

«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

АО «Кристалл Менеджмент»

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 Северный Майбулак».

Материалы поступили на рассмотрение 20.12.2021 г. вх. №KZ78RYS00195877.

Общие сведения.

Контрактный участок АО «Кристалл Менеджмент» расположен на территории Кызылординской (части Кармакшинского, Жалагашского, Сырдарьинского районов), Карагандинской (часть Улытауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан.

Действующий нефтепровод от месторождения Майбулак протянут до магистрального нефтепровода Кумколь-Арыс-Жосалы, в месте стыка есть железнодорожный терминал. ЛЭП-250 Жезказган-Торетам (Космодром Байконур) проходит в 140 км в западном направлении от месторождения Жыланкыр. От промыслов месторождений Кумколь, Акшабулак и Коныс проложены нефтепроводы до ШНОС в г. Шымкенте.

Территория участка заселена очень слабо. Местное население занимается отгонным животноводством. Грунтовые дороги плохого качества, имеют лишь местное значение и доступны для автотранспорта в сухое время года, так как проходят в основном по засоленным низинам. На территории большое развитие получили дороги типа «гравийная».

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 – продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-VI-2 существующей добывающей скважиной КМ-1 и дополнительный ввод из бурения в эксплуатацию проектной опережающей добывающей скважины SM-2, а также ввод в пробную эксплуатацию скважины КМ-1_4 на Ю-VI-3 горизонт из консервации, после проведения в ней ремонтных и работ по обработке призабойной зоны; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и



оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных биостратиграфических исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; бурение проектной оценочной скважины SM-1 для уточнения геологического строения, подтверждения наличия залежей в Ю-VI-4, Ю-VI-5 и нижезалегающих горизонтах, а также перевода запасов нефти и газа категории C₂ в более высокие.

Срок пробной эксплуатации – согласно Дополнения № 8 (государственный регистрационный № 4849-УВС МЭ РК от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки был продлен до «31» октября 2023 г.

Объекты пробной эксплуатации – На основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии двух объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-VI-2 и Ю-VI-3. Остальные продуктивные горизонты, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделены в качестве второстепенных объектов, которые требуют доразведки. В рамках настоящего дополнения к проектному документу (13), пробную эксплуатацию на продуктивном горизонте Ю-VI-2 рекомендуется продолжить существующей скважиной КМ-1, а также дополнительным вводом в эксплуатацию из бурения проектной опережающей скважины SM-2 снаклонно-направленным профилем ствола, после проведения в ней опробования и испытания объектов. Пробную эксплуатацию продуктивного горизонта Ю-VI-3 рекомендуется вести вводом в эксплуатацию существующей добывающей скважины КМ-1_4, как и было предусмотрено в действующем проектном документе.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: азота (IV) диоксид - 2 кл. опасн., 14.34 т/год, азот (II) оксид - 3 кл. опасн., 1.258 т/год, углерод (Сажа, Углерод черный) - 3 кл. опасн., 4.81 т/год, сера диоксид - 3 кл. опасн., 1.3125 т/год, сероводород - 2 кл. опасн., 0.00761 т/год, углерод оксид - 4 кл. опасн., 51.515 т/год, метан - 2.846 т/год, смесь углеводородов предельных C₁-C₅-9.196 т/год, смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀-3,4 т/год, бензол - 2 кл. опасн., 0,044 т/год, диметилбензол - 3 кл. опасн., 0,0139 т/год, метилбензол - 3 кл. опасн., 0,027918 т/год, бенз/а/пирен - 1 кл. опасн., 0.0000118 т/год, формальдегид - 2 кл. опасн., 0.1044 т/год, алканы C₁₂-C₁₉ - 4 кл. опасн., 2.507 т/год.

Отходы производства и потребления при бурении 1-ой скважины: буровой шлам – 546,322 т/период, ОБР – 240,72 т/период, буровые сточные воды – 54,852 т/период, металлолом – 0,12 т/период, промасленная ветошь – 0,03 т/период, огарки сварочных электродов – 0,021 т/период, отработанные масла – 0,9075 т/период, использованная тара (мешки) – 0,72 т/период, медицинские отходы – 0,06 т/период, коммунальные отходы – 5,09 т/период.

Намечаемая деятельность согласно «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Майбулак» 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 намечаемой 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 намечаемой 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».

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н. Өмірсерікұлы

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

АО «Кристалл Менеджмент»

Заключение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;

- «Дополнение к проекту пробной эксплуатации месторождения Северный Майбулак»

Материалы поступили на рассмотрение 20.12.2021 г. вх. №KZ78RYS00195877.

Общие сведения.

Контрактный участок АО «Кристалл Менеджмент» расположен на территории Кызылординской (части Кармакшинского, Жалагашского, Сырдарьинского районов), Карагандинской (часть Улытауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан.

Действующий нефтепровод от месторождения Майбулак протянут до магистрального нефтепровода Кумколь-Арыс-Жосалы, в месте стыка есть железнодорожный терминал. ЛЭП-250 Жезказган-Торетам (Космодром Байконур) проходит в 140 км в западном направлении от месторождения Жыланкыр. От промыслов месторождений Кумколь, Акшабулак и Коныс проложены нефтепроводы до ШНОС в г. Шымкенте.

Территория участка заселена очень слабо. Местное население занимается отгонным животноводством. Грунтовые дороги плохого качества, имеют лишь местное значение и доступны для автотранспорта в сухое время года, так как проходят в основном по засоленным низинам. На территории большое развитие получили дороги типа «гравийная».

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 – продолжение пробной эксплуатации продуктивного горизонта Ю-VI-2 существующей добывающей скважиной КМ-1 и дополнительный ввод из бурения в эксплуатацию проектной опережающей добывающей скважины SM-2, а также ввод в пробную эксплуатацию скважины КМ-1_4 на Ю-VI-3 горизонт из консервации, после проведения в ней ремонтных и работ по обработке



призабойной зоны; изучение эффективных способов эксплуатации скважин и оптимальных технологических режимов; изучение возможных осложнений при добыче, сборе и подготовке скважинной продукции; проведение лабораторных биостратиграфических исследований керна, уточнение петрографии и свойств пластов-коллекторов; специальные лабораторные исследования керна по определению фильтрационных и продуктивных свойств коллекторов; отбор и лабораторное изучение глубинных и поверхностных проб нефти, газа и воды; бурение проектной оценочной скважины SM-1 для уточнения геологического строения, подтверждения наличия залежей в Ю-VI-4, Ю-VI-5 и нижезалегающих горизонтах, а также перевода запасов нефти и газа категории C₂ в более высокие.

Срок пробной эксплуатации – согласно Дополнения № 8 (государственный регистрационный № 4849-УВС МЭ РК от «22» сентября 2020 г.) к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., период разведки был продлен до «31» октября 2023 г.

Объекты пробной эксплуатации – На основании результатов проведенных исследовательских работ обосновано выделение на текущей стадии двух объектов пробной эксплуатации, которыми являются продуктивные горизонты – Ю-VI-2 и Ю-VI-3. Остальные продуктивные горизонты, ввиду недостаточной изученности и незначительных запасов нефти, выделены в качестве второстепенных объектов, которые требуют доразведки. В рамках настоящего дополнения к проектному документу (13), пробную эксплуатацию на продуктивном горизонте Ю-VI-2 рекомендуется продолжить существующей скважиной КМ-1, а также дополнительным вводом в эксплуатацию из бурения проектной опережающей скважины SM-2 с наклонно-направленным профилем ствола, после проведения в ней опробования и испытания объектов. Пробную эксплуатацию продуктивного горизонта Ю-VI-3 рекомендуется вести вводом в эксплуатацию существующей добывающей скважины КМ-1_4, как и было предусмотрено в действующем проектом документе.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: азота (IV) диоксид - 2 кл. опасн., 14.34 т/год, азот (II) оксид - 3 кл. опасн., 1.258 т/год, углерод (Сажа, Углерод черный) - 3 кл. опасн., 4.81 т/год, сера диоксид - 3 кл. опасн., 1.3125 т/год, сероводород - 2 кл. опасн., 0.00761 т/год, углерод оксид - 4 кл. опасн., 51.515 т/год, метан - 2.846 т/год, смесь углеводородов предельных C₁-C₅-9.196 т/год, смесь углеводородов предельных C₆-C₁₀-3,4 т/год, бензол - 2 кл. опасн., 0,044 т/год, диметилбензол - 3 кл. опасн., 0,0139 т/год, метилбензол - 3 кл. опасн., 0.027918 т/год, бенз/а/пирен - 1 кл. опасн., 0.0000118 т/год, формальдегид - 2 кл. опасн., 0.1044 т/год, алканы C₁₂-C₁₉ - 4 кл. опасн., 2.507 т/год.

Отходы производства и потребления при бурении 1-ой скважины: буровой шлам – 546,322 т/период, ОБР – 240,72 т/период, буровые сточные воды – 54,852 т/период, металлолом – 0,12 т/период, промасленная ветошь – 0,03 т/период, огарки сварочных электродов – 0,021 т/период, отработанные масла – 0,9075 т/период, использованная тара (мешки) – 0,72 т/период, медицинские отходы – 0,06 т/период, коммунальные отходы – 5,09 т/период.

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.

**Руководитель
Департамента экологии
по Кызылординской области**

Н.Өмірсерікұлы

Исп. Тусмагамбетова М
Тел. 230038

Руководитель департамента

Өмірсерікұлы Нұржан



