

«УТВЕРЖДАЮ»

Заместитель генерального директора по
производству ТОО «СП «Казгермунай»

г-н Абдирахманов Н.Б.

г-н Ся Шицзюнь

«___» _____ 2016 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

рабочего проекта «Выкидные линии с обустройством устьев скважин №419, 422, 428 на м/р Акшабулак»

| № 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 2018 году на м/р Акшабулак запланировано обустроить скважины №419, 422, 428, включая строительство выкидных линий. |
| 2 | Месторасположение объекта | Республика Казахстан, Кызылординская область, Сырдарьинский район, м/р Акшабулак. |
| 3 | Вид строительства | Новое |
| 4 | Стадийность проектирования | Одностадийное |
| 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 устьев скважин и прокладка выкидных линии из стекловолоконистых труб (GRE) для транспортировки нефти от скважин №419, 422, 428 на м/р Акшабулак. Подключения выкидной линии выполнить согласно техусловий. При этом на скважину должен быть предусмотрен индивидуальный замер добываемой продукции. Рабочее давление 40 бар, расчетное давление 63 бар. Проектируемые стекловолоконистые трубы должны быть рассчитаны на температуру 90°C. Запроектировать линию 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 | Для определения типа применяемой трубы и его диаметра для выкидных линий скважин №419, 422, 428 предварительно произвести гидравлический расчет, схему выкидной линии предварительно согласовать с Заказчиком. Оборудование должно быть рассчитано на непрерывный режим эксплуатации, расчетный срок эксплуатации на 20 лет гарантии. |

| | | |
|----|---|--|
| | | <p>Сети электроснабжения и автоматического пожаротушения выполнить согласно техническим условиям.</p> <p>Систему автоматики, сигнализации запроектировать с учетом вновь проектируемого оборудования.</p> <p>Предусмотреть приборы контроля температуры и давления с возможностью их замены без прерывания технологического процесса.</p> <p>Все оборудование должно быть во взрывозащищенном исполнении и должно быть запроектировано согласно требованиям ГОСТ РК.</p> |
| 8 | Требования к качеству, конкурентоспособности и экологическим параметрам продукции | <p>Оборудование должно отвечать требованиям прогрессивной технологии, обеспечивающей безопасность жизни людей, не должно оказывать негативного влияния на окружающую среду.</p> <p>Конструктивная надежность и долговечность применяемого оборудования и материалов.</p> |
| 9 | Требования к технологии, режиму предприятия | <p>Режим работы объектов и установок непрерывный, круглосуточный, с расчетной продолжительностью технологического процесса 365 суток.</p> |
| 10 | Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным решениям | <p>1. Разработка и утверждение АПЗ (архитектурно-планировочное задание) в уполномоченных органах.</p> <p>2. При обустройстве скважин №419, 422, 428 применить традиционные проектные и технические решения и согласовать с заказчиком.</p> <p>При обустройстве площадки скважины предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> • площадку под ремонтный агрегат выполнить из дорожных плит ПАГ 6х1,5х0,14 в кол-ве 6 шт.; • металлическое сетчатое ограждение согласно СНиП РК 4.01-02-2001 размерами 14х6 метров с воротами со стороны площадки под ремонтный агрегат и калиткой все стойки и панели должны быть съёмными; • обвязку устья скважин выполнить согласно тех.условий; • существующей приустьевой шахты в виде кольца Ø 2 м. с металлическими крышками оставить без изменения; • предусмотреть площадку под переносную камеру запуска очистных устройств; • электрооборудование надземных линий подключаемых на АГЗУ; • теплоизоляция надземной части трубопроводов; • освещение и молнии защиту; • выполнить крышку шахт секционную из прочного материала; • выполнить обслуживающую площадку по схеме Заказчика и предусмотреть лубрикаторные вышки заводского исполнения; • линии электроснабжения 6 кВ от существующих ВЛ до устьев скважин с установкой КТПН; |

| | | |
|----|---|---|
| | | <ul style="list-style-type: none"> • ограждение КТПН с калиткой размерами 3,5х6 м; • обеспечение подъезда спец.техники; <p>Категория автодороги – IV; (протяженность уточнить в процессе проектирования).</p> <p>3. Автоматизация согласно техусловий.</p> <p>4. Электроснабжение согласно техусловий.</p> <p>5. При пересечении выкидных линий через существующий газопровод Акшабулак-Кызылорда и Акшабулак-ГТЭС получение (проектировщиком) тех.условий на переход у собственника газопровода.</p> |
| 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.</p> <p>На Раздел «Охрана окружающей среды» необходимо провести общественные слушания в соответствии с Приказом Министра охраны окружающей среды РК от 07.05.07 г. № 135-п «Об утверждении Правил проведения общественных слушаний».</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 категории сложности и уровень ответственности | Технически сложные объекты II (нормального) уровня ответственности |

| | | |
|----|--|---|
| 16 | Требования по выполнению опытно-конструкторских и научно-исследовательских работ | Не требуется |
| 17 | Требования по энергосбережению | Применить энергосберегающие технологии и обязательное получение экспертизы энергосбережения согласно пункт 1 статьи 15 Закон РК. «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». |
| 18 | Состав демонстрационных материалов | Провести предварительное согласование генплана и технологической схемы проектируемых объектов с выбором оборудования и материалов. |
| 19 | 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» • ППБС РК-10-98 «Правила пожарной безопасности в нефтегазодобывающей промышленности»; • СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» • ВНТП 3-85 • ППБ РК «Правила пожарной безопасности в Республике Казахстан»; |
| 20 | 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 закона РК «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; |
| 21 | Требования по инженерным изысканиям | Выполнить и предоставить топографическую съемку и отчеты по инженерно-геологическим и инженерно-геодезическим изысканиям объекта. Передать по акту разбивку трасс и площадок маркшейдеру ДДНГ, согласно СНиП РК. |
| 22 | Требования к Авторскому надзору за строительством | Обеспечение авторского надзора по отдельному договору |
| 23 | Наименование заказчика | ТОО СП «Казгермунай» |
| 24 | Сроки завершения проектирования | Начало – с даты подписания договора; Окончание – 16 (шестнадцать) календарных недель, из них: 8 недель – проектирование, 8 недель - получение согласований от контролирующих органов и сопровождение процесса получения заключения госэкспертизы и передачей полного пакета проектно-сметной документации Заказчику по акту приема передачи согласно п. 26 данного задания на проектирование. |
| 25 | Особые условия | Схема порядка рассмотрения и утверждения рабочего проекта: 1. Рассмотрение и согласование заказчиком принятых проектных решений. 2. Передача ПСД на рассмотрение госэкспертизы посредством электронного портала, сопровождение проекта до получения положительного заключения госэкспертизы. Корректировка по его результатам. 3. Датой завершения работ считать дату передачи заказчику по акту/накладной утвержденной госэкспертизой ПСД (комплектация в соответствии с п.26 данного задания на проектирование). 4. Выполнение работ по разработке Проекта отобразить в Графике выполненной в программе Microsoft Project, который отражает прогресс работы и предоставляется Заказчику каждую неделю. 5. Предоставление Заказчику каждую неделю отчета о проделанных работах по разделам Проекта официальным письмом. 6. Технические условия выдаются департаментом капитального строительства ТОО «СП «Казгермунай», полученные технические условия от других служб без согласования ДКС не действительны. |
| 26 | Количество экземпляров проектной документации, передаваемой заказчику. | Состав проекта выполнить согласно СН РК 1.02-03-2011. Документация должна быть выдана Заказчику на русском языке в составе: - на бумажном носителе – 6 (шесть) комплектов и 1 (один) комплект электронной версии на CD-R диске (чертежи в формате DWG AutoCAD 2004, с копией в PDF и пояснительная записка в формате WORD). - Перечни чертежей к каждому разделу проекта в формате MS Excel. - Сметная документация для всего проекта 2 (два) комплекта. - Электронная версия CD-R диске в формате Excel, а также |

| | | |
|----|--|--|
| | | <p>оперфайл abc.</p> <p>- Сводная спецификация материалов и оборудования примененного в проекте (по каждому разделу) составленная в программе Microsoft Office Excel.</p> |
| 27 | Приложения: Исходные данные, передаваемые заказчиком | <ol style="list-style-type: none"> 1. Ситуационная схема месторождения Акшабулак. 2. Документы на отвод земельного участка. 3. Физико-химические свойства и состав нефти. 4. Технические условия. |
| 29 | Условия согласования проектно-сметной документации | <ol style="list-style-type: none"> 1. До согласования с государственными контролирующими органами Проект должен быть согласован с Заказчиком. 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 формате PDF. 3. Проектно-сметная документация должна согласовываться: Мастерами УДНГ м/р Акшабулак, директором ДДНГ, директором/зам. директором ПТД, начальником ПТО, главным энергетиком, главным механиком, директором ДАПИТиС, директором департамента ОТ и ОС, инженерами электриками и инженерами КИПиА м/р Акшабулак, маркшейдером ДДНГ, инженером ОКС ДДНГ и директором/заместителем директора ДКС. 4. Проект согласовать в государственных контролирующих органах: Департамент экологии по Кызылординской области, ГУ «Департамент по защите прав потребителей Кызылординской области Комитета по защите прав потребителей», а также в других организациях при необходимости. Получение АПЗ и экспертизы промышленной безопасности 5. Совместно с заказчиком размещать на портале РГП «Госэкспертиза» необходимые материалы и информацию по проектно-сметной документации. 6. Участие в постоянном (ежедневном) мониторинге хода комплексной экспертизы посредством Личного кабинета до получения положительного заключения комплексной вневедомственной экспертизы. 7. При наличии замечаний от РГП «Госэкспертиза» своевременно устранять замечания, повторно представлять ПСД на новую экспертизу при участии Заказчика. 8. Обеспечение получения положительного заключения государственной экспертизы в РГП «Госэкспертиза». |
| 30 | Требования к потенциальному поставщику | <p>Потенциальный Поставщик для подтверждения оказания качественных проектных работ должен иметь:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Государственную лицензию на проектно-изыскательские работы 2 категории; • Государственную лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды подвид деятельности (природоохранное проектирование и нормирование); • Государственную лицензию по выполнению инженерно-геодезических работ; • Наличие квалифицированных специалистов – подтвердить документами (копии дипломов и трудовые книжки); |

| | | |
|--|--|--|
| | | <ul style="list-style-type: none"> • Наличие квалифицированных специалистов прошедших обучение по соответствующей специальности согласно требованиям промышленной безопасности и охраны труда РК о проверке знаний в области промышленной безопасности и охраны труда (предоставить копии действующих удостоверений и протокол проверки знаний и сертификат о проверке знания по безопасности и охране труда), а также приложить копию аттестата учебной организации предоставляющего право на подготовку, переподготовку специалистов, работников в области промышленной безопасности, в соответствии с составом экзаменационной комиссии указанных в протоколах приложить копии протоколов / удостоверений, о проверке знаний постоянно действующей экзаменационной комиссии. • Наличие специализированного программного обеспечения Windows (ABC-ресурсный метод), Microsoft Project, AutoCAD), представить копии подтверждающих документов. • Наличие сертифицированного оборудования и инструментов (Электронный тахеометр, прибор для определения координат по данным спутников), допущенных к применению на территории РК. Предоставить копии подтверждающих документов с действующими актами поверки. |
|--|--|--|

Примечание:

Все необходимые пункты, не учтенные в техническом задании разработать согласно СН РК 1.02-03-2011 Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство.

ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ ТОО «СП «КАЗГЕРМУНАЙ»

ПОДПИСЬ:

ДАТА:

Ху Цзяньсян – директор ПТД

Шамшиев А.С. – заместитель директора ПТД

Досбаев А. / Хоу Делинь – директор департамента добычи

Онохов В.В. – директор департамента АП, ИТ и связь

Ещанов З.К. – директор ДКС

Хань Синлун – зам. директора ДКС

Мурсалиева Ж.А. – директор департамента ОТ и ОС

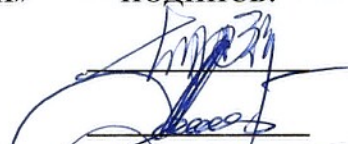

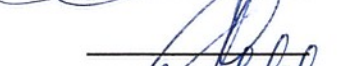
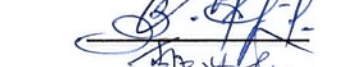
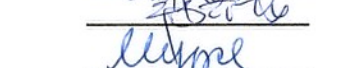



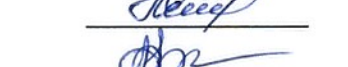
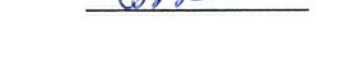

Болтаев Е.Н. – главный энергетик

Амреев Н.Т. – начальник ПТО

Досмамбетов Н.Т./Утесинов Д. – мастер УДНГ

Оспангалиев Г.К. – ведущий инженер ДКС

Разработал: Калиев Е.С. – старший специалист ДКС

| | |
|--|---------------|
|  | _____ |
|  | _____ |
|  | 29.09.16 |
|  | 04.10.16 |
|  | _____ |
|  | 04.10.2016 г. |
|  | _____ |
|  | 3.10.16г. |
|  | 29.09.16 |
|  | 03.10.16г. |
|  | _____ |