

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

090000, Орал қаласы, Л. Толстой көшесі, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81



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

090000, город Уральск, ул. Л. Толстого, дом, 59
тел: 8 (7112) 50-04-81, факс: 8 (7112) 51-29 81

**Казахстанский филиал компании
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 компании Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.
«Строительство добывающей скважины 98102 (E2_05) на месторождении
Карачаганак» *(перечисление комплектности представленных материалов)*

Материалы поступили на рассмотрение: 7 апреля 2025 года
№KZ86RYS01078821 *(Дата, номер входящей
регистрации)*

Общие сведения

Объект намечаемой деятельности расположен на территории месторождения Карачаганак, в административном отношении территория относится к Бурлинскому району Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. Расстояние от границы СЗЗ до ближайших населенных пунктов составляет от 9149,0 м (с. Карашыганак) до 11 796,0 м (г. Аксай).

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающей скважины 98102 (E2_05) на месторождении Карачаганак в соответствии с Проектом разработки нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак по состоянию на 01.01.2018 г. и геотехнического документа для скважины E2_05 от 08.03.2025 г. Цель бурения: добыча нефти.

Производственные задачи намечаемой деятельности: бурение как одноствольной горизонтальной добывающей скважины Объекта 1 в южной части месторождения, получение всех каротажных данных по оценке продуктивности пласта, выполнение геологического отбора проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора, достижение точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, проведение заканчивания скважины 4½" хвостовиком с разбухающими пакерами для проведения многоступенчатой интенсификации притока, бурение скважины по утвержденной расходной смете.



Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год – 0,1, средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год – 0,09, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год – 0,13, средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год – 0,11.

Характеристика продукции: газовая фаза ССПФ, плотность – 0,902 г/см³. Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 77,639, этан – 6,204, пропан – 2,661, бутан – 1,228, пентан – 1,065, азот – 0,682, диоксид углерода – 6,373, сероводород – 3,978, меркаптаны – 0,116. Жидкая фаза ССПФ, плотность – 728 г/см³, состав (% об): метан – 2,95, этан – 1,63, пропан – 2,42, бутан – 3,14, пентан – 86,4, диоксид углерода – 1,28, сероводород – 1,81, меркаптаны – 0,37.

Этапы намечаемой деятельности:

1. Строительно-монтажные работы. В этот период предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

2. Подготовительные работы к бурению. Подготовительные работы предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования.

3. Бурение скважины. Бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом, удаление выбуренной породы из скважины, крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами, проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов, спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны, завершение скважины открытым стволом, спуск многопакерной системы подземного оборудования для добычи нефти и конденсата, будет установлено до 14 разбухающих пакеров. Бурение предполагается осуществлять станком Rig 249 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение безамбарного метода бурения, экологически безопасных компонентов бурового раствора, закрытой системы циркуляции бурового раствора, трехступенчатой системы очистки бурового раствора, использование сертифицированного оборудования.

4. Испытание скважины. По окончании буровых работ проводится испытание скважины по программе: очистка скважины и гидрогазодинамические исследования, соляно-кислотный гидроразрыв пласта, обработка пласта 15% раствором HCl, очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Сроки реализации намечаемой деятельности: начало бурения – 24.04.2027 г., окончание бурения – 06.08.2027 г. Продолжительность строительства скважины – 165 суток, из них: подготовительные работы – 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций – 12 суток, время бурения и крепления – 105 суток, ГРП – 16 суток, очистка скважины – 20 суток, 3 режима испытания скважины – 10 суток. Сдача скважины – 27.04.2027 г. Расчетный период эксплуатации скважины 10,1 лет. Срок планируемой попуттилизации объекта 2037 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят 57,3025 т/год, в период испытания – 274,6414 т/год.

Земельные ресурсы. 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. Размер участка, временно необходимого для проведения буровых работ определён равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.

Водные ресурсы. Скважина находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 2810 м.

В период строительства водоснабжение предусматривается для хозяйственных, технологических и производственно-бытовых целей; Вода для питьевых целей – привозная бутилированная, для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, для технологических и производственно-бытовых целей – производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранится на площадках буровых установок в двух ёмкостях.

Объем водопотребления составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе – 6616,5 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 5865 м³ – на производственные нужды; при использовании бурового раствора на водной основе – 8974,65 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 8223,15 м³ – на производственные нужды.

Объем водоотведения составит: при использовании бурового раствора на углеводородной основе: 258,8 м³ – на утилизацию, 282,04 м³ – на повторное использование; при использовании бурового раствора на водной основе: 258,8 м³ – на утилизацию, 878,23 м³ – на повторное использование.

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. В период строительства скважины отходы образуются при бурении и испытании. Общее количество образованных отходов за период бурения скважины составит 5603,932 т., из них: на переработку – 5600,373 т, передаются специализированным предприятиям – 3,559 т; за период испытания – 325,8621 т., из них: на переработку – 324,0441 т, передаются специализированным предприятиям – 1,818 т.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.



Основные меры по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противодавления столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование; применение герметичной системы хранения буровых реагентов; обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов и трубопроводов; проведение мониторинга окружающей среды, для оценки изменений биосферы и принятия соответствующих мер. В целях предотвращения негативного воздействия на водные ресурсы применяется безамбарный метод бурения, то есть сбор отходов бурения осуществляется в специальные контейнеры с последующим обращением их согласно действующей системе управления отходами; сбор производственных (буровых) сточных вод – в специальные контейнеры с последующим вывозом на обработку; буровой раствор, в том числе запасной буровой раствор, вывозится на Завод буровых растворов для повторного использования; устье скважины оборудуется специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопрооявления на устье и их излив на дневную поверхность. Для снижения воздействия намечаемой деятельности на почвенный покров применяются следующие меры: проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного отдельным проектом земельного отвода; соблюдение технологических режимов и исключение аварийных выбросов и сбросов; исключение утечек ГСМ; строгие требования к герметизации оборудования; устройство гидроизолирующего покрытия территории буровой площадки, склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит. Предлагаемые мероприятия по сохранению растительного покрова: мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др. Для предотвращения негативного воздействия на животный мир проводятся: мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пересекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по п.п. 2.1 п. 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 «Строительство добывающей скважины 98102 (E2_05) на месторождении Карачаганак» будет осуществляться на территории объекта I категории, технологически прямо связана с основной деятельностью предприятия и относится, в соответствии с п.п. 1.3 п.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.: А. Кенжина
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

