

«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.**

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 9893 (СЗ_02). Обвязка и подключение КНГКМ, ЗКО»
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 20 февраля 2024 г.
№KZ41RYS00554570.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. Месторождение Карачаганак расположено на северо-западе Казахстана между 50° и 51° северной широты и между 53° и 54° восточной долготы. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитрово, Карашыганак, Жанаталап, Каракемер, Успенка. Областной центр - г. Уральск - расположен на расстоянии 150,0 км от месторождения. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург». В 35,0 км к северо-востоку от месторождения проходит газопровод «Оренбург – Западная граница», а в 160,0 км к западу – нефтепровод «Мангышлак – Куйбышев». От Карачаганакского месторождения до Оренбургского ГПЗ, расположенного в 30,0 км северо-западнее г. Оренбург, проложены газо- и конденсат проводы протяженностью 120,0 км. Расстояние от Карачаганакского до Оренбургского месторождения – 80,0 км.



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предполагается обустройство скважины 9893 (СЗ_02) обвязка устья и подключение выкидной линией к УМС-Р, Слот 8 с подключением к существующей 10" выкидной линии скважины WP-9817 через новую УСЗА. Выкидная линия диаметром 10" от устья скважины до новой удаленной станции запорной арматуры (УСЗА) и далее подключение к УМС Р.

Обустройство площадки скважины 9893: установка технологического модуля; установка модуля факельной линии; завершение монтажа факельных линий; технологические трубопроводы; выкидная линия протяженностью 1767 метров; площадка УСЗА; площадка КТПН. Состав сооружений площадки скважины: модуль производственной линии; модуль факельной линии; технологические трубопроводы. В 100 метрах расположен горизонтальный факел, предназначенный для аварийного сжигания газа с содержанием сероводорода при определенных операциях (ввод скважины в эксплуатацию, временная остановка и капремонт устья скважины). Для пуска скважины предусмотрено подключение передвижного модуля ввода метанола.

Нефтегазовая смесь со скважины поступает в производственный модуль откуда по выкидной линии на УСЗА и далее на УМС-Р. Управление клапанами быстрого отсечения системы, осуществляется от ПУУО и ДТ. Затрубное пространство под фонтанной арматурой оснащается подземным клапаном отсекающим, управляемым с панели управления оборудованием (ПУУО). Ингибитор коррозии, будет подаваться от передвижного блока закачки, если объем пластовой воды в нефтегазовой смеси будет превышать 1%. Надземный участок выкидной линии внутри площадки скважины: штуцерные задвижки; съемный трубный узел для технического обслуживания фонтанной арматуры; датчик давления, передающий сигнал на ДТ (ИСУБ); глубинные датчики давления; датчик давления и датчик температуры на устье скважины; станция контроля коррозии; клапан-отсекатель.

Передвижной блок закачки метанола и передвижной опресовочный коллектор используются на этапе запуска скважины в работу. Все устьевое оборудование управляется от местной панели управления устьевым оборудованием и ИСУБ/ДТ. Распределение электроэнергии между потребителями на участках скважины 9893 (СЗ_02) и УСЗА осуществляется от распределительных щитов 400В. Также предусмотрена прокладка новой линии ВОЛС, строительство подъездов и демонтажные работы.

Технологические параметры работы скважины 9893 (СЗ_02): рабочее давление/температура – 100 бар изб / 25 – 50°C. Дебит скважины: на начальном этапе эксплуатации скважины – 0,4 млн. т/год, средний за весь период эксплуатации – 0,15 млн.т/год, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 10⁶ м³ – 0,5, средний за весь период эксплуатации, 10⁶ м³ – 0,19; максимальный суточный дебит скважины, т/сут. – 1502; средний суточный дебит, т/сут. – 353; газовый фактор м³/м³ – 2522. Компонентный состав скважинного флюида (%): сероводород – 4,948, углекислый газ – 5,25, азот – 0,38, углеводороды C1-C5 – 71,3; углеводороды C6 и выше – 18,03, меркаптаны – 0,147, углерода сероокись – 0,0003. Электроснабжение скважины 9893 будет



осуществляться от комплектной трансформаторной подстанции (КТП) 6/0,4кВ №10-9200-ЕТ-126 посредством подземной кабельной линии 0,4кВ. Электроснабжение УСЗА скважины 9893 будет осуществляться от трансформаторной подстанции (КТП) 6/0,4кВ №10-9200-ЕТ-114 посредством подземной кабельной линии 0,4кВ.

Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Строительство: начало – август 2025 г., окончание – январь 2026 г., рекультивация – май 2026 -июнь 2026 г. Эксплуатация: начало – январь 2026 г., окончание - 2037 г. Постутилизация – 2038 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период строительства намечаемой деятельности составят на 2025 год – 12,3 г/сек, 10,3 т/год. Выбросы загрязняющих веществ на период проведения рекультивации на 2026 год - 5,013 г/сек, 16,00 т/год. В период эксплуатации выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух от работы источников составят на 2026 год - 7,93 г/сек, 5,277 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 г АОЗТ «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.» предоставляется право временного возмездного землепользования на земельный участок из земель запаса Бурлинского района общей площадью 14,5239 гектар, сроком до 18 ноября 2037 года. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 2,5 га.

Водные ресурсы. Участок проведения планируемых работ не входит в водоохранные зоны и полосы р.Березовка и балок Кончубай, Калминовка и Безымянная.

В период строительства предусматривается водопотребление: для производственных нужд - техническая вода из ирригационных лагун для вторичного пользования, по согласованию с КПО. Альтернативным вариантом водопотребления для гидроиспытаний будет привозная вода, которая обеспечивается согласно договора. Вода на полив трав будет использоваться из ирригационных лагун КПК, УКПГ-2 или УКПГ-3 для вторичного водопользования, по согласованию с компанией. – на хоз-питьевые нужды – привозная питьевая бутилированная вода и передвижные автоцистерны (по договору со специализированной компанией).

Объем водопотребления в период строительства всего: 1550 м³/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 150 м³/период, гидроиспытания – 600 м³/период, пылеподавление – 800 м³/период. В период рекультивации всего: 7250 м³/период, в том числе: хоз-питьевые нужды – 150 м³/период, пылеподавление – 3500 м³/период, полив травостоя – 3600 м³/период. В период эксплуатации водопотребление не предусматривается.

Объем водоотведения на период строительства - 150,0 м³/период и рекультивации - 150 м³/период и предусматривается биотуалеты, из которых



хоз-бытовые сточные воды, по мере накопления вывозятся автотранспортом на очистные сооружения специализированной организацией по договору с подрядной строительной организацией. Вода после гидравлических испытаний в объеме 600 м³/период собирается в дренажную емкость и далее автотранспортом вывозится на существующие очистные сооружения, либо передается на утилизацию в специализированную организацию согласно договору. Водопотребление на пылеподавление период строительства - 800,0 м³/период и рекультивации 3500 м³/период и на полив травостоя 3600 м³/период) – безвозвратное.

Недра. Карачаганакский проект реализуется в рамках окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП), которое было подписано 18 ноября 1997 г. сроком на 40 лет.

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

Животный мир. Использование животных ресурсов при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. На период строительства образуются опасные отходы: маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования отходы производства, образуются при зачистке трубы (участок существующего шлейфа) – 0,2 т; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под ЛКМ) - отходы производства, образуются в процессе покрасочных работ – 0,3 т; неопасные отходы: смешанные металлы (металлолом) - отходы производства образуются в процессе строительных, ремонтных работ, техническом обслуживании и демонтаже – 10,5 т; кабели, за исключением упомянутых в 170410 (обрезки электрокабеля) - отходы производства образуются при монтаже оборудования, – 3,5 т; смешанные отходы строительства - отходы производства образуются в процессе строительных работ, - 15,0 т; отходы пластмассы (пластмассовые заглушки труб) – отходы производства, образуются при использовании труб – 0,5 т, деревянная тара (барабаны от электрокабеля, паллеты, ящики от оборудования) – образуются в результате поставки нового оборудования и материалов на территорию производственной площадки в деревянных ящиках и паллетах, а также в ходе производственной деятельности образуются барабаны от электрокабеля – 2,0 т, отходы сварки (огарки сварочных электродов) - отходы производства, образуются в процессе сварочных работ - 0,15 т; изоляционные материалы, за исключением упомянутых в 170601 и 170603 (демантированная геомембрана) - отходы производства, образуются при демонтаже временной площадки для бурения скважины и временного амбара горизонтального факела – 12,5 т; смешанные коммунальные отходы – отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала – 1,5 т. Всего на период строительства – 46,15 т. В период рекультивации: опасные отходы - упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (тара из-под удобрений) являются использованной упаковкой из-под минеральных удобрений - 0,1 т; неопасные отходы - смешанная упаковка (упаковка из-под



семян) являются использованной упаковкой из-под семян - 0,1 т, смешанные коммунальные отходы - отходы потребления, образуются в результате жизнедеятельности работающего персонала - 1,8 т. Всего на период рекультивации – 2,0 т. В период эксплуатации: Опасные отходы – маслянистые шламы от технического обслуживания машин и оборудования - отходы производства, образуются при зачистке трубы – 8,5 т/год. Всего на период эксплуатации – 8,5 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники, своевременное и качественное обслуживание спецтехники; организация движения транспорта; сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. На период эксплуатации мероприятия сводятся к своевременному проведению планово-предупредительных и профилактических ремонтов запорной арматуры и фланцевых соединений, усиление контроля за герметичностью технологического оборудования и трубопроводов.

Планируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Предусмотрены следующие водоохранные мероприятия: при строительстве: использование существующих дорог; ограничение площадей занимаемых строительной техникой; недопущение сброса производственных сточных вод на рельеф местности, сбор сточных вод в специальные емкости; хоз-бытовые сточные воды и производственные сточные воды собираются и отправляются на очистку; хранение материалов на специальной оборудованной площадке; обустройство мест локального сбора и хранения отходов. При эксплуатации: антикоррозийная защита металлических конструкций и трубопроводов; технологические трубопроводы подвергаются гидроиспытаниям на герметичность и прочность; оснащение технологического оборудования приборами КИПиА; проведение планового профилактического ремонта оборудования.

Для минимизации воздействия планируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира; маркировка и ограждение опасных участков; запрет на охоту в районе территории предприятия; движение автотранспорта только по существующим дорогам; ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время.

Мероприятия по снижению физического воздействия: мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звукоотражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу.



Применение средств индивидуальной защиты. Существующая система экологического контроля на территории месторождения Карачаганак захватывает объект намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов месторождения Карачаганак.

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 9893 (СЗ_02). Обязка и подключение 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 объектам 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

