

«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.

Заклучение

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг б.в.» «Обустройство скважины 101-1. Обязка и подключение, строительство новой выкидной линии. КНГКМ, ЗКО»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 01 апреля 2022 г. № КЗ85RYS00231156

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении скважина 101-1 находится на территории существующего Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области, в юго-восточной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до обустройства скважины.

Намечаемая деятельность по обустройству скважины 101-1 включает установку новой 6-дюймовой соединительной линии между устьевой фонтанной арматурой, производственным модулем и новой 6-дюймовой выкидной линии к УКПГ-3. Намечаемая деятельность включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным модулем и факельным модулем. Производственная 6-дюймовая линия, исходящая из устьевой фонтанной арматуры, соединяется с 6-дюймовой выкидной линией, посредством типового проекта производственного модуля.

Проект включает в себя установку всех соединений между устьевым оборудованием, производственным и факельным модулями. Линия розжига WP-101-1-FG-502-1''-A13 и запальная линия WP-101-1-FG-501-2''-A13 от факельного модуля до нового горизонтального факела также должны быть



установлены. Также, намечаемая деятельность включает установку конечного переключателя на главной задвижке фонтанной арматуры (XV-0002) и струнной пневмозадвижки (XV-0003), включая переходную пластину для приводов. Скважина оборудована следующим: фонтанная арматура, горизонтальный факел; передвижной блок ввода метанола, используемый для пуска скважины; площадки обслуживания для доступа к струнной пневмозадвижке, патрубков для подсоединения передвижного блока ввода ингибитора коррозии для впрыска в выкидную линию ингибитора, предотвращающего (замедляющего) процесс коррозии. Мощность (производительность) объекта Well 101-1. Результаты симуляции производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) МТ 0.113. Средняя производительность за весь период эксплуатации. МТ/год 0.060 Производство на начальном этапе эксплуатации (первый год добычи) 10^6 м³ 0.150 Средняя производительность за весь период эксплуатации. 10^6 м³/year 0.070.

Краткое описание намечаемой деятельности

Предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Газоконденсатная смесь, извлекаемая из подземных горизонтов, проходит от забоя к устью скважины, затем проходит через клапана фонтанной арматуры XV-0002, XV-0003 и дроссельный клапан HV-0001 фонтанной арматуры, который отвечает за регулирование потока. После дроссельного клапана газоконденсатная смесь поступает в наземную часть поточной линии WP-101-1-WF-501-6''- F11, далее в новый 6-дюймовый подземный трубопровод, идущий на УКПГ-3. Выкидная линия WP-101-1-WF-501-6''-F 11 оборудована: датчиками давления РТ-0002А и В. Данные с приборов поступают на Дистанционный Терминал (ДТ). 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 впрыска химических реагентов (тип COSASCO) будет подаваться в выкидную линию ниже по потоку от дроссельного клапана HV-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-0002 А и В, точки отбора проб СС-001; клапана-отсекателя с продувочным трубопроводом соединенные с факельным модулем; запасное 2 дюймовое соединение для закачки химических реагентов. 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.



Ориентировочный нормативный срок реализации 14 месяцев, начало реализации – конец 2023 года, срок эксплуатации – 14 лет (с возможным продлением), предполагаемый срок утилизации объекта – 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 1.501615 г/с, 1.877856 т/год. В период рекультивации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 25.774 г /с, 23.446 т/год. В период эксплуатации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 3,714245952 г/сек и 28,633626084 т/год.

Земельные ресурсы. Объектом намечаемой деятельности является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно-Казахстанской области, Бурлинского района. На период землепользования данные земли переведены из категории земель запаса в категорию земель промышленности, транспорта, связи, для нужд космической деятельности, обороны, национальной безопасности и иного несельскохозяйственного назначения. Строений и лесонасаждений, подлежащих сносу или вырубке, на отведённой территории нет.

Водные ресурсы. Водоохранная зона для Балки Кончубай, Калминовки, Безымянной и реки Березовки на территории КНГКМ будет составлять – 500 метров. Расстояние до близлежащего водного источника реки Березовка - не менее 357 м. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности входит в водоохранную зону реки Березовка.

Ориентировочные общие объемы водопотребления составят 447,62 м³, водоотведения – 287,15 м³, в том числе: на хозяйственно-питьевые нужды объемы водопотребления составят 273 м³, водоотведения - 273 м³, на производственные нужды (гидроиспытание) объемы водопотребления составят 14,15 м³, водоотведения - 14,15 м³, на пылеподавление, гидроиспытание объемы водопотребления составят 160,47 м³.

При реализации намечаемой деятельности вода будет доставляться силами подрядных организаций согласно контрактам, которые будут заключены с компаниями, которые будут осуществлять строительство объекта.

Кроме этого, возможно использование воды с ирригационных лагун КНГКМ для вторичного использования при согласовании с КПО на гидроиспытания и пылеподавление.

Водоотведение от питьевого потребления (канализационные стоки) с участка, подрядная организация осуществляет сбор и вывоз стоков с биотуалетов самостоятельно, утилизация водных растворов (вода/гликоль) осуществляется подрядной компанией согласно договора со специализированной организацией, водоотведение от пылеподавления являются безвозвратными.

Сбросы на рельеф местности или в открытые водоемы намечаемой деятельностью не предусмотрены.



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. Объектом проводимых работ является земельный участок, предоставленный из земель запаса Западно - Казахской области, Бурлинского района.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

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

Отходы производства и потребления. Общие предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при строительстве составят 12,9979 т/год, в т. ч. отходов производства - 1,1849 т/год, отходов потребления - 11,813 т/год. Не опасные отходы: смешанные коммунальные отходы - 11,813 т/год, отходы сварки - 0,00234 т/год, отходы металлов - 0,038 т/год, цветные металлы - 0,2 т/год, бетон - 0,01221 т/год, дерево - 0,904 т/год, пластмассовая упаковка - 7,077 т/год, отходы пластмасс (пластмассовые заглушки труб) - 2,200 т/год.

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.

Общие предполагаемые лимиты накопления отходов производства и потребления при рекультивации составят – 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 – 0,063 т/год, бумажная и картонная упаковка из под семян – 0,0003 т/год, бумажная и картонная упаковка из под удобрений – 0,0009 т/год.

Общие предполагаемые лимиты накопления опасных отходов производства при эксплуатации (буровой раствор и прочие буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества) составят - 9,062 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются при строительстве: организация движения транспорта; укрытие тентами кузова автосамосвалов при перевозке сыпучих материалов; техосмотр и техобслуживание автотранспорта тщательная технологическая регламентация проведения работ; использование поливомоечных машин для подавления пыли; обеспечение прочности и герметичности трубопроводов.

В период эксплуатации намечаемой деятельности необходимо соблюдать следующие мероприятия: соблюдать правила техники безопасности на производстве; усиление контроля за соблюдением технологического регламента производства; исключение работы оборудования на форсированном режиме; усиление контроля за работой контрольно-измерительных приборов.



К предлагаемым мероприятиям по поверхностным и подземным водам относятся: бетонирование и гидроизоляция площадки, полная герметизация всей технологической системы трубопроводов, усиленная защита трубопроводов от коррозии.

Сбор, временное хранение, транспортировка, утилизация и захоронение отходов будет осуществляться в соответствии с нормативной документацией, действующими на территории РК.

Сильного воздействия на недра и связанные со строительством развития экзогенных геологических процессов не ожидается. Данный объект окажет минимальное воздействие на почвенные ресурсы при реализации всех предложенных мероприятий. Предусматриваются мероприятия, обеспечивающие безопасность обслуживающего персонала и оборудования. Комплекс технических решений, заложенных в намечаемой деятельности, направлен на предотвращение или исключение аварийных ситуаций на промысловых системах.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.1 пункта 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «разведка и добыча углеводородов», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Обустройство скважины 101-1. Обвязка и подключение, строительство новой выкидной линии. КНГКМ, ЗКО» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствии необходимости проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: при проведении скрининга воздействий установлено, что намечаемая деятельность не приведёт к существенным изменениям деятельности объекта и не окажет 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 Кодекса и пунктов 24, 25, 26, 27, 28 Инструкции, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

Однако, в связи с тем, что участок проведения намечаемой деятельности входит в водоохранную зону реки Березовка, то согласно требований статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, Казахстанскому филиалу АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» необходимо получить согласования, предусмотренные законодательством Республики Казахстан, в том числе согласования с РГУ «Жайык-Каспийской бассейновой инспекцией по регулированию использованию и охране водных ресурсов».

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)50-04-81



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

