

«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

«_____» _____ 2026 жыл

№ _____

**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.»
«бурение горизонтального бокового ствола 239-1 в скважине 239-1 на
месторождении Карачаганак».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 12 мая 2026 г.
№KZ11RYS01721244.

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении площадь планируемых работ расположена на территории КНГКМ в Бурлинском районе Западно-Казахстанской области. 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 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».

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: 9660230,45 В;
5686047,28 С.



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предполагается бурение горизонтального бокового ствола 239-1 в скважине 239-1 на месторождении Карачаганак и будет осуществляться в соответствии с Проектом разработки нефтегазоконденсатного месторождения Карачаганак.

Предполагается пробурить боковой горизонтальный ствол в существующей добывающей скважине 167 в центральной части Карачаганакского месторождения; 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; достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения; провести заканчивание скважины 4½" хвостовиком с разбухающими пакерами (до 14 штук) для проведения многоступенчатой интенсификации притока, чтобы обеспечить выборочную интенсификацию притока на всем протяжении 57/8" ствола, по результатам геофизических исследований; пробурить боковой горизонтальный ствол скважины по утвержденной расходной смете, в соответствии с законодательством Республики Казахстан и согласованными стандартами по ОТ, ТБ ООС.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,06; средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,05.

Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год - 0,08; средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год - 0,07. Расчетный период эксплуатации скважины – 9,4 года. 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.

В период строительно-монтажных работ предусмотрены работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке.

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

Бурение ствола скважины состоит из следующих основных операций: бурение ствола 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; завершение скважины открытым стволом; спуск многопакерной системы подземного оборудования для добычи нефти и конденсата, будет установлено до 15 пакеров.



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.

По окончании буровых работ будет проводиться 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 – 05.12.2028 г., окончание бурения – 21.02.2029 г.; продолжительность строительства скважины – 139 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 14 суток, время бурения и крепления - 79 суток, ГРП – 14 суток, очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины – 10 суток. Сдача скважины – 14.03.2029 г. Расчетный период эксплуатации скважины 10,0 года. Срок планируемой утилизации объекта - 2037 г.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период бурения скважины составят 57,3025 т/год, в период испытания скважины 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. Источником водоснабжения для питьевых целей является привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных целей вода пресная для хозяйственно-бытовых нужд завозится автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 20м³; для технологических и производственно-бытовых целей водоснабжение буровой для технических нужд 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 объёмом 40м³.

Скважина находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважин до балки Кончубай составляет 2820 м.



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. Вид основной деятельности - добыча, подготовка, транспортировка и переработка углеводородного сырья. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ.

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

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

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: буровые отходы (шлам) в количестве - 1727,775 тонн, буровой раствор - 1551,16 тонн, нефтесодержащие буровые отходы (шлам) - 1339,625 тонн, нефтесодержащие буровые отходы (буровой раствор) (отработанный буровой раствор на нефтяной основе) - 1196,52 тонн, абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами – 0,032 тонн, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 0,1325 тонн, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,012782 тонн, свинцовые аккумуляторы – 0,059915 тонн, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,0007 тонн, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами – 81,2138 тонн, отходы сварки – 0,0002 тонн, пластмассы – 13,1 тонн, опилки и стружка черных металлов – 4 тонн, смешанные коммунальные отходы – 3,4395 тонн. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5917,071 тонн, из них: на переработку – 5913,632 тонн, передаются специализированным предприятиям – 3,4395 тонн.

Основные виды отходов на период испытания скважины на месторождении Карачаганак: водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества - 323,971 тонн, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла – 0,0225 тонн, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,0088 тонн,



свинцовые аккумуляторы – 0,0414 тонн, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы – 0,00037 тонн, смешанные коммунальные отходы – 1,818 тонн. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 325,8621 тонн, из них: на переработку – 324,0441 тонн, передаются специализированным предприятиям – 1,818 тонн.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия на атмосферный воздух являются: 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 (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, исключаяющих 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 пункту 2 «недропользование» подпункту 2.9 «глубокое бурение» раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.



Намечаемая деятельность «бурение горизонтального бокового ствола 239-1 в скважине 239-1 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

С. Тлегенов

Исп.: Т. Чаганова
8(7112)50-04-81

И.о. руководителя

Тлегенов Сырым Бактыгалиевич



