

KZ67RYS00257767

15.06.2022 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 "Жаикмунай", 090000, Республика Казахстан, Западно-Казахстанская область, Уральск Г.А., г.Уральск, улица А.Карев, строение № 43/1, 970340003085, ДАРКЕЕВ ЖОМАРТ ГАБДУЛКАИРОВИЧ, +7(7112)933900, assem.aitmagambetova@nog.co.uk

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) «Обустройство ЧНГКМ. Трубопроводы газоснабжения объектов ЧНГКМ. ЗКО.Район Байтерек. Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение» Обустройство ЧНГКМ. Трубопроводы газоснабжения объектов ЧНГКМ. ЗКО.Район Байтерек. Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение 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..

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) «Обустройство ЧНГКМ. Трубопроводы газоснабжения объектов ЧНГКМ. ЗКО.Район Байтерек. Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение»;

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) Новое строительство.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Осуществление намечаемой деятельности по строительству и эксплуатации технологического трубопровода длиной 18,9 км от МГ «Петрово-ЧНГКМ» до скважины 209 проходит по территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения района Байтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Район строительства объектов в расположен в районе Байтерек Западно-Казахстанской области. Целью данной намечаемой деятельности является строительство следующих сооружений: • площадка устья скважины – точка подключения к МГ «Петрово – ЧНГКМ»; • площадки под ГРПШ; • устройство металлических

ограждений площадок под ГРПШ; • технологический трубопровод (выкидная линия) длиной 18,9 км от МГ "Петрово-ЧНГКМ" до скважины 209. Источником газоснабжения является существующий МГ "Петрово-ЧНГКМ", с расходом газа $Q = 1900,0$ н.м³/час, Ду = 100/150 мм, Рр. = 1,2 МПа и от АГРС 6,0/0,3 МПа УПН-2 с расходом газа $Q_{ном.} = 3500,0$ н.м³/час Ду=80 на случай дефицита топливного газа в распределительной газовой системе. Место подключения намечаемой деятельности крановый узел Ду100 через тройник на участке газопровода высокого давления в надземном исполнении МГ "Петрово-ЧНГКМ". Диаметр газопровода в точке подключения Ду 150 мм. Давление в точке подключения 1.2 МПа. Предполагаемый объем расхода газа ориентировочно - 1055 м³/ч. Газопроводы высокого и среднего давления Р = 1,2 МПа, 0,6 МПа, 0,3 МПа от точек врезок до печей подогрева на площадках скважин в подземном исполнении, все надземные трубопроводы выполнены из стальных безшовных труб. На газопроводах подходящих к печам подогрева на площадках скважин с давлением до 0,4 МПа заложены крановые узлы Ду50 мм. Глубина заложения газопровода составляет 1,2 м. На отпайках газопроводов от основных трубопроводов к потребителям газа и в точках перенаправления потока газа предусмотрены надземные крановые узлы..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Район строительства объектов в расположен в районе Байтерек Западно-Казахстанской области. Целью данной намечаемой деятельности является строительство следующих сооружений: • площадка устья скважины – точка подключения к МГ «Петрово – ЧНГКМ»; • площадки под ГРПШ; • устройство металлических ограждений площадок под ГРПШ; • технологический трубопровод (выкидная линия) длиной 18,9 км от МГ "Петрово-ЧНГКМ" до скважины 209. Источником газоснабжения является существующий МГ "Петрово-ЧНГКМ", с расходом газа $Q = 1900,0$ н.м³/час, Ду = 100/150 мм, Рр. = 1,2 МПа и от АГРС 6,0/0,3 МПа УПН-2 с расходом газа $Q_{ном.} = 3500,0$ н.м³/час Ду=80 на случай дефицита топливного газа в распределительной газовой системе. Место подключения намечаемой деятельности крановый узел Ду100 через тройник на участке газопровода высокого давления в надземном исполнении МГ "Петрово-ЧНГКМ". Диаметр газопровода в точке подключения Ду 150 мм. Давление в точке подключения 1.2 МПа. Предполагаемый объем расхода газа ориентировочно - 1055 м³/ч. Газопроводы высокого и среднего давления Р = 1,2 МПа, 0,6 МПа, 0,3 МПа от точек врезок до печей подогрева на площадках скважин в подземном исполнении, все надземные трубопроводы выполнены из стальных безшовных труб. На газопроводах подходящих к печам подогрева на площадках скважин с давлением до 0,4 МПа заложены крановые узлы Ду50 мм. Глубина заложения газопровода составляет 1,2 м. На отпайках газопроводов от основных трубопроводов к потребителям газа и в точках перенаправления потока газа предусмотрены надземные крановые узлы..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало строительства планируется в 2023 году. Нормативный срок строительства – 4 месяца. Срок эксплуатации – 10 лет. Постутилизация – 2032 г..

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 Площадь земельных участков, отводимых под строительства трубопровода газоснабжения, составляет – 19,47 га. Целевое назначение земельного участка: Обустройство ЧНГКМ. Трубопроводы газоснабжения объектов ЧНГКМ. ЗКО.Район Байтерек. Чинаревское нефтегазоконденсатное месторождение Срок использования – 3 года.;

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 Источники водоснабжения: Период строительства: На хозяйственно-бытовые нужды используются существующие сети водоснабжения вахтового поселка. Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. Ближайшим водным объектом к площадке намечаемых работ является река Ембулатовка, протекающая на расстоянии не менее 345 м от точки врезки в существующий МГ «Петрова-ЧНГКМ». Водоотведение: Период строительства: Сбор

образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Сточные воды после гидроиспытаний (20 м³/период) в период строительства осуществляется в емкости с последующим использованием после проведения анализа на пылеподавление и / или вывозом автотранспортом на утилизацию в специализированные места. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Близрасположенным к площадкам строительства водным объектом являются река Ембулатовка, относящаяся к объектам общего водопользования. Использование реки в качестве источника водоснабжения намечаемой деятельностью не предусматривается. Качество необходимой воды на период строительства: • на технические и хозяйственно-бытовые нужды – вода не питьевого качества, • на питьевые нужды – вода питьевого качества. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

объемов потребления воды Период строительства: Потребность в воде: на технические нужды – 4,9 м³/период; на гидроиспытание трубопроводов – 20 м³/период и на хозяйственно-питьевые нужды – 152,3 м³/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства намечаемой деятельности вода будет использоваться на технические, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды строителей. 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) ТОО «Жайкмунай» проводит разведку и добычу углеводородного сырья в пределах Чинаревского лицензионного блока на основании контракта с Правительством РК за №81 от 31.10.1997 г. Срок действия Контракта до 26.05.2031 г. Намечаемая деятельность по строительству и эксплуатации технологического трубопровода длиной 18,9 км от МГ «Петрово-ЧНГКМ» до скважины 209 проходят по территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения района Бәйтерек Западно-Казахстанской области Республики Казахстан. ;

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 Намечаемая деятельность по строительству и эксплуатации технологического трубопровода длиной 18,9 км от МГ «Петрово-ЧНГКМ» до скважины 209 проходят по территории Чинаревского нефтегазоконденсатного месторождения. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по эстакаде трубопроводной системы газлифта – отсутствуют. Необходимость вырубки / переноса зеленых насаждений – отсутствует. 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 не предполагается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Западно-Казахстанской области обитают главным образом степные животные, из которых преобладают грызуны: суслики, песчанки, тушканчики. За грызунами охотятся степные хорьки, барсуки, горностаи и лисицы (обыкновенная и лисица-корсак), которых в определенной степени можно рассматривать как полезных животных. Повсеместно в области распространены птицы, которые подразделяются на обитателей степей и пустынь, жителей озер и рек. К пустынным и степным птицам относятся степной орел, канюк-курганник, коршуны, ястребы, луны, которые, питаясь грызунами, приносят большую пользу сельскому хозяйству. Часто встречаются филины, совы и особенно жаворонки. Намечаемая деятельность осуществляется на освоенной территории ЧНГКМ. Период строительства: Воздействие на животный мир в период строительства выражается: в возникновении шума и вибрации от специализированной техники, и автотранспорта в период проведения строительно-монтажных работ. Период эксплуатации: Воздействие на животный мир в период эксплуатации 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. Намечаемая деятельность осуществляется на освоенной территории ЧНГКМ. ;

6) 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: для заправки спец автотранспорта: дизельное топливо – 11 т/период, бензин – 0,35 т/период; строительные материалы: щебень – 1,24 т/период, ЩГПС – 37,18 т/период, ПГС – 92,92 т/период, песок – 16,92 т/период, мел природный – 1 т/период, битум – 0,0818 т/период, известь – 0,01 т/период; лакокрасочные материалы: грунтовка ГФ-021 – 0,0355 т/период, эмаль ХВ-124 – 0,0218 т/период, уйат-спирит - 0,0093 т/период; эмаль ПФ-115 – 0,0307 т/период, растворитель Р-4 – 0,0014 т/период, лак БТ-577 – 0,0138 т/период, грунтовка ГФ-0119 – 0,0077 т/период; сварочные материалы: ЭП 245 (проволока) – 0,0002 т/период; Уони 13/45 – 0,1667 т/период; Уони 13/55 – 0,1667 т/период; АНО 4 – 0,1667 т/период, АНО-6 – 0,0916 т/период. Потребность в электрической энергии: 46,7 кВА. В период эксплуатации : Планируемая максимальная общая производительность системы газоснабжения, не более 1900 Ст м3/ч.;

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) Период строительства: Железо оксиды (3 кл.опасн.) – 0,005649 г/с, 0,00809137 т/год; Марганец и его соединения (2 кл.опасн.) – 0,000607 г/с, 0,000770408 т/год; кальций дигидрооксид (3 кл.опасн.) – 0,000229 г/с, 0,000000706 т/год; Азота диоксид (2 кл.опасн.) – 0,136568 г/с, 0,2325806 т/год; Азот оксид (3 кл.опасн.) – 0,1714975 г/с, 0,30158069 т/год; Углерод (3 кл.опасн.) – 0,022088 г/с, 0,038656 т/год; Сера диоксид (3 кл.опасн.) – 0,04867 г/с, 0,077431 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,12474 г/с, 0,197994 т/год; Диметилбензол (3 кл.опасн.) – 0,02625 г/с, 0,0315 т/год; метилбензол (3 кл.опасн.) – 0,03444 г/сек, 0,004518 т/год; Бутилацетат (4 кл.опасн.) – 0,00667 г/с, 0,000874 т/год; проп-2-ен (2 кл.опасн.) – 0,005249 г/сек, 0,009276 т/год, Формальдегид (2 кл.опасн.) – 0,005249 г/с, 0,009276 т/год; Ацетон (4 кл.опасн.) – 0,01444 г/с, 0,001894 т/год; Уайт-спирит – 0,01667 г/с, 0,01991 т/год; Алканы С12-19 (4 кл.опасн.) – 0,056995 г/с, 0,09288 т/год; фтористые газообразные соединения - 0,0002783 г/сек, 0,000280072 т/год, фториды неорганические – 0,000917 г/сек, 0,0007167 т/год, пыль неорганическая % более 70 (3 кл.опасн.) – 0,0196 г/с, 0,001024 т/год; пыль неорганическая,% 70-20 – 1,030128 г/с, 1,239413386 т/год. Общий объем выбросов в период строительства составит: 1,7269348 г/с, 2,268666932 т/год Период эксплуатации: Углеводороды С1-С 5 – 0,110435 г/с, 3,238614 т/год, Углеводороды С6-С10 – 0,0000465 г/сек, 0,001355 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,1104815 г/с, 3,239969 т/год Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – отсутствуют в связи с объемами меньше пороговых значений выбросов в воздух.

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. Сбор образуемых сточных вод в период строительства осуществляется во временные емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. Техническую воду в период строительства используют на увлажнение грунта площадки строительства, а также на гидроиспытание трубопроводов. Источником технического водоснабжения являются существующие источники водоснабжения. После испытания трубопровода, воду откачивают в автоцистерны и направляют для дальнейшего использования..

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 образуются: Опасные отходы: Тара из-под лакокрасочных материалов – 0,006865 т/период, при проведении покрасочных

работ. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,00889 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 0,375 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 0,39076 тонн/период, из них опасные – 0,00687 т/период, неопасные – 0,38389 т/период. Виды операций по управлению отходами в период строительства представлены в Подтверждающих документах (Приложение В). В период эксплуатации дополнительных видов / объемов отходов не прогнозируется. 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 Западно-Казахстанской 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 Западно-Казахстанской области»; • РГП на ПХВ «Государственная вневедомственная экспертиза проектов» по Западно-Казахстанской 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 о выполнении Программы ПЭК за I квартал ТОО «Жаикмунай» 2022 г.: Атмосферный воздух: концентрация ЗВ на границе СЗЗ ЧНГКМ не превышает: сероводород – не обн. мг/м³ (ПДК - 0,008 мг/м³), диоксид серы – 0,11 (ПДК - 0,5 мг/м³), диоксид азота – 0,1 мг/м³ (ПДК - 0,2 мг/м³), оксид углерода – 4,2 мг/м³ (ПДК - 5 мг/м³), метилмеркаптан – не обн. мг/м³ (ПДК - 0,006 мг/м³). Поверхностные воды. Река Ембулатовка: запах – 1,0 (ПДК – 2,0), БПК₅ – 3,1 мг/л (ПДК – 6,0 мг/л), взвешенные вещества – 0,42 мг/л (ПДК – 20 мг/л), сухой остаток – 710 мг/л (ПДК – 1000 мг/л), хлориды – 125 мг/л (ПДК – 350 мг/л), сульфаты – 132 мг/л (ПДК – 500 мг/л), аммиак – 0,12 мг/л (ПДК – 2,0 мг/л), нитриты – 0,024 мг/л (ПДК – 3,0 мг/л), нитраты – 1,43 мг/л (ПДК – 45 мг/л), нефтепродукты – не обн., медь – не обн., свинец – не обн., (ПДК – 0,03 мг/л), цинк – не обн., кадмий – не обн., (ПДК – 0,001 мг/л). Таким образом, превышение гигиенических нормативов в атмосферном воздухе, а также поверхностных водах на территории расположения ЧНГКМ не наблюдается. Подземные воды: Согласно Отчету по результатам мониторинга состояния подземных и поверхностных вод в районе Чинаревского НГКМ за 1 квартал 2022 года сравнительный анализ анионно-катионного состава, а также солевого состава, кислотности и минерализации наблюдательных скважин контрактной территории ЧНГКМ показывает относительно стабильное состояние по исследуемым компонентам. Резких увеличений концентраций не наблюдается. 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 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. 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 водные ресурсы, почвенный покров, растительный и животный мир в период эксплуатации не предполагаются. .

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 Намечаемой деятельностью приняты следующие решения по обеспечению надежности работы трубопроводов и технологического оборудования: • полная герметизация технологических процессов; • антикоррозийное исполнение оборудования, труб и деталей трубопроводов, работающих с агрессивной средой; • защита от атмосферной коррозии наружной поверхности надземных трубопроводов ЛКМ; • проверка на прочность и герметичность трубопроводов после монтажа. Меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий включают: атмосферный воздух • продолжение осуществления мониторинга качества атмосферного воздуха ТОО «Жайкмунай»; • проведение работ по пылеподавлению при работе со строительными материалами; • строгое соблюдение всех технологических параметров; • осуществление постоянного контроля герметичности трубопроводов и оборудования и др. водные ресурсы • сбор отходов производства и образуемых сточных вод в специализированные емкости с последующей передачей на утилизацию специализированным организациям; • мониторинг качественных характеристик поверхностных вод в зоне влияния ЧНГКМ (р. Ембулатовка). почвенный покров • сбор отходов в специально оборудованных местах и их своевременный вывоз отходов. растительный и животный мир • контроль за передвижением автотранспорта только по установленным дорогам и маршрутам; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации намечаемой деятельности. В социальной сфере ожидается положительный эффект благодаря привлечению местных специалистов и материалов, а также отчислениям в бюджет налогов и взносов..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Обоснованиями выбора места расположения намечаемой деятельности являются: 1. Территория намечаемых работ находится в районе Байтерек, на территории ЧНГКМ; 2. Источником газоснабжения является существующий МГ "Петрово-ЧНГКМ". В связи с вышеизложенным отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. .

- 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):
Даркеев Ж.Г.

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



