

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

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 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение. КНГКМ,
ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ73RYS00158913 от 16.09.2021 г.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Скважина 9876 (SF_1B) находится на территории существующего Карачаганакского Нефтегазоконденсатного Месторождения (КНГКМ). Намечаемые работы будут проводиться в юго-восточной части горного отвода недалеко от существующего УКПГ-2. Обустройство скважины осуществляется на месте, где уже были проведены буровые работы. Выбор места определен согласно геолого-разведочным данным.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обвязка и подключение, КНГКМ, ЗКО». Точки врезки 10-431/004 и 10-431/005, на существующем выкидном шлейфе скважины 713 определены согласно рабочего пакета КРО-10-ENG-WKP-00431-ER. Линия розжига WP-9876-FG-502-1''-A13 и запальная линия WP-9876-FG-501-2''-A13 от факельного модуля (эти две линии идут от блока розжига горизонтального факела, который входит в факельный модуль) до нового горизонтального факела также должны быть установлены, но только до ограждения устья скважины. Эти линии вместе с факельной линией предварительно вложены отдельным проектом. Точки врезки 10-431/006 и 10-431/007 на слоте 3 УМС-Т устанавливаются на надземной линии для съемной катушки и коррозионного зонда. Также предусматривается установка конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003), включая переходную пластину для приводов. Соединение для ингибитора коррозии входит в конструкцию производственного модуля. Для блока ввода химических реагентов будет предусмотрена огороженная площадка.

Газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана XV-0002, XV-0003 и штуцерный клапан HV-0001 фонтанной арматуры, который отвечает за регулирование потока. После



штуцерного клапана газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP-9876-WF-501-6” - F11, далее в 6” подземный трубопровод 4-1500-WF-144-6”-PL CODE, идущий на манифольд. Выкидная линия WP-9876-WF-501-6”-F11 оборудована: датчиками давления РТ-002А и В. Данные с приборов поступают на ИСУБ (Интегральная система управления и безопасности) и на панель управления устья скважины. Для контроля коррозии на линии предусматривается пункт контроля коррозии СС-001.

Панель управления устья скважины и ДТ (дистанционный терминал) управляют клапанами XV-0002 и XV-0003, которые предназначены для немедленного отсечения потока. 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 штуцерного клапана НV-0001 и внутри производственного модуля, в случае, если количество воды в добываемой смеси из скважины будет превышать 1%.

Надземная выкидная линия находится на огражденной территории скважины и состоит из:

- Резервного подключения посредством 2-дюймового патрубка с фланцем;
- Датчиками давления РТ-002 А и В, посылающего сигнал на ДТ (дистанционный терминал);
- Точки отбора проб СС-001;
- Клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем;
- Запасное 2 дюймовое соединение для закачки химических реагентов, оснащенное двойной запорной арматурой со спускным клапаном, соединенным с факельным модулем;
- Запасное 6 дюймовое соединение для испытательного коллектора/пускового устройства, оснащенного двойной запорной арматурой со спускным клапаном.

Устья скважины ниже фонтанной арматуры снабжены внутрискважинным клапаном-отсекателем XV-0001 (SSSV), управляемым напрямую с панели управления устьем скважины.

Передвижной блок ввода метанола и передвижной тестовый сепаратор используются во время пуска скважины. Закачка метанола производится обычно по следующему графику:

- 1 раз во время запуска скважины, а также во время запуска скважины после ремонта. Согласно процедуре КПО обычно плановый ремонт скважин производится раз в пять лет.
- Закачка производится для разрушения образовавшихся гидратов. Согласно практическим данным в среднем образование гидратов происходит в среднем 2 раза в год во время холодного периода.

Продолжительность закачки в обоих случаях обычно составляет 1 час в день и объем закачки составляет приблизительно 3 м³. Поступающий из скважины продукт может быть отведен от клапанов фонтанной арматуры путем закрытия задвижки XV-0003, через клапан с ручным управлением и штуцерный клапан НV-0002 на линию, соединяющую устье скважины, амбар и горизонтальный факел. Локальная панель управления и ИСУБ (интегральная система управления)/ДТ (дистанционный терминал) управляет скважиной, включая систему обнаружения пожара и газа. При пуске скважины производится испытание путем подачи сырья от фонтанной арматуры к амбару, и только после успешного завершения испытания подача сырья будет переключена на выкидную линию к манифольду. Все подземные линии оборудованы диэлектрическими соединениями. Факельный модуль оборудован 2 дюймовым запасным соединением для продувки азотом на главной линии продувки (WP-1000-WF-504-4”-C11).

Ориентировочный нормативный срок строительства 14 месяцев. Начало строительства конец 2021 года. Срок эксплуатации объекта 16 лет (с возможным продлением). Предполагаемый срок погребения 2037 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 1,284819 г/с и 0,5668924 т/год, на период эксплуатации 3,714245952 г/с и 28,633626084 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемые работы будут проводиться на земельном участке, предоставленном из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района, постановлением акимата № 193 от 9 июня 2021 года во временное возмездное землепользование, сроком до 18 ноября 2037 года для размещения и обслуживания скважины 9876 (SF_1B). Общая площадь отвода земель составляет – 6,1266 га. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

Водные ресурсы. Водопотребление: - для хозяйственных нужд вода доставляется подрядной организацией по договору; - для питьевых нужд доставляется бутилированная питьевая вода; - вода для пылеподавления и гидроиспытания может быть использована из ирригационных лагун КПО для вторичного пользования, по согласованию с КПО, либо подрядчик сам предоставляет воду. Предполагаемые объёмы водопотребления: на хозяйственно-питьевые нужды – 273 м³, на производственные нужды: гидроиспытание – 7,15 м³, пылеподавление – 160,47 м³.

Водоотведение: - от хозяйственно-питьевого потребления (канализационные стоки) подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков; – от гидроиспытания вода сдаётся на утилизацию в соответствии с процедурой КРО-AL QAC-PRO-0001; – водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными. Предполагаемые объёмы водоотведения: от хозяйственно-питьевого потребления - 273 м³, от гидроиспытания - 7,15 м³.

Расстояние до близлежащего водного источника балки Калминовка - не менее 775 м. Таким образом, участок проведения проектируемых работ не входит в водоохранную зону балки Калминовка.

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 намечаемой деятельности не используются.

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

Отходы производства и потребления. Отходы, образующиеся при строительных работах: отходы от сварки, металлическая упаковка (тара из под краски), смешанные коммунальные отходы, отходы металлов (лом), цветные металлы (обрезки кабеля), бетон (строительные отходы), дерево (барабаны от электрокабеля, палеты, ящики от оборудования). Ориентировочные объёмы отходов – 3,4599 т/год, из них: опасные – 0, неопасные – 3,4599 т/год.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 9876 (SF_1B). Обязка и подключение. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории. Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п.2.1 п.2 раздела 2 приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан, 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.

Руководитель департамента

Е. Куанов

*Исп.: И.Тулегенова
8(7112)51-53-52*

Руководитель департамента

Куанов Ербол Бисенұлы

