

KZ81RYS00333272

27.12.2022 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) Проект разработки месторождения Бестобе. 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 технологических показателей разработки месторождения Бестобе добыча нефти не превышает 500 тонн в сутки, в случае газа не превышает 500000 м³ в сутки..

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) Согласно подпункта 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее проводилась. Отсутствует.;

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) Согласно подпункта 4 пункта 1 статьи 65 Кодекса Скрининг ранее не проводился. Существенных изменений не ожидается. Ранее не выдавалось заключение о результатах скрининга..

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), Карагандинской (часть Улытауского района) и Актюбинской (часть Иргизского района) областей Республики Казахстан. В географическом отношении площадь работ расположена в южной части Торгайской низменности. На контрактной территории имеется достаточно хорошо развитая инфраструктура на соседних месторождениях Майбулак и Арысум принадлежащие АО «ПКР» (5-10 км от месторождений

Северный Майбулак, Караколь и Бестобе), которые на сегодня загружены только до 20% мощности подготовки и транспортировки товарной нефти в год. При подсоединении к имеющейся инфраструктуре товарная нефть может быть загружен на экспортный нефтепровод Казахстан-Китай и ШНОС. От Блока А до промысла месторождения Нуралы ТОО «СП «КГМ» расстояние в среднем составляет до 153 км. Также на юге проходит республиканский магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент». 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 – 180 км, г. Жезказган – в 250 км к северо-востоку. Зоны отдыха, памятники культуры и архитектуры, охраняемые природные территории в районе расположения месторождения Бестобе отсутствуют..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции На входе УПСВ предусмотрен манифольд на 20 скважин с возможностью направления одной из скважин на тестовый трехфазный сепаратор, с расходомерами по нефти, по воде и по газу. Все остальные скважины, после манифольда одним потоком трубопроводом, будут направлены на вход путевого подогревателя Е-1/2 типа ПП-0,63 для подогрева продукции скважин. Далее, после печей ПП-0,63 скважинная продукция направляется на вход горизонтального трехфазного нефтегазового сепаратора первой ступени С-1. Вода из С-1 направляется на вход установки подготовки воды (УПВ). Попутный газ из С-1, направляется на газовый сетчатый вертикальный сепаратор ГС-1. Также на газовой линии после сепаратора ГС-1 установлен рычажной регулятор давления газа для поддержания давления сепарации. Из линии до регулятора давления, берет начало линия подачи топливного газа на дежурную горелку факела. В целях очистки продувочного газа от капельной жидкости, направляемого на факел, на факельной линии установлен факельный сепаратор ФС-1. Основной поток газа с ГС-1 направляется на газопоршневую электростанцию ГПЭС и печи Е-1/2 и Е-3/4 типа ПП-0,63, в качестве топливного газа. Нефть из С-1 направляется на двухфазный горизонтальный сепаратор второй ступени С-2. Газ из сепаратора С-2 направляется на газовый сепаратор ГС-2 и далее объединяется с газом с сепаратора ГС-1, после чего потоки газа с ГС-1 и ГС-2 вместе распределяются вместе на потребители газа и на факельную линию. Нефть из сепаратора второй ступени С-2 направляется на концевую сепарационную установку КСУ. После КСУ нефть самотеком направляется на вход насосов, которые далее откачивают нефть в резервуары хранения нефти типа РВС-200м³. Газ из КСУ направляется отдельной линией на факельный сепаратор ФС-2. Газ низкого давления направляется на факельный оголовок, для сжигания газа низкого давления. Нефть, находящиеся в резервуарах, будет периодический подаваться на вход циркуляционных насоса. УПСВ имеет систему дренажа. Конденсат с газовых сепараторов ГС-1 и ГС-2, ФС-1 и ФС-2, а также с дренажных патрубков С-1, С-2 и КСУ имеет дренажную линию направляемую на подземную дренажную емкость типа ЕП объемом 8м³ с полупогружным насосом типа НВЕ-50/50. Дренаж с емкости может быть откачан на резервуары либо в начало процесса УПСВ. УПСВ предназначен для дегазации нефти и отделения пластовой воды. Сырая нефть будет отгружаться через автоналивную эстакаду в автоцистерны и далее транспортироваться до УПН на месторождения Караколь, для подготовки и реализации. Вода будет также вывозиться автоцистернами, для дальнейшей утилизации. Попутный газ будет использоваться в качестве топлива на печах типа ПП-0,63 (одна печь на входе УПСВ перед НГС первой ступени и вторая печь для циркуляции по схеме «РВС-насосы-печи-РВС»), а также в качестве топлива будет использоваться для выработки электроэнергии на газопоршневых электростанциях. Характеристика продукции месторождения: Нефть. В целом, нефти месторождения Бестобе в поверхностных условиях можно характеризовать как «легкие». По содержанию парафина горизонт М-0-3 являются по типу «высокопарафинистыми», а горизонты М-0-1, М-0-2 – «парафинистыми», по подклассу – «малосмолистыми» и по классу – «малосернистыми», по вязкости – «маловязкими». Стабильная добыча нефти прогнозируется в период 2029-2031 гг. и составит в 2030г при максимальной добычи нефти 47,9 тыс. т. УПСВ производительностью по нефти 50 тыс.т/год, по жидкости 90 тыс.т/год, по газу – 3 млн.м³/год. Нефтяной газ«высокожирный», с повышенным содержанием гомологов метана, содержание углеводородных компонентов (углекислый газ, азот) низкое, сероводород отсутствует..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности В «Проекте разработки...» рассмотрено 3 варианта. Вариант 1. В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Бестобе ведется на режиме истощения пластовой энергии. Скважины размещаются по равномерной схеме, по рядной и треугольной системам – по основным эксплуатационным объектам. Основные эксплуатационные объекты и возвратные горизонты М-0-3, М-0-4 и М-0-7 планируется ввести в эксплуатацию с мая 2023 г., путем ввода из временной консервации 7

добывающих скважин. На вышеперечисленные возвратные горизонты также будут вводиться скважины, по мере выбытия из основных эксплуатационных объектов в процессе разработки. Остальные возвратные горизонты (М-0-2, М-0-6 и М-0-8) будут вводиться в промышленную разработку по мере выбытия добывающих скважин из вышеназванных эксплуатационных объектов и по ним проектные технологические показатели разработки не рассчитывались и извлекаемые запасы нефти приняты на уровне утвержденных ГКЗ Республики Казахстан значений. Вариант 2. В рассматриваемом варианте разработка основных эксплуатационных объектов месторождения Бестобе ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки воды через нагнетательные скважины. Скважины размещаются по равномерной схеме, по рядной и треугольной системам – по основным эксплуатационным объектам. Основные эксплуатационные объекты и возвратные горизонты М-0-3, М-0-4 и М-0-7 планируется ввести в эксплуатацию с мая 2023 г., путем ввода из временной консервации 7 добывающих скважин. Вышеперечисленные возвратные горизонты будут эксплуатироваться лишь существующими скважинами, без возвратов и переводов из основных эксплуатационных объектов дополнительных скважин. Остальные возвратные горизонты (М-0-2, М-0-6 и М-0-8) будут вводиться в промышленную разработку по мере выбытия добывающих скважин из вышеназванных эксплуатационных объектов и по ним проектные технологические показатели разработки не рассчитывались и извлекаемые запасы нефти приняты на уровне утвержденных ГКЗ Республики Казахстан значений. Вариант 3. В рассматриваемом варианте разработка основных эксплуатационных объектов месторождения Бестобе ведется с поддержанием пластового давления, путем закачки воды через нагнетательные скважины. В отличие от предыдущего варианта, предусматривается ввод из бурения добывающих скважин с горизонтальным окончанием стволов: по I-му эксплуатационному объекту – частично, по остальным двум – все скважины с горизонтальным окончанием стволов. Основные эксплуатационные объекты и возвратные горизонты М-0-3, М-0-4 и М-0-7 планируется ввести в эксплуатацию с мая 2023 г., путем ввода из временной консервации 7 добывающих скважин. Вышеперечисленные возвратные горизонты будут эксплуатироваться лишь существующими скважинами, без возвратов и переводов из основных эксплуатационных объектов дополнительных скважин. Остальные возвратные горизонты (М-0-2, М-0-6 и М-0-8) будут вводиться в промышленную разработку по мере выбытия добывающих скважин из вышеназванных эксплуатационных объектов и по ним проектные технологические показатели разработки не рассчитывались и извлекаемые запасы нефти приняты на уровне утвержденных ГКЗ Республики Казахстан значений. Технико-экономическая оценка рассмотренных вариантов, позволила рекомендовать для реализации на месторождении Бестобе вариант разработки 1, как наиболее выгодный для недропользователя, так и Государства, по которому достигается максимальная нефтеотдача пластов и дисконтированные накопленные потоки денежной наличности..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период разработки по 1-му рекомендуемому варианту – рентабельный период разработки – 47 лет (2023-2069 гг.)..

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 Оператором месторождения Бестобе является АО «Кристалл Менеджмент» на основании Контракта № 3996 - УВС от «07» февраля 2014 г. предоставляющего право на недропользование. Геологический отвод глубиной до пород кристаллического фундамента имеет площадь 18256,48 км². Координаты - 45038' 00" 64020' 00".;

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 На месторождении Бестобе 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. За качество доставляемой пресной воды ответственность несет производитель и поставщик воды. На территории месторождения Бестобе 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 водопользования – 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 водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению, местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов», утверждённый Приказом Министра национальной экономики РК от 16.03.2015 г. №209. Надлежащее качество питьевой воды обеспечивает поставщик продукции согласно договору. Контроль количества воды обеспечивается актами приема-передачи воды.;

объемов потребления воды Ориентировочные объемы водопотребления и водоотведения составят – 45,625 м3/год (0,125 м3/сут.), из них на хозяйственно-бытовые нужды – 45,625 м3/год (0,125 м3/сут.). 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.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На месторождении Бестобе планируется использование привозной пресной воды для хозяйственно-бытовых нужд для работающего персонала.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Оператором месторождения Бестобе является АО «Кристалл Менеджмент» на основании Контракта № 3996- УВС от «07» февраля 2014 г., предоставляющего право на недропользование. Контрактная территория недропользователя в настоящее время находится на этапе разведки до «31» октября 2023 г., согласно Дополнению № 8 к Контракту № 3996-УВС от «07» февраля 2014 г., а приступить к промышленной добыче на месторождении Бестобе недропользователь намеревается в мае 2023 г., после подписания Контракта на промышленную добычу.;

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 полукустарничков, травянистых однолетников и многолетников, эфемеров и эфемероидов. Преобладающими семействами на данной территории следует считать Chenopodiaceae, Asteraceae, Brassicaceae, Poaceae, Fabaceae. На их долю приходится более 2/3 всего видового состава. В местах дополнительного увлажнения встречаются фрагменты луговой растительности, представленной видами семейств Poaceae, Fabaceae. В рамках настоящего проекта вырубка и перенос зеленых насаждений не предполагаются.;

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 Технологическое и энергетическое топливо – Попутный нефтяной газ на собственные нужды . Электроэнергия – ЛЭП. Тепло – котельные установки. Контрактная территория АО «Кристалл Менеджмент» является развитой инфраструктурой. Обслуживание технологических объектов будут осуществлять существующий на месторождении персонал.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Предварительные расчеты выбросов проведены на 2023/2024/2025 год, в котором, согласно показателям 1-го рекомендуемого варианта добыча нефти в объеме 7,5/13,4/19,5 тыс.тонн. Ориентировочное количество выбросов по 1-му рекомендуемому варианту по месторождению Бестобе составит в 2023 году - 12,986272377 т/год или 0,602671603 г/с, в 2024 году - 15,106657544 т/год или 0,672349387 г/с, в 2025 году - 19,061217297 т/год или 0,797753792 г/с из них: Азота диоксид (2 кл.оп.) - 1,882918249 т/год (0,05974548 г/с), Азот оксид (3 кл.оп.) - 0,305942965 т/год (0,00976364 г/с), Углерод (3 кл.оп.) - 0,172015207 т/год (0,005454566 г/с), Углерод оксид (4 кл.оп.) - 3,726152074 т/год (0,118145664 г/с), Метан - 0,787603802 т/год (0,024963642 г/с), Углеводороды C1-C5 - 6,949402 т/год (0,3618 г/с), Углеводороды C6-C10 - 3,0281 т/год (0,14684 г/с), Бензол (2 кл.оп.) - 0,74674 т/год (0,024062 г/с), Диметилбензол (3 кл.оп.) - 0,726713 т/год (0,0232375 г/с), Метилбензол (3 кл.оп.) - 0,73563 т/год (0,0237413 г/с). Сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей нет..

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 в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы на месторождении Бестобе 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 Виды отходов определяются на основании Классификатора отходов (Приказ и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314). Виды отходов относятся к опасным или неопасным в соответствии с классификатором отходов. Каждый вид отходов в классификаторе отходов идентифицируется путем присвоения шестизначного кода. Основными видами отходов в период реализации проектных решений на месторождении Бестобе контрактной территории АО «Кристалл

Менеджмент» будут являться: Металлолом (Неопасные отходы) – Образуются при монтаже и демонтаже технологического оборудования, при ремонте автотранспорта. На предприятии проводят сортировку металлолома, хранение предусмотрено на специальной площадке, в отдельном контейнере, с последующей сдачей специализированной организации на договорной основе по мере накопления. Количество отхода – 0,2 тонн. Абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная одежда, загрязненные опасными материалами (промасленная ветошь) (Опасные отходы) - Образуется в процессе протирки деталей и механизмов спецтехники, автотранспорта и технологического оборудования. Ветошь содержит до 20 % нефтепродуктов. Промасленная ветошь собирается в специальные металлические контейнеры, и по мере накопления вывозится и утилизируется специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 0,0635 тонн. Смешанные коммунальные отходы (ТБО) (Неопасные отходы) – образуются в процессе жизнедеятельности персонала предприятия, собираются в специальные контейнеры, и по мере накопления вывозятся на утилизацию специализированной организацией на договорной основе. Количество отхода – 1,325 тонн. Ориентировочный объем образования отходов в период разработки на месторождении Бестобе составит 1,58895 т/год..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений РГУ «Департамент экологии по Кызылординской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии 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 во 2-ом квартале 2022 года мониторинга атмосферного воздуха, выбросы загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха на месторождении Бестобе, в районе пунктов контроля не превышают ПДК. Средние значения концентраций загрязняющих веществ на границе СЗЗ месторождения Бестобе во 2-ом квартале 2022 года составили: Диоксид азота - 0,017825 мг/м³, Оксид азота - 0,03625 мг/м³, Сера диоксид – 0,0067 мг/м³, Углерод (сажа) - 0,005175 мг/м³, Оксид углерода - 0,02665 мг/м³, Углеводороды C₁₂-C₁₉ - 0,00535 мг/м³. Поверхностные и подземные воды На месторождении Бестобе 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 1 квартале 2022 года на месторождении Бестобе, концентрации тяжелых металлов и нефтепродуктов в пробах почв незначительно и не превышают установленных предельно допустимых концентраций (ПДК). Радиационная обстановка Согласно результатам проведенных исследований по оценке радиационной ситуации на месторождении Бестобе позволяет сделать вывод, что результаты радиометрических исследований не превышают установленных нормативов, территория производственной деятельности компании в целом не представляет радиационной опасности для обслуживающего персонала и населения..

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 Значимость воздействия, являющаяся результирующим показателем оцениваемого воздействия на конкретный компонент природной среды, оценивается по следующим параметрам: пространственный масштаб, временной масштаб, интенсивность. Методика основана на балльной системе оценок. Интегральное воздействие (среднее значение) при реализации проектных решений на месторождении Бестобе составляет 12 баллов, что 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. Ожидаются положительные изменения в большинстве сторон жизни 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. Учитывая размер санитарно-защитной зоны для месторождения Бестобе (размер СЗЗ составляет 500 метров) трансграничное воздействие при реализации проектных решений не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Атмосферный воздух: использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу, строгое соблюдение всех технологических параметров, осуществление постоянного контроля герметичности оборудования, проверка готовности систем извещения об аварийной ситуации, систематический контроль за состоянием горелочных устройств печей, усиление мер контроля работы основного технологического оборудования, соблюдение требований охраны труда и техники безопасности; проведение мониторинговых наблюдений за состоянием атмосферного воздуха. Водные ресурсы: обеспечение антикоррозийной защиты металлоконструкций; контроль над размещением взрывопожароопасных веществ и их складированием, недопущение слива различных стоков; необходимо предотвращать возможные утечки, предотвращать использование неисправной запорно-регулирующей аппаратуры, механизмов и агрегатов, регулярный профилактический осмотр состояния систем водоснабжения и водоотведения. Недра: работа скважин на установленных технологических режимах, обеспечивающих сохранность скелета пласта; конструкции скважин в части надежности, технологичности и безопасности должны обеспечивать условия охраны недр и окружающей среды, в первую очередь за счет прочности и долговечности крепи скважин, герметичности обсадных колонн и перекрываемых ими кольцевых пространств, а также изоляции флюидосодержащих горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности; предотвращение выбросов, открытого фонтанирования, грифообразования, обвалов стенок скважин, поглощения промывочной жидкости и других осложнений. Почвенный и растительный покров: использование только необходимых дорог, в местах разлива нефти произвести снятие и вывоз верхнего слоя почвы; восстановление земель; сбор и вывоз отходов, проведение экологического мониторинга за состоянием почвенного и растительного покрова. Животный мир: сохранение и восстановление биоресурсов; не допускать движение транспорта по бездорожью; запретить несанкционированную охоту; запрещение кормления диких животных; соблюдение норм шумового воздействия; создание ограждений для предотвращения попадания животных на объекты; изоляция источников шума; проведение мониторинга животного мира..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Для месторождения в целом, с учетом различной стадии разработки были рассмотрены 3 варианта. После получения результатов экономических расчётов, проведена оценка основных показателей, таких как, накопленного дисконтированного потока наличности (Чистой приведенной стоимости при ставке дисконта 10% недропользователя и Государства) и средних общих затрат на 1 тонну продукции, которые представлены в Проекте разработки. В рассматриваемом варианте разработка эксплуатационных объектов месторождения Бестобе ведется на режиме истощения пластовой энергии. Скважины размещаются по равномерной схеме, по рядной и треугольной системам – по основным эксплуатационным объектам. Основные эксплуатационные объекты и возвратные горизонты М-0-3, М-0-4 и М-0-7 планируется ввести в эксплуатацию с мая 2023 г., путем ввода из временной консервации 7 добывающих скважин. На вышеперечисленные возвратные горизонты также будут вводиться скважины, по мере выбытия из основных эксплуатационных объектов в процессе разработки. Остальные возвратные горизонты (М-0-2, М-0-6 и М-0-8) будут вводиться в промышленную разработку по мере выбытия добывающих скважин из вышеназванных эксплуатационных объектов и по ним проектные технологические показатели разработки не рассчитывались и извлекаемые запасы нефти приняты на уровне утвержденных ГКЗ Республики Казахстан значений. Таким образом, исходя из экономического анализа, наиболее эффективным вариантом разработки месторождения с экономической точки зрения является первый

вариант разработки, как наиболее выгодный для недропользователя, так и 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)



