

KZ24RYS00516561

28.12.2023 г.

Заявление о намечаемой деятельности

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:
для физического лица:

фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность), адрес места жительства, индивидуальный идентификационный номер, телефон, адрес электронной почты;

для юридического лица:

Акционерное общество "Кристалл Менеджмент", 050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Алмалинский район, улица Чайковского, дом № 95, 071240002008, САЙЗИНҰЛЫ ДАУЛЕТ, 87772793903, a.inozemtsev@crystal-management.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Намечаемая деятельность связана с промышленной разработкой месторождения Сулутабан, согласно проектным решениям базового документа: «Проект разработки месторождения Сулутабан» (далее по тексту – ПРМ). Согласно Приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК. Раздела 2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. «Недропользование» подпункт 2.1. «Разведка и добыча углеводородов». Согласно проектных технологических показателей разработки месторождения Сулутабан добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, и в случае газа не превышает 500000 м3 в сутки, соответственно..

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:
описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Оценка воздействия на окружающую среду к намечаемой деятельности, связанной с промышленной разработкой месторождения Сулутабан, ранее не проводилась. описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса). ;

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности с выводом об отсутствии необходимости проведения оценки воздействия на окружающую среду (подпункт 4) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Отсутствует. Заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности ранее не выдавалось..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Контрактный участок АО «Кристалл Менеджмент»

расположен на территории Кызылординской (части Кармакшинского, Жалагашского, Сырдарьинского районов), Улытауской (часть Улытауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан. Месторождение Сулутабан находится на территории листов L-41-XI и расположено в Жалагашском районе Кызылординской области. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арыскуп, принадлежащие АО «ПКР» (5-10 км от месторождений С.Майбулак, Караколь и Бестобе). При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружена на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС. Ближайшими станциями железной и автомобильной дороги являются Торетам и Жосалы, расположенные соответственно в 75 и 90 км на юг от южной границы участка и административно относящиеся к Кызылординской области. Расстояние до ближайшего областного центра города Кызылорда 230 км, поселок Жусалы – в 130 км к югу. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной привязки данного участка недр к контракту на разведку и добычу углеводородного сырья на месторождении Сулутабан. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Сулутабан отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Месторождение Сулутабан расположено в центральной части контрактной территории Блока А, принадлежащего АО «Кристалл Менеджмент». Утвержденные геологические и извлекаемые запасы нефти и растворенного газа по месторождению Сулутабан составили: по нефти: С1 – 3424 тыс.т. геологические, из них 1169 тыс.т. извлекаемые; С2 – 3369 тыс.т. геологические, из них 873 тыс.т. извлекаемые; по растворенному газу: С1 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,5 млн.м3 извлекаемые; С2 – 1,5 млн.м3 геологические, из них 0,4 млн.м3 извлекаемые. На основе данных утвержденных запасов, а также с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в ПРМ рассмотрены 3 варианта разработки по следующим двум установленным нефтяным продуктивным горизонтам: основному I объекту (горизонт М-0-1) и возвратному горизонту М-0-2. Согласно проектным решениям, максимальный уровень добычи для всех 3 вариантов не превышает 75 тыс.тонн/год в случае нефти, и не более 35 тыс.м3/год в случае газа. В свою очередь, в перспективе разработки месторождения ожидается бурение скважин в количестве не более 12 единиц, проектной глубиной по палеозойским отложениям. Система сбора и транспортировки должна обеспечивать герметизированную сбор и учета скважинной продукции, также в рамках проектного документа предусмотрена закачка попутно добываемой воды в пласт в целях поддержания пластового давления. Горный отвод глубиной участка недр по абсолютной отметке минус 500 м имеет площадь 122,61 км2..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система сбора и транспорта нефти на месторождении будет осуществляться по однотрубной герметизированной напорной системе. Такая система позволяет сократить до минимума потери нефти и газа при сборе и транспортировке нефти на месторождении. Продукция добывающих скважин по выкидным линиям поступает на автоматизированную групповую установку, где будет измеряться дебит нефти, газа и воды и дальше поступает в пункт подготовки нефти. Газожидкостная смесь добывающих скважин месторождения Сулутабан по выкидным линиям будет поступать на автоматизированную групповую установку для замера дебита нефти, газа и воды по скважинам. Далее скважинная продукция по нефтяному коллектору поступает на нефтегазовый сепаратор (НГС) для отделения попутно-нефтяного газа от нефти. Перед нефтегазовым сепаратором рекомендуется дозировка деэмульгатора из БДР для улучшения процесса деэмульсации. Попутно-нефтяной газ, отделившийся в процессе сепарации поступает на газовый сепаратор (ГС) для осушки от влаги и далее будет направляться на факел для сжигания. Отделившийся нефть с водой из нефтегазового сепаратора поступает на горизонтальный отстойник ОГ для обезвоживания. С отстойника нефть поступает в резервуар для хранения. Далее по мере накопления с помощью технологических насосов будет откачиваться через наливной стояк на автоцистерны. Отделившийся пластовая вода из горизонтального отстойника и резервуара будет поступать в отстойник с патронными фильтрами для улавливания нефтепродуктов, который уносится с пластовой водой во время подготовки. С отстойника пластовая вода будет поступать в фильтры грубой и тонкой очистки от механических примесей. Далее очищенная вода поступает в горизонтальные емкости для воды и далее насосами направляется в нагнетательные скважины через водораспределительный пункт. Все технологические аппараты, трубопроводы наземной инфраструктуры должны обеспечивать максимальную плановую нагрузку по жидкости и газу с 20% запасом согласно ВНТП 3-85. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период рентабельности разработки месторождения согласно рекомендуемому варианту составляет 2024-2063 гг. Соответственно возможная постутилизация объекта предполагается после окончания периода рентабельности и/или завершения срока действия контракта и решения уполномоченного органа об полной постутилизации объектов месторождения. Согласно графику бурения, ввод скважин запроектирован до 2028 года..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования Горный отвод глубиной участка недр по абсолютной отметке минус 500 м имеет площадь 122,61 км². Согласно Дополнению № 14 (гос. регистрационный № 5288-УВС МЭ РК от 17.11.2023 г.) к Контракту № 3996 от 07.02.2014 г.;

2) водных ресурсов с указанием: предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности; На месторождении Сулутабан отсутствуют поверхностные и подземные источники воды питьевого качества, поэтому для обеспечения хозяйственно-бытовых, питьевых и производственных нужд на предприятии используется привозная питьевая вода, поставляемая на договорной основе. Питьевая (пресная) вода доставляется автоцистернами на договорной основе из города Кызылорда. Для приготовления пищи в столовой предусмотрена отдельная ёмкость для питьевой воды, с герметичным люком и устройством для отбора проб воды. Привозная бутилированная питьевая вода поставляется на месторождение на платной основе для питьевых нужд работающего персонала. На территории месторождения Сулутабан нет поверхностных водоемов, в связи с этим водоохранных зон поверхностных водоёмов на территории месторождения нет.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользование – общее. Качество питьевой воды отвечает требованиям СТ РК ГОСТ Р 51232-2003 «Вода. Общие требования к организации и методам контроля качества» и качество воды, используемой в хозяйственно-питьевых целях соответствует требованиям СанПиН «Санитарно-эпидемиологические требования к водоемким объектам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 20 февраля 2023 года № 26. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;;

объемов потребления воды Ориентировочный объем водопотребления на год максимальной добычи (2028 г.) и бурения скважин составит порядка 7953,75 м³/год, объем водоотведения – порядка 7848,15 ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические

координаты (если они известны) Согласно Дополнению № 14 (гос. регистрационный № 5288-УВС МЭ РК от 17.11.2023 г.) к Контракту №3996 от 07.02.2014 г.;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Флора территории ориентировочно включает около 180 видов высших растений представлена жизненными формами кустарников, полукустарников, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Преобладающими семействами на данной территории следует считать *Chenopodiaceae*, *Acteraceae*, *Brassicaceae*, *Roaceae*, *Fabaceae*. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств *Roaceae*, *Fabaceae*. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются. Использование растительных ресурсов не планируется.;

5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных с указанием :

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается. Согласно проектным решением использование животного мира отсутствует;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источниками электроснабжения являются дизельные генераторы и/или линии ЛЭП от соседних месторождений и инфраструктурных объектов. Источниками теплоснабжения – электрообогреватели и/или котельные установки на дизельном топливе. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов, согласно проектным решениям, отсутствуют. Использование природных ресурсов обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью не предполагается..

9. Описание ожидаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы выбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом (далее – правила ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей) На год максимальной добычи (2028) от стационарных источников загрязнения ожидается поступление выбросов загрязняющих веществ 26 наименований. Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу: Железо (II, III) оксиды (3 класс), Марганец и его соединения (2 класс), Азота (IV) диоксид (2 класс), Азот (II) оксид (3 класс), Углерод, сажа (3 класс), Сера диоксид (3 класс), Сероводород (2 класс), Углерод оксид (4 класс), Фтористые газообразные соединения (2 класс), Фториды неорганические (2 класс), Пентан (4 класс), Метан, Изобутан (4 класс), Смесь углеводородов предельных C1-C5, Смесь углеводородов предельных C6-C10, Бензол (2 класс), Диметилбензол (3 класс), Метилбензол (3 класс), Бенз/а/пирен (1 класс), Проп-2-ен-1-аль (2 класс), Формальдегид (2 класс), Масло минеральное нефтяное, Алканы C12-19 (4 класс), Взвешенные частицы (3 класс), Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния (3 класс), Пыль абразивная. Суммарные валовые выбросы на год максимальной добычи и бурении скважин составят 356,4606 тонн, в том числе: не классифицированные – 26,2269 тонн; 1кл-0,000042 тонн; 2кл-67,6867 тонн; 3

кл-63,9547 тонн; 4кл-198,5921 тонн. Согласно Приложению 1, Приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года №346 «Об утверждении Правил ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей», намечаемая деятельность не входит в виды деятельности, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей..

10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей. При реализации намечаемой деятельности сбросы загрязняющих веществ отсутствуют. Отвод сточных вод от санитарных приборов осуществляется по самотечным канализационным трубам в специальную емкость (септик), из которого по мере накопления откачиваются и вывозятся специальным автотранспортом на очистные сооружения в соответствии с договором. Производственно-ливневые сточные воды представлены водами, образующимися в процессе работ промысла и ливневыми стоками. Система производственно-ливневой канализации предназначена для сбора дождевых вод с технологической площадки с твердым покрытием и с обвалованных участков через дождеприёмные колодцы и приямки. Все производственные стоки, формирующиеся под влиянием хозяйственной деятельности предприятия при выполнении производственных операций, собираются в подземную металлическую емкость, откуда по мере необходимости вывозятся сторонней организацией на договорной основе..

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименования отходов, их виды, предполагаемые объемы, операции, в результате которых они образуются, сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей. На год максимальной добычи (2028 г.) и при бурении скважин образуются отходы всего 1552,6145 тонн/год, в т.ч. отходы производства 1533,8645 тонн/год, отходы потребления 18,75 тонн/год. К опасным отходам относятся отходы бурения (БШ и ОБР), промасленная ветошь, отработанные масла, отработанные аккумуляторы, отработанные масляные фильтры, отработанные ртутьсодержащие лампы, медицинские отходы (отходы процедурного кабинета), тара из-под химреагентов, всего: 1531,7966 тонн/год. К неопасным отходам относятся металлолом, огарки сварочных электродов, твердо-бытовые отходы и отработанные автошины, всего: 20,8179 тонн/год. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) Атмосферный воздух. По результатам проведенного в 3-м квартале 2023 года мониторинга атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Сулутабан, в районе пунктов контроля не превышают установленные гигиенические нормативы ПДК. Максимальные значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ существующей скважины КМ-21_1 в 3-м квартале 2023 года составили: Диоксид азота - 0,033 мг/м³, Оксид азота - 0,0093 мг/м³, Сера диоксид – 0,0046 мг/м³, Углерод (сажа) - 0,0083 мг/м³, Оксид углерода - 0,0101 мг/м³, Углеводороды С12-С19 - 0,077 мг/м³. Поверхностные и подземные воды. На месторождении Сулутабан постоянные водотоки и водоемы отсутствуют. Мониторинг поверхностных вод предприятием АО «Кристалл Менеджмент» не проводится. Предприятием не осуществляется эксплуатация подземных вод. В этом направлении мониторинг не предусматривается. В связи с вывозом сточных вод для утилизации сторонними предприятиями мониторинг эмиссий - наблюдения за объектами и качеством этих видов сточных вод на объектах АО «Кристалл Менеджмент» не предусматривается. Почвенный покров. Согласно результатам проведенных мониторинговых наблюдений, за состоянием почв в 3 квартале 2023 года на

месторождении Сулутабан, концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах почв не превышают установленных предельно допустимых концентраций (ПДК). Радиационная обстановка. Согласно результатам проведенных исследований по оценке радиационной ситуации на месторождении Сулутабан в 3 квартале 2023 года отсутствуют превышения установленных нормативов. Территория производственной деятельности компании в целом не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и населения. Согласно справки с портала РГП «Казгидромет», выдача справки о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе не представляется возможным в связи с отсутствием наблюдений за состоянием атмосферного воздуха в Жалагашском районе Кызылординской области. На территории проектируемых объектов (скважин, промысловых объектов) нет сельскохозяйственных угодий, пастбищ, ж/д путей, дорог республиканского значения, бывших военных полигонов и других объектов. Другие операторы объектов в пределах размещения проектируемых объектов отсутствуют..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности. Уровень воздействия производственных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей экосистем данной территории. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Сулутабан соответствует среднему уровню воздействия на компоненты окружающей среды. Изменения в окружающей среде превышает цепь естественных изменений, среда восстанавливается без посторонней помощи частично или в течение нескольких лет. Реализация проектных решений при соблюдении норм технической и экологической безопасности, проведении технологических и природоохранных мероприятий не приведет к значительным изменениям в компонентах окружающей среды. Возможные изменения в окружающей среде при безаварийной работе не окажут необратимого и критического воздействия на состояние экосистемы рассматриваемого района работ и социально экономические аспекты, включая здоровье населения. Ввиду отдаленности объектов от населенных пунктов осуществление проектируемых работ не окажет влияния на условия жизни и здоровье населения. Обеспечение новых рабочих мест, увеличение объема поступления налогов в местный бюджет, улучшение культурно-экономического положения района предполагается при реализации намечаемой деятельности. Воздействие на окружающую среду, в силу его вероятности, частоты, продолжительности, сроков выполнения работ, пространственного охвата, места его осуществления и других параметров, не приведет к деградации экологических систем, истощению природных ресурсов; не приведет к нарушению экологических нормативов качества окружающей среды (гигиенических нормативов); не приведет к ухудшению условий проживания людей и их деятельности. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни местного населения, прежде всего в экономической сфере..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничное воздействие на окружающую среду не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Основными мероприятиями по уменьшению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух являются: - предупреждение разгерметизации трубопроводов за счет применения надежных соединений, - автоматизация технологических процессов, обеспечивающая стабильность работы всего оборудования с контролем и аварийной сигнализацией,-отжиг газа на факельной установке при направлении ветра от периметра месторождения,- предупреждение разливов ГСМ в период работы специальной и автотранспортной техники,-своевременное и качественное обслуживание спецтехники;-организация движения транспорта;-сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу ;-использование качественного топлива для заправки техники и автотранспорта. Проектируемые работы в части охраны водных ресурсов должны соответствовать требованиям Экологического кодекса РК и Водного кодекса РК. Проектом предусмотрены следующие водоохранные мероприятия:-полная герметизация всей технологической системы трубопроводов и сооружений,-тщательный контроль качества и надежности соединений, обеспечивающими герметичность технологических систем,-бетонирование и гидроизоляция площадки,-недопущение сброса сточных вод на рельеф местности,-сбор сточных вод в специальные емкости и/или в биотуалеты, с последующим вывозом на локальные очистные сооружения,-обустройство мест локального сбора и хранения отходов с целью недопущения попадания отходов на почвенный покров. Все отходы, образующиеся при проведении работ, передаются согласно заключенным договорам

специализированным организациям для вывоза и утилизации. Для минимизации воздействия проектируемых работ на животный мир на предприятии разработаны и выполняются природоохранные мероприятия, направленные на снижение воздействия на животный мир: пропаганда охраны животного мира, маркировка и ограждение опасных участков, запрет на охоту в районе территории предприятия, движение автотранспорта только по существующим дорогам, ограничение скорости движения автотранспорта и снижение интенсивности движения в ночное время. Мероприятия по снижению уровня шума сводятся к снижению шума в его источнике, применение, при необходимости, звук отражающих или звукопоглощающих экранов на пути распространения звука или шумозащитных мероприятий на самом защищаемом объекте. Все технологическое оборудование выбирается таким образом, чтобы обеспечить бесшумную и эффективную работу. Применение средств индивидуальной защиты. Бурение скважин должно проводиться на соответствующем оборудовании, предотвращающем возможность выброса и открытого фонтанирования нефти. Существующая система экологического контроля на территории участка АО «Кристалл Менеджмент» захватывает проектируемые объекты. Следовательно, проектом рекомендуется продолжение проведения мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы ПЭК.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления рассматриваются 3 альтернативными вариантами разработки по каждому объекту эксплуатации основному и возвратному горизонту, отличающихся между собой системой разработки и количеством эксплуатационных скважин. Вариант 1. Разработка предполагается на режиме истощения. По скважинам предусмотрен комплекс мероприятий по выводу скважин из консервации, переводу скважин на другие объекты, очистка скважин и призабойной зоны пласта, перфорация и дострелы продуктивных интервалов, РИР и оптимизация технологических режимов эксплуатации скважин. Вариант 2. Разработка на режиме истощения. Помимо проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект. Вывод из консервации скважины и ввод из освоения пробуренных скважин. Вариант 3 (рекомендуемый). Разработка с организацией системы ППД. В рамках варианта, кроме проведения ГТМ, предусматривается: ввод из бурения 10 скважин на основной объект. Также вывод из консервации скважины и ввод из освоения пробуренных скважин. Перевод под нагнетание пробуренных скважин, а также существующей скважины. Ожидается, что скважины будут вводиться в эксплуатацию механизированным способом добычи. На нагнетательные скважины возлагается задача исследования на приемистость коллекторов и изучение влияние закачки воды на изменение пластового давления в продуктивной части залежи. Исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является третий вариант разработки, как наиболее выгодный для нефтепользователя, так и для государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

Даулет Сайзинулы

подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии)



