

KZ72RYS00238180

20.04.2022 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 "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) ЧНГКМ. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора 2. Недропользование: 2.1. добыча нефти и природного газа в коммерческих целях, при которой извлекаемое количество превышает 500 тонн в сутки в отношении нефти и 500 тыс. м3 в сутки в отношении газа. Намечаемая деятельность по предоставленному Рабочему проекту «ЧНГКМ. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора» подразумевает установку новой газлифтной компрессорной установки (КУ) С-1110 с целью увеличения компрессионной мощности в существующей системе газлифта. Реконструкция позволит увеличить добычу нефти до 96 тонн в сутки. Учитывая, что добыча нефти не превысит 500 т/сутки, намечаемая деятельность не относится к видам деятельности, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным (в соответствии с Разделом 1, Приложения 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.). При этом относится к видам деятельности, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным (в соответствии с Разделом 1, Приложения 1 ЭК РК №400-VI от 02.01.2021 г.) – п. 2.1. разведка и добыча углеводородов. .

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

описание существенных изменений в виды деятельности и (или) деятельность объектов, в отношении которых ранее была проведена оценка воздействия на окружающую среду (подпункт 3) пункта 1 статьи 65 Кодекса) ЧНГКМ. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора Намечаемая деятельность предусматривает установку новой газлифтной компрессорной установки (КУ) С-1110, параллельно по технологической линии с существующими газлифтными компрессорами С-1100/А и С-1100/В, введенными в эксплуатацию в рамках Проекта «ЧНГКМ. Обустройство системы газлифта для СВ. части Турнейской нефтеносной залежи» (ЗГЭЭ №KZ18VCY00015474 от 11.09.2014 г). Планируемое увеличение добычи нефти 96 тонн в сутки.;

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) ЧНГКМ. Расширение системы газлифта с установкой дополнительного блока компрессора .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Намечаемая деятельность предусматривает установку новой газлифтной компрессорной установки (КУ) С-1110 с целью увеличения компрессионной мощности в существующей системе газлифта, параллельно по технологической линии с существующими газлифтными компрессорами С-1100/А и С-1100/В на существующей площадке газлифта. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрена реконструкция существующей технологической схемы газлифта (черт. А21-221-00-01-ТХ-4) путем установки блока дополнительного компрессора поз.С-1110 на площадке действующих газлифтных компрессоров С-1100А/В. Подключение блока компрессора поз.С-1110 производится к существующим системам. Также проектом предусмотрено расширение существующего коллектора: установка глухих фланцев для возможности будущего расширения коллектора; расширение существующей трубной эстакады для прокладки трубопроводов газа. Работа проектируемого газлифтного компрессора С-1110 предусмотрена параллельно с действующими компрессорами С-1100А/В, что обеспечит режим работы двумя рабочими компрессорами (проектируемым С-1110 и одним из существующих компрессоров) и одним резервным. За счет этого производительность газлифтной системы в целом составит минимум 600000 нм³/сут. Поршневая компрессорная установка ПКУ-028 (поз.С-1110) является комплектным блочным газовым компрессором полной заводской готовности, предназначенным для сжатия газа от давления на всасывании 40--50 barg до давления на выкиде 90-120 barg при производительности 400000÷750000 нм³/сут. В состав комплекта входит: •поршневой компрессор – Ariel JGJ/6; •электродвигатель SIEMENS 1NB1 506-4AT90-4AA0-Z; • входной сепаратор с системой контроля уровня конденсата и клапаном сброса конденсата; •буферная емкость на всасывании и нагнетании; •концевой сепаратор с системой контроля уровня конденсата и клапаном сброса конденсата; •охладитель технологического газа (АВО); •система маслоснабжения компрессора; • преобразователь частоты главного привода (поставляется отдельно и питается с блока высоковольтного РУ и ЩСУ); • автоматическая система управления и контроля Allen Bradley ControlLogic; •необходимые контрольно измерительные приборы и трубная обвязка. В качестве привода компрессора применен трехфазный асинхронный электродвигатель SIEMENS 1NB1 506-4AT90-4AA0-Z мощностью 960 кВт, напряжением – 10 кВ. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Намечаемая деятельность предусматривает установку новой газлифтной компрессорной установки (КУ) С-1110, параллельно по технологической линии с существующими газлифтными компрессорами С-1100/А и С-1100/В, введенными в эксплуатацию в рамках Проекта «ЧНГКМ. Обустройство системы газлифта для СВ. части Турнейской нефтеносной залежи» (ЗГЭЭ №КЗ18VCY 00015474 от 11.09.2014 г). Планируемое увеличение добычи нефти 96 тонн в сутки..

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 – 5 месяцев. 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 территории газлифта в пределах ограждения - 0,748 га Площадь застройки (существующей) - 0,055 га; Площадь застройки (проектируемой) - 0,032 га; Целевое назначение земельного участка: Для расширения площадки УДН в районе скважины №10 Срок использования – до 2031 г.;

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 Источники водоснабжения: Период строительства: На технические и хозяйственно-бытовые нужды используются существующие источники водоснабжения УПН.

Источником питьевого водоснабжения в период строительства является привозная бутилированная вода. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется. Река Урал находится южнее от участка изысканий на расстоянии 21 км. В 3.5 км на запад от площадки работ протекает река Ембулатовка. Река берет начало в Оренбургской области России и впадает в реку Урал с правого берега. В 4.8 км восточнее протекает речка Елтышевка. Водоотведение: Период строительства: Сбор образуемых хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства в объеме 56,25 м³/период осуществляется в емкости, с последующим вывозом специализированным автотранспортом на утилизацию. 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 проектными решениями 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: Объемы водопотребления в период строительства составляют на на технические нужды – 68 м³/период, в т.ч. на испытание технологических трубопроводов, на хозяйственно-бытовые нужды– 56,25 м³/период. Период эксплуатации: Использование воды в период эксплуатации не прогнозируется.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов В процессе строительства проектируемых объектов 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 «Жайкунай» 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. Для повышения добычи нефти Северо-восточной части Турнейской нефтеносной залежи на нефтегазоконденсатном месторождении «Чинаревское» разработана и внедрена в работу система газлифтной эксплуатации скважин. Существующие компрессора газлифта С-1100А/В с расчетным объемом 200 000 Ст.м³/сут каждый не в состоянии принять и компримировать увеличенные объемы для существующих и будущих скважин, которые будут переходить на систему газлифта. В связи с вышесказанным требуется увеличение компрессионной мощности в существующей системе газлифта. Для этого настоящим проектом предусматривается установка дополнительного блока газлифтного компрессора С-1110.;

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 Прокладка технологических трубопроводов надземная по эстакаде и на отдельно стоящих опорах. Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории площадки газлифта. Зеленые насаждения в предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, а именно по эстакаде проектируемой 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 при реализации проектных решений 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. Проектируемые работы осуществляются на освоенной

территории площадки газлифта. 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 проектных решений не предполагается.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных при реализации проектных решений не предполагается. Проектируемые работы осуществляются на освоенной территории площадки газлифта. ;

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 – 13,259 т/период, бензин – 2,85 т/период; строительные материалы: ПГС – 56,654 т/период, битум – 0,355 т/период; лакокрасочные материалы: грунтовка ГФ-021 – 0,0165 т/период, эмаль ХВ-125 – 0,0195 т/период, уайт-спирит – 0,005 т/период; сварочные материалы: УОНИ 13/45 – 0,0035 т/период, УОНИ 13/55 – 0,32 т/период. В период эксплуатации: компрессорная установка (КУ) С-1110 рассчитана на производительность в нормальном режиме работы 540,000 нм³/сут, электрическая энергия: существующие системы 10 кВ и 0,4 кВ на площадке компрессоров.;

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.) - 0,001544 г/с, 0,0044874 т/год; Марганец и его соединения (2 кл. опасн.) – 0,000121 г/с, 0,00035222 т/год; Азота (IV) диоксид (2 кл. опасн.) – 0,00447 г/с, 0,00574425 т/год; Азот (II) оксид (3 кл. опасн.) – 0,00542 г/с, 0,00634 т/год; Углерод (3 кл. опасн.) – 0,000694 г/с, 0,000813 т/год; Сера диоксид (3 кл. опасн.) – 0,00139 г/с, 0,001625 т/год; Углерод оксид (4 кл. опасн.) – 0,004948 г/с, 0,00836655 т/год; Фтористые газообразные соединения (2 кл. опасн.) – 0,0001033 г/с, 0,00030023 т/год; Фториды неорганические (2 кл. опасн.) – 0,000111 г/с, 0,00033155 т/год; Диметилбензол (3 кл. опасн.) – 0,025 г/с, 0,00743 т/год; Метилбензол (3 кл. опасн.) – 0,01395 г/с, 0,003264 т/год; Бутилацетат (4 кл. опасн.) – 0,0027 г/с, 0,000632 т/год; Проп-2-ен-1-аль (2 кл. опасн.) – 0,0006668 г/с, 0,00078 т/год; Формальдегид (2 кл. опасн.) – 0,0006668 г/с, 0,00078 т/год; Ацетон (4 кл. опасн.) – 0,00585 г/с, 0,00137 т/год; Уайт-спирит (-) – 0,01944 г/с, 0,005 т/год; Алканы C12-19 /в пересчете на C (4 кл. опасн.) – 0,009725 г/с, 0,211439 т/год; Пыль неорганическая (3 кл. опасн.) – 0,026831 г/с, 0,1121949 т/год. Общий объем выбросов в период строительства составит: 0,1226307 г/с, 0,3700801 т/год Период эксплуатации: Метан (-) – 0,016706 г/с, 0,526847 т/год; Смесь углеводородов предельных C1-C5 (-) – 0,006276 г/с, 0,197919 т/год; Смесь углеводородов предельных C6-C10 (-) – 0,0000020 г/с, 0,000076 т/год. Общий объем выбросов в период эксплуатации составит: 0,0022984 г/с, 0,724842 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 – 0,005 т/период, при проведении покрасочных работ. Неопасные отходы: огарыши сварочных электродов – 0,005 т/период, при проведении сварочных работ; ТБО – 0,469 т/период, в результате хозяйственно-производственной деятельности персонала. Общий лимит образования отходов составит 0,479 тонн/период, из них опасные – 0,005 т/период, неопасные – 0,474 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 проектных решений не прогнозируется

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий В Рабочем проекте приняты следующие решения по обеспечению надежности работы трубопроводов и технологического оборудования: • прокладка технологических трубопроводов надземная по эстакаде и на отдельно стоящих опорах; • теплоизоляция трубопроводов минераловатными матами; • 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; • использование современного нефтяного оборудования с минимальными выбросами в атмосферу; • контроль эффективности работы систем газообнаружения и пожарной сигнализации; • 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; • соблюдение норм шумового воздействия; • создание ограждений для предотвращения попадания животных на производственные объекты; • создание маркировок на объектах и сооружениях и др. Предложенные организационно-технические мероприятия позволяют минимизировать воздействие на компоненты окружающей среды при реализации проектных решений. 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. Система газлифта предназначена для повышения добычи нефти ЧНГКМ. намечаемая деятельность предусматривает установку новой газлифтной компрессорной установки (КУ) С-1110, параллельно по технологической линии с существующими газлифтными компрессорами С-1100/А и С-1100 /В. За счет этого производительность газлифтной системы в целом составит минимум 600000 нм3/сут. В связи с вышеизложенным отсутствует необходимость в рассмотрении других возможных рациональных вариантов выбора места для намечаемой деятельности. Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

- 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)

