



Қазақстан Республикасы, Манғыстау облысы
130000 Ақтау қаласы, промзона 3, ғимарат 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

Республика Казахстан, Мангистауская область
130000, город Актау, промзона 3, здание 10,
телефон: 8/7292/ 30-12-89
факс: 8/7292/ 30-12-90

ТОО «Энергия Трейдинг»

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

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности, материалы оценки воздействия на окружающую среду на «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое»

Материалы поступили на рассмотрение: 11.05.2023 г. вх. KZ04RYS00385583

Общие сведения

В административном отношении нефтегазовое месторождение Каменистое расположено на территории Каракиянского района Мангистауской области Республика Казахстан между месторождениями Жетыбай и Южный Жетыбай.

Месторождение расположено в 2 км от ближайшего населенного пункта - поселка Мунайши, в 65 км. от города Жанаозен, в 3 км от железнодорожной станции Жетыбай, в 65 км. от поселка Курык и в 85 км от областного центра – города Актау.

Грунтовые дороги пересекают территорию в самых различных направлениях. К югу, примерно в 10 км, проходят автомобильная дорога г. Жанаозен – г. Актау.

Краткое описание намечаемой деятельности

Цель работы – уточнение имеющейся и получение дополнительной информации о геолого-физической характеристике залежей, условиях залегания углеводородов, продуктивности скважин, обоснование системы размещения скважин пробной эксплуатации, объемов добычи нефти во время пробной эксплуатации и разработка мероприятий по доразведке месторождения с рекомендациями по бурению оценочных скважин.

Пробная эксплуатация предусматривает строительство одной опережающей добывающей скважины №7, расконсервация четырех скважин №№1,3,5,6, строительство и обустройство системы добычи и транспортировки углеводородного сырья.

Количество добываемой нефти и газа в период пробной эксплуатации месторождения по годам:

- 2023 г добыча составляет – по нефти 2,4 тыс т, по нефтяному газу 193,8 тыс т;
- 2024 г добыча составляет – по нефти 9,2 тыс т, по нефтяному газу 775,8 тыс т;
- 2025 г добыча составляет – по нефти 6,0 тыс т, по нефтяному газу 524,4 тыс т;
- 2026 г добыча составляет – по нефти 0,4 тыс т, по нефтяному газу 39,7 тыс т.



Продолжительность пробной эксплуатации месторождения Каменистое будет производиться с 2023 по 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Проектными решениями пробной эксплуатации месторождения Каменистое рекомендуется проведение строительства одной опережающей добывающей скважины №7 проектной глубиной 4000 м, расконсервация 4 скважин №№ 1, 3, 5, 6, система сбора и транспортировки продукции скважин.

На период пробной эксплуатации все скважины будут работать по индивидуальной схеме сбора нефти и газа по модульной системе. Каждая добывающая скважина будет оборудоваться тестовым сепаратором 3-х фазным сепаратором для учета добычи жидкости и исследования скважин, накопительной емкостью для сбора нефтяной эмульсии (РГС) с встроенной дежурной факельной горелкой, подключаемым блоком нагрева нефти и дренажной емкостью для слива подтоварной жидкости с накопительной ёмкости (РГС). Скважины №№1, 3, 6 и 7 планируется эксплуатировать с использованием ЭЦН, скважину №№5 – фонтанным методом. Максимальная добыча планируется в 2024 году добыча составляет – по нефти 9,2 тыс т, по нефтяному газу 775,8 тыс т.

Продолжительность пробной эксплуатации составит полных 36 месяцев – с сентября 2023 по февраль 2026 гг., согласно Контракта на разведку и добычи. Начало расконсервации скважин №№ 1,3,5 - 2023 год, начало расконсервации скважины № 6 – 2024 год, бурение скважины № 7 - 2025 год.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Предварительный суммарный выброс при строительстве 1 скважины 155,77908т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4:

- Железо(II, III)оксиды 0,004095т/г,
- Марганец и его соединения 0,000166т/г,
- Азота(IV)диоксид 56,065821т/г,
- Азот(II)оксид 9,157171т/г,
- Углерод 3,55846т/г,
- Сера диоксид 11,30762т/г,
- Сероводород 0,001069т/г,
- Углерод оксид 52,660474т/г,
- Гидрохлорид 0,001557т/г,
- Фтористые газообразные соединения 0,000106т/г,
- Фториды неорганические плохо растворимые 0,000418 т/г,
- Метан 0,005324т/г,
- Формальдегид 0,854856т/г,
- Смесь углеводородов предельных C1-C5 -0,196534т/г,
- Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,73496т/г,
- Проп-2-ен-1-аль 0,00094т/г,
- Бензол 0,000949т/г,
- Диметилбензол 0,000597т/г,
- Метилбензол 0,000392т/г,
- Бенз/а/пирен 0,000092т/г,
- Уксусная кислота 0,000011т/г,
- Масло минеральное нефтяное 0,0000002 т/г,
- Алканы C12-19 - 20,532577т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 0,548966т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,145347т/г,
- Пыль абразивная 0,000576т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе расконсервации 4 скважин - 108,064318т.



Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4:

- Железо(II, III)оксиды 0,001626т/г,
- Марганец и его соединения 0,000137т/г,
- Азота(IV)диоксид 38,101381т/г,
- Азот(II)оксид 6,199499т/г,
- Углерод 2,77065т/г,
- Сера диоксид 6,43982т/г,
- Сероводород 0,014554 т/г,
- Углерод оксид 34,707334т/г,
- Гидрохлорид 0,012456т/г,
- Фтористые газообразные соединения 0,000113 т/г,
- Фториды неорганические плохо растворимые 0,00037т/г,
- Метан 0,101666т/г,
- Формальдегид 0,57676т/г,
- Смесь углеводородов предельных C1-C5 -2,719965т/г,
- Смесь углеводородов предельных C6-C10 -0,993543т/г,
- Проп-2-ен-1-аль 0,000284 т/г,
- Бензол 0,013138 т/г,
- Диметилбензол 0,008258 т/г,
- Метилбензол 0,004131т/г,
- Бенз/а/пирен 0,000065т/г,
- Уксусная кислота 0,000063т/г,
- Масло минеральное нефтяное 0,00000028т/г,
- Алканы C12-19 - 14,069795т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 - 1,278834 т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 0,047572т/г,
- Пыль абразивная 0,002304т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе строительства системы сбора нефти - 53,39429т.

Класс опасности веществ варьируется с 1 по 4:

- Железо(II, III)оксиды 0,01898т/г,
- Марганец и его соединения 0,00165т/г,
- Азота(IV)диоксид 5,98372т/г,
- Азот(II)оксид 0,97138т/г,
- Углерод 1,46449т/г,
- Сера диоксид 1,9287т/г,
- Углерод оксид 28,09622т/г,
- Фтористые газообразные соединения 0,00135т/г,
- Фториды неорганические плохо растворимые 0,00585т/г,
- Формальдегид 0,01542т/г,
- Диметилбензол 6,08718т/г,
- Бенз/а/пирен 0,00004т/г,
- Бензин 3,12135т/г,
- Уайт-спирит 0,08543т/г,
- Алканы C12-19 -2,79938т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 -0,00248т/г,
- Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 - 2,81065т/г,
- Пыль абразивная 0,000019т/г.

Предварительный суммарный выбросы в процессе эксплуатации системы сбора нефти составят - 35,645941т.

Класс опасности веществ варьируется с 2 по 4:



- Азота(IV)диоксид 1,598973т/г,
- Азот(II) оксид 0,259834т/г,
- Углерод 1,331598 т/г,
- Углерод оксид 14,334983 т/г,
- Метан 0,351123 т/г,
- Смесь углеводородов предельных C1-C5 -14,159848т/г,
- Смесь углеводородов предельных C6-C10 - 3,52095т/г,
- Бензол 0,045618т/г,
- Диметилбензол 0,02867т/г,
- Метилбензол 0,014344т/г.

Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления. Вид водопользования – общее. Для питьевого водоснабжения используется бутилированная вода, которая доставляется согласно договору. Для технического водоснабжения привозная вода. Водооборотные системы отсутствуют. Вода для хозяйственных целей закачивается в аккумулирующие ёмкости в вагончиках. Хранение воды на буровой для производственных нужд предполагается в ёмкостях заводского изготовления.

Предварительный объем водопотребления при строительстве 1 скважины составляет – 1044,3 м3.

Предварительный объем водопотребления при расконсервации 4 скважин составляет – 2625,6 м3.

Предварительный объем водопотребления при строительстве системы сбора нефти составляет – 926,37 м3.

Предварительный объем водопотребления при эксплуатации системы сбора нефти составляет – 197,1 м3.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства 1 скважины составит: 929.7021 т отходов, в том числе - отходы бурения – 911,17 т, использованная тара – 4,18 т, огарки сварочных электродов – 0,0216 т, промасленная ветошь – 0,03 т, отработанные масла – 8,32 т, металлолом – 0,7 т, коммунальные отходы – 5,9 т.

Предварительный перечень отходов в процессе расконсервации 4 скважин составит – 172,8221 т, в том числе: отработанный буровой раствор – 123,6 т, металлолом – 0,4 т, цементный шлам – 19,44 т, использованная тара – 0,028 т, промасленная ветошь – 0,152 т, огарки сварочных электродов - 0,0021 т, строительные отходы – 8,8 т, отработанные масла – 5,76 т, коммунальные отходы – 14,64 т.

Предварительный перечень отходов в процессе строительства системы сбора составит – 34,037 т, в том числе: использованная тара ЛКМ – 1,43 т, промасленная ветошь – 0,036 т, огарки сварочных электродов - 0,071 т, строительные отходы – 4,0 т, отработанные масла – 2,76 т, металлолом – 2,15 т, коммунальные отходы – 23,59 т.

Предварительный перечень отходов в процессе эксплуатации системы сбора составит – 3,15 т, в том числе: промасленная ветошь – 0,15 т, коммунальные отходы – 3,0 т.

Коммунальные отходы, огарки сварочных электродов, строительные отходы, металлолом относятся к неопасным отходам, остальные отходы – к опасным. Все отходы производства и потребления вывозятся по договору со специализированной организацией.

На территории предполагаемого строительства зеленые насаждения отсутствуют.

Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.

Изменения состояния окружающей среды многолетнее, локальное и слабое. При интегральной оценке воздействия «низкая», за исключением воздействия на недра, последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах



от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким.

Конструкция скважин в части надежности и безопасности должна обеспечивать условия охраны недр и природной среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности. Проектом предусмотрена конструкция скважины, которая обеспечивает охрану недр, подземных вод и предотвращает возможные осложнения при строительстве скважин. Проектом предусмотрен ряд технико-технологических мероприятий, направленных на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями. Основным средством, предупреждающим газопроявления в скважинах, является применение бурового раствора с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.) (дополнительная информация в приложении).

Намечаемая деятельность: «Проект пробной эксплуатации месторождения Каменистое», относится пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 02.01.2021 года №400-VI к I категории.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду: Необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду согласно пп. 6, 7 п.29 Инструкции по организации и проведению экологической оценки.

По результатам скрининга воздействия намечаемой деятельности, указанные в следующих подпунктах п.25 настоящей инструкции признаны возможным или неопределено:

1. осуществляет выбросы загрязняющих (в том числе токсичных, ядовитых или иных опасных) веществ в атмосферу, которые могут привести к нарушению экологических нормативов или целевых показателей качества атмосферного воздуха, а до их утверждения – гигиенических нормативов;
2. приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления;
3. создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ;
4. оказывает воздействие на участки, пострадавшие от экологического ущерба, подвергшиеся сверхнормативному загрязнению или иным негативным воздействиям, повлекшим нарушение экологических нормативов качества окружающей среды.

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду или стратегической экологической оценки должно быть учтено и оценено влияние намечаемой деятельности или разрабатываемого документа на состояние животного мира, среду обитания, пути миграции и условия размножения животных, а также должны быть определены мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, должна быть обеспечена неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных.
2. Провести анализ текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора.
3. Необходимо предусмотреть мероприятия по уменьшению воздействия выбросов загрязняющих веществ.
4. Предусмотреть мероприятия по охране атмосферного воздуха.



5. Провести инвентаризацию всех образуемых отходов производства и потребления при осуществлении деятельности.

6. Определить классификацию и методы переработки, утилизации всех образуемых отходов.

7. Разработать план действий при аварийных ситуациях по недопущению и (или) ликвидации последствий загрязнения окружающей среды (загрязнении земельных ресурсов, атмосферного воздуха) по отдельности.

8. Выявить объекты исторического загрязнения осуществляя посредством инвентаризации и обследования территорий и акваторий, в соответствии с п.4 ст.143 Экологического Кодекса Республики Казахстан, на которых в прошлом осуществлялась антропогенная деятельность и (или) на которых расположены бесхозяйные объекты капитального строительства и (или) бесхозяйные объекты хранения или захоронения отходов.

9. Необходимо указать план действий проведения рекультивации нарушенных земель согласно п.2 ст. 238 Экологического Кодекса Республики Казахстан.



Руководитель департамента

Тукенов Руслан Каримович

