

«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 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 98110 (E2_03) на месторождении Карачаганак»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 20 апреля 2026 года
№KZ84RYS01687920

(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 11 796,0 м (г. Аксай). В 15,0 км южнее месторождения проходит железнодорожная линия «Уральск-Илек».

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: 9666193 В; 5689300 С.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает строительство добывающей скважины 98110 (E2_03) на месторождении Карачаганак.

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. Процесс строительства ствола скважины, состоящий 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, будет установлено 13 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. 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 – 03.05.2028 г.; окончание бурения – 15.08.2028 г. Продолжительность строительства скважины – 161 сутки, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 12 суток, время бурения и крепления - 105 суток, ГРП – 12 суток, очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины – 10 суток. Сдача скважины – 28.08.2028 г. Расчетный период эксплуатации скважины 10,0 года. Срок планируемой утилизации объекта 2037 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 - 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 определен 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 скважин до балки Кончубай составляет 2674 м. Источники водоснабжения: для питьевых целей: 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 20 м³; 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 ёмкости. 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. Данный проект реализуется в рамках Окончательного соглашения о разделе продукции, которое было подписано 18.11.1997 г. сроком на 40 лет.

Растительные ресурсы. Воздействие проектируемых работ на растительный покров - ограниченный, кратковременный, незначительная.

Животный мир. Использование объектов животного мира не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Карачаганак: буровые отходы (шлам), содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате бурения скважины - 1727,775 т/г.; буровой раствор, содержащий опасные вещества (отработанный буровой раствор на водной основе) (опасные), образуются в результате бурения скважины - 1551,16 т/г; нефтесодержащие буровые отходы (шлам) (опасные), образуются в результате бурения скважины - 1339,625 т/г.; нефтесодержащие буровые отходы (буровой раствор) (отработанный буровой раствор на нефтяной основе) (опасные), образуются в результате бурения скважины - 1196,52 т/г.; 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/г.; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,1325 т/г.; абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,012782 т/г.; свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,059915 т/г.; люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образуются в результате отработки лампы – 0,0007 т/г.; упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами



(опасные), образуются в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 81,2138 т/г.; отходы сварки (неопасные), образуются в процессе сварочных работ – 0,0002 т/г.; пластмассы (неопасные), образуются в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,1 т/г.; опилки и стружка черных металлов (неопасные), образуется в результате строительства колонны – 4 т/г.; смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала – 3,4395 т/г.

Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 5917,071 т. Из них: на переработку – 5913,632 т., передаются специализированным предприятиям – 3,4395 т.

Основные виды отходов на период испытания скважины на месторождении Карачаганак: водные жидкие отходы, содержащие опасные вещества (опасные), образуются в результате испытания скважины - 323,971 т/г.; синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0225 т/г.; 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/г.; свинцовые аккумуляторы (опасные), образуются в результате работы дизельных двигателей – 0,0414 т/г.; люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы (опасные), образуются в результате отработки лампы – 0,00037 т/г; смешанные коммунальные отходы (неопасные), образуются в процессе жизнедеятельности персонала - 1,818 т/г.

Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 325,8621 т. Из них: на переработку – 324,0441 т., передаются специализированным предприятиям – 1,818 т.

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; 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.; 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 98110 (E2_03) 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 РК, к объектам I категории, оказывающие значительное негативное воздействие на окружающую среду.

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

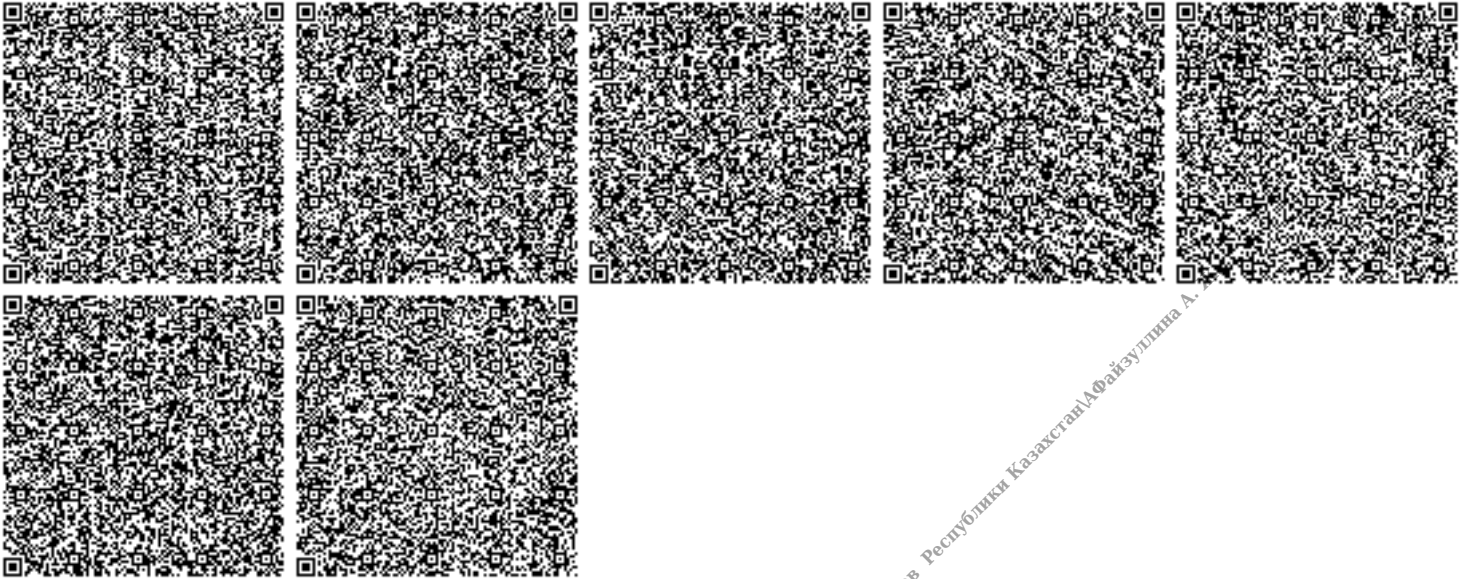
М. Еремеккалиев

Исп.: А. Файзуллина
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич



Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан / Айфуллина А. Ж.

