

«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.» «Групповой технический проект на строительство водозаборных скважин на юрский водоносный горизонт на месторождении Карачаганак».

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 22 мая 2023 г.
№KZ40RYS00390755.

(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». 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.



Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемой деятельностью предполагается пробурить вертикальные водозаборные скважины J1 и J2; достигнуть точки вскрытия объекта разработки в пределах указанного интервала глубины бурения; получить все каротажные данные по оценке продуктивности пласта; выполнить геологический отбор проб.

Прогнозируемые объемы добычи технической воды на начальном этапе эксплуатации скважины 20 м³/ч. Характеристика технической воды по составу: кальций – 290 мг\л; магний - 210 мг\л; гидрокарбонаты - 262 мг\л; аммонийный азот - 1,02 мг\л; нитраты NO₃ – 1,16 мг\л; нитраты NO₂ – 0,008 мг\л; хлориды – 2571 мг\л; сульфаты – 1241 мг\л; общее количество Na+K – 1647 мг\л; общее количество железа – 0,09 мг\л; хром – 0,0091 мг\л; медь – 0,0057 мг\л; цинк – 0,0166 мг\л; кадмий – 0,0039 мг\л; свинец – 0,0171 мг\л.

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

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

Бурение скважины (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. Бурение предполагается осуществлять станком ПАП-60/80 или аналогом. Технологией проведения буровых работ предусмотрено применение: безамбарного метода бурения; экологически безопасных компонентов бурового раствора; закрытой системы циркуляции бурового раствора; использование сертифицированного оборудования.

По окончании буровых работ проводится испытание скважины (откачка воды из скважины, очистка скважины и гидродинамические исследования).

Предположительные сроки начала бурения – 24.10.2023 года, окончание бурения – 05.11.2023 года. Продолжительность строительства скважины – 23 суток, из них: подготовительные работы - 3 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 4 суток, время бурения и крепления - 10 суток, очистка скважины - 6 суток. Сдача скважины – 15.11.2023 года.

Расчетный период эксплуатации скважины 13,8 года. Срок планируемой утилизации объекта 2037 год.



Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Атмосферный воздух. Ожидаемые ориентировочные выбросы загрязняющих веществ на период в период бурения составят: 10,1811 т/год.

Земельные ресурсы. Проектируемые работы будут осуществляться на территории месторождения КНГКМ. Согласно постановлению Акимата Бурлинского района №248 от 25.08.21 года, 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.

Координаты местоположения скважины на поверхности: 9659864 В; 5689252 С.

Водные ресурсы. Скважины находится за пределами водоохраных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважин до балки Кончубай составляет 1625 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 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 ёмкости объёмом 40 м³.

Объём водопотребления составит 194,8 м³, из них: 77,3 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 117,5 м³ – на производственные нужды.

Объём водоотведения составит 15,4 м³ – на утилизацию, 37,64 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 54,1784 тн, из них: на переработку – 52,3184 тн, передаются специализированным предприятиям – 1,86 тн.

В период бурения скважины будут образовываться такие опасные отходы, как: буровые отходы (шлам) - 48,3 тн/год, синтетические моторные,



трансмиссионные и смазочные масла – 0,44 тн/год, абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами – 0,034 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 – 0,46 тн/год, а также такие не опасные отходы, как: отходы сварки – 0,0028 тн/год, пластмассы – 3,0 тн/год, опилки и стружка черных металлов – 4 тн/год, смешанные коммунальные отходы – 1,86 тн/год.

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 противодействия 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 нефтегазопроявления 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: 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, попадание их на рельеф и др.

На животный мир: 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 п.п. 2.9.3 п. 2 раздела 2 приложения 1 Экологического кодекса Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI (далее – Кодекс), «бурение для водоснабжения на глубину 200 м и более», как деятельность, для которой проведение процедуры скрининга воздействий является обязательным.

Намечаемая деятельность «Групповой техникой проект на строительство водозаборных скважин на юрский водоносный горизонт 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 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

М. Еремеккалиев

*Исп.: Т. Чаганова
8(7112)50-04-81*

Руководитель

Еремеккалиев Мурат Шымангалиевич



