

«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

ТОО «Жаикмунай»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействия намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности «Углубление оценочной скважины №301_1 на Муллинский горизонт, с целью долгосрочной добычи согласно проекту промышленной разработки из горизонта D2ml.»

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: 3 марта 2023г. №KZ86RYS00361021

(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемая деятельность осуществляется на контрактной территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения расположенной в северо-восточной части района Бәйтерек, вблизи границы Республики Казахстан и Российской Федерации, на расстоянии 80 км к северо-востоку от г. Уральска Западно-Казахстанской области. Площадь месторождения составляет 322,4 км². Район Бәйтерек граничит на западе с Саратовской, на севере с Самарской и Оренбургской областями Российской Федерации, на востоке по р. Урал с Теректинским, на юге с Акжайкским, на юго-западе – с Таскалинским районами области. Площадь района Бәйтерек составляет 7,7 тыс. км². Проектируемый объект находится на лицензионной территории месторождения. Местоположения скважины выбрано на основании изучения промысловых, геологических данных и модели разработки месторождения. Координаты местоположения скважины на поверхности: 9594243 В; 5727456 С.

Краткое описание намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает углубление оценочной скважины №301_1 на Муллинский горизонт, с целью долгосрочной добычи согласно проекту промышленной разработки из горизонта D2ml и в рамках настоящей работы проводится:



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 – сложный технологический процесс строительства ствола скважины, состоящий из следующих основных операций: бурение 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; отбор керна в запланированных интервалах; крепление ствола скважины в процессе ее углубления обсадными колоннами; спуск на проектную глубину и цементирование последней (эксплуатационной) колонны. Бурение предполагается осуществлять станком ZJ-70 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: перфорация продуктивных пластов; обработка пласта 15 % раствором HCl; освоение скважины азотом с использованием ГНКТ; очистка скважины (отжиг ССПФ на горизонтальной факельной установке); гидрогазодинамические исследования; возможно проведение гидроразрыва пластов для увеличения производительности.

Производственные задачи данного проекта: добуриТЬ оценочную скважину № 301_1 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; 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 - 0,02. Средняя производительность за весь период эксплуатации МТ/год - 0,01.

Добыча на начальном этапе эксплуатации скважины, 106 м³/год - 3,24. Средняя производительность за весь период эксплуатации 106 м³/год - 4,32. Характеристика продукции: конденсат, плотность – 0,78 г/см³.

Состав газовой фазы ССПФ (% моль): метан – 85,086, этан – 8,079, пропан – 2,98, бутан – 1,293, пентан – 0,586, азот – 0,224, диоксид углерода – 1,675, сероводород – 0, меркаптаны – 0. жидкая фаза ССПФ, плотность – 0,75 г/см³. Состав жидкой фазы ССПФ (% об): метан – 0,196, этан – 0,579, пропан –



2,455, бутан – 6,143, пентан – 90,627, диоксид углерода – 0, сероводород – 0, меркаптаны – 0.

Предположительный период реализации объекта: начало бурения – 01.09.2023 г., окончание бурения – 08.03.2024 г. Продолжительность строительства скважины – 190 суток, из них: подготовительные работы - 6 суток, строительство и монтаж буровой установки и секций - 18 суток, время бурения и крепления - 105 суток, испытания объектов: 4 режима испытания скважины – 61,7 суток. Сдача скважины – 08.03.2024 г. 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 строительства намечаемой деятельности составят 75,6927 т/год. В период испытания, ожидаемый объем выбросов составит 296,2279 т/год.

Земельные ресурсы. Намечаемая деятельность осуществляется на территории на территории месторождения ЧНГКМ. Согласно геологическому отводу, выданному ТОО «Жайкмунай» на право недропользования для разведки и добычи углеводородного сырья на месторождении Чинаревское, сроки использования земельных участков до 2031года. 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. Скважина 301_1 находится за пределами водоохраных зон поверхностных водоёмов. Расстояние от скважины до реки Ембулатовка составляет 2245 м.

Водоснабжение буровой для технических нужд осуществляется по водопроводу из водозаборной скважины, находящейся на расстоянии 50 м от буровой установки. Хранение воды для технических нужд для буровой установки ZJ-70 осуществляется в двух ёмкостях V-45 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной установки в ёмкости V-25 м³. Для буровой установки ZJ-30 хранение воды для технических нужд в ёмкости V-40 м³, для хозяйственно-бытовых нужд и котельной в ёмкости V-20 м³. Для питьевых целей – вода привозная бутилированная. Ёмкости хранения воды, используемые для хозяйственно-бытовых нужд, изготавливаются из нержавеющей стали.

Объем водопотребления составит 2394,0 м³, из них 502,8 м³ на хозяйственно-бытовые нужды, 1891,2 м³ – на производственные нужды. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых стоков составит 502,8 м³. Объем водоотведения составит 323,8 м³ – на утилизацию, 914,0 м³ – на повторное использование.

Недра. Данный проект реализуется в рамках Дополнения к проекту промышленной разработки нефтегазоконденсатного месторождения Чинаревское. Договор №А22-115-00.



Растительные ресурсы. Территории ЧНГКМ очень богата и представлена свыше 300 видами растений. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется.

Животный мир. Использование животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности проектируемой деятельностью не предполагается.

Отходы производства и потребления. Основные виды отходов на период бурения скважины на месторождении Чинаревское: 1. Буровые отходы (шлам, содержащие опасные вещества - опасные) - 473,725 т/г. 2. Нефтедержавщие буровые отходы (буровой раствор - опасные) - 193,57 т/г. 3. Абсорбенты, фильтрованные материалы (включая масляные фильтры, такни для вытирания, защитная одежда, загрязненная опасными материалами - опасные) – 0,032 т/г 4. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) – 1,725 т/г. 5. Люминисцентные лампы и другие ртутьсодержавщие отходы (опасные) – 0,00044 т/г. 6. Упаковка, содержащая остатки или загрязненная опасными веществами (опасные) – 4,9805 т/г. 7. Отходы сварки (неопасные) – 0,0018 т/г. 8. Пластмассы (неопасные) – 2,53 т/г. 9. Опилки и стружка черных металлов (неопасные) – 0,0048 т/г. 10. Смешанные коммунальные отходы (неопасные) – 0,4388 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 677,0083 т. Из них: передаются специализированным предприятиям – 677,0083 т.

Основные виды отходов на период испытания скважины на месторождении Чинаревское: 1. Синтетические моторные, трансмиссионные и смазочные масла (опасные) – 0,075 т/г. 2. Смешанные коммунальные отходы (неопасные) – 0,075 т/г. Общее количество образованных отходов за весь период строительства скважины составит 0,2779 т. Из них: передаются специализированным предприятиям – 0,2779 т.

Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается.

Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают:

Атмосферный воздух: с целью предотвращения выбросов нефти в период вскрытия продуктивных горизонтов при бурении скважины производится создание противоавдавления 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.

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 излив флюидов на дневную поверхность.

Почвенный покров: проведение проектируемых работ по строительству скважины строго в пределах определенного 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.

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, исключающих попадание их на рельеф и др.

Животный мир: мониторинг состояния объектов животного мира; 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 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 «Углубление оценочной скважины №301_1 на Муллинский горизонт, с целью долгосрочной добычи согласно проекту промышленной разработки из горизонта D2ml» будет осуществляться на территории объекта I категории и относится в соответствии с подпунктом 1.3 пункта 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. Ермеккалиев

Исп.: С.Акбуранова
8(7112)51-53-52



Руководитель

Ермеккалиев Мурат Шымангалиевич

