

СОГЛАСОВАНО:

Генеральный директор

ООО НИИ «СибНефтеГазПроект»

_____ Р.В. Чурбаков

« » _____ 2022 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

ООО «Мултановский»

_____ В.Н. Рытенко

« » _____ 2022 г.

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ**по объекту:****«Обустройство Мултановского нефтяного месторождения.
Строительство УПН (1-ая линия)»**

Наименование разделов	Содержание
1. Основание для проектирования	Мероприятия по ВНС на 2022 год.
2. Исходные данные	Мероприятия по ВНС на 2022 год.
3. Район строительства	Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, Сургутский район, район строительства приравнен к районам Крайнего Севера.
4. Вид строительства	Новое
5. Стадийность проектирования	Рабочая документация
6. Заказчик	ООО «Мултановский»
7. Генеральная проектная организация	ООО НИИ «СибНефтеГазПроект» 111033, Российская Федерация, г. Москва, ул. Золоторожский вал, д. 32, стр. 11, этаж 1, пом. 7 Телефон/факс: (499) 258-57-10 E-mail: info@niisngp.com
8. Субподрядчик (исполнитель)	Определяется на основании тендерной процедуры
9. Сроки строительства	2022-2023 гг. Продолжительность строительства определяется проектной документацией.
10. Назначение объекта	Подготовка нефти товарного качества. Предполагаемая добыча по месторождениям (на конец 2023г): Мултановский ЛУ – жидкость: 9728 м ³ /сут; – нефти: 6738 т/сут; – подтоварной воды: 1893 м ³ /сут; – газ: 606420 нм ³ /сут;
11. Состав сооружений и объем проектных работ	При разработке документации предусмотреть: - блок дозированной подачи реагента деэмульгатора – 1 шт.; - УПОГ – 1 шт. - нефтегазовый сепаратор со сбросом воды входной сту-

	пени сепарации НГСВ-II-4,0-3000-2-И $V=100 \text{ м}^3$ – 1 шт.; - газосепаратор ГС-I-1,6-800-1-Т – $1,2 \text{ м}^3$ – 1 шт.; - подогреватель путевой ПП4В – 1 шт. - отстойник нефти ОН-100-1,0-И – 2 шт. - концевая сепарационная установка НГС-II-1,0-2400-2-И $V=50 \text{ м}^3$ – 2 шт. (установить на высоте 15,0 м;) - Аварийно-дренажная емкость $V=100 \text{ м}^3$ с насосным агрегатом НВД-50-120 – 1 шт; - Трубный газовый расширитель ТГР – 2 шт; - Совмещенная факельная установка – 1 шт. - Ёмкости сбора воды (по $V=65 \text{ м}^3$, каждая) с насосным агрегатом НВД-50-120 – 2 шт.; -Ёмкости сбора конденсата (по $V=12,5 \text{ м}^3$, каждая) с насосным агрегатом НВД-50-120 – 3 шт.; - Технологические РВС-3000 - 1 шт. -РВС-3000 №1 предусмотреть как технологический и как сырьевой с возможностью подрезки воды и проведения зачистки от некондиционной нефти; - Насосная внутренней перекачки КМН 125-100-1602Г – 4 шт.; -Дренажная емкость $V=65 \text{ м}^3$ – 1 шт.; -погружной насос НВД-50-120 – 2 шт.; -РВС, смонтировать на согласованном месте и привязать к существующему технологическому оборудованию и инженерным сетям УПН. Предусмотреть дополнительную обвязку РВС по приёму жидкости с участков. Систему дренажа с РВС с обустройством герметичной емкости, -предусмотреть инженерные сети на обвязку подпорных насосов и насосов перекачки подтоварной воды. -Операторная – 1 шт. -Слесарная – 1 шт. -Сушилка – 1 шт. - Комплексная автоматизация с автоматическим регулированием процесса подготовки с выводом АРМ оператора АСУ ТП. (УУГ, УУВ, УУН.); - Кабельные сети с учетом расширения на развитие. (ЭС, КИПиА); - Технологические сети с учетом расширения на развитие; -Технологические сети с учетом направления газа на ГПЭС; - Сети электрического освещения с учетом расширения на развитие; -Утепление всего оборудования; -Сети электрического обогрева оборудования и трубопроводов. -Предусмотреть систему пожаротушения с учетом расширения на развитие; -Предусмотреть промышленно ливневую канализацию с учетом расширения на развитие; -Предусмотреть по всему периметру объекта молниеотво-
--	---

	ды. - Предусмотреть систему связи, телефонизация -Предусмотреть резервное питание от ДЭС500 -Предусмотреть котельную на газовом топливе для обогрева технологических трубопроводов и резервуарного парка УПН. -Предусмотреть комбинированную систему пожаротушения; –оборудование РВС системой охлаждения –предусмотреть системы сигнализаций РВС, –предусмотреть подъездные пути для пожарной техники; –предусмотреть герметичные колодцы для системы пожаротушения. Количество колодцев определить проектом; -Предусмотреть инженерные сети на развитие.
12. Порядок разработки документации	Документацию выполнить в соответствии с законодательством РФ, действующими нормативными документами РФ в области строительства нефтяных месторождений.
13. Технические условия на монтаж и эксплуатацию	Поставляемое оборудование должно иметь: 1. Сертификат соответствия ГОСТ Р; 2. Разрешение на изготовление и применение данного оборудования, на опасном производственном объекте выданное Ростехнадзором России; 3. Необходимую техническую документацию: заводские паспорта на оборудование, инструкции завода изготовителя по ремонту, техническому обслуживанию, эксплуатации и монтажу оборудования, технологические и монтажные схемы на русском языке. 4. Оборудование должно быть вновь изготовленным и ремонт пригодным (в том числе и на месте эксплуатации). Применяемое оборудование должно соответствовать условиям эксплуатации; 5. В комплекте оборудования, механизмов должны быть предусмотрены специальные приспособления или устройства для замены быстроизнашивающихся и сменных деталей и узлов, обеспечивающие удобство и безопасность работы; 6. Предусмотреть применение равно проходной запорной арматуры; 7. Класс герметичности «А» по ГОСТ 9544-2015, климатическое исполнение ХЛ1 по ГОСТ 15150-69; 8. Предусмотреть наружное антикоррозионное покрытие; 9. Нормативный срок службы - не менее 20 лет; 10. Гарантийный срок эксплуатации с момента ввода - 2 года; 11. Оборудование должно поставляться в комплекте с ответными фланцами, уплотнительными элементами и крепежом.

14. Условия проектирования и строительства	Проектирование выполнить в соответствии с требованиями СП 131.13330.2020 "Актуализированная версия. СНиП 23-01-99* Строительная климатология"
15. Особые условия	Разработать общую технологическую схему и общий ген. план с учетом существующего оборудования (в части подготовки нефти). Заказчик предоставляет исходные данные для проектирования и технические условия на подключение (включая электроснабжение). Строительство в стесненных условиях действующего опасного производства в границах отвода земель.
16. Требования к технологии, режиму предприятия	Режим работы предприятия непрерывный, круглогодичный.
17. Потребность в инженерных обследованиях	Первоначально выполнить исполнительную съемку ранее построенных сооружений.
18. Потребность в инженерных изысканиях	Комплекс инженерных изысканий для разработки рабочей документации проводит Подрядчик. Разработать, но не ограничиваться геодезическую съемку, и определить инженерно-геологические условия на площадке строительства (с выездом на площадку).
19. Количество экземпляров РД	3 экз. на бумажном носителе + 1 экз. в электронном виде в формате *.dwg., *.pdf. (в т.ч. заказные спецификации в формате Excel).