



УТВЕРЖДАЮ

Заместитель генерального директора
по развитию производства
ОАО «Томскнефть» ВНК
А.А. Провоторов

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**«Обустройство Катильгинского нефтяного месторождения.
Кустовая площадка № 29»**

г. Стрежевой

« 17 » апреля 2015 г.

1	Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1.1	Наименование проекта	Обустройство Катильгинского нефтяного месторождения. Кустовая площадка № 29
1.2	Основание для проектирования	- Утвержденный бизнес план 2015-2019 гг.
1.3	Вид строительства	Новое
1.4	Наименование и адрес Заказчика	ОАО «Томскнефть» ВНК Томская область г. Стрежевой, ул. Буровиков, 23
1.5	Наименование и адрес Генеральной проектной организации	ОАО «ТомскНИПИнефть» г. Томск, пр. Мира, 72
1.6	Фамилии, инициалы и телефоны ответственных представителей Заказчика	Комбаров В.В., тел.: (38259) 6-40-70, 6-41-50, Nokia 6-24-32; Боярин Д.Ю. (38259) 6-40-86, 6-41-59
1.7	Владелец лицензии на право пользования недрами	ОАО «Томскнефть» ВНК
1.8	Вид документации (стадийность проектирования), сроки начала и окончания строительства	- Проектная и рабочая документация; - Начало строительства - январь 2016 г.; - Продолжительность строительства - согласно проекту организации строительства.
1.9	Состав проектной документации	В соответствии с Постановлением правительства РФ № 87 от 16.02.08 г. «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», оформление проектной документации в соответствии с действующими нормативными документами РФ

1.10	Строительная организация	Определяется на основании конкурентных отборов
2	Основные требования к содержанию проектной и/или рабочей документации	
2.1	Сведения об объекте строительства	<p>В составе проектной и рабочей документации предусмотреть:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Строительство кустового основания; - Обустройство кустовой площадки № 29; - Нефтегазосборный трубопровод; - Водовод высокого давления; - КТПН 6/0,4кВ с НКУ- 0,4 кВ; - ВЛ-6 кВ; - Автомобильную дорогу на кустовую площадку № 29.
2.2	Выделение очередей и пусковых комплексов, требования по перспективному расширению предприятия	<p>Предусмотреть следующие этапы строительства:</p> <p>I этап – подъездная дорога к кустовой площадке, отсыпка кустового основания, строительство нефтесборного коллектора, водовода высокого давления, линии электропередач, внутриплощадочных сетей и коммуникаций до 1-й скважины, обустройство кустовой площадки с вводом в эксплуатацию 1-й скважины;</p> <p>II этап – ввод в эксплуатацию 2-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 2-й скважины;</p> <p>III этап – ввод в эксплуатацию 3-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 3-й скважины;</p> <p>IV этап – ввод в эксплуатацию 4-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 4-й скважины;</p> <p>V этап – ввод в эксплуатацию 5-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 5-й скважины;</p> <p>VI этап – ввод в эксплуатацию 6-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 6-й скважины;</p> <p>VII этап – ввод в эксплуатацию 7-й скважины с подключением внутриплощадочных сетей 7-й скважины с рекультивацией земель, выделенных под строительство объекта.</p>
2.3	Разработка проектных решений в нескольких вариантах	Разработать основные проектные решения, согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК
2.4	Требования к технологическому режиму	<ul style="list-style-type: none"> - Режим работы предприятия – круглосуточный; - Организация работы персонала – вахтовым методом; - Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация строительства и эксплуатация объекта должны соответствовать действующим нормам РФ

2.5	Технико-экономические показатели по объекту	<p>- Кустовая площадка № 29 - 3 добывающих скважин, 4 нагнетательных скважины;</p> <p>- На начало эксплуатации кустовой площадки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • среднесуточный дебит нефти по скважине – 49,9 т/сут.; • среднесуточный дебит жидкости по скважине – 77,7 м³/сут.; • средняя обводнённость – 22,9 %; • средняя приемистость по скважине – 58,1 м³/сут.; • средний газовый фактор – 72,0 м куб/т; <p>- Категория подъездной автодороги – IV-в.</p>
2.6	Особые условия строительства и проектирования	<ol style="list-style-type: none"> 1. Схему коридора коммуникаций, инженерных сетей, генеральный план согласовать с Заказчиком до начала проектирования; 2. При пересечении проектных объектов с коммуникациями, не принадлежащими ОАО «Томскнефть «ВНК», получить от эксплуатирующей организации технические условия на пересечение и (или) сближение с их коммуникациями и согласовать при необходимости проектные решения; 3. В составе рабочей документации выпустить отдельным томом «Проект рекультивации нарушенных земель»; 4. Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с требованиями «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.; 5. Учесть при проектировании требования ЛНД ОАО «НК «Роснефть»: <ul style="list-style-type: none"> • МУК «Единые технические требования. Задвижки клиновые для промысловых и технологических трубопроводов компании» № П1-01.05 М-0082 (утв. приказом ОАО «НК «Роснефть» от 31.12.2014 г. № 775) • Типовые технические требования на изготовление и поставку энергетического оборудования в соответствии с письмом № 35-46458 от 07.07.2014 г. «О применении типовых требований на энергетическое оборудование» «Комплектные трансформаторные подстанции 6(10)/0,4 кВ мощностью от 25 до 1000 кВА для кустов скважин»; • Единые технические требования на закупку трубной продукции общего назначения для нужд Дочерних обществ блока Разведки и Добычи ОАО «НК «Роснефть» в соответствии с письмом № ЭЛ-7925 от 08.08.2014 г. «О внедрении Единых технических требований на закупку трубной продукции общего назначения»; • МУК «Единые технические требования к клапанам обратным, применяемым на объектах нефтегазодобычи» № П1-01.05 М-0074 (утв. приказом ОАО «НК «Роснефть» от 03.06.2014 г. № 290); • МУК «Единые технические требования. Блок пожарных гидрантов» № ПЗ-05 М-0071 версия 1,00 (утв. при-

		казом ОАО «НК «Роснефть» от 31.12.2014 г. № 784).
2.6.1	Обустройство кустовых площадок	<ul style="list-style-type: none"> -Строительство кустового основания выполнить в соответствии с техническими условиями Заказчика (ТЗ-7); -Измерительная установка должна иметь сертификат об утверждении типа средств измерений, внесена в федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений, иметь МИ (методику измерений); -Измерительную установку подобрать с учетом (количества) отработки нагнетательных скважин на нефть; -Проектную и рабочую документацию выполнить в соответствии с техническими условиями Заказчика (ТЗ-2,4 УДНГ).
2.6.2	Проектирование внутрипромысловых трубопроводов	<ul style="list-style-type: none"> - Предусмотреть проектирование нефтегазосборного трубопровода и водовода высокого давления согласно ТЗ-2,4 УЭТ; - Диаметры трубопроводов, толщину стенки определить гидравлическими и прочностными расчётами, принять согласно типовым решениям (согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК); - Материал трубопровода принять согласно Положению Компании «Критерии качества промысловых трубопроводов ОАО «НК «Роснефть и его дочерних обществ» № П1-01.05 Р-0107 (актуальная версия) – сталь марки 13ХФА; - Предусмотреть при проектировании мероприятия по обеспечению устойчивого положения трубопровода; - Запорную арматуру запроектировать в соответствии с п.п. 4.3-4.10 РД 39-132-94 «Правила по эксплуатации, ревизии, ремонту и отбраковке нефтепромысловых трубопроводов»; - Опросные листы на оборудование согласовать с ОАО «Томскнефть» ВНК; - Прокладку трассы трубопровода предусмотреть без использования кривых вставок, в случае невозможности исключения вставок руководствоваться «Типовым техническим решением на применение малоградусных отводов при прокладке промысловых трубопроводов»; - Разработать и выпустить отдельным томом в составе рабочей документации «Технологический регламент»
2.6.3	Требования к электроснабжению	<ul style="list-style-type: none"> - Электроснабжение выполнить в соответствие с требованиями НТД, Стандартов Компании, согласно техническим условиям ТЗ-5.
2.6.4	Теплоснабжение, водоснабжение и водоотведение	<ul style="list-style-type: none"> - Водоснабжение на питьевые нужды – ВОС в п. Пионерный; - Водоотведение хозяйственно-бытовых стоков – вывоз на КОС п. Пионерный.
2.6.5	Пожаротушение	Пожаротушение выполнить в соответствии с требованиями нормативных документов и техническими условия-

		ми ТЗ-11 ОПБ
2.6.6	Требования к АСУ ТП	<ul style="list-style-type: none"> - Проектируемая система АСУ ТП должна быть интегрирована в существующую систему АСУ ТП; - Телемеханизацию выполнить в соответствии со стандартом Компании «Автоматизированные системы управления технологическими процессами нефтедобычи. Требования к функциональным характеристикам» (№ ПЗ-04 С-0038, актуальная версия), с техническими условиями Заказчика (ТЗ-6).
2.6.7	Требования к системам связи	Предусмотреть передачу данных по радиоканалу в систему ТМ ЦДНГ-7, либо в режиме ретрансляции через доступные опорные точки, например АСУ ТП ближайших кустов, в качестве технических средств, предусмотреть радиостанцию фирмы Motorola.
2.6.8	Требования и условия к разработке природоохранных мероприятий и инженерных изысканий	<ul style="list-style-type: none"> - В соответствии с нормативными и законодательными актами, действующими на территории РФ, разработать раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды»; - «Проект рекультивации земель» выполнить отдельной книгой в составе рабочей документации.
2.6.9	Наружные инженерные сети	Выполнить в соответствии с действующими нормативными требованиями и согласно техническим условиям на присоединение к существующим коммуникация
2.7	Данные о местоположении и границах площадки (участка, трассы), предназначенной для строительства Объекта	<ul style="list-style-type: none"> - Объект расположен на территории Каргасокского района Томской области - Строительство ведется в районе приравненном к районам Крайнего Севера
2.8	Сведения об инженерных изысканиях	<ul style="list-style-type: none"> - Разработать задание на выполнение инженерных изысканий; - Задание на выполнение инженерных изысканий (в т.ч. трассу прокладки, точки подключения трубопроводов) согласовать с Заказчиком; - Выполнить комплекс инженерных изысканий, требуемых для выполнения проектной и рабочей документации, в соответствии с требованиями «Технических условий Заказчика для разработки инженерных изысканий, проектной и рабочей документации» от 18.03.2010 г.; - В составе инженерных изысканий выполнить комплекс инженерно-экологических и историко-культурных изысканий, используя материалы ИЭИ и ИКИ, выполненных ранее ОАО «ТомскНИПИнефть»; - Отчет о выполненных инженерных изысканиях согласовать с УЗ и МР; - После проведения инженерных изысканий трассы прокладки, точки подключения согласовать с Заказчиком, согласования приложить в рабочую документацию; - Все работы со сведениями, составляющими государственную тайну, выполнять в строгом соответствии с требованиями нормативных правовых актов в области защиты государственной тайны. Для выполнения работ

		<p>Заказчик в установленном порядке направляет Исполнителю (каталог координат и высот исходных пунктов Государственной и Опорной маркшейдерской сетей и т.д.) на территорию проведения работ. По завершению работ полученные материалы Исполнитель возвращает Заказчику. Срок возврата материалов не должен превышать срока окончания действия договора. Результаты работ в электронной форме передаются Заказчику на CD-дисках в двух экземплярах;</p> <p>- В случае привлечения генеральной подрядной организацией субподрядных организаций для выполнения работ, связанных с использованием государственной тайны, а также передачи такого рода информации для выполнения этих работ, генеральная подрядная организация обязана предоставить Заказчику всю необходимую информацию о наличии лицензий и иных разрешительных документов на данный вид деятельности у субподрядной организации перед началом выполнения работ.</p>
2.9	Требования по промышленной, пожарной безопасности и охране труда	<p>- Противопожарные мероприятия разработать в соответствии с действующими нормативными документами РФ, технологическим регламентом о требованиях пожарной безопасности ФЗ от 22.07.2008 г. № 123-ФЗ, стандартами Компании, техническими условиями ТЗ-11 ОПБ;</p> <p>- Мероприятия по промышленной безопасности и охране труда выполнить в соответствии с техническими условиями УБП</p>
2.10	Требования к оформлению землеустроительной документации	<p>- Подготовить материалы для оформления разрешительной документации на земле-, лесопользование согласно «Техническим условиям Заказчика по учету в проектной документации требований земельного и лесного законодательства для оформления разрешительной документации на земле-, лесо-, водопользование (Томская область)»;</p> <p>- При пересечении с водными объектами подготовить необходимые материалы для оформления разрешительных документов на водопользование;</p> <p>- При подготовке материалов предусмотреть отвод земель под площадку временного складирования строительных материалов, вырубаемой древесины, размещение временного городка для проживания строителей линейных сооружений;</p> <p>- Подготовить материалы к градостроительному плану земельного участка площадочных объектов в соответствии с приказом Министерства регионального развития РФ № 207 от 10.05.2011 г. и требованиями Градостроительного кодекса Российской Федерации ФЗ-190 от 29.12.2004 г.;</p> <p>- Подготовить проекты планировки и межевания территории на линейные объекты;</p> <p>- Получить заключение о наличии (отсутствии) объектов культурного наследия от органов государственной охраны памятников и предоставить его вместе с материалами к отводу земель;</p> <p>- При пересечении проектируемого объекта с коммуни-</p>

		<p>кациями смежных землепользователей выполнить согласование мест пересечений и запросить информацию о состоянии земельного отвода смежного землепользователя;</p> <p>-При предоставлении материалов для оформления разрешительной документации на земле - лесопользование предоставить информацию о согласовании и о состоянии земельного отвода мест пересечений со смежным землепользователем.</p>
2.11	Требования к составу сметной документации	<p>1. При разработке сметной документации ориентироваться на удельные показатели стоимости строительства, представленные в письме ОАО «НК «Роснефть» исх. № ПА-59413 от 22.08.14 г.</p> <p>2. Пояснительная записка к сметной документации, должна содержать следующую дополнительную информацию:</p> <p>а) сведения о порядке применения индексов со ссылкой на правоустанавливающие документы, на основании которых приняты используемые в сметной документации индексы с обязательным указанием их числовых значений;</p> <p>б) при определении сметной стоимости на стадии «Проектная документация» на основании сметной стоимости объектов-аналогов в обязательном порядке привести данные об объектах-аналогах, их основные характеристики, данные о физических объемах и описать механизм перехода от стоимости объектов-аналогов к стоимости проектируемого объекта;</p> <p>в) принятые нормативы для определения накладных расходов (по видам строительства или видам СМР) и поправочные коэффициенты к ним;</p> <p>г) принятые нормативы для определения сметной прибыли и поправочные коэффициенты к ним;</p> <p>д) механизм определения сметной стоимости оборудования и материалов, в качестве обоснования стоимости которых принимаются цены поставщиков или заводоизготовителей, а так же принятый порядок применения к этому оборудованию и материалам индексов;</p> <p>е) обоснование особенностей определения сметной стоимости СМР для составления сметной документации (в части применения коэффициентов стесненности и прочее);</p> <p>ж) другие сведения о порядке определения сметной стоимости строительства объекта капитального строительства, характерные для него.</p> <p>2. Сметная документация должна так же включать:</p> <p>а) сводный сметный расчет;</p> <p>б) объектные и локальные сметы;</p> <p>в) ведомость потребности в ресурсах к каждой локальной смете;</p> <p>г) локальные сметы на пуско-наладочные работы.</p> <p>3. Расчет сметной стоимости строительства выполнить в соответствии с МДС 81-35.2004 в 2-х уровнях цен, отдельными томами:</p>

		<ul style="list-style-type: none"> • в базисном уровне, на основе ТЕР-2001, а при отсутствии (на отдельные виды работ) с применением ФЕР-2001; • в текущем уровне цен. <p>4. При разработке сметной документации использовать Методические указания ОАО «Томскнефть» ВНК «Порядок определения договорных цен на строительство, реконструкцию и ремонт объектов нефтедобычи» П2-01 М-0008 ЮЛ-098;</p> <p>5. Включить в сметы затраты на оформление документов на землепользование, лесопользование.</p> <p>6. При необходимости разработать локальные сметы на производство работ по реализации предусмотренных природоохранным законодательством мероприятий по охране земель и/или лесных участков (устройство минерализованных полос, установка противопожарных аншлагов, устройство противопожарных переездов, установка контейнеров для мусора и др.).</p>
2.12	Разработка документации для проведения конкурсов (конкурсная документация)	Не требуется
2.13	Организация и условия труда работников, требования к режиму безопасности и гигиене труда	<ul style="list-style-type: none"> - Принятые технологии, оборудование, строительные решения, организация производства и труда должны соответствовать нормам Российской Федерации; - Разработать документацию в соответствии с государственными нормативными требованиями по охране труда и Трудовому кодексу РФ
3.	Дополнительные требования (по необходимости):	
3.1	Разработка инженерно-технических мероприятий гражданской обороны, мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (при необходимости)	Согласно исходным данным ГУ МЧС по Томской области
3.2	Состав демонстрационных материалов	Не требуется
3.3	Требования к составу, срокам и порядку представления отчетных материалов Подрядчиком	<ul style="list-style-type: none"> - Отчёт по инженерным изысканиям выдать на бумажном носителе в 2-х экземплярах + 1 экз. на электронном носителе в формате MapInfo в соответствии с классификатором ОАО «Томскнефть» ВНК; - Проектную документацию выдать на бумажном носителе в 4-х экз. + 1 экз. на электронном носителе в формате pdf (Acrobat Reader), dwg (AutoCAD); - Рабочую документацию выдать на бумажном носителе в 4-х экз. + 1 экз. на электронном носителе в форматах pdf (Acrobat Reader), dwg (AutoCAD); - Сметную документацию выдавать на электронном носителе в формате Excel; - Заказные спецификации выдавать на электронном носителе в формате Excel;

		- После получения положительного заключения государственной экспертизы заменить документацию в архиве ПИР ОАО «Томскнефть» ВНК документацией, откорректированной по замечаниям государственной экспертизы
3.4	Приложения	<ol style="list-style-type: none"> 1. Технические условия по вопросам охраны труда, экологической, промышленной и пожарной безопасности; 2. Технические условия по вопросам пожарной безопасности; 3. Технические условия на проектирование подъездной автодороги; 4. Технические условия по вопросам промышленной безопасности; 5. Технические условия ТЗ-2, 4 УДНГ; 6. Технические условия на строительство кустовой площадки; 7. Технические условия ТЗ-2, 4 УЭТ; 8. Технические условия на систему автоматизации; 9. Очередности разбуривания; 10. Исходные геологические данные по бурению и добыче.

СОГЛАСОВАНО:

От Заказчика:

Главный инженер
ОАО «Томскнефть» ВНК

Главный геолог
ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник управления наземных
сооружений ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник управления добычи нефти
и газа ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник управления эксплуатации
трубопроводов ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник управления землепользования
и маркшейдерских работ ОАО «Томскнефть» ВНК

Начальник управления капитального
строительства ОАО «Томскнефть» ВНК



Е.Г. Борщ



С.В. Захаров



В.В. Комбаров



Р.Я. Давлятшин



М.В. Рагулин



Е.С. Бондаренко

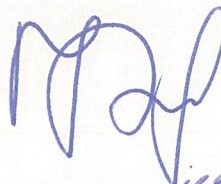


А.В. Змиев



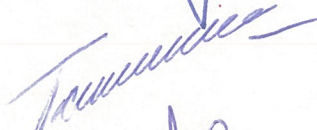
От Исполнителя:

Генеральный директор
ОАО «ТомскНИПИнефть»



В.З. Кузенков

Руководитель проектного офиса № 1
ОАО «ТомскНИПИнефть»



П.А. Поспелов

Главный инженер проекта
ОАО «ТомскНИПИнефть»



А.С. Махов