

KZ29RYS00343811

25.01.2023 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:

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", 130000, Республика Казахстан, Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6, здание № 1, 990140000483, ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ, (7292)215-415, zh.ekibaeva@mmg.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) Согласно Приложению 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.: 10. Прочие виды деятельности: 10.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км. Намечаемой деятельностью предусматривается строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Актау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м3/сутки. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) Внесение существенных изменений в проект не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не была проведена оценка воздействия на окружающую среду;

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) Внесение изменений в виды деятельности объекта не предусматривается, т.к. объект подается на экспертизу впервые и на нее ранее не было выдано заключение о результатах скрининга воздействий намечаемой деятельности.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Район строительства запроектированных объектов находится на территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. В административном отношении участок проведения работ находится в районе месторождения Восточный Жетыбай Каракиянского района Мангистауской области. Ближайшим населенным пунктом является поселок Жетыбай, расположенный в 20 км от места строительства. Модульная компрессорная станция (далее - МКС) на месторождении Восточный Жетыбай представляет собой автоматизированную систему управления технологическим процессом. В технологической части данного проекта представлена МКС Восточный

Жетыбай, которая предназначена для транспортировки попутного нефтяного газа, поступающего с ГУ - Асар 1 до магистрального газопровода Актау-Жанаозен. МКС Восточный Жетыбай в составе: площадка нефтегазосепараторов; площадка сепаратора; площадка факельного сепаратора; площадка дренажной емкости; площадка узла учета газа; площадка коммерческого учета газа; факельная установка; модульная компрессорная станция МКС; внутриплощадочные трубопроводы; Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется. Альтернатива размещения не рассматривается, т.к. объект существующий..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектными решениями предусматривается строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Актау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м³/сутки. Проектируемая МКС Восточный Жетыбай предназначена для транспортировки попутного нефтяного газа поступающего с ГУ-Асар1 до магистрального газопровода Актау-Жанаозен. Газ с давлением $P=0,2$ МПа и температурой 5 °С из магистрального трубопровода Ду500 с ГУ Асар-1 через узел учета газа СВГ.М-10000 подается по подземному трубопроводу Ду500. Затем по наземному участку Ду300 газ поступает на нефтегазосепараторы. После нефтегазовых сепараторов газ поступает на вход газового сепаратора. Сепаратор ГС1-1,6-800, где газ окончательно очищается и отбивается от капельной влаги. Отбитая влага также дренируется в дренажную емкость. После газосепаратора очищенный газ подается на всас дожимных компрессоров. Компрессоры выполнены в виде блока, где 2 компрессора основных, один резервный. Поступающий газ компримируется до давления $P=0,3$ МПа. После последней ступени сжатия газ поступает в концевой влагомаслоотделитель, входящий в состав компрессорного блока. Затем компримированный газ через учета газа по подземному трубопроводу Ду300 подается в магистральный газопровод Актау–Жанаозен. Сосуды, работающие под давлением, оснащены предохранительными клапанами. Выбросы сжигаются на факеле. Для дренирования скопившегося конденсата в узлах компрессорного блока также предусмотрены дренажные линии, которые соединены с общим дренажным коллектором. В случае аварии или нештатной ситуации автоматикой предусмотрено перекрытие газопроводов электроздвижками на линии подачи газа и сброс на факел. Также в случае остановки работы компрессорных блок для ремонта либо профилактических работ предусмотрена байпасная линия, по которой газ без подготовки и сжатия может подаваться непосредственно в магистральный газопровод Актау–Жанаозен. Для обеспечения топливным газом факельной системы после газосепаратора имеется газопровод Ду50, по которому подготовленный газ поступает на факел..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусматривается строительство газокomppressorной станции на м/р Восточный Жетыбай, предназначенной для компримирования попутного нефтяного газа, с дальнейшей его перекачкой на магистральный газопровод «Актау-Жанаозен» в объеме 200 тысяч м³/сутки. Технические характеристики станции: 1. Сжижаемый газ - Нефтяной попутный; 2. Применяемая поршневая компрессорная установка – модель - 4ГМ2,5-43,4/1,6-4; 3. Габаритные размеры станции не более, мм: длина – 8000; ширина – 2250; высота – 3000. Масса станции не более, кг - 25 000; 4. Мощность станции, общая, установленная кВт, до 900; 5. Объемная производительность, приведенная к условиям всасывания, м³/мин – 86,8; 6. Производительность одного компрессора, приведенная к нормальным условиям, нм³/час - 4166,7; 7. Количество компрессоров в станции 2+1 (2 рабочих + 1 резервный)..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и попуттилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 10 месяцев. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2032 г..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и попуттилизацию 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 Право временного безвозмездного землепользования (аренды) на земельный участок сроком до 08 декабря 2028 года. Площадь земельного участка составляет 4629,37 га. Работы будут проводиться на территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. Проектируемые сооружения размещены на существующем промысле, поэтому дополнительного отчуждения земель не требуется.;

2) водных ресурсов с указанием:

предполагаемого источника водоснабжения (системы централизованного водоснабжения, водные объекты, используемые для нецентрализованного водоснабжения, привозная вода), сведений о наличии водоохранных зон и полос, при их отсутствии – вывод о необходимости их установления в соответствии с законодательством Республики Казахстан, а при наличии – об установленных для них запретах и ограничениях, касающихся намечаемой деятельности В период строительства предусматривается водопотребление на питьевые и технические нужды. Потребности в питьевой воде на период строительно-монтажных будут обеспечены за счет привозной питьевой бутилированной воды. Качество воды должно соответствовать ГОСТ 2874-82 «Вода питьевая». Техническая вода - привозная, доставляется на площадку строительства автотранспортом - поливочными машинами. Объект находится вне водоохранных зон и полос.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Вид водопользования – общее. Вода хозяйственная и для производственных нужд. Вода бутилированная для питья.;

объемов потребления воды На этапе строительства водоснабжение производится в бутилированных емкостях в объеме 420 м3/период. Использованная вода собирается в емкости объемом 3 м3, установленной на участке строительства для сбора грязных стоков, по мере накопления вода будет вывозиться на КОС г. с Жетыбай. Источниками водоснабжения объектов нефтепромысла являются поверхностные и подземные воды: Река Волга. Вода, поступающая по водоводу Астрахань–Мангышлак; Подземные воды. Альбсеноманский подземный водоносный горизонт. Ниже представлено описание водоподачи на месторождение Восточный Жетыбай. Для обеспечения производственной и бытовой деятельности месторождения Восточный Жетыбай волжская вода поступает на месторождение на основании договора с ЗФ АО «КазТрансОйл» на отпуск питьевой воды и договора на поставку технической воды из системы водоводов ЗФ АО «КазТрансОйл». Водозабор находится в районе с. Ганюшкино на р. Волга. Учет забора воды производится приборами «Норд». Волжская вода относится к сульфатно-натриевому типу с плотностью 1,0 г/см3, минерализацией 0,73 г/л. Вода расходуется на гидравлическое испытание трубопроводов. Объем воды на гидравлическое испытание составит 5,007м3. Согласно сметных данных вода расходуется на пылеподавление, расход воды составит 3803м3. Всего расход воды составит 4228м3. Сброс стоков на рельеф местности не производится, будут вывозиться на КОС с Жетыбай. Хозяйственно-бытовые сточные воды с месторождений Жетыбайской группы согласно заключенного договора вывозятся ТОО «РеалОс». В процессе эксплуатации проектируемых объектов хозяйственные сточные воды не образуются. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства намечаемых объектов вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. Техническая вода при строительстве проектируемых объектов будет использоваться для орошения площадки строительства (полив водой при уплотнении и укатке грунта) и на гидроиспытания трубопроводов. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Воздействие на недра при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется. Географические координаты (приняты по центру месторождения Жетыбай): широта 43°33' 33.17"С; долгота 52° 5'21.39"В.;

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 Планируемые работы планируют осуществляться на территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – не планируется: Количество зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации – нет. ;

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

объемов пользования животным миром Пользование животным миром при реализации намечаемой деятельности 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 Приобретение объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации намечаемой деятельности не предполагается. ;

б) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В период строительства: дизельное топливо – 1,98 т/период; строительные материалы – 26174,93 т/период; лакокрасочные материалы – 0,491 т/период; сварочные электроды – 1,024 т/период. В период эксплуатации: попутный газ – 200 м3/сутки; электрическая энергия – 947 кВт.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риск истощения природных ресурсов на период строительства и эксплуатации объекта- отсутствует..

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) Ожидаемые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу: Период строительства: Железо (II, III) оксиды (3 кл. опасн.) - 0,02025 г/с, 0,0082 т/период; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,000778 г/с, 0,0004179 т/период; Хром оксид (1 кл. опасн.) - 0,001 г/с, 0,0082 т/период; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,1504 г/с, 0,028905 т/период; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,02448 г/с, 0,0047 т/период; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,0092 г/с, 0,0014 т/период; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,0955 г/с, 0,011 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,78095 г/с, 0,128404 т/период; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,001778 г/с, 0,0008 т/период; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,00222 г/с, 0,001 т/период; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,5 г/с, 0,36036 т/период; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,462 г/с, 0,01454 т/период; Бенз/а/пирен (1 кл. опасн.) – 0,00000017 г/с, 0,000000026 т/период; Хлорэтилен (1 кл. опасн.) – 0,2083 г/с, 0,039 т/период; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0893 г/с, 0,002814 т/период; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,002 г/с, 0,000285 т/период; Пропан-2-он (4 кл. опасн.)-0,1936 г/с, 0,0061 т/период; Сольвент нефтя (ОБУВ-0,2)-0,278 г/с, 0,0075 т/период; Уайт-спирит (ОБУВ-1) – 0,556 г/с, 0,26694 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,52885 г/с, 0,0295 т/период; Взвешенные частицы (3 кл. опасн.)- 0,0088 г/с, 0,00233 т/период; Мазутная зола (2 кл. опасн.) – 0,003057 г/с, 0,000333 т/период; Пыль неорганическая содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 кл. опасн.) – 1,60051 г/с, 2,8606 т/период; Пыль абразивная (-) – 0,004 г/с, 0,002 т/период. Общий объем выбросов в период строительства составит: 5,52097317 г/с, 3,777578 т/период Период эксплуатации: Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,389139 г/с, 0,01366 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,259426 г/с, 0,009106 т/период; Сера элементарная (-) – 0,000106 г/с, 0,0018488 т/период; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 2,594259 г/с, 0,091 т/год; Бутан (4 кл. опасн.) – 0,0005365 г/с, 0,0130248 т/период; Пентан (4 кл. опасн.) – 0,0002012 г/с, 0,0048768 т/период; Метан (ОБУВ-50)-0,177639121 г/с, 1,3518237 т/год; Пропан (ОБУВ-50) – 0,001095579 г/с, 0,0265833 т/период; Углеводороды C1-C5 (ОБУВ-50) – 0,0014471 г/с, 0,0351049 т/период; Углеводороды C6-C10 (ОБУВ-30) – 0,0159927 г/с, 0,3881049 т/период; Этанол (4 кл. опасн.) – 0,0019226 г/с, 0,0466564 т/период; Масло минеральное (-) – 0,0001056 г/с, 0,0000191 т/период; Алканы C12-19 (4 кл. опасн.)-0,01462 г/с, 0,0000002 т/период; Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 3,4564904 г/с, 1,9818089 т/год..

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 рамках реализации намечаемой деятельности сбросы сточных вод в водные объекты и на рельеф местности не предусматриваются. Доставка воды из существующих сетей. Хозяйственно-бытовые сточные воды с месторождений Жетыбайской группы согласно заключенного договора вывозятся ТОО «РеаЛос». Использование воды в период намечаемой деятельности (эксплуатации) не прогнозируется..

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. Период строительства ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: тара из-под лакокрасочных материалов – 0,065 т/период, при проведении лакокрасочных работ, промасленная ветошь – 0,063 т/период, после протирки оборудования; Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,014 т/период, при проведении сварочных работ; металлолом – 0,3 т/период, от демонтируемых участков трубопроводов, строительные отходы – 3 т/период; ТБО – 3,5 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 6,942 тонн/период, из них опасные – 0,128 т/период, неопасные – 6,814 т/период. Период эксплуатации ожидаемые объемы образования отходов: Опасные отходы: отработанные лампы – 0,001 т/год, при освещении производственных помещений, промасленная ветошь – 0,127 т/год, после протирки оборудования; отработанное трансформаторное масло – 0,06 т/год, при использовании масел в механизмах, отработанное компрессорное масло – 0,066 т/год, при использовании масел в механизмах, Неопасные отходы: ТБО – 0,75 т/год, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 1,004 тонн/год, из них опасные – 0,254 т/год, неопасные – 0,75 т/год. Виды операций по управлению отходами представлены в Подтверждающих документах (Приложение Г). Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствует (менее двух тонн в год для опасных отходов или двух тысяч тонн в год для неопасных отходов).

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Для реализации намечаемой деятельности необходимо получение экологического разрешения/ заключения от следующих уполномоченных органов: • РГУ «Департамент экологии по Мангистауской области» Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан; • РГУ «Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Мангистауской области»; • РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» по Мангистауской области и др..

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). Согласно данным Отчета по экологическому мониторингу АО «Мангистаумунайгаз» ПУ «Жетыбаймунайгаз» за III квартал 2022 г.: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ м/е Жетыбай не превышает (по максимальным значениям): диоксид азота – 0,038 мг/м³ (ПДК - 0,085 мг/м³), оксид азота – 0,034 (ПДК - 0,4 мг/м³), диоксид серы – 0,018 мг/м³ (ПДК - 0,5 мг/м³), оксид углерода – 2,122 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метан – 0,015 мг/м³ (ПДК - 50 мг/м³), углеводороды С1-С5 – 0,132 мг/м³ (ПДК – 50 мг/м³), углеводороды С6-С10 – 0,029 мг/м³ (ПДК – 30 мг/м³), углеводороды С12-С19 – 0,007 мг/м³ (ПДК – 1 мг/м³). Таким образом, превышение гигиенических нормативов в атмосферном воздухе на территории расположения месторождения не наблюдается. Анализ полученных данных состояния почвенного покрова показывает, что значения по наблюдаемым ингредиентам в III квартале 2022 г. не превышают значений, регламентированных приказом. Показатели подземной и поверхностной воды свидетельствуют об отсутствии ее загрязнения. Необходимость проведения 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. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период строительства оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, по временному масштабу – воздействие средней продолжительности, связанное с продолжительностью строительства. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия

проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при строительстве допустимо принять как низкой значимости. Негативное воздействие намечаемой деятельности на атмосферный воздух в период эксплуатации оценивается как незначительная, при которой изменения в природной среде превышают пределы природной изменчивости, природная среда полностью само восстанавливается, при этом область воздействия соответствует локальному масштабу, продолжительность воздействия – многолетнее. Величина негативного воздействия намечаемой деятельности на атмосферный воздух, почвенный покров и растительный и животный мир в период эксплуатации оценивается как незначительная. Анализируя вышеперечисленные категории воздействия проектируемых работ на окружающую среду, можно сделать общий вывод, что значимость ожидаемого экологического воздействия при эксплуатации допустимо принять как низкой значимости..

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 при реализации намечаемой деятельности не прогнозируется..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических и сводятся к следующему: Организационные: - разработка оптимальных схем движения автотранспорта; - контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; - исключение несанкционированного проведения работ. -для ограничения случайных разливов нефти; - экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Санитарно-эпидемические: - выбор согласованных участков складирования отходов; - раздельный сбор и вывоз отходов. При проведении работ предусмотрен ряд мер, выполняемых подрядчиком и касающихся экологических аспектов строительства: - Поддерживание постоянной связи с Заказчиком, со специально уполномоченными органами в области ООС; - Принятие мер по предотвращению случайных проливов нефтепродуктов при работе строительной техники и автотранспорта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Намечаемая деятельность планируется осуществляться на территории действующего месторождения Восточный Жетыбай. Необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности отсутствует. .

- 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):

ХАСАНОВ ДАУЛЕТЖАН КЕНЕСОВИЧ

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



