

KZ03RYS00418872

31.07.2023 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью «Разведка и добыча QazaqGaz», 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица АЛИХАН БОКЕЙХАН, здание № 12, 050840002757, КУАНДЫКОВ АЛМАС БАЛТАБЕКОВИЧ, 7172552315, amangeldy_gas@amangeldygas.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 предусматривает – «Проект разработки месторождения Барханная». Целью настоящего проекта является проектирование и обоснование рациональной системы разработки месторождения Барханная. Классификация согласно Приложению 1 Экологического Кодекса - Раздел 2. п. 2.1. разведка и добыча углеводородов.;

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) По данному проекту ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) 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) Скрининг ранее не проводился..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Барханная в административном отношении расположено в пределах Мойынкумского района Жамбылской области (лист XXXIV-49, 50) Республики Казахстан. Областной центр, город Тараз, находится в 240 км к югу от площади работ (прил.1). Ближайший населенный пункт - село Уланбель находится в 30 км к северу от территории месторождения. В орографическом отношении территория расположена на юго-западной окраине пустыни Мойынкум, занимающей междуречье рек Шу и Таласа и представляет собой равнинную местность, постепенно воздымающуюся в сторону горной системы Тянь-Шаня. Поверхность песков Мойынкум имеет сложный грядово-бугристый рельеф. Относительные превышения песчаных гряд, простирающихся в северо-западном направлении, достигают 20-60 м. Абсолютные отметки рельефа в районе изменяются от плюс 320 м до 360 м, в районе г.Тараз они увеличиваются до плюс 600 м. В 25 км на юг от площади работ находится обустроенное разрабатываемое газоконденсатное месторождение Амангельды, с которым площадь работ

связана грунтовой дорогой..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В проекте рассмотрены три варианта разработки. Предусмотренные варианты различаются между собой вводом из бурения новых добывающих скважин с начальным дебитом газа 50 тыс.м³/сут. Ввод в эксплуатацию месторождения планируется в 2025г. В рамках 1 варианта предусматривается ввод из консервации с проведением ГРП скважину Б-5 и бурения 1 добывающей скважины с проведением ГРП, учитывая низкие ФЕС. Забойное давление варьируется в интервале 10,1-19,5 МПа. При достижении минимального устьевого давления 2,9 МПа, $R_{заб}=const$. Плотность сетки скважин 295,5 га/скв. Вариант 2 основан на проектных решениях 1 варианта разработки и также включает дополнительный ввод из бурения 1 добывающей скважины с проведением ГРП. Забойное давление варьируется в интервале 10,1-19,5 МПа. При достижении минимального устьевого давления 2,9 МПа, $R_{заб}=const$. Плотность сетки скважин 197 га/скв. Вариант 3 аналогично вариантам 1 и 2 включает в себя проведение ГТМ, но с дополнительным эксплуатационным бурением 1 добывающей скважины с проведением ГРП. Забойное давление варьируется в интервале 10,1-19,5 МПа. При достижении минимального устьевого давления 2,9 МПа, $R_{заб}=const$. Плотность сетки скважин 147,75 га/скв. Таким образом, в рамках рекомендуемого к реализации 3 варианта разработки, предусматривается ввод из консервации с проведением ГРП скважину Б-5 и бурения 3-х добывающих скважин с проведением ГРП. Согласно рекомендуемому 3 варианту рентабельный период разработки продлится до 2051г включительно, к которому накопленная добыча газа составит 1112,6 млн.м³, КИГ по месторождению в целом при этом составит 0,646 доли ед..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности На дату составления Проекта эксплуатационного фонда месторождения Барханная, имеется одна скважина Б-5. Данной скважиной разрабатывают I объект, горизонт C_{IV}. На устье скважины будет установлен термометр «100-AM-061-R-88+40/60C», производства «ASHCROFT», который будет измерять температуру потока в диапазоне от минус 40°C до плюс 60°C. Также будут установлены манометры технические производства «ASHCROFT» с диапазоном измерения давления до 40 МПа. Печи подогрева и факельная система будут оборудованы микроволновым уровнемером «FMP 54», датчиками давления и температуры производства «Endress-Hausser», манометрами и термометрами производства «ASHCROFT». Резервуары оборудованы микроволновым уровнемером «FMP 54», датчиками давления и температуры, сигнализатором уровня «FTL 51», всё производства «Endress-Hausser». Система сбора и транспортировки добываемой продукции герметизированная, лучевая, однетрубная. Продукция от скважин будет поступать по выкидным трубопроводам под устьевым давлением через манифольд на газосборный пункт (ГСП). На ГСП будет установлен тестовый сепаратор, где будут проводиться индивидуальные поочередные замеры дебита продукции скважин. На месторождении Барханная система сбора и транспорта газа предусмотрена следующим образом: Сырой газ поступает по выкидным линиям на приемный входной манифольд ГСП. На приемном манифольде предусматривается переключение скважины при помощи запорной арматуры на блок тестового (замерного) сепаратора (ТС), для индивидуального замера дебита газа скважины. Далее, газ будет поступать в газовый сепаратор первой ступени сепарации (С-1), где будет происходить отделение капельной жидкости и механических примесей. Скопившаяся в сепараторе жидкость будет автоматически сбрасываться с помощью регулирующего клапана по заданному уровню в аппаратах и далее будет направляться в разделительную емкость (С-2). Газ после прохождения первой ступени сепарации (С-1) будет направляться по газопроводу на дальнейшую подготовку до товарной кондиции на УППГ месторождения Амангельды. Газопровод от месторождения Барханная до УКПГ «Амангельды» (114х8 мм), протяженностью 30 км. В пункте сбора газа помимо первичной подготовки газа будет осуществляться вторичная сепарация газа. В сепараторах второй ступени (С-2) происходит разделение газа, воды и конденсата. Конденсат направляется в сепаратор третьей степени (С-3), где происходит окончательное разделение влаги от газа. Отделившийся от газа и влаги конденсат собирается в емкости сбора конденсата (Е-1 и Е-2) и периодически по мере накопления, при помощи насосов будет перекачивается в автотранспорт и вывозится на УППГ месторождения Амангельды. В соответствии с СТ РК 2188-2012 к качеству подготовки конденсата предъявляются требования: давление насыщенных паров в зимний период - не более 700 мм рт.ст., в летний период – 600 мм рт.ст. Аварийное опорожнение с аппаратов на газосборном пункте и опорожнение перед ремонтом будет осуществляться в дренажную емкость. На ГСП также будет предусмотрена факельная система («Ф-1»), куда будут осуществляться все аварийные сбросы газа со всех технологических площадок при срабатывании предохранительных клапанов, при стравливании, продувке шлейфов с целью очищения от пластовой воды и механических примесей, ликвидации гидратообразования, а

также с целью ремонта и ППР устьевого оборудования и на блоке входного манифольда. Для предупреждения гидратобразования в газопроводе и на установке будет предусмотрена дозаторная установка для подачи в поток газа гликоля или метанола. Предусмотрен электрообогрев технологического оборудования и трубопроводов..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Ввод в эксплуатацию месторождения планируется в 2025г. Завершение периода разработки планируется 2051 году (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 Недропользователем месторождения Барханная является ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz», который имеет контракт №5205-УВС от 06 апреля 2023 года, на добычу углеводородов на месторождении Барханная расположенной в Жамбылской области РК. Месторождение Барханная расположена в пределах блоков XXXIV – 49 -С (частично), F (частично), 50-А (частично), D (частично). Площадь участка недр составляет – 39,72 кв.км. Координаты горного отвода: 1. 44о30'30,96"СШ, 70о55'39,2"ВД; 2. 44о32'36,63"СШ, 70о55'59,63"ВД; 3. 44о31'40,35"СШ, 71о03'27,57"ВД; 4. 44о29'29,99"СШ, 71о02'58,47"ВД. (Горный овод прилагается);

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. Питьевая вода доставляется из близлежащего поселка в бутылках. Хоз-питьевые и вспомогательные нужды обеспечиваются питьевой привозной водой, которая будет доставляться водовозами из близлежащего поселка. Техническое водоснабжение осуществляется за счёт действующих водозаборных скважин ТОО «РД QazaqGaz». Вода для технических нужд предназначена для приготовления бурового раствора, тампонажного раствора, затворения цемента и для других технических нужд,;

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 водоемким объектам, 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 Объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: при строительстве скважин □ водопотребление – от одной скважин 222,5 м3/период, от трех скважин – 667,5 м3/период; □ водоотведение – от одной скважин 178 м3/период, от трех скважин – 534 м3/период; при эксплуатации месторождения □ водопотребление – 229,95 м3/период; □ водоотведении – 183,96 м3/период; при расконсервации скважины с проведением ГРП □ водопотребление – 50,4 м3/период; □ водоотведение – 40,32 м3/период; при строительстве оценочной скважины □ водопотреблении – 222,5 м3/период; □ водоотведение – 178 м3/период; Объем воды для технических нужд при бурении, составляет на 1 скв. - 1319,64 м3/период, на 3 скв. – 3958,92 м3/период. Объем воды для технических нужд при расконсервации скважины с проведением ГРП составляет - 500 м3/период. Объем тех.воды при бурении оценочной скважины, составляет - 1319,64 м3/период,;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов - Хозяйственно-питьевые нужды; - Технические нужды (приготовления бурового раствора, цементирования, и.др.);

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Площадь участка месторождения составляет - 39,72кв.км. Координаты горного отвода: 1. 44о30'30,96"СШ, 70о55'39,2"ВД; 2. 44о32'36,63"СШ, 70о55'59,63"ВД; 3. 44о31'40,35"СШ, 71о03'27,57"ВД; 4. 44о29'29,99"СШ, 71о02'58,47"ВД. (Горный овод прилагается);

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 Вырубка или перенос зеленых насаждений проектом не предусматривается.;

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 не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира 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 – дизель-генераторы при буровой, Источники теплоснабжения - электрообогреватели.;

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) Ориентировочные суммарные выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников составляет – 677,239 г/с, 307,3989 т/период; в том числе: При эксплуатации месторождения- 556,54861г/с; 42,6828 т/год; При расконсервации скважины с проведением ГРП – 11,167635044 г/с или 26,442307216 т/период.; при строительстве эксплуатационных скважин: от одной скважины – 27,3807192 г/с или 59,568457257 т/г; от 3-х скважин – 82,14215789 г/с или 178,7053718 т/период; при строительстве оценочной скважины – 27,3807192 г/с или 59,568457257 т/период. Наименование загрязняющих веществ и их класс опасности: Железо (II, III) оксиды (3кл) – 0,007263, Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид (2кл) – 0,0006668т, Азота (IV) диоксид (2кл) – 81,8138527т, Азот (II) оксид (3кл) – 12,5201804т, Углерод (3кл) – 9,64262956т, Сера диоксид (3кл) – 34,926352т, Сероводород (2кл) – 0,00797334т, Углерод оксид (4кл) - 83,7398211т, Фтористые газообразные соединения (2кл) - 0,000465т, Фториды неорганические плохо растворимые (2кл) - 0,001782т, Метан (не кл.) - 0,29781111т, Смесь углеводородов предельных C1-C5 (не кл.) - 15,924802т, Смесь углеводородов предельных C6-C10 (не кл.) - 3,273035т, Метилбензол (3кл) - 0,15 т, Бенз/а/пирен (1кл) - 0,00021324т, Бутан-1-ол (Бутиловый спирт) (3кл) - 0,03986т, Метанол (Метиловый спирт) (3кл) - 7,34415т, Этанол (Этиловый спирт) (4кл) - 0,045т, 2-Этоксиэтанол (не кл.) - 0,024т, Бутилацетат (4кл.) - 0,03т, Формальдегид (2кл) - 0,96989945т, Ацетон (4кл.) – 0,0279т, Бензин (нефтяной, малосернистый) /в пересчете на углерод/ (4кл.) - 1,4т, Керосин (не кл.) – 10,35т, Масло минеральное нефтяное (не кл.) - 0,0020856т, Углеводороды предельные C12-C19 (4кл) - 28,556787т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: более 70 (3 кл) - 0,970000т, Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл.) - 15,332456т..

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 Сброс сточных вод в рельеф местности и на природные водоёмы, водотоки не предусматривается. Сточные воды, образующиеся на месторождении Барханная, сбрасываются в обустроенный септик, затем по мере накопления вывозятся на очистные сооружения месторождения Амангельды..

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. В самом месторождении Барханная отсутствуют полигоны, могильники или иные специализированные объекты для хранения, захоронения, накопления отходов производства и потребления. На соседнем месторождении Амангельды ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» имеется полигон, состоящий из двух карт (площадок): карта 1 – для размещения производственных отходов; карта 2 – для размещения ТБО. Все отходы производства и потребления подлежат временному накоплению в специально отведенных и оборудованных местах. Затем осуществляется передача отходов на захоронение на собственном полигоне. Остальные отходы передаются сторонней организации на переработку и дальнейшую утилизацию с передачей права собственности. Площадка для хранения производственных отходов предназначена для временного хранения отходов. Временное складирование отходов производится строго в специализированных местах, в ёмкостях (металлических контейнерах) на специальных площадках, что исключает загрязнение компонентов окружающей среды. Ориентировочный объем образования отходов на период строительства 3-х эксплуатационных скважин составляет: буровой шлам (010506*) - 1122,03 т, отработанный буровой раствор (010506*) - 1083,726 т; промасленная ветошь (150202*) - 0,2286 т; отработанные масла (130208*) – 23,76 т; использованная тара (150110*) - 0,12 т; твердые бытовые отходы (200301) - 8,91 т; пищевые отходы (20 01 08) - 1,842 т, металлолом (170407) – 3 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0054 т. Объем образования отходов при эксплуатации месторождения составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,0635 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,0018 т, коммунальные отходы (200301) - 1,06 т. Объем образования отходов при расконсервации скважины составляет: промасленная ветошь (150202*) - 0,0254 т; огарки сварочных электродов (120113) – 0,9 т, коммунальные отходы (200301) – 0,232 т;.

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 Жамбылской 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) ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» 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 ТОО «Разведка и добыча QazaqGaz» проводились по следующим ингредиентам: диоксида азота, оксид азота, оксида углерода, углеводородов. По результатам проведенного мониторинга атмосферного воздуха концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха месторождения Барханная на границе СЗЗ находились ниже уровня ПДК. По природно-климатическим условиям район работ относится к зоне среднеазиатских пустынь с резко континентальным климатом: с сухим жарким летом; с холодной, малоснежной зимой. Максимальная температура летом достигает +40°С - +45°С с минимальной температурой зимой -40°С. Направление ветров, в основном, северо-восточное. Гидрографическая сеть представлена реками Аса, Талас (на юге) и Чу (на севере), берущими свое начало в горах Киргизского Алатау. Источниками водоснабжения являются также колодцы с пресной водой (уровень воды в которых находится на глубине 10-20 м от устья) и артезианские скважины..

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 Барханная составляет 9 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. 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. .

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 Атмосферный воздух. Для уменьшения выбросов в приземный слой атмосферы и их воздействия должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • строгое соблюдение технологического регламента работы техники; • постоянная проверка двигателей автотранспорта на токсичность; • применение технологических установок и оборудования, исключающих создание аварийных ситуаций; Почвенно-растительный покров. необходимо предусмотреть: • рациональное использование земель, ведение работ в пределах отведенной территории; • регламентацию передвижения транспорта; • техническая рекультивация нарушенных земель; • применение экологически безопасных материалов; • проведение комплекса специальных противозерозионных и противодиффузионных мероприятий. Животный мир. В целях предотвращения гибели объектов животного мира в период строительства должны быть предусмотрены следующие мероприятия: • максимальное сохранение почвенно-растительного покрова; • минимизация освещения в ночное время на участках строительства; • строгое соблюдение технологии производства; • поддержание в чистоте прилегающих территорий; • инструктаж рабочих и служащих о недопустимости охоты на животных, бесцельном уничтожении пресмыкающихся и т.д. Поверхностные и подземные воды. выполнение следующих мероприятий: • постоянный контроль использования ГСМ на местах стоянки, своевременный сбор и утилизация возможных протечек ГСМ. Отходы производства и потребления. К основным мерам охраны окружающей среды от воздействия отходов производства и потребления можно отнести: • сбор отходов раздельно по видам и классам опасности в специально предназначенные для этих целей емкости (контейнеры, бочки и др.); • своевременный вывоз образующихся и накопленных отходов, годных для дальнейшей транспортировки и переработки на специализированные предприятия. В ходе работ предусматривается свести до минимума получение и накопление отходов за счет применения организационно-технических мероприятий..

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

- 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):
Кужумов С.К.

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

