличие аттестованных специалистов по всем разделам ПСД</li> <li>• Наличие опыта работы по разработке аналогичных проектов не менее 10 лет, подтверждаемых заключениями РГП «Госэкспертиза» за последние 10 лет работы (ТЭО, ПСД).</li> </ul>

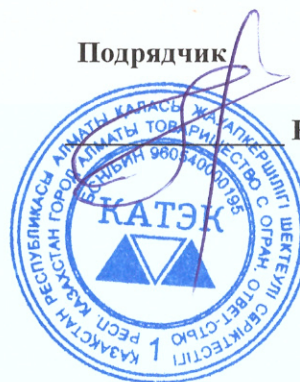
Исходные документы и материалы:

- решение местного органа исполнительной власти о предварительном согласовании места размещения объекта;
- постановление о выделении земельного участка для строительства;
- акт выбора земельного участка (трассы) для строительства и прилагаемые к нему материалы;
- сведения о проведенных с общественностью обсуждениях решений о строительстве объекта;
- исходные данные по оборудованию, в том числе индивидуального изготовления;
- технические условия на присоединение к МГ «БГР-ТБА»;
- технические условия на присоединение к инженерным сетям



Заказчик

Дурса А.А.



Подрядчик

Нупов К.Ш.

Служба по юридическим вопросам  
АО "Жамбылская ГРЭС им Т.И. Батурова"  
№ 224-24-07-2029  
ПОДПИСАНО ОТВЕТСТВЕННО



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.

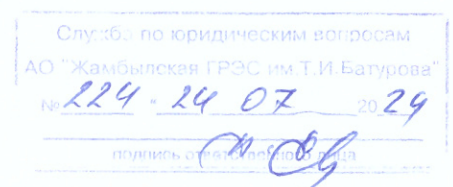
2. \_\_\_\_\_

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.).





**Перечень документов необходимых для допуска к выполнению работ на территории АО  
«ЖГРЭС им. Т.И. Батунова» 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.

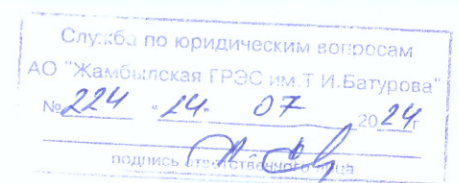
Стаж работы производителей и руководителей по профилю выполняемой работы по Договору должен быть не менее 3 лет.

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 организаций, 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 электрогазосварщика, 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).





ОМик  
ОБП и ЭА  
СД

Генеральному директору  
АО «ЖГРЭС им.Т.И.Батурова»  
господину Фурса А.А.  
от Заместителя Генерального  
директора по производству  
Айдарова Р.С.

### СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

Прошу Вас дать указание ОМик на заключение Договора со специализированной организацией, имеющей лицензию на проектирование, на разработку рабочего проекта наружного подводящего газопровода высокого давления от магистрального газопровода МГ «БГР-ТБА», проходящего между Жамбылской ГРЭС и поселком Гродиково в районе ГРС-3 «Тараз», до проектируемой на территории существующей промплощадки ЖГРЭС компрессорной станции и далее – до проектируемого газопотребляющего оборудования (газотурбинных установок) с суммарным расходом газа 55 тыс.н.м<sup>3</sup>/час. с параметрами 26-37 ати с разработкой всех разделов ПСД, проведением необходимых согласований, экспертиз и т.д. в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

Заместитель Генерального  
директора по производству



Айдаров Р.С.

АО «ЖАМБЫЛСКАЯ ГРЭС им. Т. И. БАТУРОВА»	
Вход №	244
Дата выдачи	26 ИЮН 2024
Подпись	