

УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального
директора по производству

 Абдирахманов. Н.Б.

 Ся Шицзюнь

« » 2016 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

рабочего проекта: «**Выкидные линии с обустройством устьев скважин №78,79**
на м/р Аксай»

№ п/п	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	Основание для проектирования	Для обеспечения запланированного объема добычи нефти на месторождениях ТОО СП «Казгермунай», в 2017 году на м/р «Аксай» планируется обустроить новые скважины №78,79, включая строительство выкидных линий.
2	Месторасположение объекта	Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р «Аксай»
3	Вид строительства	Новое
4	Стадийность проектирования	Одностадийное – стадия «Рабочий проект»
5	Особые условия строительства	Объект расположен в V климатической зоне. Сейсмичность района по СНиП РК 2.03-30-2006 составляет 6 баллов.
6	Основные технико-экономические показатели объекта, в том числе мощность, производительность, производственная программа	Обустройство 2-х нефтедобывающих скважин. Исходные данные по газо-жидкостным характеристикам нефти будет предоставлен дополнительно, в качестве исходных данных.
7	Основные требования к инженерному оборудованию	Оборудование должно быть рассчитано на непрерывный режим эксплуатации, расчетный гарантированный срок эксплуатации – 20 лет. Инженерные сети проектировать согласно ТУ от Заказчика. Предусмотреть приборы контроля температуры и давления с возможностью их замены без прерывания технологического процесса. Все оборудование должно быть во взрывозащищенном исполнении и должно быть запроектировано согласно требованиям ГОСТ РК.
8	Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции	Оборудование должно отвечать требованиям прогрессивной технологии, обеспечивающей безопасность жизни людей, не должно оказывать негативного влияния на окружающую среду. Конструктивная надежность и долговечность применяемого оборудования.
9	Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы объектов и установок непрерывный, круглосуточный, с расчетной продолжительностью технологического процесса 365 суток.
10	Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным решениям	Перечень основных сооружений скважины: <ul style="list-style-type: none">• Фундамент под ремагрегат из бетона кл В15, размерами 1500x4500xh1000 в количестве 1 ед.• Площадка под ремагрегат размерами 12 000x4500 из дорожных плит ПАГ 6x1,5x14.• Якоря оттяжек из бетона кл. В=15, размерами 1400x1400xh900• Фундамент под КТПН из ФБС 6.4.24. с ограждением в плане 3,5x6• Проекторная мачта с молниеотводом из ж/б опоры СВ-105, в кол-ве 1ед.• Площадка с ограждением под ТМПН размерами в плане 2x5,5м.• Площадка «Электрического подогревателя нефти».• Площадка «Камеры запуска скребка»• Установить на устье скважины площадку для обслуживания регулируемого штуцера с откидной полкой. Площадка должна соответствовать нормам ПБ, ОТиТБ.• Установить шаровые краны Ду 100 мм, Ру 63 бар на устьевом манифольде в количестве 4 шт.;• Установить ответный фланец 2-9/16"-3000-R27 с кольцом и шпильками, для обвязки со штуцерной колодкой фонтанной арматуры;• Установить ответный фланец 2-1/16"- 3000-R-24 с кольцом и шпильками и 3" механическим обратным клапаном для обвязки затрубного пространства на устьевой манифольд;• Установить ППК оттарированной на 40 бар со сбросом избыточ-



		<p>ного давления в шахту</p> <ul style="list-style-type: none"> • Предусмотреть установку ответного фланцевого соединения (разъединительный фланец) между камерой пуска скребка и штуцерной колодкой фонтанной арматуры; • Установить пробоотборник на устье скважины в соответствии с ГОСТ 2517-85 «Нефть и нефтепродукты», под углом 45° для отбора проб продукции на шаровом кране Ду 25мм Ру 63бар; • Установить усиленную металлическую крышку из рифлёного металлического листа на шахту со смотровым окошком (30см x 30см) напротив манометра межколонного пространства для визуального осмотра шахты и покрыть чёрной краской; • Установить на устьевом манифольде и камере скребка глухие ответные фланцы на резьбовых соединениях, установить пробки с резьбой и гранями; • Установить необходимое количество манометров и термометров в соответствующих термокарманах на манифольде и устье скважины (предпочтительно модели «WIKA»); • Предусмотреть возможность подключения передвижного тестового сепаратора на устьевом манифольде; • Предусмотреть возможность замены трехходовых кранов под манометр без прерывания технологического процесса; • Установить 2" шаровой кран с заглушкой на устьевой манифольд для промывки линии со стороны скважины; • Установить бобышки с конусной резьбой и пробкой на 2" NPT предназначенные для установки регулятора давления для работы УЭЦН (Установка электроцентробежного насоса); • Все шаровые краны на манифольде полностью должны быть на фланцевых соединениях с металлическими кольцами; • Предусмотреть в месте подключения линии Аксай-78, Аксай-79 к «ОЗНА-Массомер» шаровой кран Ду 50мм Ру 63бар для обратной промывки, термометр в термокармане и манометр WIKA на 60бар. Под трехходовой кран манометра установить шаровой кран Ду 25мм Ру 63бар ; • Установка запрещающих, предупреждающих табличек на ограждения скважин, а также нумерация скважины; • Предусмотреть утепление наземной части выкидной линии перед входом в «ОЗНА-Массомер» с термокабелем и ожоучиванием; • Предусмотреть приямок в устьевой шахте для откачки жидкости. • Установить металлическое сетчатое ограждение согласно СНиП РК 4.01-02-2001 размерами 14x6 метров с воротами со стороны площадки под рем.агрегат и калиткой. Ограждение должно быть съёмное включая стойки, обвалование исключить.
11	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	Не требуется
12	Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий	<p>- В соответствии со статьей 51. Экологического кодекса Республики Казахстан, к рабочему проекту надлежит разработать Раздел охраны окружающей среды.</p> <p>- Раздел охраны окружающей среды должен быть разработан согласно приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 28 июня 2007 г. № 204-П «Об утверждении Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации».</p> <p>- Раздел охраны окружающей среды надлежит передать на государственную экологическую экспертизу в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды. По необходимости передать для согласования Раздел охраны окружающей среды в иные государственные органы. Передать Заказчику оригинал положительного заключения государственной экологической экспертизы. В соответствии с Правилами проведения общественных слушаний, утвержденными приказом МООС РК от 07.05.2007 г., №135-П необходимо проведение общественных слушаний с предоставлением протокола.</p>
13	Требования к режиму безопасности и гигиене труда	В соответствии с нормативными документами и требованиями по режиму безопасности и гигиены труда Республики Казахстан

14	Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по обеспечению безопасной эксплуатации	Предусмотреть необходимые мероприятия в соответствии с нормами и правилами в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера.
15	Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ	Не требуется
16	Требования по энергосбережению	Электроснабжение объекта проектировать в полном соответствии с Техническими условиями с использованием энергосберегающих и взрывозащищенных технологий
17	Состав демонстрационных материалов	<p>Демонстрационные материалы для презентации согласования технологической схемы.</p> <p>Пояснительная записка, включая все необходимые разделы и чертежи в соответствии со СНиП РК 1-02-01-2007:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 6 комплектов Проекта (Пояснительная записка в формате А4, чертежи в формате А3, А2, А1 подшитые в альбом, и 1 (одна) электронная версия Проекта на CD-R диске в формате AutoCAD 2007 с копией в PDF. • Перечни чертежей к каждому разделу Проекта предоставить в программе Microsoft Office Excel. • Выполнение работ по разработке Проекта отобразить в Графике, выполненной в программе Microsoft Project, который отражает прогресс работы и предоставляется Заказчику каждые две недели. • Разработать сметную документацию на АВС-5.3.2, 4-комплекта в формате А4, электронная версия сметной документации на CD-R диске в формате abc4, Microsoft Office Excel и Word. • Сводная спецификация материалов и оборудования примененного в Проекте (по каждому разделу) составленная в программе Microsoft Office Excel.
18	Требования по пожарной безопасности	<p>В соответствии с действующими нормами, правилами и законами РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> • СНиП РК 3.05-09-2002 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»; • СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»; • ВНТП 3-85; • ППБ РК «Правила пожарной безопасности в Республике Казахстан».
19	Требования по промышленной безопасности	<p>В соответствии с действующими нормами, правилами и законами РК в области промышленной безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Закон РК «О гражданской защите»; • «Правила обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением» утверждённый приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 358 • «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности» утверждённый приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355. <p>В соответствии со статьёй 76 ЗРК «О гражданской защите» на проектируемые объекты надлежит разработать декларацию промышленной безопасности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - декларация промышленной безопасности должна быть зарегистрирована уполномоченным органом в области промышленной безопасности; - разработка декларации промышленной безопасности должна осуществляться в соответствии с приложением Правил разработки декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта, утверждённый приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 341. - потенциальный поставщик обязан самостоятельно собрать все необходимые документы, информации по объектам требуемой для разработки декларации. - потенциальный поставщик обязан предоставить заказчику декларацию промышленной безопасности в двух экземплярах, вместе с экспертным заключением, зарегистрированную в уполномоченном органе в области промышленной безопасности с регистрационным шифром; - декларация подлежит утверждению Правлением ТОО «СП «Казгерму-

		най».
20	Требования по инженерным изысканиям	Выполнить и предоставить топографическую съемку и инженерно-геологические изыскания объекта (отчет). Передать по акту разбивку трасс и площадок, согласно СНиП РК.
21	Требования к Авторскому надзору за строительством	Осуществлять авторский надзор за ходом строительства по отдельному договору. Обеспечить проведение авторского надзора до ввода объекта в эксплуатацию.
22	Наименование заказчика	ТОО СП «Казгермунай»
23	Сроки завершения проектирования	Начало – дата подписания договора сторонами; Окончание – 16 (шестнадцать) календарных недель, из них: 8 недель – проектирование; 8 недель – получение согласований от контролирующих органов и заключения гос.экспертизы на проект со сдачей заказчику. Обеспечение проведения авторского надзора до завершения строительства объекта.
24	Приложения: Исходные данные, передаваемые заказчиком	1. Ситуационная схема месторождения Аксай 2. Технические условия на подсоединения к существующим сетям 3. Координаты скважин. 4. Архитектурно-планировочное задание (подготовку и передачу исходных данных, получение АПЗ возложить на исполнителя). 5. Отвод земли. 6. Технические условия по части КИПиА
25	Требования к закупу	Потенциальный поставщик должен предоставить информацию по доле местного содержания в закупаемых товарах, работах и услугах. Местное содержание в товарах, работах, услугах рассчитывается в соответствии с Единой Методикой, утвержденной Постановлением Правительства Республики Казахстан.
26	Условия согласования проектно-сметной документации	1. До согласования с государственными контролирующими органами Проект должен быть согласован с Заказчиком и эксплуатационной службой м/р Нуралы. 2. На предварительное рассмотрение и согласование Проекта с Заказчиком выдается 2 (два) твердых комплекта Проекта и 1 (одна) электронная версия Проекта на CD-R диске в программе AutoCAD 2007. 3. Проектно-сметная документация должна согласовываться: директором департамента добычи, директором ПТД, главным энергетиком, директором ДАПИТиС, директором департамента ОТ и ОС, руководителями иницилирующего департамента. 4. Совместно с заказчиком размещать на портале РГП «Госэкспертиза» необходимые материалы и информацию по проектно-сметной документации, и участвовать в постоянном (ежедневном) мониторинге хода комплексной вневедомственной экспертизы посредством Личного кабинета до получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы. 5. При наличии замечаний от РГП «Госэкспертиза» своевременно устранять замечания, и повторно представлять ПСД на новую экспертизу при участии заказчика.
27	Дополнительные требования	Потенциальный Поставщик для подтверждения оказания качественных проектных работ должен иметь: <ul style="list-style-type: none"> • Государственную лицензию на проектную деятельность не ниже II категории; • Государственную лицензию «Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды», подвид деятельности: природоохранное проектирование и нормирование; • Государственную лицензию на изыскательскую деятельность; • Наличие квалифицированных специалистов имеющих опыт реализации проектов по данному виду не менее 3-х лет, подтвердить документами, определенных законодательством РК (дипломы, сертификаты, трудовые книжки и т.д.); • Наличие специализированного программного обеспечения Windows (ABC, Auto CAD, Microsoft Project, и т.д.), представить подтверждающие документы. • Наличие сертифицированного оборудования и инструментов (Электронный тахеометр, GPS-навигатор, и т.д.) для выполнения работ, представить подтверждающие документы.

Примечание:

Все необходимые пункты, не учтенные в техническом задании разработать согласно СНиП РК 1.02-01-2011 «Инструкция о порядке разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

«СОГЛАСОВАНО»:

Директор / Заместитель директора департамента ПТД

Ху Цзяньсян / Шамшиев А.С.

Зам.директора департамента добычи нефти и газа

Байдильда Б./ Кутмамбетов М

Начальник ПТО

Амреев Н.

Главный энергетик

Болтаев Е.Н.

Мастер УДНГ

Акан Б./Ахметов Н.

Инженер технолог ТС

Титлинов Т./Исхаков А.

Директор ДАПИТиС

Онохов В.В.

Директор департамента ОТиОС

Мурсалиева Ж.А.

Директор ДКС

Ещанов З.К.

Зам. директора ДКС

Хань Синлун

Ведущий инженер ДКС

Алиев М.А.

ДАТА: 22.08.2016 г.

НАЗВАНИЕ ПРОЕКТА: «Выкидные линии с обустройством устья скважины № 78, 79 на м/р Аксай».

ПОДГОТОВЛЕН: Производственно-техническим департаментом ТОО «СП Казгермунай»




КЕМ ЗАТРЕБОВАНО: Департаментом капитального строительства ТОО «СП «Казгермунай»
(наименование структурного подразделения / организации)

1. Точки подключения выкидных линий на м/р Аксай:

1. Аксай-78,79 подключить на ГЗУ-02.

2. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ:

- Установить на устье скважины площадку для обслуживания регулируемого штуцера с откидной полкой. Площадка должна соответствовать нормам ПБ, ОТиТБ.
- Установить шаровые краны Ду 100 мм, Ру 63 бар на устьевом манифольде в количестве 4 шт.;
- Установить ответный фланец 2-9/16"-3000-R27 с кольцом и шпильками, для обвязки со штуцерной колодкой фонтанной арматуры;
- Установить ответный фланец 2-1/16"- 3000-R-24 с кольцом и шпильками и 3" механическим обратным клапаном для обвязки затрубного пространства на устьевой манифольд;
- Установить ППК оттарированной на 40 бар со сбросом избыточного давления в шахту
- Предусмотреть установку ответного фланцевого соединении (разъединительный фланец) между камерой пуска скребка и штуцерной колодкой фонтанной арматуры;
- Установить пробоотборник на устья скважины под углом 45° для отбора проб продукции на шаровом кране Ду 25мм Ру 63бар;
- Установить усиленную металлическую крышку из рифлёного металлического листа на шахту со смотровым окошком (30см x 30см) напротив манометра межколонного пространства для визуального осмотра шахты и покрыть чёрной краской;
- Установить на устьевом манифольде и камере скребка глухие ответные фланцы на резьбовых соединениях, установить пробки с резьбой и гранями;
- Установить манометры на манифольд и термометры в термокармане на устье скважины (модели «WIKА»);
- Предусмотреть возможность подключения передвижного тестового сепаратора на устьевом манифольде;
- Предусмотреть возможность замены трехходовых кранов под манометр без прерывания технологического процесса;
- Установить 2" шаровой кран с заглушкой на устьевой манифольд для промывки линии со стороны скважины;
- Установить бобышки с конусной резьбой и пробкой на 2" NPT предназначенные для установки регулятора давление для работы УЭЦН (Установка электроцентробежного насоса);
- Все шаровые краны на манифольде полностью должны быть на фланцевых соединениях с металлическими кольцами;
- Предусмотреть в месте подключения линии Аксай-78, Аксай-79 к «ОЗНА-Массомер» шаровой кран Ду 50мм Ру 63бар для обратной промывки, термометр в термокармане и манометр WIKА на 60бар. Под трехходовой кран манометра установить шаровой кран Ду 25мм Ру 63бар ;
- Установка запрещающих, предупреждающих табличек на ограждения скважин, а также нумерация скважины;
- Предусмотреть утепление наземной части выкидной линии перед входом в «ОЗНА-Массомер» с термокабелем и ожоучиванием;
- Предусмотреть приямок в устьевой шахте для откачки жидкости.
- Установить металлическое сетчатое ограждение согласно СНиП РК 4.01-02-2001 размерами 14x6 метров с воротами со стороны площадки под рем.агрегат и калиткой. Ограждение должно быть съёмное включая стойки, обвалование исключить.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ	Ф.И.О.	ПОДПИСЬ:	ДАТА:
Зам. директора ПТД ТОО «СП «Казгермунай»	Шамшиев А.С.		
Начальник ПТО ТОО «СП «Казгермунай»	Амреев Н		23.08.16.
Инженер-технолог ТС	Титлинов С		22.08.16
Мастер УДНГ м/р Аксай	Акан Б		22.08.16



ҚазГерМұнай

ЖАУАПҚЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ
БІРІККЕН КӘСІПОРНЫ

М/р Аксай.

ПРОТОКОЛ технического совещания

22.08.2016г.

Присутствовали:

Байдилда Б.	Зам. Директора ДДНГ
Титлинов С.	Инженер технолог ТС
Аймурзаев Ж.	Ведущий геолог Нуралы
Акан Б.	Мастер УДНГ Аксай
Омаров А.	Инженер СБиРС

Повестка дня:

Обсуждение вопроса по разработке проекта выкидных линий скважин № 78, 79 с обустройством устьев на м/р. Аксай.

Решение: Точки подключения выкидных линий на м/р Аксай:

1. ASY-78 подключить к ГЗУ-02
2. ASY-79 подключить к ГЗУ-02


Зам. Директора ДДНГ

Инженер технолог ТС

Ведущий геолог м/р Нуралы

Мастер УДНГ м/р Аксай

Инженер СБиРС



Байдилда Б.
Титлинов С.
Аймурзаев Ж.
Акан Б.
Омаров А.