



## ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 529322 , Бурение эксплуатационной скважины №136 средней глубины 2280 м. месторождения Амангельды  
способом Открытый тендер

Лот № 1 (7 Р, 1866782) Работы по эксплуатационному бурению

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Амангельды Газ"

Организатор: Акционерное общество "КазТрансГаз"

### 1. Краткое описание ТРУ

| Наименование                          | Значение                                                                                      |
|---------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------|
| Номер строки                          | 7 Р                                                                                           |
| Наименование и краткая характеристика | Работы по эксплуатационному бурению, Работы по эксплуатационному бурению вертикальных скважин |
| Дополнительная характеристика         | Бурение эксплуатационной скважины №136 средней глубины 2280 м. месторождения Амангельды       |
| Количество                            | 1.000                                                                                         |
| Единица измерения                     | -                                                                                             |
| Место поставки                        | КАЗАХСТАН, Жамбылская область, Таласский район, месторождение Амангельды                      |
| Условия поставки                      | -                                                                                             |
| Срок поставки                         | С даты подписания договора в течение 130 календарных дней                                     |
| Условия оплаты                        | Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%                       |

### 2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

#### 1. Краткое описание района бурения.

Географически месторождение Амангельды находится в юго-западной части песков Мойынқум, ограниченных с юго-запада предгорной равниной Малого Каратау. Орографически район представлен бугристыми песками с относительным превышением песчаных гряд до 20 м. Источниками водоснабжения непосредственно на площади месторождения являются колодцы и артезианские скважины, уровень воды в которых находится на глубине 10 – 20 м от устья. Климат района резко-континентальный с сухим жарким летом (до +40 оС) и холодной (до –30 оС) малоснежной зимой, продолжительность отопительного сезона 178 суток (с 15 октября по 15 апреля). Господствующее направление ветров – северо-восточное.

#### 2. Основная задача выполняемых Работ

Вовлечение в разработку нижневизейского горизонта, обеспечение проектного уровня добычи в соответствии с «Проектом разработки газоконденсатного месторождения Амангельды».

#### 3. Объемы закупаемых Работ

3.1. Мобилизация и демобилизация необходимого оборудования, материалов и персонала на скважину месторождения Амангельды. (Таласский район, Жамбылской области, Республики Казахстан).

3.2. Монтаж/демонтаж бурового оборудования на месте расположения эксплуатационной скважины.

3.3. Бурение и крепление скважины №136 с проектной глубиной 2280 м.

3.4. Испытание скважины в соответствии с регламентом.

3.5. Планировка, рекультивация земель вокруг законченной бурением скважины и сдача скважины Заказчику.

3.6. Дополнительные сведения по объему работ указаны в Приложении №1 к Технической спецификации.

#### 4. Описание, технические и качественные характеристики закупаемых работ

4.1. Подрядные работы проводятся буровой установкой грузоподъемностью не менее 225 тонн.

4.2. Подготовительные работы проводятся с соблюдением всех технических, экологических и других требований.

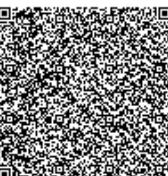
4.3. Бурение скважины производится согласно «Групповому техническому проекту на бурение эксплуатационных скважин на месторождении Амангельды» (далее – Технический проект) и с соблюдением всех мер противопожарной безопасности, правил техники безопасности и экологических требований (Экологический кодекс).

4.4. Бурение, крепление и освоение скважины производится с обеспечением качества вскрытия продуктивных горизонтов в соответствии с Техническим проектом.

4.5. Подрядчик разрабатывает «Программу бурения» согласно Техническому проекту и согласует с Заказчиком.

4.6. Все материалы необходимые для производства работ, должны обеспечиваться Подрядчиком согласно Техническому проекту.

#### 5. Особые условия





- 5.1. Подрядчик в течение 10 календарных дней от даты вступления в силу Договора должен разработать и представить Заказчику на согласование Программу работ и график бурения скважины. Программа работ включает в себя порядок выполнения работ, этапы и сроки выполнения работ по бурению объекта. Программа работ, должна быть подготовлена на основе Технического проекта.
- 5.2. Подрядчик не позднее 5 календарных дней до начала работ (крепление и др.) должен предоставить Программу работ на согласование Заказчику.
- 5.3. Для выполнения Работ Подрядчик получить за свой счет все необходимые разрешения в соответствии с законодательством Республики Казахстан, включая разрешение на эмиссии от стационарных источников.
- 5.4. Подрядчик несет полную материальную и юридическую ответственность перед всеми контролирующими органами за производство работ по бурению скважины.
- 5.5. Подрядчик согласовывает в письменном виде с Заказчиком всех субподрядных организации заключенных в рамках данного Договора. Наличие субподрядчиков не освобождает Подрядчика от материальной или другой ответственности.
- 5.6. Подрядчик обязан выполнить работу качественно и в срок, используя все имеющиеся знания и возможности. Подрядчик несет полную ответственность и осуществляет контроль за средствами, методами, техникой, последовательностью и качеством выполнения работ, а также координацией всех работ.
- 5.7. Подрядчик обязуется обеспечить наличие достаточного количества запасных частей и расходных материалов, необходимых для продолжительной и эффективной эксплуатации установки. В случае использования Подрядчиком каких-либо запасных частей в процессе ведения буровых работ, запасы таких частей должны быть незамедлительно пополняться для сохранения резерва.
- 5.8. Все необходимое оборудование для бурения скважины (утяжеленные бурильные трубы (УБТ), бурильные трубы (БТ), долото, переводники и другое необходимое оборудование, обеспечиваются за счет Подрядчика.
- 5.9. Все необходимые материалы и оборудование для бурения скважины в соответствии с проектом: химические реагенты, цемент, долото, обсадные колонны, фонтанная арматура, колонная головка, обеспечиваются за счет Подрядчика.
- 5.10. Подрядчик обязан включить в штат квалифицированный медицинский персонал и обеспечивать его всеми необходимыми медицинскими средствами и препаратами.
- 5.11. Подрядчик должен назначить ответственного представителя на месте проведения работ, на весь период их производства, который будет руководить и будет иметь полномочия решать вопросы, брать на себя обязательства Подрядчика по всем техническим и организационным вопросам.
- 5.12. Подрядчик несет ответственность за весь риск, который связан с убытками или нанесением ущерба имуществу Заказчика, собственности и здоровью своих работников во время исполнения Договора.
- 5.13. Подрядчик обязан прилагать все усилия для предотвращения и контроля по недопущению пожаров, открытых фонтанов газа, аварий, загрязнений и строго руководствоваться существующими в Республике Казахстан правилами техники безопасности и охраны окружающей среды.
- 5.14. В случае, если в результате допущенной халатности Подрядчиком, в процессе выполнения работ, при любой глубине произойдет неуправляемый открытый фонтан газа, авария в скважине, которая в итоге приведет к ликвидации скважины, затраты на работы по ликвидации скважины несет Подрядчик.
- 5.15. Подрядчик для безопасного ведения буровых работ должен иметь противопожарный инвентарь, согласно Правил пожарной безопасности в нефтегазодобывающей промышленности – ППБС РК 10-98. Должен быть предоставлен список оборудования и схема его размещения на буровой;
- 5.16. Подрядчик должен иметь достаточное количество химических реагентов, инженерное сопровождение по буровым растворам для выполнения работ по бурению скважин, специальное место для складирования химических реагентов, исключающее возможность аварийных разливов и загрязнений площадки бурения, достаточное количество химических реагентов для борьбы с поглощением бурового раствора при бурении, ликвидации прихватов и других осложнений. Иметь запас бурового раствора не менее 1-го объема скважины (или запас химических реагентов для приготовления данного объема).
- 5.17. В процессе бурения Подрядчик за свой счет должен организовать видеонаблюдение на рабочей площадке с удаленным контролем Заказчика. Иметь в районе производства работ систему телефонной и электронной связи для поддержания связи с Подрядчиком.
- 5.18. Подрядчик должен иметь в наличии системы GPS-мониторинга всей техники и спецтехники, поддерживающую буровые работы. Система GPS-мониторинга должна давать отчеты с указанием маршрута движения, скорости движения спецтехники с обязательной привязкой к объектам производственной инфраструктуры Заказчика и времени.
- 5.19. Подрядчик должен письменно подать заявку в течение 5-ти суток до начала проведения работ по ГИС в открытом стволе или в колонне. Если ожидание геофизической партии более 12 часов по вине Подрядчика, Подрядчик оплачивает за простой отряда ГИС.
- 5.20. Подрядчик обязан до приезда геофизической партии подготовить скважину к производству промыслово-геофизическим работам в соответствии с «Технической инструкцией на проведение геофизических исследований скважин».
- 5.21. Подрядчик ответственен за обеспечение безопасной рабочей среды и нормальной рабочей обстановки на территории проводимых работ и принимает все необходимые меры в отношении охраны здоровья, окружающей среды и обеспечения безопасности на месте проведения работ. Проводит регулярные мероприятия по предотвращению выбросов токсичных газов и пожаров, и в письменном виде информирует Заказчика о выполнении таких мероприятий.
- 5.22. Подрядчик обеспечивает чистоту и порядок на участке, в том числе: очистку территории от остаточных материалов, отходов и мусора, рекультивацию земель, захоронение отходов;
- 5.23. Отведение хозяйственных и бытовых сточных вод должно производиться в септики, с последующей откачкой и транспортировкой на поля фильтрации или другие специализированные места утилизации сточных вод.
- 5.24. Несет ответственность за очищение и захоронение всех жидкостей, извлеченных или использованных в процессе завершения работ.







- 5.25. Бурение должно производиться с закрытой замкнутой системой ввода бурового раствора, при которой исключается проливы и утечки воды, раствора или шлама на территорию (0% выбросов).
- 5.26. Утилизация отработанного бурового раствора, бурового шлама и других производственных отходов (твердые и жидкие бытовые отходы) должна производиться Подрядчиком в соответствии с Техническим проектом.
- 5.27. Площадка для размещения оборудования для утилизации отработанного бурового раствора и бурового шлама и процесс утилизации должен производиться за пределами контрактной территории соблюдением экологических норм и требований.
- 5.28. Подрядчик после завершения утилизации отработанного бурового раствора, бурового шлама и других производственных отходов (твердые и жидкие бытовые отходы) должен представить подтверждающие документы Заказчику.
- 5.29. После окончания работ Подрядчик должен передать документацию скважины, в соответствии с пунктом 225 «Единых правил по рациональному и комплексному использованию недр при разведке и добыче полезных ископаемых» по акту сдачи-приемки в 2-х экземплярах на бумажном носителе и один экземпляр на электронном носителе в формате JPEG (CD-R).

#### 6. Требования к оборудованию, техники и разрешительных документов Подрядчика

##### 6.1. Подрядчик должен иметь в наличии не менее 2-х стационарных буровых установок следующей характеристики:

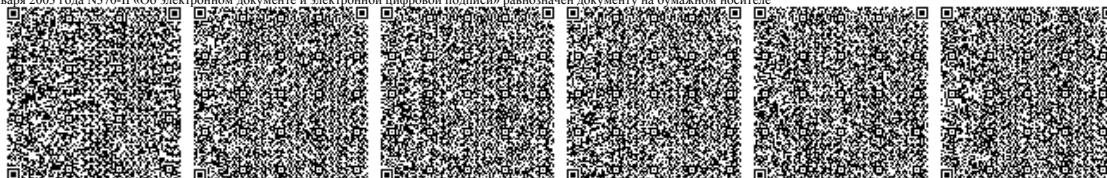
- конструкция и оснащение буровых установок должны быть пригодным для бурения скважин в удаленной местности, в диапазоне температур от +45°C до -45°C. Все оборудование должно быть пригодным для длительной эксплуатации в указанных условиях и приспособленным для работы в зимних условиях и сроком эксплуатации не более 8-и лет. Наличие разрешения на использования данных оборудования и технических средств на территории Республики Казахстан;
- грузоподъемностью не менее: вышка 225 тонн, кранблок – 225 тонн, ротор – 586 тонн, вертлюг – 225 тонн, талевый блок – 225 тонн, буровая лебедка 170 тонн;
- Иметь ПВО: ОП 45-350/80×35, 2ППГ-350×350, ПУГ-350×350, 2ППГ-230×350, ПУГ-230×350;
- Все элементы КНБК должны иметь сертификаты;
- Все оборудование для работы с трубами, оборудование для спуска и переводники для вышеуказанных труб всех размеров должны быть в наличии;
- Буровая установка должна быть укомплектована аварийным двигателем для использования в экстренных случаях;
- На буровой площадке должен быть один рабочий дизель генератор мощностью не менее 400 кВт и запасной. В жилом поселке должен быть один рабочий и запасной дизель генератор;
- Емкости для хранения дополнительного бурового раствора;
- Доливная емкость объемом не менее 10 м<sup>3</sup>;
- Вибросита: 2 сита линейного действия с запасными сетками различного сечения;
- Пескоотделитель;
- Илоотделитель;
- Гидроциклонная установка;
- Первичный дегазатор;
- Вакуумный дегазатор;
- Центрифуга с действующим сертификатом проверки на износ транспортера и барабана;
- Емкость для предварительного смешивания полимерных растворов, укомплектованная воронкой и мешалкой;
- Подрядчик должен предоставить утвержденную схему обвязки противовыбросового оборудования (ПВО) при бурении и испытаний, а также акты испытания превенторов на опрессовочном стенде и паспорта на ПВО;
- Буровая установка должна быть укомплектована всем необходимым аварийным инструментом для проведения аварийные работы, всех элементов КНБК ниже стола ротора, включая шламо-металло уловители для стволов скважины 295,3 мм и 215,9мм.

##### 6.2. Подрядчик должен иметь в наличии оборудования для выполнения объема работ по испытанию скважин следующего типа и количества, не менее:

- установку для испытания объектов грузоподъемностью 50-60 тонн – 1 ед;
- лебедка (с гидроприводом и барабанами) – 1 ед;
- глубинные автономные манометры-термометры электронные – 2 ед;
- уровнемеры автоматического типа – 2 ед.;
- автономные манометры-термометры устьевые – 2 ед.;
- устьевое оборудование (лубрикатор, превентор) предназначенные для герметизации устья скважины в процессе спуска-подъема на проволоке скважинных приборов с допустимым давлением до 35 МПа;
- трехфазные замерные установки (тестовый сепаратор) в количестве - 1 ед;
- технологическая линия, не менее 200 м – 1 ед;
- блок дросселирования – 1 комплект;
- диафрагменный измеритель критического течения диаметрами Ø50 мм и Ø100 мм;
- комплект шайб и штуцеров.

##### 6.3. Подрядчик должен иметь в наличии транспортные средства (наличие разрешения на использования данных оборудования и технических средств на территории Республики Казахстан):

- Автокран – грузоподъемностью не менее 25-30 тонн и с минимальным вылетом стрелы 15 м, с годом выпуска не менее 2007 года, прошедший техническое освидетельствование с записью в паспорте крана – не менее 2 ед.;
- Агрегат цементировочный на 320 атм-5 ед;
- автоцистерна для перекачки и перевозки отработанного бурового раствора, завоза технической воды – не менее 4 ед.;
- Установка смесительная не ранее 2010 года – 1 ед.;
- Смеситель на базе КРАЗ 2СМН-20 – 2 ед.;
- Осреднительная емкость на базе КРАЗ ОСР-20 – 1 ед.;





- Станция контроля цементирования СКЦ-2М – 1 ед.;
- Блок манифольда на базе УРАЛ 1БМ-900 – 1 ед.

Для оформления разрешения на выполнение буровых работ, Подрядчик должен до начала работ продемонстрировать, что все требуемое оборудование имеется в наличии на буровой и в лагере, и находится в исправном состоянии;

7. За дополнительной информацией обращаться в отдел геологии и разработки ТОО "Амангельды Газ", тел.: 8-7172-55-23-15 (вн. 0520, 0521).

### 3. Проектно-сметная документация

Сводный сметный расчет 2021Амангельды.pdf

ОВОС\_Амангельды Газ.pdf

ГТП\_Амангельды-2020г.pdf

### Приложение

Приложение №1 к ТС - доп.сведения по объему работ (скв.№136).doc

Подписал

Нурабаев Марал Базарбаевич

Дата подписания

01.02.2021

