

Қазақстан Республикасының
Экология және Табиғи ресурстар
министрлігі
Экологиялық реттеу және бақылау
комитетінің Ақтөбе облысы бойынша
экология Департаменті



Департамент экологии по
Актюбинской области Комитета
экологического регулирования и
контроля Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан

030012 Ақтөбе қаласы, Сәңкібай батыр даңғ.

1 оң қанат

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

030012 г.Актобе, пр-т Санкибай Батыра 1. 3 этаж

правое крыло

Тел. 74-21-64, 74-21-73 Факс:74-21-70

ТОО «Tabys Operating»

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

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности
(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ90RYS00326417 30.12.2022 г.
(Дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь.

В административном отношении площадь исследований находится в Уилском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Ближайшие населенные пункты – пос.Шубарши 7600 м., Коптогай, Амангельды, Каратал, Карасу – расположены севернее участка работ. На севере в ~ 40 км находился районный центр с. Уил. Областные центры г. Актюбинск и г.Атырау находятся в ~ 300 км от площади работ., р. Уил – 7,659 км. Проектируемая деятельность будет осуществляться вне территории водных объектов и их водоохраных зон и полос, а именно на территории объекта проектирования отсутствуют поверхностные водные объекты. Жилые зоны, особо охраняемые природные территории, памятники архитектуры и культурного наследия, курортные зоны и зоны отдыха в границах месторождения и его санитарно-защитной зоны отсутствуют. На участке работ особо охраняемые природные территории регионального и местного значения отсутствуют. Зеленые насаждения на территории площадки отсутствуют. Южнее площади расположены автодорога Атырау-Макад с твердым покрытием. Основные пути сообщения - автомобильные дороги без покрытия и грунтовые проселочные дороги.

Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Тамдыколь планируется продолжить в течение 10 (десяти) месяцев – с 2022 по 2023 гг., что не будет превышать 36 (тридцати шести) месяцев, с учетом фактического времени пребывания в пробной эксплуатации – отведенный период для пробной эксплуатации месторождения, согласно Кодекса Республики Казахстан № 125-VI от «27» декабря 2017 г. «О недрах и недропользовании».

Недропользователь – ТОО «Tabys Operating», имеет право на пользование недрами для совмещенной разведки и добычи УВ сырья в Актюбинской области, Республики Казахстан согласно контракта №398 от 20.01.2000 г. Координаты угловых точек границ для проведения пробной эксплуатации. 1. 48°47'00", 54°20'30", 2. 48°47'33", 54°20'30", 3. 48°47'34", 54°24' 34", 4. 48°46'38", 54°24'41", 5. 48°46' 40", 54°23' 30".

Дополнительного отвода земель не требуется. Все в пределах выданного акта землепользования месторождения Тамдыколь.

Краткое описание намечаемой деятельности



Цель пробной эксплуатации – уточнение имеющейся и получение дополнительной исходной информации о геолого-физической характеристике продуктивных горизонтов, термобарических условиях их залегания, фильтрационно-емкостных и продуктивных свойствах призабойной зоны скважин, физико-химических свойствах, насыщающих коллектора флюидов и т.д. Задачи пробной эксплуатации – ввод в пробную эксплуатацию 3-х существующих разведочных скважин 12Там и КВА-4, а также опережающей скважины КВА-14 из временной консервации; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; проведение гидродинамических исследований скважин и пластов. Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии одного объекта пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-Па и Ю-Іа. Пробная эксплуатацию рекомендуется вести на режиме истощения пластовой энергии, без поддержания пластового давления. 2022 - Добыча нефти, 0,062 тыс.т, 2023 - Добыча нефти, 0,789 тыс.т. Тамдыколь для проведения пробной эксплуатации, площадь которой составляет 7,3 кв.км. На период продолжения пробной эксплуатации добыча газа (природного, попутного) и конденсата не ожидаются, сжигание газа на факеле отсутствует. Мероприятия по утилизации газа (природного, попутного), в рамках настоящего проектного документа, не предусматриваются, ввиду отсутствия запасов газа по месторождению Тамдыколь на Государственном балансе полезных ископаемых Республики Казахстан, а также отсутствием или мизерном содержании в составе добываемой продукции, попутного газа. В рамках настоящего проектного документа, на период продолжения пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь, не предусматривается ввод из бурения ни проектных опережающих добывающих, ни проектных оценочных скважин.

В период пробной эксплуатации сбор и транспорт продукции планируется проводить по лучевой герметизированной напорной системе: «пласт-скважина-выкидная линия-пункт сбора нефти». Для проведения первичной подготовки предусматривается:

- Установка печи подогрева нефти на жидком (дизельном) топливе – 1 ед.;
- Добавка реагента через дозатор (БР-2,5) – 1 ед.;
- Автоматизированная групповая замерная установка АМ40-8-400 – 1 ед.;
- Резервуар для нефти ($V = 25 \text{ м}^3$) – 3 ед.;
- Отстойник горизонтальный (ОГ) – 1 ед.;
- Дренажная емкость ($V = 30 \text{ м}^3$) – 1 ед.;
- Факельная линия – 1 ед. (по технике безопасности должен быть, но сжигание газа на факеле отсутствует).

Продукция всех скважин после измерения на АГЗУ, через блок реагента, в который добавляется деэмульгатор (например, «Диссолван») для разделения водонефтяной эмульсии по фракциям и через печь подогрева направляется на отстойник горизонтальный (ОГ), где она обессоливается путем прохождения через пресную водяную подушку. После чего происходит отстаивание для гравитационного разделения обессоленной нефти. Отделенная нефть подается в товарный резервуар, с резервуара нефть откачивается насосом через наливной стояк и вывозится на автоцистерне, а вода сливается в дренажную емкость, с дренажной емкости в дальнейшем идет на утилизацию. Закачка воды для поддержания пластового давления и вытеснения нефти к забоям скважин на период продолжения пробной эксплуатации, в рамках настоящего проектного документа, не предусматривается. Утилизацию попутно-добытой воды планируется осуществлять путем вывоза автотранспортом на специализированный полигон.

Предприятие не подключено к водопроводным сетям. Вода привозная и используется для хозяйственно-бытовых нужд, производственных, административных процессов. Хозяйственно-бытовые сточные воды по мере необходимости вывозятся на очистные сооружения по договору. Для питьевых целей - привозная бутилированная вода, вода технического качества на хозяйственно-бытовые нужды. Общее количество воды, используемой при пробной эксплуатации месторождения - 653,35 м³/год. Использование водных ресурсов отсутствует.



Растительный мир типичный для полупустынь. Согласно проектным решениям использование растительных ресурсов, а также необходимость вырубки или переноса зеленых насаждений отсутствует. На территории проектируемых работ зеленые насаждения отсутствуют.

Планируемая зона расположена вне земель особо охраняемой природной территории и лесного фонда. Данная зона расположена на территории Уилского района Актюбинской области. На территории данного района встречаются следующие виды диких животных, являющихся охотничьими видами: волки, зайцы, лисы, корсаки, норки, барсуки, кабаны и птицы: утки, гуси, лысуха, куропатка.

Однако сообщается, что на планируемом участке отсутствуют достоверные сведения о вышеуказанных диких животных, в том числе о животных, занесенных в Красную книгу РК.

Электроснабжение – в период пробной эксплуатации ДЭС 100 и 108 кВт. Источники 0001 и 0002. Электроснабжение вахтового поселка будет осуществляться дизель-генератором. Расход диз.топлива на период пробной эксплуатации составит 345,7 т. Срок использования 2023 год.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу составит 1,5148677 г/сек или 22,587427 т/год. Наименования ЗВ, их классы опасности: 0301 Азота диоксид 0,481337г/с, 7,611559т/год, Кл.опас. 2, 0304 Азота оксид 0,072107г/с, 1,173523т/год, Кл.опас. 3, 0328 Углерод 0,029178г/с, 0,454355т/год, Кл.опас. 3, 0330 Ангидрид сернистый 0,138777г/с, 1,848387т/год, Кл.опас. 2, 0333 Сероводород 0,000121г/с, 0,002094т/год, Кл.опас.3, 0337 Углерод оксид 0,519029г/с, 7,534864т/год, Кл.опас. 4, 0402 бутан 0,014238г/с, 0,302628т/год, Кл.опас 4, 0403 Гексан 0,001606г/с, 0,034142т/год, Кл.опас. 4, 0405 Пентан 0,003866г/с, 0,082155т/год, Кл.опас. 4, 0410 Метан 0,000504г/с, 0,010685т/год, ОБУВ 50, 0412 Изобутан 0,007396г/с, 0,157198т/год, Кл.опас.4, 0415 С1-С5 0,042336г/с, 0,238357т/год, Кл.опас. – ОБУВ 50, 0416 С6-С10 0,014918г/с, 0,071234т/год, Кл.опас. – ОБУВ 30, 0602 Бензол 0,000166г/с, 0,000921т/год, Кл.опас. 2, 0616 Диметилбензол 0,000053г/с, 0,000291т/год, Кл.опас. 3, 0621 Метилбензол 0,000105г/с, 0,000578т/год, Кл. опас. 3, 0703 Бенз/а/пирен 0,0000007г/с, 0,000012т/год, Кл.опас.1, 1325 Формальдегид 0,006933г/с, 0,112839т/год, Кл.опас. 2, 2754 Алканы С12-19 0,182197г/с, 2,951605т/год, Кл.опас. 4.

Согласно проектным решениям сброс загрязняющих веществ не предполагается. Хозяйственно-бытовые сточные воды вывозятся спец автотранспортом и сдаются согласно условиям Договора на очистные сооружения. Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют.

Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Лимиты накопления отходов производства и потребления при пробной эксплуатации месторождения: Твердо-бытовые отходы (пластиковые отходы, стекло, бумага, пищевые отходы) – обеспечение жизнедеятельности обслуживающего персонала, продукты жизнедеятельности работающего персонала – 0,75 т, 5 класс Неопасные 20 03 01. Ветошь промасленная - ткани для вытирания, загрязненные опасными материалами, обслуживание машин и механизмов - 0,0127 т 3 класс Умеренно опасные 15 02 02. Масло отработанное - смесь масел, работа дизель - генераторов, машин и механизмов – 1,9988 т 3 класс Умеренно опасные 13 02 06. Металлолом - износ оборудования, машин и механизмов – 0,200 т. 4 класс Мало опасные 16 01 17. ВСЕГО - 2,9615 т/год.

Намечаемая деятельность согласно - «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Тамдыколь» (разведка и добыча углеводородов) относится к I категории, оказывающей значительное негативное воздействие на окружающую среду в соответствии пп.1.3 п.1 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу РК.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

ТОО «Tabys Operating» должен вести внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Основной задачей экологического мониторинга является определение степени соблюдения нормативных объемов выбросов ЗВ и соответствие нормативам ПДК при



строительстве скважин. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на территории месторождения и на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для ТОО «Tabys Operating». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Тамдыколь, на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует.

Природоохранные мероприятия должны быть направлены на сведение к минимуму негативного воздействия на объекты окружающей природной среды (атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы, растительный и животный мир). Экологическая оценка предусматривает принятие мер, направленных на снижение отрицательного воздействия на окружающую среду. Мероприятия по охране Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении): атмосферного воздуха, водных ресурсов, растительного покрова, животного мира изложены в соответствующих разделах настоящего проекта. Деятельность предприятия в этом направлении сводится к следующему: 1. Проектные решения обеспечивают мероприятия по охране и рациональному использованию ресурсов: контроль количества и качества потребляемой воды; отходы производства – собираются в отдельные емкости; нейтрализуются; вывозятся на специально оборудованный объект размещения отходов (ОРО) специализированной организацией на договорной основе; заправка техники только в специально оборудованных местах; 2. Для предотвращения загрязнения окружающей среды твердыми отходами в соответствии с нормативными требованиями в Республике Казахстан запланировано: инвентаризация, сбор отходов с их сортировкой по токсичности в специальных емкостях и вывоз на специально оборудованные полигоны; содержать территорию в должном санитарном состоянии, твердые отходы, появившиеся в результате рабочих операций, постоянно убирать; не допускать разлива и утечек нефтепродуктов. Загрязненные нефтью и горюче-смазочными материалами места немедленно очищать, материалы ликвидации разливов собирать и вывозить в разрешенные для их обеззараживания места. контроль выполнения запланированных мероприятий. 3. Основными, принятыми в проекте мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных, взрыво- и пожароопасных веществ и обеспечения безопасных условий труда являются: предприятие должно нести ответственность за безопасную транспортировку и складирование всех отходов; предприятие должно вести радиационный контроль на месте работ.

Выводы: Необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно Протокола, размещенного на «Единый экологический портал» (<https://ecoportal.kz/>).

И.о. руководителя департамента

Ұснадин Талап Аязбайұлы



