

KZ49RYS00229379

28.03.2022 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 "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, дом № 1, 120240021112, ҚАЙРЖАН ЕСЕН , 87122993486, E. DAVLETALIYEVA@EMG.KMGEP.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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК работы по разведке и добычи относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Центральная комиссия по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан: отметила, что в рамках настоящей работы выполнен только пересчет суммы обеспечения исполнения обязательств по ликвидации последствий добычи, без изменения технологических показателей по отчету «Анализ разработки месторождения Жанаталап», утвержденный ЦКРР МЭ РК (Протокол №5/3 от 09.10.2020г); рекомендует АО «Эмбаунагаз» до конца 2022 года предоставить на рассмотрение Центральной комиссии по разведке и разработке месторождений углеводородов Республики Казахстан Проект разработки месторождения Жанаталап. Данным проектом предусмотрена разработка месторождения Жанаталап с максимально возможным и экономически выгодным извлечением нефти и растворенного газа из недр земли с минимизированным вредом для окружающей среды. В настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки с целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятия по контролю и регулированию процесса разработки. Целью настоящего проекта является обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении Жанаталап по результатам технико-экономической оценки рассмотренных вариантов разработки на основании утвержденных запасов УВС в рамках отчета «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения Жанаталап Атырауской области Республики Казахстан». Настоящий «Проект разработки месторождения Жанаталап» с договором №495-113//150/2020 АТ от 14.08.2020г. выполнен Атырауским филиалом ТОО «КМГ Инжиниринг» с АО «Эмбаунагаз», с использованием геолого-промысловой основы, представленной в утвержденный ГКЗ отчета по пересчету запасов нефти и газа по состоянию изученности на 02.01.2021г на базе предоставленных компанией-недрополь.

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 основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти.;

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) нет.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Жанаталап расположено в юго-восточной части междуречья Урал-Волга. По административному делению месторождение Жанаталап входит в состав Исатайского района Атырауской области Республики Казахстан. Ближайшим населенным пунктом является пос. Аккистау (10 км.). Областной центр г. Атырау расположен в 110км на северо-восток от месторождения (рисунок 1.1). В непосредственной близости от месторождения проходит железная дорога Актюбинск-Астрахань, которая связывает пос.Аккистау с областным центром и другими городами страны, а также с Россией. Через площадь Жанаталап проходит автотрасса Атырау-Астрахань с асфальтовым покрытием. Нефть месторождения транспортируется по нефтепроводу Мартыши-Атырау на нефтеперерабатывающий завод, расположенный в г.Атырау. Водоснабжение для бытовых нужд осуществляется по водоводу из р.Урал. Снабжение электроэнергией осуществляется Атырауской ТЭЦ. Материально-техническое обеспечение производится базой снабжения, расположенной на ст. Аккистау. Рельеф площади месторождения характеризуется как равнина с небольшим уклоном к югу в сторону Каспийского моря. Плодородный почвенный покров незначительный, зачастую отсутствует. Абсолютные отметки рельефа колеблются от минус 23 м до минус 27 м. Климат района резко континентальный с жарким летом и малоснежной зимой. Максимальная температура летнего времени нередко достигает +40 0С, а в отдельные периоды зимних месяцев она опускается до -35 0С. Годичное колебание температуры достигает 60-700С. Преобладающее направление ветров в течение года северо-восточное. В летнее время часты также сильные юго-восточные ветры, нередко переходящие в сильные песчаные и пыльные бури. Атмосферные осадки выпадают редко, главным образом весной и осенью. Среднегодовое их количество колеблется от 80 до 160 мм. Снежный покров незначительный, редко превышает 10-15 см. Растительность и животный мир бедны и представлены, в основном, видами и типами полупустынь..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Предварительные расчеты выбросов вредных веществ произведены в соответствии с требованиями, сборников методик. Так же приведены источники воздействия на атмосферный воздух и сводные таблицы при реализации данного проекта по всем вариантам. По первому варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, № 284 скв. 2023г - №285скв, 2024г - №286скв, №287 скв. По второму варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, № 284 скв. 2023г - №285скв, №291 скв, №288 скв. 2024г - №286скв, №287 скв, №292скв, №294скв.2025г - №293 скв, №294 скв. По третьему рекомендуемому варианту: 2022г - №282 скв, №283 скв, №284 скв. 2023г - №285 скв, 2024г - №286скв, №287 скв. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Технологический процесс подготовки нефти на месторождении Жанаталап автоматизирован и производится по следующей технологической схеме. Система сбора и подготовка промысловой продукции на месторождении Жанаталап осуществляется на сборных пунктах (СП) Восточный и Северный Жанаталап, а также на установках подготовки нефти УПН Жанаталап УПН Жанаталап Продукция эксплуатационных скважин месторождения Жанаталап по внутрипромысловой системе сбора и транспортирования нефти по выкидным линиям поступает на групповые замерные установки, расположенные в местах наибольшей концентрации скважин. В УПН Жанаталап поступает нефтегазовая эмульсия с СП Северный Жанаталап, а также с автоматических групповых замерных установок АГЗУ 360, АГЗУ 364, АГЗУ 366, АГЗУ 367, АГЗУ 370, где производится замер дебита жидкости. На СП Северный Жанаталап поступает скважинная продукция АГЗУ №360, 364, 366, 367, 370. Газожидкостная смесь с автоматических групповых замерных установок месторождения Жанаталап по нефтесборному коллектору Ø219 поступает на УПН Жанаталап с давлением Р-2-2,2 кгс/см² в нефтегазосепаратор НГС, где производится отделение газа от продукции нефтяных скважин. Перед НГС производится подача деэмульгатора «КНHLAS-1» с БР-2,5. Отделившийся на нефтегазосепараторе газ с Р = 2 кгс/см² по газопроводу Ø114 мм поступает на осушку в газосепаратор ГС и после очистки от жидкости попутный газ направляется на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3, и на социально-бытовые

нужды (столовая, котельная, операторская). В операторскую ПНГ (попутно-нефтяной газ) поступает в ГРПШ (газ регулирующей пункт шкафной), и подается в столовую и котельную. Нефтяная жидкость с нефтегазосепаратора поступает на печи ПТ 16/150 №1, 2, 3 для подогрева смеси. Сброс дренажа с нефтегазосепаратора и с газосепаратора производится в дренажную емкость ДЕ. Дополнительно представлено в ЗНД..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период эксплуатации планируется 2062 года (согласно рекомендуемому 3 варианту).

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Жанаталап. Права землепользования на проектируемые земельные участки будут оформляться АО «Эмбаунагаз» согласно законодательству.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохраных 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 Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: – по 1 варианту 1 вертикальной скважины – 168,75 м³/цикл, соответственно 5 вертикальных скважин глубиной 700 м составляет 843,75 м³/цикл и 1 вертикальной скважины глубиной 670 м составляет 168,75 м³/цикл. – по 2 варианту 1 вертикальной скважины – 168,75 м³/цикл, соответственно 9 вертикальных скважин глубиной 700 м составляет 1518,75 м³/цикл и 3 вертикальных скважин глубиной 670 м составляет 506,25 м³/цикл. – по 3 варианту 1 горизонтальной скважины - 220,5 м³/цикл, соответственно 3 горизонтальные скважины №282 с проектной глубиной 559,41/907,5м, скв.№283 с проектной глубиной 457/995,09м, скв.№284 с проектной глубиной 541,4/1003,18м составляет – 661,5 м³/цикл. Так же по 3 варианту водопотребления и водоотведения по 1 вертикальной скважины глубиной 700 м – 168,75 м³/цикл, соответственно 3 вертикальных скважин составляет 506,25 м³/цикл.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Хоз-бытовые накопленные стоки отводится в металлические емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору с подрядчиком, который будет проводить работы по строительству скважин.;

объемов потребления воды Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Баланс- водоотведения и водопотребления составляет: – по 1 варианту 1 вертикальной скважины – 168,75 м³/цикл, соответственно 5 вертикальных скважин глубиной 700 м составляет 843,75 м³/цикл и 1 вертикальной скважины глубиной 670 м составляет 168,75 м³/цикл. – по 2 варианту 1 вертикальной скважины – 168,75 м³/цикл, соответственно 9 вертикальных скважин глубиной 700 м составляет 1518,75 м³/цикл и 3 вертикальных скважин глубиной 670 м составляет 506,25 м³/цикл. – по 3 варианту 1 горизонтальной скважины - 220,5 м³/цикл, соответственно 3 горизонтальные скважины №282 с проектной глубиной 559,41/907,5м, скв.№283 с проектной глубиной 457/995,09м, скв.№284 с проектной глубиной 541,4/1003,18м составляет – 661,5 м³/цикл. Так же по 3 варианту водопотребления и водоотведения по 1 вертикальной скважины глубиной 700 м – 168,75 м³/цикл, соответственно 3 вертикальных скважин составляет 506,25 м³/цикл.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Водопотребление для бытовых нужд планируется автоцистернами из близлежащего источника.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода АО «Эмбаунагаз». Получение дополнительных прав на использование участков недр не требуется.;

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 На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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.;

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

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.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Вблизи вахтового поселка отсутствует государственная сеть электрокоммуникаций. Система энергоснабжения будет состоять из дизельных генераторов. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Использование природных ресурсов, обусловленных их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью исключается. Риски отсутствуют..

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) По предварительным расчетным данным проекта на месторождении Жанаталап стационарными источниками загрязнения в атмосферный воздух выбрасывается: по I варианту: • при бурении 5 вертикальных скважин №№282,283,285,286,287 проектной глубиной 700 м и 1 вертикальной скважины проектной глубиной 670м составляет 77,87912 т/год на 6 скважин, соответственно 12,979853 т/год на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 123,78 т/год. по II варианту: • при бурении 9 вертикально добывающих скважин №№282,283,291,292,293,294,285,286,287 с проектной глубиной 700 м и 3 вертикально добывающих скважин №№284,288,289 с проектной глубиной 670 м составляет 155,784624 т/год на 12 скважин, соответственно 12,982052 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину. При эксплуатации на 3 года составляет 124,472 т/год загрязняющих веществ. по III варианту: • при бурении 3 горизонтально добывающих скважин №282 с проектной глубиной 541,4/1003,18 м; №283 с проектной глубиной 559,41/907,5 м; №284 с проектной глубиной 457/995,09 м составляет 51,698 т/год загрязняющих веществ на 3 скважины и 17,232 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину , при бурении 3 вертикально добывающих скважин №№285,286,287 с проектной глубиной 700 м составляет 38,936т/год на 3 скважины и 12,978759 т/год загрязняющих веществ на 1 скважину, при эксплуатации на 3 года составляет 125,6146 т/год загрязняющих веществ..

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 На месторождении Жанаталап вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд – автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 30 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. .

11. Описание отходов, управление которыми относится к намечаемой деятельности: наименовани

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 площадке строительства и эксплуатации организованы места временного хранения (накопления) отходов, откуда они по мере накопления вывозятся по договору на предприятия, осуществляющие переработку, использование, обезвреживание или захоронение отходов. При организации мест временного хранения (накопления) отходов приняты меры по обеспечению экологической безопасности. Обеспечение мест временного хранения (накопления) проведено с учетом класса опасности (маркировано по типу отхода), физико-химических свойств, реакционной способности образующихся отходов, а также с учетом требований соответствующих требований. Влияние отходов производства и потребления на природную среду будет минимальным при условии выполнения, соответствующих санитарно-эпидемиологических и экологических норм, направленных на минимизацию негативных последствий антропогенного вмешательства в окружающую среду. Потенциальная направленность негативного воздействия отходов может проявляться при несоблюдении надлежащих требований, а также в результате непредвиденных ситуаций на отдельных стадиях сбора, хранения, либо утилизации отходов производства и потребления. Количественный и качественный состав отходов при строительстве и эксплуатации по вариантам представлено в ЗНД.

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 (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

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) АО «Эмбаунайгаз» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Согласно программе производственного экологического контроля наблюдения атмосферного воздуха, на границе СЗЗ, объектов АО «Эмбаунайгаз» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сажи, углеводородов, меркаптанов, сероводорода. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Гран на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. Территория Атырауской области бедна приточными водами. На территории области распространены обводнительные системы с забором воды из р. Урал. Густота речной сети составляет в среднем от 2 до 4 км на 100 км². Крупными реками, протекающими по территории области, являются: Урал – главная водная артерия области (общая длина 2534 км, в пределах Казахстана 1084 км), Эмба (712 км), Сагиз (511 км), Ойыл (800 км). Река Урал впадает в Каспийское море в 45-50 км южнее города Атырау. Реки Ойыл, Эмба, Сагиз, Кайнар – имеют течение лишь весной, в период паводка. В низовьях рек образуются протоки, разливы, рукава, заболоченные участки и многочисленные озера, большинство из которых соленые. Летом, высыхая, они превращаются в солончаки. По берегам рек встречаются тополевы, ивовые рощи. Самое крупное озеро области – Индерское (110,5 км²). На территории проектируемого строительства ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований отсутствует..

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. Оценка воздействия на окружающую среду: Атмосферный воздух при бурении скважин Выбросы ЗВ в атмосферу от буровой установки Локальное 1 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 3 Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу от автотранспорта. Пыление дорог при движении автотранспорта Ограниченное 2 Среднее 2 Слабое 2 Низкая значимость 8 при освоении Выбросы

ЗВ в атмосферу от буровой установки Локальное 1 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 3
Выбросы ЗВ в атмосферу от факельной установки Ограниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6
Водные ресурсы при бурении и освоении скважин Загрязнение подземных вод сточными водами, возможными разливами ГСМОграниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6
Геологическая среда при строительстве скважин Разрушения массива горных пород, поступления в подземные горизонты буровых растворов Ограниченное 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкая значимость 6
Нарушения верхней части геологической среды Ограниченное 2 Кратковременное 1 Слабое 2 Низкая значимость 4
Почвенный покров при строительстве и освоении скважины Изъятие земель Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Среднее 2 Низкой значимости 4
Воздействие на качество изымаемых земель Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости 6
Механические нарушения почвенного покрова при бурении скважин Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости 6
Загрязнение промышленными отходами Локальное 1 Кратковременное 1 Незначительное 1 Низкой значимости 1
Растительность при строительстве и освоении скважины Снятие растительного покрова Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Слабое 2 Низкой значимости 4
Химическое загрязнение, Ограниченное воздействие 2 Кратковременное 1 Умеренное 3 Низкой значимости 6
При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового ..

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 С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. В период эксплуатации основными мероприятиями, направленными на снижение ВЗВ, а также на предупреждение и обеспечение безопасных условий труда являются: - обеспечение полной герметизации технологического оборудования; - выбор оборудования с учетом его надежности и экономичности; - строгое соблюдение всех технологических параметров; - своевременное проведение планово-предупредительного ремонта и профилактики технологического оборудования. В период проведения строительно-монтажных работ, должен быть предусмотрен ряд мероприятий, направленных на сохранение окружающей среды и предотвращение негативных последствий строительства. В период строительства предусмотрены следующие мероприятия: - отходы будут храниться с учетом существующих требований для предотвращения загрязнения окружающей среды; - с целью оптимизации организации обработки и удаления отходов и облегчения утилизации различных типов отходов, предусмотрен отдельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Согласно основным положениям вариантов систем разработки, произведены расчеты технологических показателей по эксплуатационным объектам и по месторождению в целом в 3-х вариантах. В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант разработки (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении); разработки, в процессе реализации которого достигается максимальное извлечение запасов нефти..

- 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):

АЙТМАГАМБЕТОВА ИНЖУ АЛТЫНБЕКОВНА

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

