

«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.»
«Строительство добывающей скважины 9893 (СЗ_02) на месторождении
Карачаганак»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 27 ноября 2023 г. №
KZ69RYS00492762.

(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

Намечаемой деятельностью предполагается: пробурить добывающую скважину 9893 (СЗ_02); достигнуть точки вскрытия объекта разработки в



пределах указанного интервала глубины бурения; получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта; выполнить геологический отбор проб шлама, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора; провести заканчивание скважины 4½" хвостовиком с разбухающими пакерами (до 15 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов.

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.

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 жидкой фазы ССПФ (% 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.

Намечаемой деятельностью предусматриваются:

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 - строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: бурение скважины посредством разрушения горных пород буровым инструментом; удаление выбуренной породы из скважины; проведение комплекса геолого-геофизических работ по исследованию горных пород и выявлению продуктивных горизонтов; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны.

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; 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).



Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности: начало бурения – 12.08.2025 г., окончание бурения – 27.11.2025 г. Продолжительность строительства скважины – 167 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 108 суток, ГРП – 15 суток, очистка скважины - 20 суток, испытание скважины – 10 суток. Сдача скважины – 18.12.2025 г. Расчетный период эксплуатации скважины 11,4 года. Срок планируемой постутилизации объекта 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на 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. Скважины находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважин до балки Кончубай составляет 1765 м.

В период строительства предусматривается водопотребление на хозяйственные и технические нужды. Для питьевых целей будет использоваться привозная бутилированная питьевая вода. Для хозяйственных целей будет использоваться вода пресная, которая завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков.

Водоснабжение буровой для технических нужд производится автоцистернами с территории бурового городка из сети очищенных и обеззараженных вод, после биологической очистки на АГК, и хранятся на площадках буровых установок в двух ёмкостях.

Объём 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.

Объём 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. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5272,93989 тн. Из них: будет передаваться на переработку – 5269,38086 тн, передаются специализированным предприятиям – 3,559 тн.

Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: буровые отходы (шлам) - 1878 т/год, нефтесодержащие буровые отходы (шлам) - 3621,02 т/год, абсорбенты, фильтровальные материалы, ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами – 0,032 т/год, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 0,15 т/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,017 т/год, свинцовые аккумуляторы – 0,0809 т/год, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,0007 т/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – 83,7698 т/год, отходы сварки – 0,002802 т/год, пластмассы – 13,3 т/год, опилки и стружка черных металлов – 4 т/год, смешанные коммунальные отходы – 3,559 т/год.

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

Основные виды отходов на период испытания скважины: водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества - 323,971 тн/год, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 0,0225 тн/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,0088 тн/год, свинцовые аккумуляторы – 0,0414 тн/год, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,00037 тн/год, смешанные коммунальные отходы - 1,818 тн/год.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются: создание противодавления 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; 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; 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; мониторинг состояния объектов растительного мира; использование только необходимых дорог, обустроенных щебнем или твердым покрытием; выделение и оборудование специальных мест для приготовления и дозирования химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.; 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», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Строительство добывающей скважины 9893 (СЗ_02) 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 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».

И.о. руководителя Департамента

А. Жумагазиев

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52*



И.о. руководителя

Жумагазиев Алматай Закариевич

