Номер: KZ41VWF00088563

Дата: 10.02.2023

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ БАКЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ БАТЫС КАЗАКСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ЭКОЛОГИЯ ЛЕПАРТАМЕНТІ» РЕСПУБЛИКАЛЫК МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ комитета экологического РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ **PECYPCOB** 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 Казахстанского филиала AO3T «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» «Обустройство скважины 9890 (GI 01). Обвязка и подключение».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили рассмотрение: января 2023г. на №KZ22RYS00335401

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении скважина 9890 (GI 01) находится на существующего Карачаганакского нефтегазоконденсатного территории $(KH\Gamma KM)$ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской месторождения области, в северо-западной части горного отвода. Выбор места определяется согласно геолого-разведочным данным, до обустройства скважины.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность по обустройству скважины 9890 (GI 01) включает установку новой 8-дюймовой выкидной линии обратной закачки и ее соединение к удаленной станции запорной арматуры УСЗА-1, соединения к модулю обратной закачки газа, фонтанной арматуре, модулю факела и горизонтальному факелу на устье скважины 9890.

Линии розжига WJ-9891-FG-506-1"-A13, WJ-9891-FG-507-1"-A13 запальная линия WJ-9891-FG-505-2"-A13 от факельного модуля до нового горизонтального факела должны быть установлены до ограждения устья скважины.

Функциональное назначение новой скважины будет таким же, как и у других нагнетательных скважин, подсоединенных к системе обратной закачки газа. Оборудование, устанавливаемое на новой скважине будет идентично оборудованию на существующих нагнетательных скважинах.



Высокосернистый газ с удаленной станции запорной арматуры УСЗА-1 направляется для обратной закачки на устье скважины 9890 (GI_01) по новой 8-дюймовой выкидной линии обратной закачки.

Ориентировочная длина выкидной линии – 1035 метров. Давление обратного нагнетания регулируется регулирующим клапаном PCV-0002 в модуле обратной закачки. Сигналы тревоги высокого и низкого давления настраиваются в контуре регулирования давления РІС-0002 и подаются обратно в интегральную систему управления и безопасности ИСУБ УКПГ-2. Давление обратного нагнетания будет поддерживаться в пределах 290 ÷ 350 бар изб. Расход обратного нагнетания измеряется ультразвуковым (FT-0001) расходомером компенсацией давления температуры. c обеспечиваемой РТ-0002 и ТТ-0002 соответственно. Сигналы тревоги высокого и низкого расхода настраиваются и подаются обратно в ИСУБ УКПГ-2. Максимальный расход нагнетания не должен превышать 6.0 МСм³/сут (миллион станд. м³/сут) из условия предельной скорости эрозии. В случае, если скорость газа увеличивается до предела скорости эрозии, контур регулирования давления РІС-0002 будет переопределен, и контроллер ограничения скорости SC-00001 возьмет на себя управление клапаном PCV-0002. Скорость газа будет ограничена до 15 м/с, при которой ожидается, что скорость эрозии находится в допустимых пределах. Чтобы избежать быстрого открытия регулирующего клапана PCV-0002, ограничитель скорости изменения будет воздействовать на клапан и обеспечивать постепенное открытие. Перепад давления на клапане PCV-0002 контролируется с помощью датчиков давления, установленных перед/после клапана. Высокий перепад давления настраивается и подается обратно в ИСУБ УКПГ-2.

До начала работ, связанных с нарушением земель, планируется снятие плодородного слоя почвы, его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель. По завершению намечаемой деятельности будет проведена рекультивация земель с восстановлением растительного покрова.

Предположительный период начала реализации объекта — конец 2024 года, продолжительностью 14 месяцев, срок эксплуатация — 14 лет (с возможным продлением), предполагаемый срок постутилизации объекта — 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят 1,6702646 г/с, 0,73695932т/год. В период рекультивации, ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 24,774 г/сек и 21,446 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 балка Кончубай — не менее 1838 м. Таким образом, участок проведения намечаемой деятельности не входит в водоохранную зону балки Кончубай.

Ориентировочные общие объемы водопотребления на хозяйственнопитьевые нужды объемы водопотребления составят 273 м³, водоотведения - 273 м³. На производственные нужды (гидроиспытание) объемы водопотребления составят 7,15 м³, водоотведения - 7,15 м³. На пылеподавление объемы водопотребления составят 160,47м³. Пылеподавление — безвозвратные. 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 - Казахстанской области, Бурлинского района.

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

Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отводы производства и потребления. Общие предполагаемые лимиты образования отходов производства и потребления при строительстве составят 23,40 т/год, в т. ч. опасные отходы: тара из под лакокрасочных материалов (упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами) - 0,0121 т/год; не опасные отходы: смешанные коммунальные отходы - 4,813



т/год; отходы сварки - 0,00192 т/год; смешанные металлы (лом) - 0,1425 т/год; кабели, за исключением упомянутых в 17 04 10 (обрезки кабеля) - 1,29 т/год; смешанные отходы строительства и сноса строительные отходы - 1,674 т/год; деревянная упаковка - 2,215 т/год; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) - 0,0965 т/год; изоляционные материалы, (за исключением упомянутых в 17 06 01 и 17 06 03) геомембрана - 6,088 т/год; пластмассовая упаковка (полиэтиленовая пленка) - 7,077 т/год. Зеркальные отсутствуют. При рекультивации образуемые отходы всего - 0.0687 т/год, в т. ч. отходов производства - 0.0012 т/год; отходов потребления - 0.063 т/год. Из них опасные отходы: упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными свойствами (пустые мешки из под минеральных удобрений) - 0.0045 т/год и не опасные отходы: смешанные коммунальные отходы - 0.063 т/год; смешанная упаковка (тара из-под семян) - 0.0012 т/год. Зеркальные отходы отсутствуют. При эксплуатации всего - 8,062 т/год, в т. ч. опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования (шлам от зачистки трубы) - 8,062 т/год, а не опасные отходы отсутствуют. Зеркальные отходы отсутствуют.

Возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствуют. Места сбора отходов: 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.

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 документациями, 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 9890 (GI_01). Обвязка и подключение» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта1 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.

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

М. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова 8(7112)50-04-81



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



