

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ 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, ГЕОЛОГИИ 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 горизонтальной добывающей скважины 9875
(WBU_NW2)»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 22 февраля 2022 г. №
KZ50RYS00216945

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

В административном отношении, место планируемых работ по строительству горизонтальной добывающей скважины 9875 (WBU_NW2) находится на территории существующего Карачаганакского нефтегазоконденсатного месторождения (КНГКМ) 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». 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: 9647355.94 В; 5691779.13 С.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью по строительству горизонтальной добывающей скважины 9875 (WBU_NW2) запланировано достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения, провести заканчивание скважины 4½ " хвостовиком с разбухающими пакерами (до 10 штук) для проведения многоступенчатого соляно-кислотного гидроразрыва пластов, получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта, выполнить геологический отбор проб соответствующего качества, чтобы определить фациальную принадлежность пород коллектора.

Прогнозируемые объемы добычи нефти и газа: Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, МТ/год - 0,39. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,08. Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м3/год - 0,46. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м3/год - 0,09.

В ходе намечаемой деятельности предусмотрены строительно-монтажные работы по монтажу технологического оборудования на уже готовой буровой площадке, подготовительные работы к бурению, которые предполагают выполнение пуско-наладочного комплекса после завершения работ по монтажу бурового оборудования, бурение скважины (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.

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.

При испытании скважины по окончании буровых работ будет проводиться: очистка скважины и гидрогазодинамические исследования, обработка пласта 15 % раствором HCl, очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке).

Предположительные сроки начала бурения – 28.07.2022 год, окончание бурения – 14.11.2022 г. Продолжительность строительства скважины – 162 суток, из них: подготовительные работы - 2 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 14 суток, время бурения и крепления - 101 суток, испытания объектов: ГРП - 15 суток, очистка скважины - 20 суток, 3 режима испытания скважины - 10 суток. Сдача скважины – 05.12.2022 г. Расчетный



период эксплуатации скважины 14,8 года. Срок планируемой утилизации объекта 2037 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ в период бурения составят 64,4962 т/год. В период испытания выбросы загрязняющих веществ составят 272,4503 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. Для питьевых целей будет использоваться привозная бутилированная питьевая вода; для хозяйственных целей пресная вода будет завозиться автоцистернами из системы хозяйственно-питьевого водопровода АГК с территории городка буровиков, и хранится для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости объёмом 17 м³.

Для технологических и производственно-бытовых целей водоснабжение буровой будет производиться 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 83,4 м³ и одной ёмкости 70 м³.

Скважина 9875 находится за пределами водоохранных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до балки Кончубай составляет 9215 м.

Объём водопотребления при использовании бурового раствора на углеводородной основе составит 6616,5 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 5865 м³ – на производственные нужды; при использовании бурового раствора на водной основе составит – 8974,65 м³, из них 751,5 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 8223,15 м³ – на производственные нужды.

Объём водоотведения при использовании бурового раствора на углеводородной основе составит 258,8 м³ – на утилизацию, 282,04 м³ – на повторное использование; при использовании бурового раствора на водной основе составит 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. Флора на территории КНГКМ достаточно подробно изучена и представлена свыше 260 видами растений. Среди них есть растения, которые считаются редкими как в стране, так и в регионе (гвоздика



андржевского, спаржа, тюльпан биберштейна, прострел, рябчик русский, тюльпан шренка и адонис весенний и др.). 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), содержащие опасные вещества (опасные), образующиеся в результате бурения скважины - 1878 тн/год, нефтесодержащие буровые отходы (шлам) (опасные), образующиеся в результате бурения скважины - 3621,02 тн/год, абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами (опасные), образующиеся в результате обтирки оборудования – 0,032 тн/год, синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные), образующиеся в результате работы дизельных двигателей – 0,15 тн/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (опасные), образующиеся в результате работы дизельных двигателей – 0,017 тн/год, свинцовые аккумуляторы (опасные), образующиеся в результате работы дизельных двигателей – 0,0809 тн/год, люминисцентные лампы и другие ртутьсодержащие отходы, образующиеся в результате отработки лампы – 0,0007 тн/год, упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные), образующаяся в результате использования химреагентов для обработки бурового раствора – 83,7698 тн/год, отходы сварки (неопасные), образующиеся в процессе сварочных работ – 0,002802 тн/год, пластмассы (неопасные), образующиеся в результате крепления ствола скважины обсадными трубами – 13,3 тн/год, опилки и стружка черных металлов (неопасные), образующиеся в результате строительства колонны – 4 тн/год, смешанные коммунальные отходы (неопасные), образующиеся в процессе жизнедеятельности персонала – 3,559 тн/год.

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

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Основными мероприятиями по уменьшению негативного воздействия являются: на атмосферный воздух - предотвращение 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.

На 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 нефтегазопрооявления на устье и их излив на дневную поверхность.

На 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.

На растительный покров и животный мир - мониторинг состояния объектов растительного и животного 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.

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 горизонтальной добывающей скважины 9875 (WBU_NW2)» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с п.п. 1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 Кодекса к 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».

Руководитель департамента

Е. Куанов

*Исп.: С.Акбуранова
8(7112)50-04-81*



Руководитель департамента

Қуанов Ербол Бисенұлы

