

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ 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 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
Казахстанского филиала АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.»
«Обустройство скважины 9887 (СЗ_09)».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 4 мая 2023г.
№KZ41RYS00384141

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Карачаганакское нефтегазоконденсатное месторождение (КНГКМ) расположено в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 6 населенных пунктов: Успенровка, Жанаталап, Карачаганак, Димитрово, Жарсуат, Приуральный. В 16 км находится г. Аксай, в 150 км – г. Уральск. В 15 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Самара (Куйбышев)». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30 км северо западнее г. Оренбурга, проложены газо- и конденсатопроводы протяженностью 120 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80 км.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается обустройство скважины 9887 (СЗ_09), обвязка и подключение. Площадка скважины 9887 (СЗ_09) размещена на территории с размерами в плане 76.00 x 43.41м. На площадке имеется огороженная зона размером 38.00x68.00м для будущей установки



блока ингибитора коррозии, с тремя воротами, подъездной и аварийной дорогами, а также место для разворота и стоянки техники.

Существующие сооружения на площадке скважины 9887 (СЗ_09): монолитная железобетонная устьевая шахта; сборные железобетонные плиты; монолитная железобетонная площадка; железобетонные фундаменты под буровую установку; подземная 4 дюймовая факельная линия; сборный железобетонный фундамент горелки; амбар отжига.

В состав проектируемых наземных сооружений на площадке скважины 9887 (СЗ_09) входят: площадка обслуживания устьевого оборудования; переходный мостик; мачты прожекторного освещения с молниеотводом; ветроуказатель. Опора маячка и сирены: панель дистанционного терминала и силовой распределительный щит; монолитные железобетонные площадки для опор трубной обвязки, кабельных лотков электрических кабелей и кабелей КИП; монолитная железобетонная площадка для производственного модуля; монолитная железобетонная площадка для переносной камеры запуска скребка; подъездная и аварийная дорога к площадке скважины; автомобильная парковка; площадка блока ингибитора коррозии.

В состав проектируемых подземных сооружений на площадке скважины 9887 (СЗ_09) входят: основание из сборных железобетонных плит под 4 дюймовый трубопровод факельной линии; основание из сборных железобетонных плит для 10 дюймового выкидного шлейфа; бетонные кабельные каналы для электрических кабелей и кабелей КИП. Обвязка скважины 9887 (СЗ_09) и подключение ее шлейфа к Слоту УМС-1. Шлейф от скважины 9887 (СЗ_09) подключается к существующему слоту на УМС 1. Модуль производственной линии состоит из подземного шлейфа и его 10" наземного участка, включая соединения с опрессовочным коллектором / камерой пуска скребка. 2" патрубок закачки ингибитора коррозии, индикаторный купон коррозии и резервный патрубок закачки химреагентов устанавливаются на 8" наземной трубной обвязке (после HV-001) модуля производственной линии. На 10" производственной линии также устанавливаются датчики давления и переносной сигнализатор прохождения скребка. Для будущей установки блока закачки ингибитора коррозии и подключения патрубка закачки предусматривается строительство обвалованной площадки. 4" трубопровод от фонтанной арматуры скважины 9887 (СЗ_09) подключается к модулю факельной линии и затем к существующей линии сброса на горизонтальный факел в точке врезки 10-XXX-001. Модуль факельной линии состоит из 4" наземной факельной линии и панели розжига горизонтального факела с трубной обвязкой. Наземная 1" линия розжига и 2" запальная линия от модуля факельной линии врезается в существующие подземные линии, проложенные к горизонтальному факелу, в точках врезки. Модуль производственной линии и модуль факельной линии подключаются 1" трубной обвязкой от точки соединения с линией закачки химреагентов до 4" факельной линии. (факельные линии, амбар отжига существующие сооружения на площадке скв.9887 (СЗ_09)). Газоконденсатная смесь из скважины 9887 (СЗ_09) проходит через фонтанную арматуру XV-001, XV-002, XV-003 и



штуцерную задвижку HV-001, предназначенную для регулирования потока. После штуцерной задвижки газоконденсатная смесь поступает в наземную трубную обвязку устья скважины WP-9884-WF-501-8"-F11 и направляется к слоту 10 УМС-W по подземному шлейфу 4-1500-WF-917-10"- PL CODE, который соединяется с УМС W, обеспечивая дальнейшую подачу скважинной жидкости скважины 9887 (C3_09) по существующему шлейфу 1W-1300-WF-010-6 -F11. Управление клапанами XV-002 и XV-003, предназначенными для быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекаем XV-001, управление которого осуществляется напрямую от панели управления устьевым оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, поступающий от передвижного блока закачки ингибитора коррозии будет подаваться по 2" патрубку в шлейф после штуцерной задвижки HV-001, если объем пластовой воды в газоконденсатной смеси скважины будет превышать 1%. На участке после штуцерной задвижки HV-001 класс шлейфа меняется с 10000# на 2500# в соответствии со стандартом ASME B31.4. Назначением существующего горизонтального факела с амбаром розжига является сведение к минимуму выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и улучшение безопасности на месторождении. Скважина 9887 (C3_09) оснащена новой системой розжига, которая служит для пуска существующего амбара для сжигания. 4" линия, подводимая к факелу, будет проложена от точки ниже ручной штуцерной задвижки HV-002. В режиме эксплуатации штуцерная задвижка будет служить для снижения давления на устье скважины. Протяженность трубопровода 900 м, рабочее давление 220 бар изб, рабочая температура 54 градС.

Предположительный период реализации объекта: строительство – 2025 – 2026 г., эксплуатация – 2026 г. Предполагаемый срок постутилизации – 2037 г. Начало строительства планируется на 2025 год с продолжительностью строительных работ в 11 месяцев.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства (2025г.) намечаемой деятельности составят 0.7117452 г/с, 1.79125585 т/год. В период рекультивации (2025г.), ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит – 2.126661 г/с, 3.5040865 т/год. В период эксплуатации ожидаемый годовой суммарный валовый выброс от работы источников составит 0.0001270 г/с, 0.003671 т/год.

Земельные ресурсы. Планируемые работы проводятся на землях промышленного назначения, в пределах территории КНГКМ. Площадь застройки площадки скважины 9887 (C3_09) составляет 3791,36м².

Водные ресурсы. От проектируемого объекта ближайший водный источник балка Куншубай находится на расстоянии 1509 м. Воздействия на данные поверхностные водные источники не предполагаются, в виду отдаленности проведения планируемых видов работ в период строительства и



эксплуатации. Участок проведения работ не входит в водоохранную зону балки Куншубай.

Водопотребление: для производственных нужд (пылеподавление при земляных работах и полив трав в период рекультивации, гидроиспытание трубопроводов) – может быть использована техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления будет привозная вода, поставляемая подрядной компанией согласно договору. на хозяйственно-питьевые – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору).

Ориентировочные общие объемы водопотребления на период строительства: хозяйственно-питьевые нужды $453,75 \text{ м}^3/\text{год}$, производственные нужды $7392 \text{ м}^3/\text{год}$. На период эксплуатации: хозяйственно-питьевые нужды: $18,25 \text{ м}^3/\text{год}$.

Объемы водоотведения на период реализации проектируемых работ составят: хозяйственно-питьевые нужды (на период строительства) – $453,75 \text{ м}^3/\text{год}$, хозяйственно-питьевые нужды (на период эксплуатации) - $18,25 \text{ м}^3/\text{год}$, производственные нужды (включая пылеподавление и полив трав в период рекультивации) - $7223 \text{ м}^3/\text{год}$, производственные нужды (гидроиспытание трубопроводов) – $169 \text{ м}^3/\text{год}$.

Водоотведение: для естественных нужд задействованного персонала будут использоваться обустроенные на строительной площадке объекты. Питание и жилье будет организовано за пределами стройплощадки в вахтовом городке. В качестве туалета будет использоваться биотуалет, очистка которого будет выполняться с помощью ассенизатора; стоки, по мере накопления, вывозятся на очистные сооружения автотранспортом специализированных предприятий на договорной основе. Водопотребление на пылеподавление и полив травостоя – безвозвратное.

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.

Растительные ресурсы. Растительные ресурсы при реализации намечаемой деятельности отсутствуют.

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

Отходы производства и потребления. На площадке строительства будут организованы места для накопления отходов производства и потребления, с которых отходы будут передаваться на утилизацию специализированным подрядным организациям согласно договору. Места накопления отходов предназначены для временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект. На период строительства образуется 6 видов отходов относящиеся к опасным и



неопасным. Смешанные коммунальные отходы - 3,78125 т/год, смешанные отходы строительства и сноса - 22,478т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары битума) - 0,00177 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (из-под тары ЛКМ) – 0,00515 т/год, отходы сварки – 0,00058т/год, изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 17 0601 и 17 06 03 (геомембрана включая отходы от амбаров) – 27,63т/год. Всего за период строительства образуется 53,89675 т/год отходов.

На период рекультивации образуется 3 вида отходов, по уровню опасности относящихся к опасным и неопасным отходам. Смешанные коммунальные отходы - 0,0125 т/год, смешанная упаковка (из-под семян) - 0,0189 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под мин.удобрений) – 0,070 т/год. Всего за период рекультивации на 2025 г. образуется 0,2715 т/год отходов.

На период эксплуатации образуется 2 вида отхода, по уровню опасности относящийся к опасным и неопасным отходам. Смешанные коммунальные отходы – 0,15 т/год, маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования 05//05/01/05/01/06* – 894 т/год. Всего за период эксплуатации образуется 894,15 т/год отходов (2026-2036 гг.).

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

При соблюдении следующих мероприятий осуществление планируемой деятельности окажет минимальное воздействие на окружающую среду: четкое соблюдение границ отведенных рабочих участков; заправка автотранспорта и строительной техники на специально оборудованных пунктах; недопущение проезда и стоянки машин и механизмов, кроме специального отведенного для этого места; размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и контейнерах; обеспечение своевременного вывоза мусора с территории объекта согласно договорам; сбор строительных отходов; контроль (учет) расходов водопотребления и водоотведения; производственные процессы должны исключать в рабочем режиме сброс сточных вод на рельеф.

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 9887 (СЗ_09). Обязка и подключение» 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.

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)51-53-52*



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

