

«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.» «Строительство горизонтальной добывающей скважины 9897 (С3_16) на месторождении Карачаганак»

(перечисление комплектности представленных материалов)

**Материалы поступили на рассмотрение: 2 мая 2024 года
№KZ13RYS00618415**

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении территория месторождения Карачаганак расположена в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. В непосредственной близости от месторождения Карачаганак расположено 7 населенных пунктов: Приуральное, Жарсуат, Димитров, Карашыганак, Жанаталап, Каракемир, Успенровка. 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 11796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск – Илек». Площадь месторождения пересекает автодорога с твердым покрытием «Уральск – Оренбург».

По западной части месторождения в северо-восточном направлении проложена линия электропередач ЛЭП-35, через территорию месторождения проходит ЛЭП-110. В 2002 г., для врезки в сеть Каспийского трубопроводного консорциума (КТК) был построен экспортный трубопровод Большой Чаган-Атырау.

Краткое описание намечаемой деятельности

Производственные задачи данного проекта: пробурить горизонтальную добывающую скважину 9897 (С3_16), достигнуть точки вскрытия объекта



разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, провести заканчивание скважины 41/2" хвостовиком с разбухающими пакерами (до 15 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов, получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта в соответствии с программой, выполнить геологический отбор проб соответствующего качества в соответствии с программой, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год – 0,22, средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год – 0,11, добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год – 0,28, средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год – 0,14, расчетный период эксплуатации скважины, год – 11,4.

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 предполагается осуществлять станком Rig 258 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 выполнения данной деятельности: начало бурения – 27.06.2026 г. Окончание бурения – 07.10.2026 г. Продолжительность строительства скважины – 103 суток, из них: подготовительные работы – 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций – 12 суток, время бурения и крепления – 54 суток, ГРП – 15 суток, очистка скважины – 20 суток. Сдача скважины – 21.10.2026 г. Расчетный период эксплуатации скважины 13,8 года. Срок планируемой утилизации объекта 2040 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Предполагаемые расчетные объемы выбросов ЗВ в атмосферу в период бурения составят 57,3025 т/год, в период испытания составят: 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 определен равным 3,5 га. На период эксплуатации скважины размер отводимого участка составляет 0,36 га.

Водные ресурсы. Скважина находится за пределами водоохраных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 1925 м.

Источники водоснабжения: для питьевых целей привозная бутилированная питьевая вода, для хозяйственных целей вода завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 20 м³, для технологических и производственно-бытовых целей привозится 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 объёмом 40 м³. 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: 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 объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных не предполагается при реализации намечаемой деятельности не предполагается.

Отходы производства и потребления. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5272,93989 т, из них: на переработку – 5269,38086 т, передаются специализированным предприятиям – 3,559 т.

Основные виды отходов на период бурения скважины: буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате бурения скважины – 1878 т/год; нефтесодержащие буровые отходы (шлам) (опасные), образуются в результате бурения скважины – 3621,02 т/год; абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные), образуются в результате обтирки оборудования – 0,032 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,15 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не



определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,017 т/год; свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0809 т/год; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образуются в результате отработки лампы – 0,0007 т/год; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные), образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 83,7698 т/год; отходы сварки (неопасные), образуются в процессе сварочных работ – 0,002802 т/год; пластмассы (неопасные), образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,3 т/год; опилки и стружка черных металлов (неопасные), образуются в результате строительства колонны – 4 т/год; смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,559 т/год.

Общее количество образованных отходов за весь период испытания скважины составит 325,86205 т/год, из них: на переработку – 324,04405 т, передаются специализированным предприятиям – 1,818 т.

Основные виды отходов на период испытания скважины: водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате испытания скважины – 323,971 т/год; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0225 т/год; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0088 т/год; свинцовые аккумуляторы (опасные). Образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0414 т/год; люминесцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные), образуются в результате отработки лампы – 0,00037 т/год; смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 1,818 т/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основные мероприятия по снижению негативного воздействия намечаемой деятельности. Атмосферный воздух: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противоаварийного столба бурового раствора в скважине, превышающего пластовое давление; на устье скважины устанавливается противовыбросовое оборудование (ПВО); 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. Водные ресурсы: применение безамбарного метода бурения, то есть осуществление сбора отходов бурения 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; оборудование устья скважины специальными устройствами, предотвращающими внезапные нефтегазопроявления на устье и их излив на дневную поверхность. Почвенный покров: 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 (пленки, уложенной на подготовленное основание), склада ГСМ и склада химреагентов с последующей укладкой сверху железобетонных плит. Растительный покров: 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. Животный мир: 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. 2.9 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «глубокое бурение», для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Строительство горизонтальной добывающей скважины 9897 (СЗ_16) на месторождении Карачаганак» будет осуществляться на территории объекта I категории 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 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

