

KZ92RYS00180978

10.11.2021 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 "KAZPETROL GROUP (КАЗПЕТРОЛ ГРУП)", 120014, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, улица Желтоксан, здание № 12, 050440000082, ТОГУЗБАЕВ БАХЫТ КУДАЙБЕРГЕНОВИЧ, +77242907177,907178, UVG_79@MAIL.RU

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) Добыча нефти и газа согласно Программы развития переработки сырого газа. Согласно классификации ЭК РК приложение 1, раздел 2 п. 2 пп. 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) Действующим проектным документом является «Проект разработки месторождения Хаиркельды Юго-Западный» (Протокол ЦКРР от 25.06.2020г. № 2/9). В соответствии с пунктом 3 статьи 147 Кодекса РК «О недрах и недропользовании», Приказом Министра энергетики РК от 5 мая 2018 года №165 «Об утверждении формы программы развития переработки сырого газа» Добыча нефти в 2021 году составила - 33,2 тыс. т., в 2022 году составит 42,4 тыс. т. В 2022 году будут введены еще 2 скважины №14 и 15. ;

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) Добыча нефти в 2021 году составила - 33,2 тыс. т., в 2022 году составит 42,4 тыс. т. Добыча газа в 2021 г. составила 1,134466 млн. куб. м, в 2022 г. составит 5,75 млн. куб. м. В 2021 году количество источников выбросов составляло - 26 и выброс составлял -36,865 т/год, а в 2022 - количество источников выбросов - 19 и выброс загрязняющих веществ составляет - 8,2833 т/год. В 2022 году будут введены еще 2 скважины №14 и 15. .

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный расположено в Сырдарьинском районе Кызылординской области Республики Казахстан. В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода составляет 443.2 км2. В

непосредственной близости от контрактной территории расположены нефтяные и газонефтяные месторождения Аксай, Нуралы, Коныс и Северо- Западный Коныс. В пределах контрактной территории открыты месторождения нефти Таур, Хаиркелды, Хаиркелды Южный, Хаиркелды Северный, и Хаиркелды Юго-западный. Контрактный участок находится в 150 км на север-северо-запад от областного центра г. Кызылорда. Дорожная сеть представлена трассой Кызылорда-Кумколь с асфальтовым покрытием, межпромысловыми гравийно-песчаными дорогами и бездорожьем..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции В 2022 году будут введены еще 2 скважины №14 и 15. Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Хаиркелды Юго- Западный по индивидуальной схеме осуществляется по следующей схеме: Продукция со скважины поступает в блок гребенки для замера дебита скважин, затем продукция поступает нефтегазовый сепаратор, где проходит первую ступень сепарации, далее дегазированная нефть поступает в емкости накопления, откуда насосами подается на налив в автоцистерны для вывоза. На случай переполнения емкостей предусмотрена дренажная емкость аварийного слива нефти. Сырой газ, выделившийся на сепараторе, направляется на факел для сжигания. Факельная площадка и дренажная емкость обвалованы грунтом высотой 1 м. Вывоз добытой нефти осуществляется автоцистернами для дальнейшей очистки, подготовки на ППН с месторождения Хаиркелды Южный и дальнейшей сдачи ее потребителю. Индивидуальная схема, рассчитана на работу до ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4). Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный, где используются газотурбинные электростанции марки ENEX-800 и ENEX-600. Также на основе договора аренды с AGGREKO работает газопоршневая электростанция (ГПЭС). После ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4) система сбора продукции скважин будет осуществляться по однотрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин (динамическое давление в скважине у устья во время ее фонтанирования нефтью, газом или водой). Скважины №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 на ДНС-4 подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности скважин к объектам разработки. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Система внутри промыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора продукции, добытой скважинами, поскважинного замера дебитов скважин и дальнейшего транспорта нефти, газа и конденсата на объекты подготовки до товарной кондиции и сдачи потребителю. Технологическая схема сбора нефти и газа на месторождении Хаиркелды Юго- Западный по индивидуальной схеме осуществляется по следующей схеме: Продукция со скважины поступает в блок гребенки для замера дебита скважин, затем продукция поступает нефтегазовый сепаратор, где проходит первую ступень сепарации, далее дегазированная нефть поступает в емкости накопления, откуда насосами подается на налив в автоцистерны для вывоза. На случай переполнения емкостей предусмотрена дренажная емкость аварийного слива нефти. Сырой газ, выделившийся на сепараторе, направляется на факел для сжигания. Факельная площадка и дренажная емкость обвалованы грунтом высотой 1 м. Вывоз добытой нефти осуществляется автоцистернами для дальнейшей очистки, подготовки на ППН с месторождения Хаиркелды Южный и дальнейшей сдачи ее потребителю. Индивидуальная схема, рассчитана на работу до ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4). Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный, где используются газотурбинные электростанции марки ENEX-800 и ENEX-600. Также на основе договора аренды с AGGREKO работает газопоршневая электростанция (ГПЭС). После ввода Дожимной насосной станции (ДНС-4) система сбора продукции скважин будет осуществляться по однотрубной герметизированной системе под действием буферных давлений скважин (динамическое давление в скважине у устья во время ее фонтанирования нефтью, газом или водой). Скважины №№ 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 на ДНС-4 подключаются по лучевой схеме по территориальному принципу без учета принадлежности скважин к объектам разработки..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) TOO «KAZPETROL GROUP» осуществляет операции по недропользованию на основании Контракта №2231 от 15.12.2006г. на разведку углеводородного сырья в пределах блока XXIX-38-A (частично), B (частично), C (частично), D (частично), E (частично), F(частично), а также дополнений к нему №№1-17. Согласно Рабочей программе и контрактным

условиям в 2018 году завершился разведочный этап на площади, следующим этапом Недропользователь должны перейти к этапу добычи. Поисково-разведочные работы на площади Хаиркелды Юго-Западный начаты в 2011 году по «Проекту поисково-разведочных работ ...» (2011г.), а также дополнений к нему (2012г., 2014г.). В 2012 году ТОО «Reservoir Evaluation Services» выполнили «Отчет о результатах сейсморазведочных работ МОГТ 3Д, проведенных на приращенных территории месторождений Хаиркелды и Хаиркелды Южный в 2012г.», который рассмотрен на заседании НТС МД «Южказнедра» (Протокол №666 от 13.05.2014г.). В 2014 году недропользователи пробурили две поисковые скважины - №1 и №2. Первооткрывательницей месторождения Хаиркелды Юго-Западный является скважина №1, пробуренная в сводовой части структуры, в которой в сентябре 2014 года при опробовании горизонта Ю-II получен приток нефти. В 2016 году ТОО «Кен Багдар» выполнен отчет «Оперативный подсчет запасов нефти, растворенного в нефти газа и попутных компонентов месторождения Хаиркелды Юго-Западный по состоянию изученности на 01.05.2016г.». Отчет был рассмотрен в ГКЗ РК в октябре 2016 года, запасы нефти и растворённого в нефти газа были приняты к сведению (Протокол № 1711-16-П от 13.10.2016г.). В 2017 году ТОО «Кен Багдар» составил «Проект пробной эксплуатации месторождения Хаиркелды Юго- Западный», который рассмотрен ЦКРР РК и утвержден Комитетом геологии и недропользования (письмо № 27-5-472 - и от 23.02.2017г.). В этом же году были пробурены опережающие добывающие скважины №№ 6, 7, 8 и одна разведочная скважина №9. .

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 В географическом отношении месторождение Хаиркелды Юго-Западный находится в юго-западной части Торгайской низменности. Площадь геологического отвода составляет 443.2 км².;

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 производственное, хоз-бытовое водоснабжение на месторождении организовано за счет водозабора на базе скважин №5148 и №5149 (Участок Хаиркелды) Разрешение на специальное водопользование №KZ50VTE00004530, серия АРА(Сырдар) №8-128/1107. Вода для питьевых нужд. Привозная, привоз осуществляется согласно договору с подрядной организацией.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л.;

объемов потребления воды 15,01 куб. м/сут;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Деятельность предприятия ТОО «KAZPETROL GROUP» будут сопровождаться забором воды на производственные, противопожарные, хозяйственно-бытовые и питьевые нужды.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) ТОО «KAZPETROLGROUP» осуществляет операции по недропользованию на основании Контракта №2231 от 15.12.2006г на разведку углеводородного сырья в пределах блока XXIX-38-A (частично), В (частично), С (частично), D (частично), Е (частично), F (частично), а также дополнений к нему №№1-17. Координаты 45.584209, 65.989028;

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 Большинство почвенно-растительного покрова в Кызылординской области может быть классифицирован как пустыня. Общее поясное-зональное положения Кызылординской области в почвенном районировании Казахстана можно определить по горизонтальной зональности обычных равнин. Область расположена в пустынной зоне с двумя подзонами: А. Северных, местами остепененных пустынь на бурых и

сопутствующих с ними почвах (Северное Приаралье и северная часть Шу-Сарысуйской впадины). Б. Типичных пустынь на серо-бурых, светло-бурых и сопутствующих с ними почвах. Большинство почв Кызылординской области имеют общие признаки: высокую карбонатность, щелочную реакцию почвенного раствора, присутствие водно-растворимых солей, слоистое сложение, малое содержание гумуса. В низовьях Сырдарьи более 100 тыс га аллювиальных почв стали солончаками, вышло более 500 тыс.га болотных и лугово-болотных почв. Несмотря на однородный равнинный рельеф, растительный покров области отличается разнообразием. Флору Кызылординской области составляют 819 видов, относящихся к 391 роду и 81 семейству. Дикую флору по жизненным формам составляют: 7 видов деревьев; 82- кустарники; 44-полукустарники; 256-многолетники; 267-однолетники; 11-однолетники и двулетники; 23-двулетники [2]. На территории области распространены тугайные и саксауловые леса. Тугайные леса развиваются на прирусловых валах реки Сырдарьи и прерывистой узкой лентой, имеющей ширину до 20 м. По преобладающему составу древесных растений леса бывают лоховые, ивовые, туранговые, лохо-ивовые и т.д. В настоящее время тугайные леса сильно сократились из-за усыхания Аральского моря и связанного с ним понижения уровня грунтовых вод, зарегулирования стока системой гидротехнических сооружений, забора больших объемов речных вод на орошение полей, лесных пожаров и ряда других экологических проблем современности. Отмечается усиление активности лоха. Из видов туранги тополь сизолистный (*Populus pruinosa*), занесенный в Красную книгу, 50 встречается по террасам рек. Древесно;

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

объемов пользования животным миром В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира В Кызылординской области обитают разные виды птиц. Например: гуси, лебеди, лысуха, журавли и т.д. В следующей витрине представлены водные птицы: фазан, разные виды уток и т.д. А на этой витрине вы увидите птиц, которые обитают в пустынных и полупустынных зонах нашего края. Ушастая сова, беркут, степной орел. Также в Кызылординской области произрастают более 800 разновидностей растений. Из них 54 является лекарственными. Белый саксаул. Он занесен в Красную книгу, и произрастает в Мангыстауской области. Торангы. Священное дерево у казахов. Если срубить его, то потечет жидкость кровяного цвета. Полынь, джужгун, голая солодка.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Электроэнергия на собственные нужды будет обеспечено с месторождения Хаиркелды Южный, где используются газотурбинные электростанции марки ENEX-800 и ENEX-600. Также на основе договора аренды с AGGREKO работает газопоршневая электростанция (ГПЭС).;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью 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) смотрите приложение. При проведении инвентаризации на месторождении Хаиркелды Юго-Западный выявлено 19 источника загрязнения атмосферного воздуха, из них: ☐ организованные – 8: ☐ ист. загр. № 0168 – факельная установка; ☐ ист. загр. № 0169 – печь разогрева ПНПТ-0,3; ☐ ист. загр. № 0185 – скважина ЮЗХ - 15; ☐ ист. загр. № 0186 – скважины ЮЗХ - 16; ☐ ист. загр. № 0187 – накопительная емкость; ☐ ист. загр. № 0188 – накопительная емкость; ☐ ист. загр. № 0189 – наливная емкость; ☐ ист. загр. № 0190 наливная емкость; ☐ неорганизованных – 11: ☐ ист. загр. № 6727 – 6735, 6736, 6737 – насос для перекачки нефти; При эксплуатации ТОО «KAZPETROL GROUP» месторождение Хаиркелды Юго-Западный в атмосферный воздух выделяются: - загрязняющие вещества 1 класса опасности – нет; - загрязняющие вещества 2 класса опасности – диоксид азота (0301), сероводород (0333), бензол (0602) - 3; - загрязняющие вещества 3 класса опасности – азота оксид (0304), углерод (0328), диметилбензол (0616), метилбензол (0621) – 4; - загрязняющие вещества 4 класса опасности – оксид углерода (0337) -1; - загрязняющие вещества ОБУВ – метан (0410), углеводороды C1 – C5 (0415), углеводороды C6 – C10 (0416) – 3. .

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 сбросов нет.

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. Смотрите приложение. Количество отходов, образованных в 2022 г. № Наименование отходов Количество отходов, т/год 2022 год
Янтарный уровень опасности 1. Буровой шлам 333,62 2. Отработанный буровой раствор 378,261 3. Буровые сточные воды 86,551 4. Промасленная ветошь 0,0952 5. Отработанные масла 1,98 6. Отработанные аккумуляторы 0,0078 7. Использованная тара (бочки) 0,5 8. Использованная тара (мешки) 0,1896 Шлам при проведении интенсификации притока нефти 50,0 Зелёный уровень опасности 10. Медицинские отходы 0,003 11. Твердые бытовые отходы 4,969 12. Металлолом 0,5 13. Огарки электрода 0,00135 14. Строительные отходы 1,0 Итого: 857,68.

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Разрешения на эмиссии в окружающую среду и Заключение государственной экологической экспертизы № KZ28VCZ00663270 от 11.09 2020 г.;

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) Южно-Торгайскую группу месторождений с железнодорожным терминалом на станции Джусалы соединяет также нефтепровод Кызылкия-Арыскуп-Майбулак (КАМ), протяженностью 177 км. Выход на экспортный маршрут (в Китай) возможен по нефтепроводу Кумколь-Атасу-Алашанькоу с пунктом приема и подготовки нефти на нефтепромысле Кумколь. Гидросеть и поверхностные источники водоснабжения отсутствуют. Источниками водоснабжения являются артезианские скважины, имеющие дебит от 5 до 15 л/сек, с минерализацией до 4 г/л. Район относится к пустынным и полупустынным зонам с типичным для них растительностью и животным миром. Для района характерны сильные ветры: летом – западные, юго-западные, в остальное время года – северные и северо- восточные..

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 негативное воздействие отсутствует.

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Намечаемая деятельность не оказывает существенного негативного трансграничного воздействия на окружающую среду на территории другого государства.

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. К таким мероприятиям относится защита оборудования от превышения давления с помощью предохранительных клапанов. Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются: - обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений; - размещение вредных и взрывопожароопасных процессов на отдельных открытых площадках; - защита от повышения давления на напоре насосов; - аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах; прекращение всех технологических процессов; - антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов. Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию в соответствии со стандартами. Все технологические трубопроводы после монтажа или замены подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). К таким мероприятиям относится защита оборудования от превышения давления с помощью предохранительных клапанов. Сокращение объемов выбросов и, вследствие этого, снижение приземных концентраций, обеспечивается комплексом технологических, специальных и планировочных мероприятий. Основными мероприятиями, направленными на предотвращение выделения вредных веществ и обеспечение безопасных условий труда, являются: - обеспечение прочности и герметичности технологических аппаратов, трубопроводов и их соединений; - размещение вредных и взрывопожароопасных процессов на отдельных открытых площадках; - защита от повышения давления на напоре насосов; - аварийное автоматическое закрытие отсекающих задвижек на технологических трубопроводах; прекращение всех технологических процессов; - антикоррозионное покрытие наружных поверхностей всех технологических трубопроводов. Применяемое оборудование, арматура и трубопроводы по техническим характеристикам обеспечивают безопасную эксплуатацию в соответствии со стандартами. Все технологические трубопроводы после монтажа или замены подвергаются контролю сварных стыков и гидравлическому испытанию..

- 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):
Тогузбаев Б.К.

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



