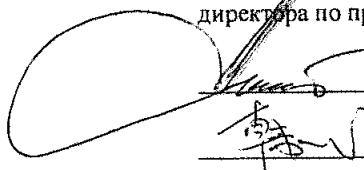


УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального
директора по производству



Абдирахманов Н.Б.

Ся Шицзюнь

« » 2016 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

рабочего проекта: «Выкидные линии с обустройством устьев скважин №424, 430, 425, 414, 426, 451 на м/р Акшабулак (скв. 2017 года)»

№ 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 2016 году на м/р Акшабулак запланировано обустроить следующие новые скважины №№424, 430, 425, 414, 426, 451 включая строительство выкидных линий.
2	Месторасположение объекта	Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р «Акшабулак»
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 устья скважины и прокладка выкидных линий из стеклопластиковых труб для транспортировки нефти (GRE) от скважин №№424, 430, 425, 414, 426, 451 на м/р «Акшабулак». Для определения типа применяемой трубы и его диаметра для выкидных линий предварительно произвести гидравлический расчет, схему выкидных линий предварительно согласовать с заказчиком. Рабочее давление 40 бар, максимальное давление 63 бар. Проектируемый трубопровод должен быть рассчитан на рабочую температуру жидкости до 90°C. Проект разработать согласно СНиП РК, РДС РК, и других строительных норм, действующих в Республике Казахстан. Точки подключения выкидных линий выполнить согласно ТУ или протокольных решений. При этом на каждую скважину должен быть предусмотрен индивидуальный замер дебита продукции. Запроектировать линий ВЛ-6 кВ от существующих ВЛ до устьев скважин с установкой КТПН, внутрипромысловые подъездные автодороги с разворотными площадками согласно СНиП 2.05.07-91* «Промышленный транспорт».
7	Основные требования к инженерному оборудованию	Оборудование должно быть рассчитано на непрерывный режим эксплуатации, расчетный гарантированный срок эксплуатации – 20 лет. Сети электроснабжения и автоматического пожаротушения выполнить согласно техническим условиям. Систему автоматики, сигнализации запроектировать с учетом вновь проектируемого оборудования и 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	<p>При обустройстве скважин применять традиционные проектные и технические решения и согласовать с заказчиком.</p> <p>Обустройство площадки скважин должно предусматривать:</p> <ul style="list-style-type: none"> • обеспечение подъезда спец.техники, • площадку под ремонтный агрегат выполнить из дорожных плит ПАГ 6х1,5х0,14 – 6 шт. Все ж/б изделия запроектировать на сульфатостойком портланд цементе; • металлическое сетчатое ограждение согласно СНиП РК 4.01-02-2001 размерами 14х6 метров с воротами со стороны площадки под ремонтный агрегат и калиткой; • площадку для обслуживания регулирующего штуцера и лубрикаторную вышку; • установку шаровых кранов ДУ 100 мм, Ру 63 бар на устьевых манифольдах; • установку ответного фланца 2-9/16"- 3000-R-24(27) с кольцом и шпильками для обвязки со штуцерной колодкой фонтанной арматуры скважин; • для существующей приустьевой шахты в виде кольца Ø 2 м. предусмотреть усиленную металлическую крышку со смотровым окошком напротив манометра; • возможность обратной промывки выкидной линии со стороны общего манифольда на дожимных насосных станциях или ОЗНА-массомер (установка 2" шарового крана с заглушкой); • возможность подключения передвижного тестового сепаратора на устьевом манифольде; • установку 2" шарового крана с заглушкой на устьевой манифольд для промывки линии со стороны скважины; • возможность отбора проб с устьевого манифольда и подключения дополнительных контрольно-измерительных приборов; • предусмотреть затраты на ремкомплект согласно техусловий; • освещение и молниезащиту; • линии электроснабжения 6 кВ от существующих ВЛ до устьев скважин с установкой КТПН; • ограждение КТПН и ТМПН с калитками размерами 3,5х6 м; • Категория автодороги – IV в; (протяженность уточнить в процессе проектирования). <p>Автоматизация:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Все измерительные и контрольные приборы, средства измерений должны быть внесены в реестр ГСИ РК. • Механические манометры и термометры в целях унификации должны быть производства «Wika». • Для установки манометров предусмотреть трёхходовой запорный вентиль (Резьба для подключения прибора - внутренняя 1/2"NPT, резьба для подключения к процессу - внешняя 1/2"NPT+Заглушка+выпускной клапан). • Все устанавливаемые термометры должны быть накладного типа.
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 согла-</p>

		сования 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.
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 еженедельно. • Разработать сметную документацию на АВС-4.3.2, 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» • «Требования промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли» • «Требования к безопасности оборудования, работающих под давлением» • «Общие требования промышленной безопасности» • «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности». • В соответствии со статьёй 76 ЗРК «О гражданской защите» на проектируемые объекты надлежит разработать декларацию промышленной безопасности. <p>Декларация промышленной безопасности должна быть зарегистрирована уполномоченным органом в области промышленной безопасности;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Разработать и согласовать план ликвидации аварий.

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	По отдельному договору
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 Акшабулак 2. Технические условия на подключение к существующим сетям 3. Координаты скважин. 4. Точки подключения выкидных линий к существующим сетям. 5. Архитектурно-планировочное задание (подготовку и передачу исходных данных, получение АПЗ возложить на исполнителя). 6. Отвод земли.
25	Требования к за купу	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 4 (четыре) твердых комплекта Проекта и 1 (одна) электронная версия Проекта на CD-R диске в программе AutoCAD 2004. 3. Проектно-сметная документация должна согласовываться с: директором департамента добычи, директором ПТД, главным энергетиком, директором ДАПИТиС, директором департамента ОТ и ОС, руководителями иницилирующего департамента 4. Проект согласовать в государственных контролирующих органах: Департаменте экологии по Кызылординской области, Департаменте по ЧС по Кызылординской области, Департаменте по защите прав потребителей Кызылординской области и других организациях при необходимости с предоставлением заключения комплексной вневедомственной экспертизы.
27	Дополнительные требования	Потенциальный Поставщик для подтверждения оказания качественных проектных работ должен иметь: • 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 инженеров-проектировщиков по специализации «инженерные сети и системы» и «технологическая часть», имеющих опыт реализации проектов по данному виду не менее 3-х лет, подтвердить документами, определенных законодательством РК (дипломы, аттестаты, трудовые книжки и т.п.); • Наличие специализированного программного обеспечения Windows (ABC-4.3.2, 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	Директор ДАПИТиС
Ху Цзяньсян / Шамшиев А.С.	Онохов В.В.
Директор департамента добычи нефти и газа	Директор департамента ОТиОС
Досбаев А.Ж. / Хоу Делинь	Мурсалиева Ж.А.
Начальник ПТО	Директор департамента капитального строительства
Амреев Н.	Ещанов З.К.
Главный энергетик	Зам. директора департамента капитального строительства
Болтаев Е.Н.	Хань Синлун.
Мастер УДНГ	
Ташпенев Д./Утесинов Д.	
	Ведущий инженер ДКС
	Алиев М.А.