

KZ20RYS00668244

14.06.2024 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 "Кумколь Транс Сервис", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050740006290, АСЫЛХАНОВ ЖАНДОС БАУЫРЖАНОВИЧ, 506051, aiskakov@ktsco.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) Тема: «Проект разработки месторождения Кайнар» Согласно приложению 1 раздела 2 Экологического кодекса Республики Казахстан намечаемый вид деятельности отнесен к пп.2.1 п.2 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) Цель работы – обоснование рациональной системы разработки и добычи нефти на месторождении. В проекте разработки приведены сведения о геологическом строении и характеристике продуктивных горизонтов. Проанализированы результаты геолого-геофизических и промысловых исследований всех пробуренных скважин. Даны сведения о коллекторских свойствах пород, свойствах нефти, газа и воды. Проведение обоснование выбора эксплуатационных объектов и расчётных вариантов разработки. На основе анализа технико-экономических показателей выбран рекомендуемый вариант реализации развития месторождения. Для расчета технологических показателей разработки и обоснования КИН рассмотрены варианты с различной системой разработки с бурением новых нефтедобывающих скважин с учетом текущего состояния разработки и внедрением новых технологий. В целом было рассчитано 4 варианта разработки. Первый вариант - базовый вариант. Предусмотрена разработка с существующим фондом скважин. В целом предусматривается ввод из консервации 7 скважин. Общий добывающий фонд составит 7 ед. Разработка всех объектов будет осуществляться на режиме истощения. Рентабельный срок эксплуатации месторождения составляет 38 лет (2024-2061гг.). Второй вариант-основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 7 скважин. В дальнейшем рекомендуется перевести 2 скважины под нагнетание после отработки на нефть. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 45 лет (2024-2068гг.). Третий вариант (рекомендуемый) - основан на базе I варианта и дополнительно предусматривается бурение 5 скважин. Общее количество скважин составит 12 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Четвертый вариант основан на базе 3 варианта и дополнительно

предусматривает разработку газовых горизонтов, выделенных в скважинах К-5 и Сор-13. Общее количество скважин составит 14 ед. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). В результате повариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за рентабельный срок разработки до 2069г.; 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) Ранее было выдано заключение о результатах скрининга воздействии намечаемой деятельности за №KZ47VWF00098446 от 29.05.2023 года. Повторная подача заявления связана с корректировкой проекта разработки месторождения Кайнар..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Кайнар располагается в Сырдарьинском районе Кызылординской и Улытауском районе Карагандинской области на границе. Ближайшим населенным пунктом является областной центр г. Кызылорда, расположенный в 160 км к югу от месторождения. В целом территория района месторождения необжитая. Дорожная сеть представлена грунтовыми и полевыми дорогами. Источники энергоснабжения отсутствуют. Энергоснабжение обеспечивается автономными электростанциями. В 70 км к северо-западу от месторождения Кайнар расположено крупное месторождение Кумколь, связанное с областным центром асфальтированной автодорогой. Так же к юго-западу от месторождения на расстоянии 50-60 км расположены разрабатываемые в настоящее время месторождения Акшабулак, Ащисай и другие, что по многим позициям облегчает освоение выявленных залежей разведочного участка Кайнар. В 30 км к северу от месторождения проходит нефтепровод Кумколь-Каракойын. Возможности выбора других мест нет..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Намечаемая деятельность предусматривает: бурение 5 скважин. Период бурение новых скважин с 2024 г по 2028 г. Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.). Разработка месторождения включает в себя: • бурение добывающих вертикальных скважин (К-102, К-103, К-104, К-105, К-106); • обустройство скважин; • обустройство месторождения (строительство ГУ, выкидные линии); • перевод добывающих скважин на другой объект; • перевод скважин под добычу из консервации; • перевод скважин под закачку; • капитальный ремонт скважин. • бурение оценочных скважин (ОЦ-1, ОЦ-3).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности № п/п Наименование работ, объектов и затрат Количество I Бурение скважин 1. Бурение добывающих скважин (вертикальных) 5 2. Бурение нагнетательных скважин (вертикальных) II. Прочие объекты 1 Обустройство скважин наземное 5 2 Обустройство месторождения, в том числе строительство ГУ 3 Перевод скважин добывающих между объектами 2 4 Перевод добывающих скважин из разведочного фонда 0 5 Перевод добывающих скважин из консервации 7 6 Капитальный ремонт объектов 9 На основе опыта бурения нефтяных скважин месторождения принимаются нижеследующие конструкции скважин: Для скважин глубиной до 950м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. •

Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложений четвертичного, неогена и палеогена. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. • Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 950м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья. Для скважин глубиной до 1600м: • Направление □ 426,0 мм × 20 м, устанавливается возврата восходящего потока бурового раствора из скважины в циркуляционную систему. • Кондуктор □ 323,9 мм × 200 м цементируется до устья, спускается для изоляции возможных зон поглощения перекрытие неустойчивых отложений палеогена и верхнего мела. Устье скважины оборудуется противовыбросовым оборудованием. • Техническая колонна □ 244,5 мм × 600 м служит для перекрытия меловых отложений, в которых возможны поглощения бурового раствора. Высота подъема цементного раствора до устья. Оборудование устья скважины ПВО. •

Эксплуатационная колонна □ 168,3 мм спускается на глубину 1600м. Спускается и цементируется по всей длине, с целью обсадки продуктивной части скважины и добычи УВС. Для качественного крепления ствола скважины на колонне устанавливаются центраторы. Высота подъема цементного раствора до устья. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Рентабельный срок разработки месторождения составит 46 лет (2024-2069гг.).

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
Целевое назначение земельного участка: для недропользования.;

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
Хозяйственно-бытовое и производственное водоснабжение лицензионной территории ТОО «Кумколь Транс Сервис» осуществляется из водозаборной скважины. Водоснабжение для питьевых нужд работающего персонала осуществляется привозным способом. На проектируемой территории водоохранные зоны и полосы отсутствуют, необходимости их установления нет. Отсутствуют запреты и ограничения, касающиеся намечаемой деятельности.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования - общее, качество- питьевое ;

объемов потребления воды Ежегодный объем водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды работников составит: - водопотребление – 14454 м3/год; - водоотведение – 14454 м3/год. Ежегодный объем воды на технологические нужды при строительстве скважин – 500 м3.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода будет использоваться для хозяйственных нужд работников и технологические нужды. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Координаты 45.57с.ш., 65.59в.д.;

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
Растительный мир типичен для засушливых степей. В районе месторождения растут полынь, колючка, биюргун и др. Вырубка или перенос зеленых насаждений не предусматривается, в виду их отсутствия. На рассматриваемом участке отсутствуют растения, занесенные в Красную книгу Республики Казахстана. Рассматриваемая территория не располагается на землях государственного лесного фонда, а также особо охраняемых природных территорий. Уникальных, редких и особо ценных дикорастущих растений и природных растительных сообществ, требующих охраны в районе расположения объекта не встречено. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных объектов. Сбор растительных ресурсов не планируется, так же не планируется их использовать. На проектируемой территории отсутствуют зеленые насаждения. Нет необходимости их вырубки или переноса, также не планируется их посадка.;

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

объемов пользования животным миром Животный мир типичен для засушливых степей. В районе месторождения обитают волк, грызуны, встречаются зайцы. Из насекомоядных птиц на глинистых участках обычны каменки (пустынная и плясунья), гнездящиеся преимущественно в покинутых норах грызунов и полевой конек. На рассматриваемом участке месторождения отсутствуют животные, занесенные в Красную книгу Республики Казахстана. Рассматриваемая территория не располагается на землях особо охраняемых природных территорий. Так же отсутствуют пути миграции животных. На территории проектируемого объекта нет культурных памятников, заповедных зон, заказников и других особо охраняемых природных

объектов. Объем пользования животным миром не планируется.; предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир намечаемой хозяйственной деятельностью не затрагивается и не используется.; иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В целом влияние на животный мир, можно оценить как умеренное - так как концентрации загрязняющих веществ будут находиться в пределах нормы, локальное - в районе расположения проектируемого объекта. Источники приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных отсутствуют.; операций, для которых планируется использование объектов животного мира Операции, связанные с использованием объектов животного мира не предусмотрены.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Годовой расход дизельного топлива- 773,166 т, масла- 1,2 т. Электроды- 1,1 т; пропан: 3 т; цемент – 230 т.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Истощение используемых природных ресурсов не планируется.

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) 2024 год --Железо (II, III) оксиды ---0.00834-тонны-3- класс --Марганец и его соединения ---0.000654-тонны-2- класс --Азота (IV) диоксид ---10.354376-тонны-2- класс --Азот (II) оксид ---13.2022211-тонны-3- класс --Углерод ---1.69305-тонны-3- класс --Сера диоксид ---3.49908-тонны-3- класс --Сероводород ---0.0002765732-тонны-2- класс --Углерод оксид ---8.9393088-тонны-4- класс --Фтористые газообразные соединения---0.000558-тонны-2- класс --Фториды неорганические плохо растворимые---0.0006-тонны-2- класс --Метан ---0.2004288-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C1-C5---0.32578016-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C6-C10---0.1204928-тонны-- класс --Бензол ---0.0015736-тонны-2- класс --Диметилбензол ---0.00049456-тонны-3- класс --Метилбензол ---0.00098912-тонны-3- класс --Проп-2-ен-1-аль---0.405092-тонны-2- класс --Формальдегид ---0.405092-тонны-2- класс --Масло минеральное нефтяное ---0.0000729-тонны-- класс --Алканы C12-19---4.0633476368-тонны-4- класс --Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20---0.016016-тонны-3- класс --В С Е Г О :---43.23784405-тонны-3- класс 2025 год --Железо (II, III) оксиды ---0.01529-тонны-3- класс --Марганец и его соединения ---0.001199-тонны-2- класс --Азота (IV) диоксид ---22.53598301-тонны-2- класс --Азот (II) оксид ---28.6329346-тонны-3- класс --Углерод ---3.747254673-тонны-3- класс --Сера диоксид ---7.5632344-тонны-3- класс --Сероводород ---0.0005397936-тонны-2- класс --Углерод оксид ---20.072489132-тонны-4- класс --Фтористые газообразные соединения---0.001023-тонны-2- класс --Фториды неорганические плохо растворимые---0.0011-тонны-2- класс --Метан ---0.445331568-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C1-C5---0.64322742-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C6-C10---0.2379036-тонны-- класс --Бензол ---0.00310695-тонны-2- класс --Диметилбензол ---0.00097647-тонны-3- класс --Метилбензол ---0.00195294-тонны-3- класс --Проп-2-ен-1-аль---0.8787432-тонны-2- класс --Формальдегид ---0.8787432-тонны-2- класс --Масло минеральное нефтяное ---0.000073-тонны-- класс --Алканы C12-19---8.8099868264-тонны-4- класс --Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20---0.03219-тонны-3- класс --В С Е Г О :---94.503282783-тонны-3- класс 2026 год --Железо (II, III) оксиды ---0.01529-тонны-3- класс --Марганец и его соединения ---0.001199-тонны-2- класс --Азота (IV) диоксид ---17.954276-тонны-2- класс --Азот (II) оксид ---22.6861046-тонны-3- класс --Углерод ---2.90665-тонны-3- класс --Сера диоксид ---6.0332344-тонны-3- класс --Сероводород ---0.0007003512-тонны-2- класс --Углерод оксид ---15.6424712-тонны-4- класс --Фтористые газообразные соединения---0.001023-тонны-2- класс --Фториды неорганические плохо растворимые---0.0011-тонны-2- класс --Метан ---0.5774592-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C1-C5---0.8372753-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C6-C10---0.309674-тонны-- класс --Бензол ---0.00404425-тонны-2- класс --Диметилбензол ---0.00127105-тонны-3- класс --Метилбензол ---0.0025421-тонны-3- класс --Проп-2-ен-1-аль---0.6951632-тонны-2- класс --Формальдегид ---0.6951632-тонны-2- класс --Масло минеральное нефтяное ---0.0000729-тонны-- класс --Алканы C12-19---6.9741443988-тонны-4- класс --Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %:

70-20---0.030516-тонны-3- класс -В С Е Г О :---75.36937415-тонны-3- класс 2027 год --Железо (II, III) оксиды ---0.01529-тонны-3- класс --Марганец и его соединения ---0.001199-тонны-2- класс --Азота (IV) диоксид ---22.15718301-тонны-2- класс --Азот (II) оксид ---27.7728546-тонны-3- класс --Углерод ---3.630254673-тонны-3- класс --Сера диоксид ---7.3292344-тонны-3- класс --Сероводород ---0.0010792968-тонны-2- класс --Углерод оксид ---19.888346732-тонны-4- класс --Фтористые газообразные соединения---0.001023-тонны-2- класс --Фториды неорганические плохо растворимые---0.0011-тонны-2- класс --Метан ---0.846189168-тонны-- класс --Смесь углеводородов предельных C1-C5---1.29478774-тонны-- класс -Смесь углеводородов предельных C6-C1.

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 В результате жизнедеятельности персонала образуются хозяйственно-бытовые сточные воды. Хозяйственно-бытовые сточные воды от санитарных приборов, установленных в жилых вагончиках, от столовой и от прачечной будут отводиться во временную герметичную, водонепроницаемую емкость и откачиваться подрядной организацией согласно договору. Отсутствуют загрязнители, которые подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей.

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 Основными отходами в процессе выполнения работ являются: ☐ буровой шлам ☐ отработанный буровой раствор ☐ ТБО ☐ огары сварочных электродов ☐ лом черных металлов ☐ пищевые отходы ☐ промасленная ветошь ☐ нефтешлам Количество образующихся отходов: 2024г. – 599,94 тонны 2025г. – 970,5775 тонны 2026г. – 599,9475 тонны 2027г. – 910,1775 тонны 2028г. – 675,3475 тонны Отходы по мере их накопления собирают в емкости и передаются на договорной основе сторонним организациям имеющим лицензию по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов. Срок временного складирования отходов на месте образования до 6-ти месяцев. БСВ используются в оборотной системе водоснабжения для поддержания пластового давления. Временное хранение отходов бурения не предусмотрено. На период эксплуатации объекта будет работать существующий персонал предприятия, который будет проживать в существующем вахтовом поселке на м/р Кайнар..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие - Департамент экологии по Кызылординской области .

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. Расчеты уровня загрязнения атмосферы выполнены по всем источникам организованных и неорганизованных выбросов с учетом всех выделяющихся загрязняющих веществ. Создаваемые приземные концентрации, по результатам моделирования уровня загрязнения атмосферного воздуха показывает что, основное воздействие вредных веществ на природную среду происходит в пределах санитарно-защитной зоны от источников выбросов, за пределами – концентрации снижаются до нормативной. Поверхностные и подземные воды. Проектируемый объект прямого воздействия на поверхностные воды не окажет. Попадание загрязняющих веществ в водные ресурсы исключается. Растительность. На проектируемой территории растения, занесенные в Красную книгу отсутствуют. Из-за отсутствия зеленых насаждений на территории проектируемого объекта, сноса зеленых насаждений не производится. Животный мир. Воздействие на животный мир при проведении строительных работ не предвидится. Работа носит кратковременный характер и какого-либо заметного влияния оказывать не будет. На территории строительства отсутствуют исторические загрязнения, бывшие военные полигоны и другие объекты. Фактическая фоновая концентрация не учитывается, так как на территории района отсутствуют посты наблюдения РГП «Казгидромет». По результатам работ,

выполняемых специализированными подразделениями РГП «Казгидромет» основными загрязняющими веществами являются – взвешенные частицы (пыль), взвешенные частицы РМ-2,5, взвешенные частицы РМ-10, диоксид серы, оксид углерода, диоксид азота, оксид азота. Расчет приземных концентраций вредных веществ показал, что максимальная концентрация выбросов ЗВ в атмосферном воздухе не достигается 1 ПДК, что соответствует гигиеническим нормативам атмосферного воздуха. Учитывая, что проектируемый объект находится на территории действующего объекта, проведение полевых исследований не требуется..

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 В период работ негативное воздействие на атмосферный воздух возможно при работе ДЭС, сварочных работах, выемочно-погрузочных работах, при хранении топлива в резервуарах..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Намечаемая деятельность не оказывает воздействие на территорию другого государства..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Мероприятия по защите атмосферного воздуха • Применять такие устройства и методы работы, чтобы минимизировать выбросы пыли, газов или эмиссию других веществ; • Обеспечить эффективное разбрызгивание воды в период доставки и узки материалов, когда особенно образуется пыль и должен увлажнить материалы во время сухой и ветреной погоды; • Использовать эффективную систему очистки струями воды в период доставки и обработки материалов, когда вероятно возникновение пыли, а штабели запасенных материалов увлажняются в период сухой и ветреной погоды; • Строительный транспорт и машины должны быть в исправном рабочем состоянии, двигатели должны быть выключены, когда транспорт и техника не используются; • Любое транспортное средство с открытым кузовом, используемое для транспортировки и потенциально пылящее, должно иметь соответствующие боковые приспособления и задний борт. Водоохранные мероприятия •запрещается сливать и сваливать какие-либо материалы и вещества, получаемые при выполнении работ в водные источники и пониженные места рельефа; • необходимо чтобы территория СМР содержались в чистоте, были свободными от мусора и отходов; • при строительстве не допускать применение стокообразующих технологии или процессов; • при производстве земляных работ не допускать сброс грунта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода. Не допускать беспорядочного складирования изымаемого грунта; • не допускать базирование специальной строительной техники и автотранспорта за пределы обозначенной на генплане границы временного отвода; • оборудовать место временного нахождения рабочих резервуаров для сбора образующихся хозяйственных стоков и контейнером для сбора и хранения ТБО. Управление отходами: • хранение строительных материалов предусматривается только на специально выделенных и оборудованных для этого площадках; • запрещается слив любых загрязняющих веществ в воду и почву; • сбор и удаление отходов для утилизации; •сокращение объема образования отходов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) В результате повариантного сопоставления полученных экономических показателей, определенных исходя из суммы добытой нефти в целом по месторождению, рекомендуемый вариант разработки - 3, который характеризуется наилучшими экономическими показателями за расчетный срок разработки до 2080г..

- 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):

Ж.Б.Асылханов

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

