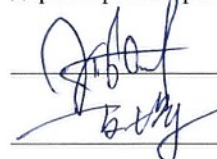
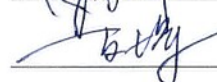


**УТВЕРЖДАЮ»**

/Заместитель генерального  
директора по производству

 Абдирахманов Н.Б.  
 Ся Шицзюнь

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2016 г.

### ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

рабочего проекта: «Выкидные линии с обустройством устьев скважин №442, 443, 444, 445, 446, 452, 453 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 2017 году на м/р Акшабулак запланировано обустроить следующие новые скважины №№442, 443, 444, 445, 446, 452, 453 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 №№442, 443, 444, 445, 446, 452, 453 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°С. 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-	При обустройстве скважин применять традиционные проектные и технические решения и согласовать с заказчиком.



	<p>планировочным решениям</p>	<p>Обустройство площадки скважин должно предусматривать:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• обеспечение подъезда спец.техники,</li> <li>• площадку под ремонтный агрегат выполнить из дорожных плит ПАГ 6x1,5x0,14 – 6 шт.;</li> <li>• металлическое сетчатое ограждение согласно СНиП РК 4.01-02-2001 размерами 14x6 метров с воротами со стороны площадки под ремонтный агрегат и калиткой;</li> <li>• площадку для обслуживания регулирующего штуцера и лубрикаторную вышку;</li> <li>• установку шаровых кранов Ду 100 мм, Ру 63 бар на устьевых манифольдах;</li> <li>• установку ответного фланца 2-9/16"- 3000-R-24(27) с кольцом и шпильками для обвязки со штуцерной колодкой фонтанной арматуры скважин;</li> <li>• для существующей приустьевой шахты в виде кольца Ø 2 м. предусмотреть усиленную металлическую крышку со смотровым окошком напротив манометра;</li> <li>• возможность обратной промывки выкидной линии со стороны общего манифольда на дожимных насосных станциях или ОЗНА-массомер (установка 2" шарового крана с заглушкой);</li> <li>• возможность подключения передвижного тестового сепаратора на устьевом манифольде;</li> <li>• установку 2" шарового крана с заглушкой на устьевой манифольд для промывки линии со стороны скважины;</li> <li>• 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;</li> <li>• предусмотреть затраты на ремкомплект согласно техусловий;</li> <li>• освещение и молниезащиту;</li> <li>• линии электроснабжения 6 кВ от существующих ВЛ до устьев скважин с установкой КТПН;</li> <li>• ограждение КТПН с калиткой размерами 3,5x6 м;</li> <li>• Категория автодороги – IV в;</li> </ul> <p>(протяженность уточнить в процессе проектирования).</p> <p>Автоматизация:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Все измерительные и контрольные приборы, средства измерений должны быть внесены в реестр ГСИ РК.</li> <li>• Механические манометры и термометры в целях унификации должны быть производства «Wika».</li> <li>• 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).</li> <li>• Все устанавливаемые термометры должны быть накладного типа.</li> </ul>
11	<p>Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия</p>	<p>Не требуется</p>
12	<p>Требования и условия в разработке природоохранных мер и мероприятий</p>	<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</p>

		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"> <li>• 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.</li> <li>• Перечни чертежей к каждому разделу Проекта предоставить в программе Microsoft Office Excel.</li> <li>• Выполнение работ по разработке Проекта отобразить в Графике, выполненной в программе Microsoft Project, который отражает прогресс работы и предоставляется Заказчику еженедельно.</li> <li>• 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.</li> <li>• Сводная спецификация материалов и оборудования примененного в Проекте (по каждому разделу) составленная в программе Microsoft Office Excel.</li> </ul>
18	Требования по пожарной безопасности	<p>В соответствии с действующими нормами, правилами и законами РК:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• СНиП РК 3.05-09-2002 «Технологическое оборудование и технологические трубопроводы»;</li> <li>• СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений»;</li> <li>• ВНТП 3-85;</li> <li>• ППБ РК «Правила пожарной безопасности в Республике Казахстан».</li> </ul>
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"> <li>• Закон РК «О гражданской защите»;</li> <li>• «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</li> <li>• «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.</li> </ul> <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"> <li>- декларация промышленной безопасности должна быть зарегистрирована уполномоченным органом в области промышленной безопасности;</li> <li>- 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</li> </ul>

		<p>Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 341.</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- потенциальный поставщик обязан самостоятельно собрать все необходимые документы, информации по объектам требуемой для разработки декларации.</li> <li>- 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;</li> <li>- декларация подлежит утверждению Правлением ТОО «СП «Казгермунай».</li> </ul>
20	Требования по инженерным изысканиям	<p>Выполнить и предоставить топографическую съемку и инженерно-геологические изыскания объекта (отчет).          Передать по акту разбивку трасс и площадок, согласно СНиП РК.</p>
21	Требования к Авторскому надзору за строительством	По отдельному договору
22	Наименование заказчика	ТОО СП «Казгермунай»
23	Сроки завершения проектирования	<p>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.</p>
24	Приложения: Исходные данные, передаваемые заказчиком	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ситуационная схема месторождения Акшабулак</li> <li>2. Технические условия на подсоединения к существующим сетям</li> <li>3. Координаты скважин.</li> <li>4. Точки подключения выкидных линий к существующим сетям.</li> <li>5. Архитектурно-планировочное задание (подготовку и передачу исходных данных, получение АПЗ возложить на исполнителя).</li> <li>6. Отвод земли.</li> </ol>
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	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. До согласования с государственными контролирующими органами Проект должен быть согласован с Заказчиком и эксплуатационной службой м/р Нуралы.</li> <li>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 2007.</li> <li>3. Проектно-сметная документация должна согласовываться с: директором департамента добычи, директором ПТД, главным энергетиком, директором ДАПИТиС, директором департамента ОТ и ОС, руководителями иницилирующего департамента</li> <li>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.</li> </ol>
27	Дополнительные требования	<p>Потенциальный Поставщик для подтверждения оказания качественных проектных работ должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Государственную лицензию на проектную деятельность не ниже II категории;</li> <li>• Государственную лицензию «Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды», подвид деятельности: природоохранное проектирование и нормирование;</li> <li>• Государственную лицензию на изыскательскую деятельность;</li> <li>• 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.);</li> <li>• Наличие специализированного программного обеспечения</li> </ul>


		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 ИТД

Ху Цзяньсян / Шамшиев А.С. 


Директор департамента добычи нефти и газа

Досбаев А.Ж./ Хоу Делинь 


Начальник ПТО

Амреев Н. 


Главный энергетик

Болтаев Е.Н. 


Мастер УДНГ

Досмамбетов Н./Утешинов Д. 

Директор ДАПИТиС

Онохов В.В. 

Директор департамента ОТиОС

Мурсалиева Ж.А. 

Директор департамента капитального строительства

Ещанов З.К. 

Зам. директора департамента капитального строительства

Хань Синлун. 

Ведущий инженер ДКС

Алиев М.А. 

