

KZ83RYS00434116

01.09.2023 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:

Филиал "Управление магистральных газопроводов "Актобе" акционерного общества "Интергаз Центральная Азия", 030007, Республика Казахстан, Актюбинская область, Актобе Г.А., г.Актобе, район Астана, улица Есет-Батыра, дом № 39, 971141002830, ТАЙШЫМОВ ДИЛДАБАЙ, 8 705 478 00 43, HISMATULLIN@ICA.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) «Разработка ПСД на ликвидацию 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ». Намечаемая деятельность не входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным и скрининга по приложению 1 и 2 Экологического кодекса РК..

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) Согласно подпункту 3 пункта 1 статьи 65 Кодекса Оценка воздействия ранее не проводилась. Существенных изменений не ожидается.;

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) Существенных изменений в вид деятельность не происходит. Проектом предусматривается «Разработка ПСД на ликвидацию 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ». Оценка воздействия на окружающую среду или скрининг воздействий намечаемой деятельности по данному объекту ранее не проводились..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест ПХГ «Бозой» в административном отношении находится на территории Шалкарского района Актюбинской области (глубина скважины 400 метров). Ближайший крупный населенный пункт г. Шалкар находится в 250 км к северу от ПХГ. В непосредственной близости от ПХГ (1,5-2 км) проходит магистральный газопровод Бухара-Урал. Территория относится к плато Устюрт и представляет собой слегка волнистую равнину с общим уклоном с востока на запад. Абсолютные высоты колеблются от 115м на западе до 209м на востоке. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая

мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектные технологические решения по ликвидации скважин предусматривают обеспечение промышленной безопасности, обеспечение безопасности жизни и здоровья людей, охрану окружающей среды. Подготовительные работы включают себя следующее: 1. Мобилизации рабочих, автотранспорта, жилых вагонов; 2. Транспортировка спецтехники для проведения рекультивации и ликвидаций скважин ; 3. Завоз дизтоплива, воды, химических реагентов, оборудования и материалов; Основные работы будут включать в себя: 1. Ликвидация скважин; 2. Демонтаж наземного оборудования скважин; 3. Сдача демонтированных оборудования; 4. Демонтаж и демобилизация спец. техники и оборудования; 5. Рекультивация мест проведенных работ..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Управление магистральных газопроводов (УМГ) «Актобе» Акционерного Общества (АО) «Интергаз Центральная Азия» (ИЦА) осуществляет техническое обслуживание газопроводов, компрессорных станций (КС), подземных газохранилищ газа (ПХГ), газораспределительных станций (ГРС) и других инженерных сооружений на магистральных газопроводах. Одним из объектов УМГ является подземное хранилище газа «Бозой». Предусматриваются следующие технологические операции: Закачка газа в ПХГ производится из газопровода Бухара-Урал. Газ дожимается на ДКС и затем по промысловому коллектору подается на закачку. Объем закаченного и отобранного газа определяется в узле замера пром. площадке СП и ДКС. Для закачки и отбора газа было установлена на пром. площадке КС-10 ГПА – 6,3Ц – В (газоперекачивающий агрегат) в количестве 6 ед. Отбор и закачка производится в циклическом режиме, летний период закачка, а осени - зимний период отбор. При режиме отбора газ по шлейфу подается на пром. площадку СП, затем проходить через сепараторы для очистки газа от влаги и мех. примеси, затем проходить через узел замера газа и поступает в газовый коллектор соединяющий СП и ДКС (дожимная компрессорная станция). Шлейф скважины представляет собой 159 мм стальная труба проложенное на 1 м глубине с изоляцией соединяющая устье газовых скважин и пром. площадкой сборного пункта. Отдаленность шлейфа от СП до устья скважины составляет от 300 м до 4500 м. Общая протяженность газового шлейфа в ПХГ Жаманкоянкулак составляет 421 км, общая протяженность газового коллектора 72 км. На ПХГ «Бозой» имеются следующие службы: 1. Оперативно-производственная служба; 2. Геологическая служба; 3. Служба капитального ремонта скважин. ОПС выполняет следующие работы: 1. Ремонт технологического оборудования, механизмов, приспособлений, инструмента. 2. Ревизия запорной арматуры на пром. площадке и на устье и их устранение. 3. Обслуживания и ремонт эл. оборудования. 4. Устранение гидратной пробки на шлейфах газовых скважин. 5. Бесперебойные работы газовых скважин. 6. Ремонт и обслуживание котельной и метанольного насоса. 7. Соблюдения технологического режима скважины. 8. Газоопасные и огневые работы. 9. Охрана метанольного склада, склада ГСМ и РЭБ для автомобилей (СП-5). 10. Обезд по газовым скважинам. Геологическая группа выполняет следующие работы: 1. Исследование газовых скважин. 2. Контроль над работой эксплуатационных скважин. 3. Замер (МКД, КН, опорная сетка, устьевой замер, замер загазованности по глубоким шурфам). 3. Замер уровня ГВК по ПХГ Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак . 4. Расчет пластовых давлений, приемистости и дебита скважин. 4. Определение технологического режима экспл. скважин ПХГ Жаманкоянкулак и Жаксыкоянкулак 5. Выявление скважин на КРС. 6. Подготовка план работ и технический контроль при КРС . 7. Освоение газовых скважин после КРС. 8. Контроль и расчет объема газа при отборе и закачке. 9. Контроль и наблюдение герметичности ПХГ 10. Обезд по газовым скважинам. 11. Подготовка план работ ГИС. Участок КРС выполняет следующие работы: 1. Промывка песчанной пробки скважин. 2. Замена фонтанной арматуры. 3. Замена противопесочного фильтра. 4. Ремонтно-изоляционные работы на скважинах. 5. Обработка призабойной зоны пласта метанолом. 6. Подогрев газовых скважин и сепараторов при низких температурах. 7. Продувка шлейфов. .

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Период строительства составляет 1 месяц (30 календарных дней). Начало реализации 2 квартал 2024 года. Планируемый год начала эксплуатации 2024 год. Постутилизация объекта не предусматривается..

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 - ;
- 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. Для хозяйственно-питьевого назначения – привозная вода. Воды питьевого назначения — как поверхностные, так и подземные в данном районе отсутствуют. По данным гидрогеологических исследований подземные воды можно использовать только для технических целей, они сильно минерализованы, засолены. На территории нет постоянных водотоков, атмосферные осадки скапливаются в осенне-весенний период в ложбинах, промоинах, балках, частично они стекают по уклону временными водотоками в западины, образуя мелкие пресные озера, сохраняющиеся всего несколько дней. Большая же часть этих осадков испаряется. Раньше на севере Аральского моря по материалам дешифрирования выделялась дельта длительно существующего водотока. Вероятно, давно существовала временная (сезонная река), которая собирала талые воды и несла их в Арал.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая). Водоснабжение объекта в период строительства на хозяйственно-бытовые и питьевые нужды будет привозная бутилированная, доставляется согласно договору со сторонней организацией, и привозится в емкости, установленной на автомобильный прицеп, сделанной из алюминия, для технических нужд - доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией. Техническая вода используется безвозвратно. ;

объемов потребления воды. Период строительства – 1 месяц (30 календарных дней). Количество работников на период строительства – 5 чел. Расчетные расходы питьевых нужд при строительстве составляют:  $5 \text{ чел.} * 0,025 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,125 \text{ м}^3/\text{сут} * 30 \text{ дней} = 3,75 \text{ м}^3/\text{период}$ . Итого объем водопотребления на питьевые нужды при строительстве составляет  $3,75 \text{ м}^3/\text{период}$ . Расчетные расходы хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляют:  $5 \text{ чел.} * 0,11 \text{ м}^3/\text{сут} = 0,55 \text{ м}^3/\text{сут} * 30 \text{ дней} = 16,5 \text{ м}^3/\text{период}$ . Итого объем водопотребления на хозяйственно-бытовых нужд при строительстве составляет  $16,5 \text{ м}^3/\text{период}$ . Согласно штатной численности и проектируемой инфраструктуры потребление воды на период ведения работ составит  $20,25 \text{ м}^3/\text{период}$ . Водоотведение в период строительства: Сброс в природные водоемы и водотоки – не планируется. В пруды-накопители – не планируется. В посторонние канализационные системы:  $20,25 \text{ м}^3/\text{период}$ . ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов. Вода предназначена для хозяйственно-питьевых нужд, для технологических нужд – доставка воды осуществляется согласно договору со специализированной организацией. Техническая вода используется безвозвратно. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Акционерного общества "Интергаз Центральная Азия" на право недропользования для эксплуатации Бозойской группы подземных хранилищ газа на участке Жаксыкоянкулак в пределах блоков XXVII-025-Е(частично), F(частично), XXIX-25-В(частично), С (частично), на участке Жаманкоянкулак в пределах XXIX-25-А(частично), В(частично), D(частично), Е (частично) горный отвод расположен в Актюбинской области. Границы отвода участка Жаксыкоянкулак на картограмме обозначен угловыми точками с т. 1 по т. 21: 1.  $46^{\circ} 23' 37''$  с.ш -  $58^{\circ} 55' 43''$  в.д; 2.  $46^{\circ} 23' 39''$  с.ш -  $58^{\circ} 57' 02''$  в.д; 3.  $46^{\circ} 22' 54''$  с.ш -  $58^{\circ} 57' 39''$  в.д; 4.  $46^{\circ} 21' 50''$  с.ш -  $58^{\circ} 57' 09''$  в.д; 5.  $46^{\circ} 20' 49''$  с.ш -  $58^{\circ} 56' 07''$  в.д; 6.  $46^{\circ} 20' 10''$  с.ш -  $58^{\circ} 55' 50''$  в.д; 7.  $46^{\circ} 19' 18''$  с.ш -  $58^{\circ} 54' 53''$  в.д; 8.  $46^{\circ} 19' 08''$  с.ш -  $58^{\circ} 53' 16''$  в.д; 9.  $46^{\circ} 18' 29''$  с.ш -  $58^{\circ} 52' 12''$  в.д; 10.  $46^{\circ} 16' 58''$  с.ш -  $58^{\circ} 51' 07''$  в.д; 11.  $46^{\circ} 16' 32''$  с.ш -  $58^{\circ} 50' 37''$  в.д; 12.  $46^{\circ} 14' 05''$  с.ш -  $58^{\circ} 50' 25''$  в.д; 13.  $46^{\circ} 12' 26''$  с.ш -  $58^{\circ} 48' 00''$  в.д; 14.  $46^{\circ} 11' 29''$  с.ш -  $58^{\circ} 45' 37''$  в.д; 15.  $46^{\circ} 11' 46''$  с.ш -  $58^{\circ} 43' 32''$  в.д; 16.  $46^{\circ} 12' 18''$  с.ш -  $58^{\circ} 43' 35''$  в.д; 17.  $46^{\circ} 13' 32''$  с.ш -  $58^{\circ} 42' 12''$  в.д; 18.  $46^{\circ} 15' 24''$  с.ш -  $58^{\circ} 42' 30''$  в.д; 19.  $46^{\circ} 21' 18''$  с.ш -  $58^{\circ} 47' 21''$  в.д; 20.  $46^{\circ} 21' 53''$  с.ш -  $58^{\circ} 51' 14''$  в.д; 21.  $46^{\circ} 22' 44''$  с.ш -  $58^{\circ} 54' 11''$  в.д. Площадь территории участка  $198 \text{ кв.км}$ . Границы отвода участка Жаманкоянкулак на картограмме обозначен угловыми точками с т. 1 по т. 12: 1.  $46^{\circ} 10' 39''$  с.ш -  $58^{\circ} 39' 48''$  в.д; 2.  $46^{\circ} 10' 28''$  с.ш -  $58^{\circ} 41' 23''$  в.д; 3.  $46^{\circ} 09' 39''$  с.ш -  $58^{\circ} 42' 11''$  в.д; 4.  $46^{\circ} 08' 06''$  с.ш -  $58^{\circ} 42' 02''$  в.д; 5.  $46^{\circ} 05' 29''$  с.ш -  $58^{\circ} 40' 25''$  в.д; 6.  $46^{\circ} 03' 13''$  с.ш -  $58^{\circ} 37' 09''$  в.д; 7.  $46^{\circ} 02' 10''$  с.ш -  $58^{\circ} 34' 34''$  в.д; 8.  $46^{\circ} 01' 57''$  с.ш -  $58^{\circ} 32' 41''$  в.д; 9.  $46^{\circ} 03' 01''$  с.ш -  $58^{\circ} 31' 02''$  в.д; 10.  $46^{\circ} 04' 52''$  с.ш -  $58^{\circ} 30' 25''$  в.д; 11.  $46^{\circ} 07' 02''$  с.ш -  $58^{\circ} 31' 44''$  в.д; 12.  $46^{\circ} 09' 42''$  с.ш -  $58^{\circ} 35' 53''$  в.д. Площадь территории участка  $151 \text{ кв.км}$ . Общая площадь горного отвода участков Жаксыкоянкулак и Жаманкоянкулак –  $349,0 \text{ кв.км}$ . Глубина отвода – по подошве кумского горизонта. ;

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 вырубке или переноса, количестве зеленых насаждений, подлежащих вырубке или переносу, а также запланированных к посадке в порядке компенсации Намечаемая деятельность не требует использования растительных ресурсов. Вырубка зеленых насаждений не требуется. На территории отсутствует особо охраняемая природная зона и земли лесного фонда.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира отсутствует.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира отсутствует.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира отсутствует.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира отсутствует.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования В ходе осуществления работ по «Разработка ПСД на ликвидацию 24-х изношенных эксплуатационных скважин ПХГ» предусматривается использование различных материальных и сырьевых ресурсов, закуп электрической энергии у энергоснабжающей организации, полный перечень и количество будет отображено в проектной документации. Все необходимые материалы будут доставляться на место проведения работ по мере их необходимости от оптовых поставщиков товаров либо непосредственно от производителей данного вида сырья.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Отсутствуют риски истощения используемых природных ресурсов. Использование сырья и строительных материалов осуществляется подрядной организацией проводимой СМР..

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) На период строительства объекта в атмосферу выбрасываются загрязняющие вещества: Всего – 9,631378418 т/год. На период эксплуатации при проектировании данного объекта источников выбросов загрязняющих веществ отсутствуют. Класс опасности ЗВ: Железо (II, III) оксиды (3) – 0.0000000794 т/год, Марганец и его соединения (2) – 0.0000000118т/год, Хром /в пересчете на хром (VI) - 0.0000000152 т/год, Азота (IV) диоксид (2) – 0.00285001 т/год, Азот (II) оксид (3) – 0.00043 т/год, Углерод (3) – 0.00231 т/год, Сера диоксид (3) – 0.0009465 т/год, Углерод оксид (4) – 0.00371 т/год, Фтористые газообразные соединения (2) – 1.17Е-11 т/год, Фториды неорганические плохо растворимые (2) – 0.0000000176 т/год, Диметилбензол (3)– 0.00575 т/год, Метилбензол (3) – 0.001383 т/год, Бенз/а/пирен (1)– 0.000000004 т/год, Бутилацетат (4) – 0.0002677 т/год, Формальдегид (2) – 0.00005 т/год, Пропан-2-он (4) – 0.00058 т/год, Алканы C12-19 (4) – 0.00417408 т/год, Пыль неорганическая: 70-20% (3) - 9.5605т/год. От передвижных источников: Азота (IV) диоксид (2) – 0.01606 т/год, Азот (II) оксид (3) – 0.00261 т/год, Углерод (3) – 0.00301 т/год, Сера диоксид (3) – 0.002037 т/год, Углерод оксид (4) – 0.0201 т/год, керосин - 0.00461 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 Сточные воды отводятся в городскую канализационную сеть. Сброс сточных вод в водоемы отсутствует. Объем водоотведения хозяйственно-бытовых сточных вод в период строительства объекта составит 20,5 м3/период..

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 Строительство объекта будет связана с образованием следующих отходов: твердые бытовые отходы; огарки сварочных электродов; строительные отходы, тара из-под ЛКМ. Предполагаемые объемы образования отходов: ТБО - 0,9201 тонн,

строительные отходы – 3,4125 тонн, огарки сварочных электродов - 0,0022485 тонн, тара из-под ЛКМ - 0,9201 тонн. Всего отходов – 4,3656685 тонн в период. Все образуемые отходы временно накапливаются на строительной площадке с раздельным сбором в соответствующих контейнера и емкостях с маркировкой. По мере накопления (не более 2 мес.) передаются специализированным организациям имеющую лицензию на сбор, утилизацию/переработки отходов..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

Отсутствуют..

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) Намечаемая деятельность будет осуществляться за пределами Каспийского моря (в том числе за пределами заповедной зоны), особо охраняемых природных территорий, вне их охранных зон, за пределами земель оздоровительного, рекреационного и историко-культурного назначения; за пределами природных ареалов редких и находящихся под угрозой исчезновения видов животных и растений; вне участков размещения элементов экологической сети, связанных с системой особо охраняемых природных территорий; вне территории (акватории), на которой компонентам природной среды нанесен экологический ущерб; вне территории (акватории), на которой выявлены исторические загрязнения; за чертой населенного пункта или его пригородной зоны; вне территории с чрезвычайной экологической ситуацией или зоны экологического бедствия..

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 Негативных воздействий на окружающую среду не ожидается..

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 ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Контроль концентраций загрязняющих веществ, образующихся в ходе деятельности, в окружающей среде. – не допускать сбросов сточных вод на рельеф местности или водных объектов; - установка биотуалета на участке работ; - используемая при строительстве спецтехника и автотранспорт проходит регулярный технический осмотр и ремонт гидравлических систем для предотвращения утечки горюче-смазочных материалов и загрязнения почв нефтепродуктами; движение автотранспорта по территории работ путем разработки оптимальных схем движения и обучения персонала; - заправку транспорта проводить в строго отведенных оборудованных местах; - своевременно производить рекультивацию профиля, засыпку ям и выравнивание поверхности; - снять, сохранить и использовать плодородный слой почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель; - своевременная организация системы сбора, транспортировки и утилизации отходов. - строгое выполнение персоналом существующих на предприятии инструкций; - обязательное соблюдение правил техники безопасности. - производить информационную кампанию для персонала с целью сохранения редких и исчезающих видов растений; - запрет на сбор красивоцветущих редких растений в весеннее время при проведении работ; - снижение активности передвижения транспортных средств ночью; - исключение случаев браконьерства; - инструктаж персонала о недопустимости охоты на животных и разорении птичьих гнезд; - запрещение кормления и приманки диких животных; - приостановка производственных работ при массовой миграции животных; - просветительская работа экологического содержания; - проведение всех видов деятельности в соответствии с требованиями экологических положений Республики Казахстан..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Выбор альтернатив технических решений является необоснованным

, т.к. необходимость реализации намечаемой деятельности регламентирована разрешительными документами, а причины препятствующие реализации проекта не выявлены. Кроме того, на рассматриваемой территории отсутствуют другие природные ресурсы, доступные для экономически рентабельного освоения. 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):

ТАЙШЫМОВ ДИЛДАБАЙ

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

