

KZ13RYS00228184

24.03.2022 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. Предусмотрена НИР «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное». Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, мероприятия по контролю за разработкой, доразведке месторождения, охране недр и окружающей среды. Область применения – месторождение Камышитовое Юго-Восточное. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное». В 2020г в связи с новой структурно-тектонической моделью с целью уточнения геологического строения и на основе рекомендаций ЦКРР утвержден отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения...» (Протокол ГКЗ РК № 2237-20-У от 27.11.2020г). В рамках Пересчета запасов утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям В+С1 составили 19088,4 тыс.т и 8044 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 6386/1706 тыс.т нефти. Начальные геологические запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 36%, по категории С2 также увеличились на 859% (+5720 тыс.т.). Начальные извлекаемые запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 35%, по категории С2 на 686% (+1489 тыс.т). На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юг.

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) 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. Предусмотрена НИР «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное». Цель работы - обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. С целью повышения эффективности разработки месторождения и обоснования мероприятий по контролю и регулированию процесса разработки в настоящей работе рассмотрены 3 варианта разработки. Для рекомендуемого варианта разработки рассмотрены вопросы техники и технологии добычи, мероприятия по контролю за разработкой, доразведке месторождения, охране недр и окружающей среды. Область применения – месторождение Камышитовое Юго-Восточное. На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юго-Восточное». В 2020г в связи с новой структурно-тектонической моделью с целью уточнения геологического строения и на основе рекомендаций ЦКРР утвержден отчет «Пересчет запасов нефти и растворенного газа месторождения ...» (Протокол ГКЗ РК №2237-20-У от 27.11.2020г). В рамках Пересчета запасов утвержденные начальные геологические и извлекаемые запасы нефти по промышленным категориям В+С1 составили 19088,4 тыс.т и 8044 тыс.т, соответственно. По категории С2 геологические/извлекаемые запасы составляют 6386/1706 тыс. т нефти. Начальные геологические запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 36%, по категории С2 также увеличились на 859% (+5720 тыс.т.). Начальные извлекаемые запасы нефти по категориям В+С1 в целом по месторождению увеличились на 35%, по категории С2 на 686 % (+1489 тыс.т). На основе утвержденных запасов и принятых изменений в рамках «Пересчета запасов...» 2020г, составлена настоящая работа «Проект разработки месторождения Камышитовое Юг; 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 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..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Нефтяное месторождение Камышитовое Юго-Восточное в географическом отношении расположено на юго-востоке междуречья Урал-Волга, в прибрежной части Каспийского моря. В административном отношении месторождение входит в состав Исатайского района Атырауской области и находится в 50 км к западу от г. Атырау. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Новобогатинский и районный центр Аккистау, расположенный в 30 км к северо-западу от месторождения. Через пос. Аккистау проходит железная и асфальтовая дороги Атырау –Астрахань и нефтепровод Аккистау-Атырау. Растительность в районе скудная, полупустынного типа. В приморской части территории развиты заросли камыша. Уровень грунтовых вод находится на глубине 2-8 м, воды слабоминерализованные, приуроченные, в основном, к песчаным барханам участкам. Поверхностные водотоки и водоемы для использования в технических целях отсутствуют. Климат района резко-континентальный с высокими летними (до+400С) и низкими зимними (до-350С) температурами с незначительным количеством атмосферных осадков от 80 до 160 мм в год. Преобладающее направление ветров в течение года северо-восточное, в летнее время часто дуют юго-восточные ветры..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В рамках настоящего «Проекта разработки...» с целью определения извлекаемых запасов нефти и обоснования КИН, рассмотрено 3 варианта. Первым годом проектирования принят 2022г. Первый вариант предусматривает продолжение реализации существующей системы разработки согласно «Аналізу разработки...» 2020г с корректировкой на текущее состояние. В рамках данного варианта предусмотрено бурение оставшихся 13 добывающих скважин и переводы скважин между объектами. По второму варианту разработки предусматривается ввод из бурения скважин на IV и III объект в зоны с наибольшим сосредоточением остаточных извлекаемых запасов. В дополнение, в целях охвата не дренируемых участков продуктивных горизонтов и интенсификации добычи, по второму варианту предусматривается дополнительные переводы скважин между объектами. По третьему варианту разработки предусматривается проведение всех мероприятий, запланированных во втором варианте. Отличие состоит в бурении горизонтальной скважины №466 вместо двух вертикальных скважин №№475,476. Горизонтальную скважину планируется пробурить на

горизонте Ю-VIII, Северо-Западного крыла (VII объект). Выбросы вредных веществ при бурении оценочных скважин: После расширения участка недр на территории месторождения планируется бурение 3 оценочных скважин, проектной глубиной 750м. Источниками воздействия на атмосферный воздух при СМР являются: Неорганизованные источники: • Источник №6001, расчет выбросов пыли, образуемой при подготовке площадки; • Источник №6002, расчет выбросов пыли, образуемой при работе бульдозеров; • Источник №6003, расчет выбросов пыли, образуемой при уплотнении грунта катками; • Источник №6004, расчет выбросов неорганической пыли, при работе автосамосвала. Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве 3 оценочных скважин № № скв. проектная глубина, м Год бурения 1 500 750 2022 2 501 750 2022 3 502 750 2023 Источниками воздействия на атмосферный воздух при строительстве новых скважин являются: Организованные источники: • .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Существующая система сбора и подготовки скважинной продукции месторождения Камышитовое Юго - Восточный, представляет собой все оборудование и систему трубопроводов, необходимых для сбора продукции со скважин, ее поочередного замера, подготовки и последующей транспортировки на ЦППН С.Балгимбаев. Внутрипромысловый сбор на месторождении Ю.В.Камышитовое – это герметизированная система сбора, исключая потери легких фракций нефти, с комплексной автоматизацией технологических процессов. Сбор скважинной продукции месторождения ЮВК начинается с устьев добывающих скважин, откуда по выкидным линиям с диаметром Ø111, 89 мм и Ø114 мм, транспортируется до автоматизированных групповых замерных установок. Поскольку скважины данного месторождения эксплуатируются с помощью механизированного способа, то транспортировка продукции по выкидным линиям осуществляется за счет энергии создаваемой внутрискважинными насосами. Автоматизированные групповые замерные установки, представляют собой блок учета для автоматического определения дебитов нефтяных скважин. В настоящее время на месторождении ЮВК функционирует 9 ГЗУ: №212, №213, №214, №215, №216, №217, №218, №219, №220. На месторождении ЮВК используется АГЗУ модели Б-40-14-500 – 7 единиц, ОЗНА-Импульс 40-14-400 – 1 единица, УИ МЕРА ММ 40-14-400 – 1 единица. Принципиальная схема системы сбора и транспорта нефти месторождения Камышитовое Юго-Восточное показана на рисунке 6.3.1. После замера, с АГЗУ №212, 214, 217, 219, скважинная продукция по нефтяному трубопроводу Ø159х6 поступает на сборный пункт (СП) нефти ЮВК. Предварительно подготовленная продукция со сборного пункта и АГЗУ №213, 216, 218, 220 направляется на установку подготовки нефти (УПН) месторождения Камышитовое.Юго-Восточное. Сбор скважинной продукции скважин юго-восточного крыла осуществляется на сборном пункте месторождения ЮВК. Нефтяная эмульсия со скважин по выкидным линиям направляется на групповые замерные установки АГЗУ №212, №214, №217, №219, где осуществляется замер деби.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) В рамках проекта планируется начало реализации работы с 2022г. Завершить период разработки планируется до 2065 года (согласно рекомендуемому варианту)..

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 Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода месторождения Камышитовое Юго -Восточное. ;

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 АО «Эмбаунагаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунагаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организацией. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Камышитовое Юго-Восточное 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 40 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Камышитовое Юго-Восточное 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 40 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут;

объемов потребления воды АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Камышитовое Юго-Восточное 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 40 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов АО «Эмбаунайгаз» пользуется услугами субъекта, который занимается строительством скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз», а также выполняет операции по водоснабжению и водоотведению при бурении новых скважин. Водоснабжение при строительстве скважин для хозяйственно-питьевых нужд осуществляется согласно договору с специализированной организации. (Договор со специализированными организациями определяется путем проведения открытого тендера). На месторождении Камышитовое Юго-Восточное 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 40 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории геологического отвода АО «Эмбаунайгаз». Площадь горного отвода месторождения Камышитовое Юго-Восточное составляет 6,46 кв. км. 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 вырубке 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 Электроснабжение на месторождении Камыштовое Юго-Восточное осуществляется как за счет ЛЭП, так и за счет автономных источников - ДЭС и ГПЭС.;

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) выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве оценочных скважин №№500, 501, 502, проектной глубиной 750м - 10,2491 т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин проектной глубиной 470м - 19,682915 т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве скважин проектной глубиной 620м - 3,607341 т/г; Выбросы вредных веществ, выбрасываемых в атмосферу при строительстве горизонтальной скважины проектной глубиной 442,4/884,46м - 3,995916 т/г; Выбросы вредных веществ при эксплуатации месторождения Юго-Восточное Камыштовое за 2022г - 79,151426т/г; Выбросы вредных веществ при эксплуатации месторождения Юго-Восточное Камыштовое за 2023г - 74,904568т/г; Выбросы вредных веществ при эксплуатации месторождения Юго-Восточное Камыштовое за 2024г - 70,751185т/г; .

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 Согласно действующему проекту сбросы не предусмотрены..

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 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. Отходы не подлежат дальнейшему использованию. По мере образования и накопления вывозится на полигон по договору..

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 (выдаётся 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. Мониторинговые наблюдения за состоянием атмосферного воздуха на границе санитарно-защитной зоны, согласно утвержденной Программе производственного экологического контроля для АО «Эмбаунайгаз». По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха за 2021 год концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Камыштовое Юго-Восточное на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По результатам анализов сточных вод, проведенных в 2021 году установлено, что по всем контролируемым ингредиентам не зафиксировано превышений установленных нормативов ПДС. Наблюдения за динамикой изменения свойств почв осуществляют на стационарных экологических площадках (далее СЭП), на которых проводятся многолетние периодические наблюдения за комплексом показателей свойств почв. Эти наблюдения позволяют выявить тенденции и динамику изменений, структуры и состава почвенного покрова под влиянием действия природных и антропогенных факторов. СЭП представляет собой условно выбранную площадку (ключевой участок), расположенную в типичном месте характеризуемого участка территории. Вывод: 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 При интегральной оценке воздействия «низкая» последствия воздействия испытываются, но величина воздействия находится в пределах от допустимых стандартов до порогового значения, ниже которого воздействие является низким..

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 раздельный сбор; - на этапе технической рекультивации нарушенных земель – уборка строительного мусора; - сбор и вывоз всех видов отходов в отведенные места. В целях предотвращения воздействия строитель

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

Приложение 3 (варианты). В качестве рекомендуемого варианта предлагается к реализации 3 вариант 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):
Козов К.С.

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

