

«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»

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

На рассмотрение представлены:

- Заявление о намечаемой деятельности;
- Проект разведочных работ на территории участка (Блок А)

Материалы поступили на рассмотрение 28.09.2022 г. вх. KZ44RYS00294168

Общие сведения.

В административном отношении район работ находится на территориях Жалагашского района Кызылординской области и Иргизском районе Актюбинской области. Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 км и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 180 км, г. Жезказган - в 250 км к северо-востоку.

Краткое описание намечаемой деятельности. АО «Кристалл Менеджмент» проводит геологоразведочные работы по разведке углеводородного сырья на территории участка (Блок А), расположенного в Кызылординской, Карагандинской и Актюбинской областях согласно Контракту № 3996-УВС от 7 февраля 2014 года. В результате ГРП на контрактной территории открыты шесть месторождений нефти и газа.

Таким образом, для решения поставленных задач на период разведочных работ 2022-2023 гг., настоящим «Дополнением №5 ...» предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: бурение четырех независимых оценочных скважин КМ-9, КМ-10, КМ-10_1 и КМ-21 с проектными глубинами 2600, 2200, 2200 и 800 м, соответственно, и четырех зависимых скважин.

Настоящее «Дополнение №5 к проекту разведочных работ на территории участка (Блок А) АО «Кристалл Менеджмент» (по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей) Блока А)» составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления до 31.10.2023г, а также переноса местоположения независимой скважины КМ-10 на структуру Байарал и зависимой скважины КМ-10_1 на структуру Бериктас с изменением категории с зависимой в независимую.

Таким образом, для решения поставленных задач на период разведочных работ 2022-2023 гг., настоящим «Дополнением №5 ...» предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ:

- бурение четырех независимых скважин КМ-9, КМ-10, КМ-10_1 и КМ-21 с проектными глубинами 2600, 2200, 2200 и 800 м, соответственно, и четырех зависимых оценочных скважин.



На оценочные скважины возлагаются следующие задачи: уточнение перспектив вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью выявления залежей УВ. При получении притоков нефти и газа провести необходимые исследования для оперативной оценки запасов УВ.

Учитывая, что добываемый объем нефти по Южно-Торгайскому бассейну идет на спад, а потребление нефтепродуктов увеличивается с каждым годом, открытие и вовлечение новых месторождений является важным для развития нефтегазовой отрасли и улучшения социального благополучия Кызылординской области.

При составлении настоящего «Дополнения №5...» использованы все предыдущие проектные документы по поиску и оценке Контрактной территории, материалы интерпретации данных сейсморазведки МОГТ2Д/ЗД, выполненных в 2014-17 гг. и результаты бурения и испытания всех скважин в пределах блока.

В результате комплексного анализа выявлены поднятия западу от месторождения Коныс Южный, к югу от месторождения Дошан Южный и в центре Черкитауской грабен-синклинали по кровле верхнедаульской свиты нижнего мела и юрским горизонтам, которые предлагается оценить настоящим «Дополнением №5 ...».

«Дополнением №5...» предусмотрено бурение четырех независимых и четырех зависимых оценочных скважин с проектными глубинами 800, 2200, 2200 и 2600 м и с проектным горизонтом – палеозой. Цель бурения – обнаружения залежей УВ и оперативная оценка запасов на перспективных структурах

Выполнена количественная оценка перспективных ресурсов нефти и растворенного газа по категории С₃.

По выявленным структурам по категории С₃ суммарные геологические/извлекаемые ресурсы составляют 136031,9/40810,3 тыс. т нефти;

Площадь геологического отвода составляет 18.256,48 кв. км, глубина – до кристаллического фундамента.

В проектных скважинах предусмотрены обязательный комплекс ГИС, отбор и исследования керн с целью определения фильтрационно-емкостных характеристик, проведение опробования и определение физико-химических свойств пластовых флюидов.

Продолжительность разведочных работ с 01.10.2022 по 31.10.2023 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников, при строительстве 1 скважины с гл. 800 м, составляет 39,45836566 г/сек и 166,3457742 т/г, в т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,051397, Марганец и его соединения (2кл) – 0,0010203 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 26,43060012 т, Азот (II) оксид (3кл) – 4,291255329 т, Углерод (3кл) – 10,12365761, Сера диоксид (3кл) – 5,8823425 т, Сероводород (2кл) – 0,00370653 т, Углерод оксид (4кл) – 109,8326233 т, Фтористые газ-ые соединения (2кл) – 0,0002566 т, Фториды неорг. плохо растворимые (2кл) – 0,001129, Метан (не кл.) – 2,496047832 т, C1-C5 (не кл.) – 0,8588018 т, C6-C10 (не кл.) – 0,317517 т, Бензол (2кл) – 0,0202963 т, Диметилбензол (3кл) – 0,0061842 т, Метилбензол (3кл) – 0,0127484, Бенз/а/пирен (1кл) – 2,35Е-05 т, Формальдегид (2кл) – 0,16824236 т, масло минеральное (не кл.) – 0,00007118 т, C12-C19 (4кл) – 5,53398432 т, Пыль неорганическая, (3 кл.) – 0,118459 т. Пыль неорг. содержащая двуокись (3 кл) – 0,19541 т.

При строительстве 1 скважины с гл. 2200 м, составляет 38,758268 г/сек и 254,3344196 т/год, в т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,21227 т/г, Марганец и его соединения (2кл) – 0,00373 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 54,72819 т, Азот (II) оксид (3кл) – 6,25207 т, Углерод (3кл) – 12,48578 т, Сера диоксид (3кл) – 15,02574 т, Сероводород (2кл) – 0,00737 т, Углерод оксид (4кл) – 146,85913 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00063 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,00113 т, Метан (не кл.) – 3,16008 т, C1-C5 (не кл.) – 0,62318 т, C6-C10 (не кл.) – 0,25280 т, Бензол (2кл) – 0,04533 т, Диметилбензол (3кл) – 0,01377 т, Метилбензол (3кл) – 0,02846 т, Бенз/а/пирен (1кл) – 0,00006 т, Формальдегид (2кл) – 0,42949 т, масло минеральное (не кл.) – 0,00039 т, C12-C19 (4кл) – 13,97144 т, Пыль



неорганическая 70-20% (3 кл.) – 0,09930т. Пыль неорганическая содержащая двуокись (3 кл.) – 0,13408т.

При строительстве 1 скважины с гл.2600 м, составляет 42,49829883 г/ сек и 270,2752838 т/год, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,212273т/г, Марганец и его соединения (IV) оксид (2кл) - 0,0037322т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 59,87327932т, Азот (II) оксид (3кл) – 7,08814275т, Углерод (3кл)– 12,64301101т, Сера диоксид (3кл)– 18,6839425т, Сероводород (2кл)–0,00742918т, Углерод оксид (4кл) - 151,7042108т, Фтористые газ-ые соединения (2кл)-0,0006295т, Фториды неорг. Плохо растворимые (2кл) - 0,001131т, Метан (не кл.) - 3,1600769т, C1-C5 (не кл.) - 0,6231843т, C6-C10(не кл.) - 0,2528011т, Бензол (2кл)– 0,0453313т, Диметилбензол (3кл)- 0,0137685т, Метилбензол (3кл) - 0,0284573т, Бенз /а/пирен (1кл) - 6,05477Е-05т, Формальдегид (2кл) - 0,476044831т, масло минеральное (не кл.)- 0,000387т, С 12-С19 (4кл) - 15,22401579т, Пыль неорг. 70-20% (3 кл.) – 0,099295т. Пыль неорг. содержащая двуокись (3 кл) – 0,13408т.

Для технического водоснабжения промысла пригодны пластовые воды туронского яруса на глубинах 205-226 м соленостью 1,25 г/л (скважина 064 на структуре Ровная, глубиной до 235 м, дебит 0,5 л/сек). Питьевая вода имеется в отдельных артезианских скважинах (скважина 3, глубиной до 80 м);

Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения в период строительства 1 скв. гл. 800м составляет: водопотребление – 1318,06 м3, водоотведение – 1054,46 м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов в период строительства 1 скв. гл. 2200 м составляет: водопотребление – 1234,0 м3, водоотведение – 928,3 м3.

В период строительства 1 скв. гл. 2600 составляет: водопотребление – 1550,0 м3, водоотведение – 1240 м3.;

АО «Кристалл Менеджмент» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складировются в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл.800 м составит – 459,24865 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,00145 т/г, отработанные масла– 10,675 т/г, промасленная ветошь– 0,0635 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор– 186,1398 т/г, буровой шлам– 213,605 Буровые сточные воды– 36,9т/г, не опасные отходы металлолом– 7 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0045т/г, коммунальные отходы (ТБО)–3,456т/г, пищевые отходы– 1,2744т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл. 2200 м составит – 1008,200 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,007 т/г, отработанные масла– 39,7065 т/г., промасленная ветошь– 0,04 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор– 444,0034 т/г, буровой шлам– 510,0025 т/г, не опасные отходы металлолом– 7,258 т/г, огарки сварочных электродов– 0,011т/г, коммунальные отходы (ТБО)–5,864т/г, пищевые отходы– 2,1848т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл. 2600 м составит – 1030,2062 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,007 т/г, отработанные масла– 39,7065 т/г, промасленная ветошь– 0,04 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор – 465,0034 т/г, буровой шлам– 510,0025 т/г, не опасные отходы металлолом– 7,258 т/г, огарки сварочных электродов– 0,011т/г, коммунальные отходы (ТБО)–5,864 т/г, пищевые отходы– 2,1848т/г.

Намечаемая деятельность 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





120008, Кызылорда 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;
- Проект разведочных работ на территории участка (Блок А)

Материалы поступили на рассмотрение 28.09.2022 г. вх. KZ44RYS00294168

Общие сведения.

В административном отношении район работ находится на территориях Жалагашского района Кызылординской области и Иргизском районе Актюбинской области. Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 км и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 180 км, г. Жезказган - в 250 км к северо-востоку.

Краткое описание намечаемой деятельности. АО «Кристалл Менеджмент» проводит геологоразведочные работы по разведке углеводородного сырья на территории участка (Блок А), расположенного в Кызылординской, Карагандинской и Актюбинской областях согласно Контракту № 3996-УВС от 7 февраля 2014 года. В результате ГРП на контрактной территории открыты шесть месторождений нефти и газа.

Таким образом, для решения поставленных задач на период разведочных работ 2022-2023 гг., настоящим «Дополнением №5 ...» предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ: бурение четырех независимых оценочных скважин КМ-9, КМ-10, КМ-10_1 и КМ-21 с проектными глубинами 2600, 2200, 2200 и 800 м, соответственно, и четырех зависимых скважин.

Настоящее «Дополнение №5 к проекту разведочных работ на территории участка (Блок А) АО «Кристалл Менеджмент» (по оценке обнаруженной залежи (совокупности залежей) Блока А)» составлено с целью обоснования объемов геологоразведочных работ на период продления до 31.10.2023г, а также переноса местоположения независимой скважины КМ-10 на структуру Байарал и зависимой скважины КМ-10_1 на структуру Бериктас с изменением категории с зависимой в независимую.

Таким образом, для решения поставленных задач на период разведочных работ 2022-2023 гг., настоящим «Дополнением №5 ...» предусматривается проведение следующих геологоразведочных работ:

- бурение четырех независимых скважин КМ-9, КМ-10, КМ-10_1 и КМ-21 с проектными глубинами 2600, 2200, 2200 и 800 м, соответственно, и четырех зависимых оценочных скважин.



На оценочные скважины возлагаются следующие задачи: уточнение перспектив вскрываемого разреза в отношении нефтегазоносности с целью выявления залежей УВ. При получении притоков нефти и газа провести необходимые исследования для оперативной оценки запасов УВ.

Учитывая, что добываемый объем нефти по Южно-Торгайскому бассейну идет на спад, а потребление нефтепродуктов увеличивается с каждым годом, открытие и вовлечение новых месторождений является важным для развития нефтегазовой отрасли и улучшения социального благополучия Кызылординской области.

При составлении настоящего «Дополнения №5...» использованы все предыдущие проектные документы по поиску и оценке Контрактной территории, материалы интерпретации данных сейсморазведки МОГТ2Д/ЗД, выполненных в 2014-17 гг. и результаты бурения и испытания всех скважин в пределах блока.

В результате комплексного анализа выявлены поднятия западу от месторождения Коныс Южный, к югу от месторождения Дошан Южный и в центре Черкитауской грабен-синклинали по кровле верхнедаульской свиты нижнего мела и юрским горизонтам, которые предлагается оценить настоящим «Дополнением №5 ...».

«Дополнением №5...» предусмотрено бурение четырех независимых и четырех зависимых оценочных скважин с проектными глубинами 800, 2200, 2200 и 2600 м и с проектным горизонтом – палеозой. Цель бурения – обнаружения залежей УВ и оперативная оценка запасов на перспективных структурах

Выполнена количественная оценка перспективных ресурсов нефти и растворенного газа по категории С₃.

По выявленным структурам по категории С₃ суммарные геологические/извлекаемые ресурсы составляют 136031,9/40810,3 тыс. т нефти;

Площадь геологического отвода составляет 18.256,48 кв. км, глубина – до кристаллического фундамента.

В проектных скважинах предусмотрены обязательный комплекс ГИС, отбор и исследования керн с целью определения фильтрационно-емкостных характеристик, проведение опробования и определение физико-химических свойств пластовых флюидов.

Продолжительность разведочных работ с 01.10.2022 по 31.10.2023 гг.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды.

Ориентировочный объем выбросов загрязняющих веществ от стационарных источников, при строительстве 1 скважины с гл. 800 м, составляет 39,45836566 г/сек и 166,3457742 т/г, в т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,051397, Марганец и его соединения (2кл) – 0,0010203 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 26,43060012 т, Азот (II) оксид (3кл) – 4,291255329 т, Углерод (3кл) – 10,12365761, Сера диоксид (3кл) – 5,8823425 т, Сероводород (2кл) – 0,00370653 т, Углерод оксид (4кл) – 109,8326233 т, Фтористые газ-ые соединения (2кл) – 0,0002566 т, Фториды неорг. плохо растворимые (2кл) – 0,001129, Метан (не кл.) – 2,496047832 т, C1-C5 (не кл.) – 0,8588018 т, C6-C10 (не кл.) – 0,317517 т, Бензол (2кл) – 0,0202963 т, Диметилбензол (3кл) – 0,0061842 т, Метилбензол (3кл) – 0,0127484, Бенз/а/пирен (1кл) – 2,35Е-05 т, Формальдегид (2кл) – 0,16824236 т, масло минеральное (не кл.) – 0,00007118 т, C12-C19 (4кл) – 5,53398432 т, Пыль неорганическая, (3 кл.) – 0,118459 т. Пыль неорг. содержащая двуокись (3 кл) – 0,19541 т.

При строительстве 1 скважины с гл. 2200 м, составляет 38,758268 г/сек и 254,3344196 т/год, в т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,21227 т/г, Марганец и его соединения (2кл) – 0,00373 т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 54,72819 т, Азот (II) оксид (3кл) – 6,25207 т, Углерод (3кл) – 12,48578 т, Сера диоксид (3кл) – 15,02574 т, Сероводород (2кл) – 0,00737 т, Углерод оксид (4кл) – 146,85913 т, Фтористые газообразные соединения (2кл) – 0,00063 т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) – 0,00113 т, Метан (не кл.) – 3,16008 т, C1-C5 (не кл.) – 0,62318 т, C6-C10 (не кл.) – 0,25280 т, Бензол (2кл) – 0,04533 т, Диметилбензол (3кл) – 0,01377 т, Метилбензол (3кл) – 0,02846 т, Бенз/а/пирен (1кл) – 0,00006 т, Формальдегид (2кл) – 0,42949 т, масло минеральное (не кл.) – 0,00039 т, C12-C19 (4кл) – 13,97144 т, Пыль



неорганическая 70-20% (3 кл.) – 0,09930т. Пыль неорганическая содержащая двуокись (3 кл.) – 0,13408т.

При строительстве 1 скважины с гл.2600 м, составляет 42,49829883 г/сек и 270,2752838 т/год, в.т.ч: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,212273т/г, Марганец и его соединения (IV) оксид (2кл) - 0,0037322т, Азота (IV) диоксид (2кл) - 59,87327932т, Азот (II) оксид (3кл) – 7,08814275т, Углерод (3кл)– 12,64301101т, Сера диоксид (3кл)– 18,6839425т, Сероводород (2кл)–0,00742918т, Углерод оксид (4кл) - 151,7042108т, Фтористые газ-ые соединения (2кл)–0,0006295т, Фториды неорг. Плохо растворимые (2кл) - 0,001131т, Метан (не кл.) - 3,1600769т, C1-C5 (не кл.) - 0,6231843т, C6-C10(не кл.) - 0,2528011т, Бензол (2кл)– 0,0453313т, Диметилбензол (3кл)– 0,0137685т, Метилбензол (3кл) - 0,0284573т, Бенз /а/пирен (1кл) - 6,05477Е-05т, Формальдегид (2кл) - 0,476044831т, масло минеральное (не кл.)– 0,000387т, С 12-С19 (4кл) - 15,22401579т, Пыль неорг. 70-20% (3 кл.) – 0,099295т. Пыль неорг. содержащая двуокись (3 кл.) – 0,13408т.

Для технического водоснабжения промысла пригодны пластовые воды туронского яруса на глубинах 205-226 м соленостью 1,25 г/л (скважина 064 на структуре Ровная, глубиной до 235 м, дебит 0,5 л/сек). Питьевая вода имеется в отдельных артезианских скважинах (скважина 3, глубиной до 80 м);

Ориентировочный объем водопотребления и водоотведения в период строительства 1 скв. гл. 800м составляет: водопотребление – 1318,06 м3, водоотведение – 1054,46 м3.; операций, для которых планируется использование водных ресурсов в период строительства 1 скв. гл. 2200 м составляет: водопотребление – 1234,0 м3, водоотведение – 928,3 м3.

В период строительства 1 скв. гл. 2600 составляет: водопотребление – 1550,0 м3, водоотведение – 1240 м3.;

АО «Кристалл Менеджмент» не имеет на собственном балансе полигонов и накопителей отходов. Все отходы временно складировются в специальные емкости и по мере накопления вывозятся сторонними организациями на договорной основе.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл.800 м составит – 459,24865 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,00145 т/г, отработанные масла– 10,675 т/г, промасленная ветошь– 0,0635 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор– 186,1398 т/г, буровой шлам– 213,605 Буровые сточные воды– 36,9т/г, не опасные отходы металлолом– 7 т/г, огарки сварочных электродов – 0,0045т/г, коммунальные отходы (ТБО)–3,456т/г, пищевые отходы– 1,2744т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл. 2200 м составит – 1008,200 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,007 т/г, отработанные масла– 39,7065 т/г., промасленная ветошь– 0,04 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор– 444,0034 т/г, буровой шлам– 510,0025 т/г, не опасные отходы металлолом– 7,258 т/г, огарки сварочных электродов– 0,011т/г, коммунальные отходы (ТБО)–5,864т/г, пищевые отходы– 2,1848т/г.

Объем образования отходов производства и потребления при строительстве 1 скважины гл. 2600 м составит – 1030,2062 т/г, в том числе: опасные отходы – Отработанные люминесцентные лампы– 0,004 т/г, медицинские отходы– 0,007 т/г, отработанные масла– 39,7065 т/г, промасленная ветошь– 0,04 т/г, использованная тара – 0,125 т/г, отработанный буровой раствор – 465,0034 т/г, буровой шлам– 510,0025 т/г, не опасные отходы металлолом– 7,258 т/г, огарки сварочных электродов– 0,011т/г, коммунальные отходы (ТБО)–5,864 т/г, пищевые отходы– 2,1848т/г.

Намечаемая деятельность 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.

Намечаемая деятельность согласно -«Проект разведочных работ) 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. Необходимо учесть перечень мероприятий по охране окружающей среды согласно Приложению 4 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс).

10. Согласно п.1, п.2 и п.3 ст.238 Кодекса при проведении работ учесть экологические требования при использовании земель:

1. Физические и юридические лица при использовании земель не должны допускать загрязнение земель, захламливание земной поверхности, деградацию и истощение почв, а также обязаны обеспечить снятие и сохранение плодородного слоя почвы, когда это необходимо для предотвращения его безвозвратной утери.

2. Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;



