

«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
«Строительство добывающей скважины 9894 (E2_01) на месторождении
Карачаганак»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ43RYS00492842 от
27.11.2023 г.

(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 км к западу 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. Проектируемый объект находится на лицензионной территории, переданной в пользование КПО б.в. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважины на поверхности: 9666434,1 В; 5687604,1 С..



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предусматривается строительство добывающей скважины 9894 (E2_01) на месторождении Карачаганак.

Производственные задачи данной намечаемой деятельности: пробурить горизонтальную добывающую скважину 9894 (E2_01) по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС; достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения; провести заканчивание скважины 4½ " 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 - 0,18. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,14. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год - 0,23. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год - 0,18. Расчетный период эксплуатации скважины, год – 11,5. 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 – процесс строительства ствола скважины состоит из следующих основных операций: 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. 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).

Начало бурения – 13.10.2025 г. Окончание бурения – 23.01.2026 г. Продолжительность строительства скважины – 162 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 103 суток, ГРП – 15 суток, очистка скважины - 20 суток, испытание скважины – 10 суток. Сдача скважины – 13.02.2026 г. Расчетный период эксплуатации скважины 11,5 года. Срок планируемой попуттилизации объекта 2038 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. 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. 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.



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. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья.

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

Животный мир. Животные ресурсы при реализации намечаемой деятельности не используются.

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

Общее количество образованных отходов за весь период испытания скважины составит 325,86205 тн. 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 нефтегазопрооявления 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 дозировки химических реагентов, исключающих попадание их на рельеф и др.; мониторинг состояния объектов животного мира; разработка строго согласованных маршрутов передвижения техники, не пресекающих миграционные пути животных; участие в проведении профилактических и противоэпидемических мероприятий.

Согласно пункту 2 заявления намечаемая деятельность классифицирована по подпункту 2.9 пункта 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 9894 (E2_01) на месторождении Карачаганак» 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».

И.о. руководителя Департамента

А. Жумагазиев

*Исп.: Ж. Избулатова
8(7112)51-53-52*



И.о. руководителя

Жумагазиев Алматай Закариевич

