

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ
ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
ҚЫЗЫЛОРДА ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІ



РЕСПУБЛИКАНСКОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
УЧРЕЖДЕНИЕ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ
ПО КЫЗЫЛОРДИНСКОЙ ОБЛАСТИ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ
И ПРИРОДНЫХ СРЕУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Кен –Ай-Ойл Кызылорда»

Заключение

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;

- «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Кенбулак» (по состоянию изученности на 01.11.2021 г.)

Материалы поступили на рассмотрение 29.12.2021 г. вх. №KZ82RYS00200267.

Общие сведения.

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба.

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель дополнения к пробной эксплуатации – продолжение уточнения имеющейся и получения 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 дополнения к пробной эксплуатации – в связи с продлением периода разведки, продолжение пробной эксплуатации существующих скважин Кенбулак-8 (на I-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-3 (на II-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-2 (на III-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-5 (на IV-й объект пробной эксплуатации), а также дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения проектных опережающих добывающих скважин Кенбулак-10 (на IV-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-11 (на I-й объект пробной эксплуатации) соответственно в 2022 и 2023 гг.; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных исследований кернa, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования кернa по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; уточнение геологического строения и перевод запасов нефти и газа категории С₂ в С₁ на основании результатов пробуренных, согласно рекомендациям действующего проектного документа



(7), оценочных скважин Кенбулак-7 и Кенбулак-9; проведение полноценного и достоверного подсчета запасов УВС и определения дальнейших работ.

Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Кенбулак планируется продолжить с ноября 2021 по «15» июля 2023 гг., на основании решения Экспертной комиссии Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол № 30/3 МЭ РК от «21» октября 2021 г.) и письма МЭ Республики Казахстан за № 04-12/22399 от «26» октября 2021 г.

Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано продолжение выделения на текущей стадии четырех основных объектов пробной эксплуатации, которыми являются: **I-й объект** пробной эксплуатации – горизонт А-2; **II-й объект** пробной эксплуатации – горизонты М-0-1-А и М-0-1-Б; **III-й объект** пробной эксплуатации – горизонты М-0-2-А и М-0-2-Б; **IV-й объект** пробной эксплуатации – горизонт М-0-3.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Объемы выбросов вредных веществ от стационарных источников при строительстве скважин- 12.247753г/сек, 110.89106824т/год, Выбросы вредных веществ от стационарных источников при испытании скважин- 14.23111704г/сек, 172.97234907 т/год. Выбросы вредных веществ от стационарных источников при ППЭ- 3.552681503г/ сек, 102.10817744 т/год.

Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м3/год (0,084 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м3/год (0,072 м3/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м3/год (0,12 м3/сут.). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Ориентировочные объемы образования отходов: Отходы производства и потребления на этапе строительства: - промасленная ветошь – 0,023 т/скв. (0,046 т); - отработанные масла – 2,4 т/скв. (4,8 т); - огарки электродов – 0,0207 т/скв. (0,0414т); - металлолом – 1,5 т/скв. (3,0 т); - тара из-под химических реагентов – 0,52 т/скв. (1,04т); - ТБО – 3,715 т/скв. (7,43 т). Объемы отходов бурения скважины глубиной 1500±250 м: - шлам – 194,92 т/скв. (389,84 т); - буровые сточные воды – 175,793 т/скв (351,586 т); - отработанный буровой раствор – 95,887 т/скв (191,774 т). При пробной эксплуатации скважин образуются: С 2020 по 2022 годы - ТБО – 1,325 т/год (5,3 т); - промасленная ветошь – 0,03 т/год (0,12 т).

Намечаемая деятельность согласно -«Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Кенбулак» (по состоянию изученности на 01.11.2021 г.) относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Во время проведения скрининга для сбора замечаний и предложений общественности представленное заявление о намеряемой деятельности опубликовано на портале «Единый экологический портал, а также направлено в заинтересованные государственные органы.

Выводы о необходимости или отсутствия проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду.

Возможные воздействия намеряемой деятельности на окружающую среду, предусмотренные п.25 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280 прогнозируются. Таким образом, необходимо проведение обязательной оценки воздействия на окружающую среду, в соответствии со следующими обоснованиями.

1. Намечаемая деятельность связана с производством, использованием, хранением, транспортировкой или обработкой веществ или материалов, способных нанести вред здоровью человека, окружающей среде или вызвать необходимость оценки



действительных или предполагаемых рисков для окружающей среды или здоровья человека.

2. Приводит к образованию опасных отходов производства и (или) потребления.

3. 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.

4. Является источником физических воздействий на природную среду: шума, вибрации, ионизирующего излучения, напряженности электромагнитных полей, световой или тепловой энергии, иных физических воздействий на компоненты природной среды.

5. Создает риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ.

6. Приводит к возникновению аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека.

7. Повлечет строительство или обустройство других объектов (трубопроводов, дорог, линий связи, иных объектов), способных оказать воздействие на окружающую среду.

8. Оказывает потенциальные кумулятивные воздействия на окружающую среду вместе с иной деятельностью, осуществляемой или планируемой на данной территории.

9. Оказывает воздействие на компоненты природной среды, важные для её состояния или чувствительные к воздействиям вследствие их экологической взаимосвязи с другими компонентами (например, водно-болотные угодья, водотоки или другие водные объекты, горы, леса).

10. Факторы, связанные с воздействием намечаемой деятельности на окружающую среду и требующие изучения.

При проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протоколу, размещенного на портале «Единый экологический портал».

**Вр. и.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Р. Закатова

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038





120008, Қызылорда қаласы, Желтоқсан көшесі, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

120008, город Кызылорда, ул. Желтоқсан, 124
тел.: 8 (724 2) 23-02-44, факс: 23-06-80
e-mail: kyzylorda-ecodep@ecogeo.gov.kz

№ _____

« _____ » _____ 2022 года

ТОО «Кен –Ай-Ойл Кызылорда»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
 - «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Кенбулак.
- Материалы поступили на рассмотрение 29.12.2021 г. вх. №KZ82RYS00200267.

Общие сведения.

Контрактная территория ТОО «Кен-Ай-Ойл-Кызылорда» в административном отношении находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан, географически она расположена в юго-западной части Арыскупского прогиба.

Район относится к пустынным и полупустынным зонам, с типичной для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года северные и северо-восточные.

Краткое описание намечаемой деятельности.

Цель дополнения к пробной эксплуатации – продолжение уточнения имеющейся и получения 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 дополнения к пробной эксплуатации – в связи с продлением периода разведки, продолжение пробной эксплуатации существующих скважин Кенбулак-8 (на I-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-3 (на II-й объект пробной эксплуатации), Кенбулак-2 (на III-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-5 (на IV-й объект пробной эксплуатации), а также дополнительный ввод в эксплуатацию из бурения проектных опережающих добывающих скважин Кенбулак-10 (на IV-й объект пробной эксплуатации) и Кенбулак-11 (на I-й объект пробной эксплуатации) соответственно в 2022 и 2023 гг.; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных исследований керны, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керны по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; уточнение геологического строения и перевод запасов нефти и газа категории С₂ в С₁ на основании результатов пробуренных, согласно рекомендациям действующего проектного документа (7), оценочных скважин Кенбулак-7 и Кенбулак-9; проведение полноценного и достоверного подсчета запасов УВС и определения дальнейших работ.



Срок пробной эксплуатации – для решения поставленных целей и задач, пробную эксплуатацию месторождения Кенбулак планируется продолжить с ноября 2021 по «15» июля 2023 г., на основании решения Экспертной комиссии Министерства энергетики Республики Казахстан (протокол № 30/3 МЭ РК от «21» октября 2021 г.) и письма МЭ Республики Казахстан за № 04-12/22399 от «26» октября 2021 г.

Объекты пробной эксплуатации – на основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано продолжение выделения на текущей стадии четырех основных объектов пробной эксплуатации, которыми являются: **I-й объект** пробной эксплуатации – горизонт А-2; **II-й объект** пробной эксплуатации – горизонты М-0-1-А и М-0-1-Б; **III-й объект** пробной эксплуатации – горизонты М-0-2-А и М-0-2-Б; **IV-й объект** пробной эксплуатации – горизонт М-0-3.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Объемы выбросов вредных веществ от стационарных источников при строительстве скважин составляет - 12.247753г/сек, 110.89106824т/год, Выбросы вредных веществ от стационарных источников при испытании скважин- 14.23111704г/сек, 172.97234907 т/год. Выбросы вредных веществ от стационарных источников при ППЭ- 3.552681503г/ сек, 102.10817744 т/год.

Источником водоснабжения для производственно- технического водоснабжения является привозная вода. Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 30,66 м3/год (0,084 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 26,28 м3/год (0,072 м3/сут.), на питьевые нужды – 4,38 м3/год (0,12 м3/сут.). Хозяйственно-бытовые сточные воды, образовавшиеся в процессе бытовой деятельности, сбрасываются в септик, затем по мере накопления вывозятся согласно заключенному договору в специализированные организации на близлежащие очистные сооружения.

Ориентировочные объемы образования отходов: Отходы производства и потребления на этапе строительства: - промасленная ветошь – 0,023 т/скв. (0,046 т); - отработанные масла – 2,4 т/скв. (4,8 т); - огарки электродов – 0,0207 т/скв. (0,0414т); - металлолом – 1,5 т/скв. (3,0 т); - тара из-под химических реагентов – 0,52 т/скв. (1,04т); - ТБО – 3,715 т/скв. (7,43 т). Объемы отходов бурения скважины глубиной 1500±250 м: - шлам – 194,92 т/скв. (389,84 т); - буровые сточные воды – 175,793 т/скв (351,586 т); - отработанный буровой раствор – 95,887 т/скв (191,774 т). При пробной эксплуатации скважин образуются: С 2020 по 2022 годы - ТБО – 1,325 т/год (5,3 т); - промасленная ветошь – 0,03 т/год (0,12 т).

Намечаемая деятельность согласно -«Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Кенбулак» (по состоянию изученности на 01.11.2021 г.) относится к I категории (разведка и добыча углеводородов) в соответствии с пп.1.3 п.1 раздела 1 приложения 2 к Экологическому кодексу РК от 02.01.2021 г. №400-VI.

Выводы.

При разработке отчёта о возможных воздействиях:

1. Представить описание текущего состояния компонентов окружающей среды в сравнении с экологическими нормативами, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами.
2. Необходимо представить характеристику возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учётом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, оценка их существенности.
3. Дать характеристику технологических процессов, в результате которых предусматриваются выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух. Представить перечень загрязняющих веществ, их объёмы.
4. Представить классы опасности и предполагаемый объём образующихся отходов.
5. Включить природоохранные мероприятия по охране недр и мероприятия по обращению с отходами.
6. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием объектов окружающей среды.



7. Согласно п.25 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» от 30.07.2021 г. №280, необходимо оценить воздействие на растительный и животный мир, а также на места, используемые (занятые) охраняемыми, ценными или чувствительными к воздействиям видами растений или животных (а именно, места произрастания, размножения, обитания, гнездования, добычи корма, отдыха, зимовки, концентрации, миграции).

8. Согласно «Правилам проведения общественных слушаний» от 03.08.2021 г. №286, общественные слушания по документам, намечаемая деятельность по которым может оказывать воздействие на территорию более чем одной административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного, районного значения, сельских округов, посёлков, сёл), проводятся на территории каждой такой административно-территориальной единицы. В этой связи необходимо проведение общественных слушаний в ближайших к объекту населённых пунктах.

9. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложению 4 к Кодексу.

**Вр. и.о руководителя
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Р. Закатова

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038

Закатова Рита Закатовна

