



090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал
АОЗТ Карачаганак
Петролиум Оперейтинг б.в.**

**Заключение
об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую
среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности**

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности по «Обустройство скважины MBU_PT5. Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ79RYS00207790 от 31.01.2022 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность для эксплуатационной скважины MBU_PT5 включает в себя установку новой 8-дюймовой соединительной линии м-у устьевой фонтанной арматурой, производственным модулем и 10-дюймовой выкидной линией. Представляет собой установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. 8-дюймовая производственная линия, идущая от устьевой фонтанной арматуры, соединяется с 10-дюймовой выкидной линией, посредством типового производственного модуля. Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным и факельным модулями. Новая 10-дюймовая выкидная линия от скважины MBU_PT5 будет подключена к слоту 9 на УМС-Н путем соединения к существующей выкидной линии, идущая от скважины 9850, при помощи существующей УСЗА. Линия розжига WP-MBU_PT5 -FG-502-1''-A13 и запальная линия WP- MBU_PT5 -FG-501-2''-A13 от факельного модуля должны быть проложены до нового горизонтального факела, но только до ограждения устья скважины. Также намечаемая деятельность включает в себя установку конечного переключателя на главной (коренной) задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и боковой задвижки (XV-0003) на отводной линии фонтанной арматуры.

Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других скважин, подсоединенных к УМС, ССРН и КПК. Устье скважины оснащено следующими оборудованиями: Фонтанная арматура,

предназначенная для герметизации затрубного пространства, Амбар розжига, Интегральная система управления и безопасности (ИСУБ), контролирующая все сигналы, Передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины и др. Мощность (производительность) объекта: Результаты симуляции Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) МТ 0.05 Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год 0.03 Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) 10^6 м³ 0.06 Средняя производительность за весь период эксплуатации. 10^6 м³/year 0.04.

Скважина MBU_PT5 находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ), в северо-восточной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до обустройства скважины. При реализации деятельности «Обустройство скважины MBU_PT5. Обвязка и подключение» не предполагает изменений по виду деятельности в целом для предприятия.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемые технические и технологические решения для намечаемой деятельности газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0001, XV-0002, XV-0003 и угловая дроссельная задвижка HV-0001 фонтанной арматуры, которая отвечает за регулирование потока. После угловой дроссельной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP- MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая соединена с производственным модулем, далее в 10-дюймовый подземный трубопровод, идущий на манифольд. Наземная часть трубной обвязки производственного модуля соединяется с выкидной линией WP-MBU_PT5-WF-501-8"-F11, которая оборудована датчиками давления PT-002А и В. Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии посредством трубопровода с малым диаметром (1") через 2-дюймовый золотник впряска химических реагентов (тип COSASCO) будет подаваться в выкидную линию ниже по потоку от углового штуцера HV-0001. Наземная часть выкидной линии находится на огражденной территории скважины и состоит из: резервного подключения посредством 2-дюймового патрубка с фланцем; датчиками давления PT-002 А и В, точки отбора проб СС-001, клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом; запасное 2-дюймовое соединение для закачки химических реагентов Запасное 10-дюймовое соединение для испытательного коллектора/пускового устройства. При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару.

Ориентировочный нормативный срок реализации 14 месяцев. Начало реализации – конец 2023 года. Срок эксплуатации объекта 14 лет. (с возможным продлением). Предполагаемый срок эксплуатации 2037 г

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят - 0.901615 г/с, 0.2778564 т/год; на период рекультивации - 24.774 г /с, 21.446 т/год; на период эксплуатации – 3.714245952 г/с, 28.633626084 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 87 от 30 марта 2021 года, сроком до 18 ноября 2037 года.

Водные ресурсы. Водопотребление: - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода; - вода для производственных нужд (гидроиспытаний) может быть использована из ирригационных лагун КНГКМ для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, согласно договора.

Объемы водопотребления в период строительства – 440,62м³: На хозяйственно-питьевые нужды - 273м³. На производственные нужды – 167,62м³ из них на гидроиспытание - 7,15 м³, на пылеподавление - 160,47 м³.

Водоотведение: от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков; утилизация воды после гидроиспытаний осуществляется согласно требованию процедур «Гидравлическое испытание наземного трубопровода» КРО-AL-QAC-PRO-00001 и «Гидравлические испытания трубопроводов» КРО-AL-QAC-PRO-00066. Утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договору со специализированной организацией; водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными. Водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ составляет – 500 метров. Расстояние до близлежащего водного источника реки Березовка - не менее 946 м.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Территория, выделенная под проектируемые работы, на наличие минеральных и сырьевых ресурсов не отмечена.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации данного проекта не используются.

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве – Всего 12,9979 т/год, в т. ч. отходы производства - 1,1849 т/год, отходы потребления - 11,813 т/год. Не опасные отходы, образующиеся при строительных работах:

смешанные коммунальные отходы, отходы от сварки, отходы металлов, бетон, дерево, пластмассовая упаковка. Зеркальные: содержащие органические растворители или другие опасные вещества (тара из под лакокрасочных материалов) - 0,02835 т/год, другие изоляционные материалы, состоящие из опасных веществ или содержащие опасные вещества (геомембрана) - 6,088 т/год.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при рекультивации: всего - 0.0642 т/год, в т. ч. отходов производства - 0.0012 т/год, отходов потребления - 0.063 т/год. Не опасные отходы: смешанные коммунальные отходы, бумажная и картонная упаковка из под семян, бумажная и картонная упаковка из под удобрений.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при эксплуатации: всего - 8,062 т/год, в т. ч. отходов производства отходов потребления 8,062 т/год буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные отходы).

Во время строительства все отходы подрядной организации, занятой строительством объекта, вывозятся на их базу для хранения и последующей утилизации согласно договора со специализированной организацией. Кроме того, на объекте установлены контейнеры для сбора коммунальных отходов, регулярно вывозимых специализированной подрядной организацией.

Предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления – 21,0599т/год, из них: опасные – 8,062, неопасные – 12,9979т/год.

Намечаемая деятельность «Обустройство устья скважины MBU_PT5. Обвязка и Подключение. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории (подпункт 1.3 пункта 1 раздела1 приложения 2 Экологического кодекса РК). Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан, «Разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приводит к существенным изменениям деятельности объекта и не оказывает воздействия, указанные в пункте 25 Инструкции по организации и проведению экологической оценки, утвержденной приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280 (далее - Инструкция).

На основании требований статьи 65 Экологического кодекса РК и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии п.п.2) п.3 ст. 49 Экологического кодекса провести экологическую оценку по упрощенному порядку. При проведении

экологической оценки по упрощенному порядку, учесть замечания и предложения государственных органов и общественности, согласно протокола, размещенного на портале «Единый экологический портал».

Руководитель департамента

Е. Куанов

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*