

KZ96RYS00232801

06.04.2022 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:

Товарищество с ограниченной ответственностью "КАЗАХТУРКМУНАЙ", 030012, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, Проспект САНКИБАЙ БАТЫРА, дом № 173/1, каб.402, 980240003816, ИСАЕВ ТАЛГАТ МУСАБЕКОВИЧ, 87132210034, z_kaldigulova@AKTM.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. По проекту разрабатывается «Обустройство добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе». Целью разработки рабочего проекта является обеспечения запланированного объема добычи нефти на месторождении В.Сазтобе. Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей манифольдной площадки на СЗУ-2 В.Сазтобе с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. • Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №102; • Выкидная линия от скважин №102 до существующей СЗУ-2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Более подробное описание всех проектных решений представлено в рабочем проекте..

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) Дебит нефти в целом по месторождениям В.Сазтобе 73 т/сут.;

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) В соответствии с п. 2.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК. По проекту разрабатывается «Обустройство добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе». Целью разработки рабочего проекта является обеспечения запланированного объема добычи нефти на месторождении В.Сазтобе. Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей манифольдной площадки на СЗУ-2 В.Сазтобе с соблюдением

нормативных требований РК в области строительства. • Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №102; • Выкидная линия от скважин №102 до существующей СЗУ-2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Более подробное описание всех проектных решений представлено в рабочем проекте..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Сазтобе Восточное расположено в юго- восточной бортовой зоне Прикаспийской впадины, в пределах западного погружения Южно-Эмбинского поднятия, на территории IV лицензионного участка ТОО «Казахтуркмунай», и административно входит в состав Бейнеуского района Мангистауской области Республики Казахстан (рис.1.1). В орографическом отношении площадь представляет собой всхолмлённую равнину, северную и центральную части которой занимают бугристые пески, закреплённые травянистой растительностью. В понижениях распространены пухлые солончаки, поверхность которых во время дождей размокает и превращается в непроходимую вязкую грязь. Максимальные и минимальные отметки поверхности рассматриваемых площадей относительно уровня моря минус 17-25 м. Рельеф местности спокойный, слабое нарастание высот происходит с юга на север и юго-запада на северо-восток. Ближайшим населенным пунктом является железнодорожная станция Бейнеу (145 км к юго-востоку). Областной центр – г. Актау – расположен на расстоянии порядка 479 км к юго-западу от площади работ...

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Целью составления раздела ООС является определение количественных и качественных характеристик выбросов вредных веществ в атмосферу, объемов водопотребления и водоотведения, количества образуемых отходов производства и потребления при строительстве, разработка мероприятий по контролю экологической ситуации при проведении намечаемых работ, а также оценка на все компоненты окружающей среды. Основными загрязняющими атмосферу веществами при строительстве будут вещества, выделяемые при работе двигателей строительной техники и транспорта, а также пыль, образуемая при их движении и при осуществлении земляных работ. Строительная техника и транспорт, которые будут использоваться при строительно-монтажных работах, являются основными источниками неорганизованных выбросов. Согласно заданию в период строительно-монтажных работ будут использованы строительная техника и транспорт, работающие на дизельном топливе и бензине. Источники выделения выбросов в период строительно-монтажных работ: Источник 6001 - работа бульдозера; Источник 6002 - уплотнение грунта; Источник 6003 - разгрузочные работы; Источник 6004 - пост покраски; Источник 6005 - сварочные работы; Источник 6006 - нанесение битума; Источник 6007 – газовая сварка; Источник 6008 – машина шлифовальная ; Источник 6009 – медницкие работы. Источник 6010– работа перфоратора. Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в период строительно-монтажных работ составляет 10 ед. в том числе: неорганизованных - 10 ед. Более подробное описание всех источников представлено в разделе ООС, Приложении 1, стр.107...

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Настоящим проектом предусмотрены технологические решения по обустройству добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе со строительством выкидной линии Ø114х6мм до точки подключения к существующей площадке манифольда АГЗУ на СЗУ №2 с соблюдением нормативных требований РК в области строительства. Обустройство устья добывающей нефтяной скважины №102; Выкидная линия от скважин №102 до существующей площадки манифольда АГЗУ на СЗУ №2. Эксплуатация скважины предусмотрена насосами типа УЭЦН (УЭЦН в комплекте со станцией управления, газораспределительной коробкой, прокладкой электрического кабеля – данный объем предоставляется заказчиком). Площадка устья скважины включает в себя существующее устьевое оборудование ФА, рассчитанное на давление 35 МПа. На выкидной линии, на площадке устья скважины установлены датчики давления и датчики температуры. Также предусмотрена возможность продувки или промывки линий с установкой отсекающих шаровых кранов Ду50мм и БРС-60. Предусмотрено дозирование реагента в выкидную линию посредством СУДР-01.01-1-НДГ0,4/63-1/0,4-А – Скважинной установки дозирования реагента. СУДР предназначена для регулируемой подачи ингибиторов коррозии, парафиноотложений в выкидной трубопровод. Тип реагента будет определен Заказчиком. С площадки проектируемой скважины №102 газожидкостная смесь по выкидной линии Ду100 мм с давлением после штуцера 1,6 МПа и с температурой 25°С поступает на существующую АГЗУ на СЗУ №2. На АГЗУ выкидная линия подключается

к существующей площадке манифольда АГЗУ на СЗУ №2. При подключении к существующему обратному клапану на манифольде АГЗУ - выполнен демонтаж отрезка подключенной существующей не действующей выкидной линии...

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало обустройства добывающей скважины №102 на месторождении В.Сазтобе запланирован на 3 квартал (июль) 2022г. Начало работы 3 квартал 2022г. Работы будут осуществляется в течении 4 месяцев. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте ПДВ...

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 действующего месторождения В.Сазтобе. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода составляет 36,12 га. ;

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 Описываемая территория относится к Мангышлак-Устюртскому гидрогеологическому району первого порядка, который представляет собой систему артезианских бассейнов. В его пределах прослеживается ряд водоносных горизонтов и комплексов от современных до триас-пермских. Гидрографическая сеть территории лишена постоянных водотоков. По условиям образования и залегания подземные воды на рассматриваемой территории относятся к двум гидродинамическим зонам. Верхняя зона, характеризуется распространением безнапорных подземных вод со свободной поверхностью или слабо напорных. Сюда относятся подземные воды, приуроченные к четвертичным отложениям. Нижняя гидродинамическая зона высоконапорная и повсюду перекрыта мощной мергельно-глинистой водоупорной толщей турон-палеогеновых отложений. К этой зоне относятся отложения водоносных комплексов альб-сеноманских, аптских, неокомских, юрских, триасовых отложений. В целом для территории характерно наличие высокоминерализованных вод типа рассолов, грунтовые воды вскрываются локально. В наиболее пониженных участках местности воды вскрываются на глубинах порядка 1,0- 2,5 м. Поверхностные воды в описываемом районе отсутствуют.;;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Для питьевых нужд работающих на проектируемом объекте бутилированная вода питьевого качества доставляется автотранспортом. Питьевая вода должна соответствовать ГОСТ 2874-82 «Питьевая вода». В соответствии СНиП РК 4.01-02-2009 «Водоснабжение Наружные сети и сооружения» удельное водопотребление составляет 150 л/сут. Количество задействованных людей составляет 12 человек. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 573,486048 м3.;;

объемов потребления воды Баланс водоотведения и водопотребления приведен в таблице 8.1. Баланс водопотребления и водоотведения на хозяйственно-бытовые нужды - 221,0 м3/сут.;;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Накопленные сточные воды отводятся в специальные емкости, по мере накопления откачиваются и вывозятся согласно договору со специализированной организацией.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проектируемые объекты находятся на территории действующего месторождения В.Сазтобе. Дополнительного отвода земель не требуется. Площадь горного отвода составляет 36,12 га. Контракт на до разведку и добычу углеводородного сырья на нефтяном месторождении В.Сазтобе действует до 14 октября 2041 года. Недропользователем месторождения В.Сазтобе является ТОО «Казахтуркмунай», имеющее лицензию серии МГ №42 от 29.09.2020г и Контракт с компетентным органом правительства РК на доразведку и добычу углеводородного сырья №1 от 31.05.1994г. Копии контракта и геологического отвода прилагается в разделе ООС, приложении 14, стр.134. Координаты скважины №102 широта: N45 "44"33.60767", долгота: E53"57 "49.12659 ". ;

4) растительных ресурсов с указанием их видов, объемов, источников приобретения (в том числе

мест их заготовки, если планируется их сбор в окружающей среде) и сроков использования, а также сведений о наличии или отсутствии зеленых насаждений в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, необходимости их вырубки или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации На территории строительства зеленые насаждения отсутствуют.;

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

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

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

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных проектом не предполагается.;

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

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроснабжение проектируемого объекта, выполнено в соответствии с полученными Техническими Условиями от 17.01.2022г выданных ТОО «Казахтуркмунай». Электроснабжение обустройства устья скважины «Обустройство добывающей скважины N102 на месторождении В. Сазтобе» запроектировано на напряжении 6 кВ. Точка подключения к существующим сетям электроснабжения потребителей энергии осуществляется от существующей предконцевой опоры №266 действующая ВЛ-6кВ на скважине В. Сазтобе №2. Транспорт электроэнергии на обустройства устьях скважины от точки подключения выполняется по воздушным линиям электропередач ВЛ-6кВ. Проектируемая воздушная линия электропередач ВЛ-6кВ запроектированы с использованием неизолированного сталеалюминиевого провода типа АС-50/8 на одноцепных опорах по типовой серии 3.407.1-143 «Железобетонные опоры ВЛ 10 кВ выпуск 1» с использованием железобетонных стоек длиной 10,5м. Концевые опоры воздушных линий электропередач оборудовано разъединителем типа РЛНД с заземляющими ножами и механическим приводом, запираемым на замок. Протяженность проектируемых ВЛ-6кВ составляет 510м. Для согласования уровня напряжения источника питания (6кВ) и потребителей (0,22/0,4 кВ) на площадке устья обустройства скважины запроектирована комплектная трансформаторная подстанция типа КТПН-6/0,4кВ. Мощность силового трансформатора 250кВА выбран согласно выданных ТУ ТОО «Казахтуркмунай» с учетом бедующего подключения насоса УЭЦН мощностью не более 180кВт. Защита силового трансформатора подстанции от перегрузок и коротких замыканий осуществляется плавкими вставками высоковольтных предохранителей в распределительном устройстве 6 кВ подстанции.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу в период СМР представлены в таблице 9.1. Код 0123 Железо (II, III) оксиды - 0,35958 г/с, 0,004074 т/год. Код 0143 Марганец и его соединения - 0,03796 г/с, 0,0004306 т/год. Код 0168 Олово оксид - 0,0000392г/с, 0,000002 т/год, Код 0184 Свинец и его неорганические соединения - 0,0000714 г/с, 0,0000037 т/год. Код 0203 Хром - 0,0008 г/с, 0,00023 т/год. Код 0301 Азота (IV) диоксид - 0,019063 г/с, 0,001596 т/год. Код 0342 Фтористые газообразные соединения - 0,0000006 г/с, 0,0000002 т/год. Код 0344 Фториды неорганические плохо растворимые - 0,00084 г/с, 0,00024 т/год. Код 0616 Диметилбензол - 0,0833 г/с, 0,001272 т/год. Код 0621 Метилбензол - 0,315 г/с, 0,01037 т/год. Код 1042 Бутан-1-ол - 0,0833 г/с, 0,001863 т/год. Код 1061 Этанол (этиловый спирт) - 0,1667, 0,003726 т/год. Код 1210 Бутилацетат - 0,1013 г/с, 0,002908 т/год, Код 1401 Пропан-2-он (Ацетон) - 0,039 г/с, 0,002263 т/год. Код 2752 Уайт-спирит - 0,0833 г/с, 0,001272 т/год, Код 2754 Алканы C12-C19 -

0,0002374 г/с, 0,0000166 т/год. Код 2902 Взвешенные частицы - 0,2424 г/с, 0,00892 т/год. Код 2907 Пыль неорганическая, содержащая 70 % - 0,0067 г/с, 0,01246 т/год. Код 2908 Пыль неорганическая, содержащая 70-20 % - 0,50261 г/с, 0,1054368 т/год. Код 2930 Пыль абразивная - 0,0026 г/с, 0,00005 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 Сбросы загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021 года № 400-VI ЗРК. На период строительства образуются отходы промасленная ветошь, медицинские отходы, тара загрязненная (лкм), коммунальные отходы, отходы строительства и демонтажа, огарки сварочных электродов . Всего образования отходов 2,315945 тонн. Подробно прописаны в пункте 11 ЗНД..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие (выдается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды и его территориальными подразделениями)..

13. Краткое описание текущего состояния компонентов окружающей среды на территории и (или) в акватории, на которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, в сравнении с экологическими нормативами или целевыми показателями качества окружающей среды, а при их отсутствии – с гигиеническими нормативами; результаты фоновых исследований, если таковые имеются у инициатора; вывод о необходимости или отсутствии необходимости проведения полевых исследований (при отсутствии или недостаточности результатов фоновых исследований, наличии в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности объектов, воздействие которых на окружающую среду не изучено или изучено недостаточно, включая объекты исторических загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты) ТОО «Казахтуркмунай» 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. ТОО «Казахтуркмунай» в рамках выполнения работ по определению эмиссий в окружающую среду ежеквартально осуществляет расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от источников указанных в плане-графике контроля за соблюдением норм НДВ на 2022 год. Очистные сооружения на ПСН отсутствуют, в связи с чем, пробы бытовых сточных вод отбирались с одной точки – с септика. Сточные воды по мере накопления вывозятся на полигоны специализированных организаций. Анализ отобранных проб проводился с целью накопления статистической информации. Мониторинг воздействия включал в себя: • мониторинг состояния воздушного бассейна в фиксированных точках; • мониторинг состояния подземных вод; • радиационный мониторинг; • мониторинг физических факторов. Контроль состояния качества атмосферного воздуха в районе расположения объекта проводился на границе санитарно-защитной зоны. В атмосферном воздухе контролировалось содержание диоксида азота, оксида углерода, диоксида серы, сероводорода, сажи, углеводородов предельных. Мониторинг состояния подземных вод предусматривал отбор проб воды с наблюдательных скважин, расположенных по периметру пункта сбора нефти. Работы выполнены в полном объеме. Программой радиационного мониторинга предусматривался контроль мощности эквивалентной дозы гамма-излучения, который проводился в жилой зоне, в районе расположения нефтяных резервуаров и по сторонам света на границы санитарно-защитной зоны объекта..

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. Для оценки экологических последствий проектируемых работ на объектах был использован матричный анализ – широко распространенный в мировой практике метод ОВОС. На основе рекомендаций зарубежных и отечественных методологических разработок предложена унифицированная шкала оценки воздействия на окружающую среду с использованием трех основных показателей: пространственный масштаб воздействия, временной масштаб воздействия и величины (степени интенсивности). Проанализировав полученные результаты моделирования рассеивания вредных веществ в атмосферу, и используя вышеприведенную шкалу масштабов воздействия, можно сделать вывод, что воздействие проектируемых работ на атмосферный воздух на объектах будет следующим: При строительно-монтажных работах: □ пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01 км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. □ временной масштаб воздействия – продолжительный (3) продолжительность воздействия от 3-х месяцев до 1 года. □ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. При эксплуатации объекта: □ пространственный масштаб воздействия - точечный (1) – площадь воздействия менее (0.01 км²) для площадных объектов или на удалении менее 10 м от линейного объекта. □ временной масштаб воздействия – постоянный (5) – продолжительность воздействия более 3-х лет. □ интенсивность воздействия (обратимость изменения) – незначительная (1) – изменение среды не выходит за пределы естественных флуктуаций. Для определения интегральной оценки воздействия разработки на атмосферный воздух выполним комплексирование полученных показателей воздействия.

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 предусматривается.

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.

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). В данном проекте.

- 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):
Исаев Т.М.

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

