Приложение 1 к Правилам оказания государственной услуги «Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности»

KZ61RYS00817953 15.10.2024 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 "DumanGroupKZ", Z01C1E7, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН, Г.АСТАНА, РАЙОН БАЙҚОҢЫР, Переулок Жұмабек Тәшенев, дом № 7, Квартира 30, 221040045443, КЕНБАЕВ ДАУРЕН ХАЖИГУМАРОВИЧ, +7 702 194 5524, dumangroupkz@gmail.com

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) «Индивидуальный технический проект строительства поисково-разведочной скважины К-3 глубиной 2700 м на участке Коныр». Согласно Приложению №1 Экологического кодекса РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК Раздел №2. «Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным» пункт 2. Недропользование; 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) Объект подается впервые;
- 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) Объект подается впервые.
- 4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении участок Коныр расположен на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Областной центр г. Актау. Ближайшим к площади работ населенным пунктом является село Жетыбай, находящийся на расстояние более 10 км В тектоническом отношении структура Коныр расположена на западном окончании Жетыбай-Узеньской тектонической ступени в пределах Южно-Мангышлакского прогиба и имеет высокие перспективы нефтегазоносности, которые доказаны открытием месторождений нефти и газа на сопредельных участках. Рядом со структурой расположены месторождения: Айрантакыр на восток 10 км, Жетыбай на юго-восток 17,5 км, Северо-Западный Жетыбай на юго-запад 10,5 км. С целью выяснения нефтегазоносности юрско-триасовых отложений, коллекторских свойств пород разреза, изучения геологического строения, обеспечения надежной стратификации отражающих горизонтов проектом

предусматривается проведение разведочных работ в объеме бурения одной разведочной скважины. По результатам сейсморазведки 2Д прошлых лет планируется пробурить скважину № К-3 с предварительной проектной глубиной 2700 м с отбором керна и выполнением полного комплекса ГИС. В случае выделения по ГИС продуктивных пластов, выполнить их испытание и полный комплекс исследований с отбором проб поверхностных и пластовых флюидов. Возможность выбора других мест отсутствует..

- 5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Для поисков залежей нефти и газа в среднеюрских отложениях на участке Коныр будет пробурена одна скважина . Независимая скважина К-3 проектируется на северной структуре на сейсмическом профиле 745 на расстоянии 250 м к юго-западу от пересечения с профилем 671, с проектной глубиной 2700м с проектным горизонтом триасовые отложения, с целью подтверждения структурных построений и выяснения Основными факторами, позволяющими достичь перспектив нефтегазоносности юрских отложений. высоких технико-экономических показателей бурения, являются: применение рациональной конструкции скважины, применение эффективных долот, керноотборочного снаряда, качественного бурового раствора. В процессе бурения разведочной скважиной будет вскрыт сложный в геологическом отношении разрез отложений от четвертичного до триасового, который литологически представлен самыми разнообразными терригенными и карбонатными породами. В процессе бурения скважины необходимо провести комплекс исследовательских работ, включающий проведение геофизических исследований, отбор керна и шлама, испытание перспективных горизонтов. Интервалы отбора керна, методы и интервалы испытания продуктивных горизонтов будут уточняться в процессе проводки скважины и по результатам геофизических Необходим полный анализ керна, шлама, боковых грунтов в лабораторных условиях исследований. (биостратиграфические исследования, литологические, геохимические, петрофизические и т.д.), который позволит изучить вскрываемый разрез. В процессе испытания продуктивных горизонтов производится полный комплекс исследований, характеризующих производительность скважины на различных режимах, начальные пластовые давления и температура пласта, забойные и устьевые давления, изменение поступления флюидов при смене штуцера и т.п. По результатам исследований строится индикаторная расчетным диаграмма, кривая восстановления давления, путем определяются коэффициенты проницаемости И абсолютно свободный дебит продуктивности, гидропроводности, скважин. Предполагаемая продолжительность работ составит: строительно-монтажные работы – 3 суток, подготовительные работы к бурению – 2 суток, бурение крепление – 60 суток, испытание скважины: 1 объект -90 суток; 2 объекта -180 суток. Плотность нефти -0.85 т/м3, дебит -15 м3/сутки; газовый фактор -30 m3/m3..
- 6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Строительство скважины К-3 будет вестись с помощью буровой установки ZJ-40 (или аналог по тендеру), грузоподъемностью не менее 80 тн. Которая должна быть оснащена современным основным и вспомогательным буровым оборудованием, средствами механизации, автоматизации и контроля технологических процессов, удовлетворять требованиям техники безопасности и противопожарной безопасности, требованиям охраны окружающей природной среды. В процессе бурения проектируемой разведочной скважины основное внимание уделяется выяснению перспектив нефтегазоносности и получению коммерческих притоков нефти и газа. Вскрытие возможно продуктивных горизонтов в процессе бурения производится при параметрах промывочной жидкости, соответствующих геологическим условиям и максимально снижающим неблагоприятные последствия кольматации призабойной зоны шламом, затрудняющей и осложняющей испытание пластов на продуктивность. Поэтому параметры промывочной жидкости, технические средства очистки ее от выбуренных пород и шлама, предусмотренные геологотехническим нарядом, должны строго соблюдаться и контролироваться. В процессе бурения скважины в открытом стволе испытание перспективных пластов стандартными пластоиспытателями на бурильных трубах не предусмотрено. Вместо них намечается использовать многокамерный прибор MDT (RCI). После спуска и цементирования эксплуатационной колонны проводятся подготовительные работы: установка крестовины фонтанной арматуры, спуск НКТ до искусственного забоя (все НКТ и переводники должны быть прошаблонированы), промывка скважины водой, сбор тестовой системы, а затем опрессовка фонтанной аппаратуры с эксплуатационной колонной. Вскрытие предполагаемого продуктивного горизонта в эксплуатационной колонне производится кумулятивными зарядами импортного производства Predator 2 7/8 с плотностью 16 отверстий на 1 пог.м. на трубах.
- 7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Работы планируются провести в

течении в 2025 года. Примерные сроки начало работ: в 1 квартале 2025 г. строительство независимой скважины К-3, в 1 квартале 2025 г. испытание независимой скважины К-3, в 2 квартале 2025 г. Оперативный подсчет запасов по структуре Коныр..

- 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 геологического отвода контрактной территории составляет 101,84 км. кв., глубина исследований до палеозойского фундамента. Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 11.07.2025 года Контрактная территория в тектоническом отношении приурочена к Мангышлакскому осадочному бассейну. «Геологический отвод» прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Ориентировочные географические координаты проектируемой разведочной скважины: с. ш. 43°42'30.93"в.д. 52°1'15.9524";;
  - 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 Техническая вода привозная, доставляется по договору со специализированной компанией, питьевая вода привозная бутилированная. Проектируемые работы находятся за пределами водоохранных зон. В пределах района постоянная гидрографическая сеть и источники питьевого водоснабжения отсутствуют.;
- видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вода для хозяйственно-бытовых, питьевых и технологических нужд привозная. Вода питьевого качества будет использоваться для приготовления пищи, и прочих бытовых нужд. Вода питьевого качества будет доставляться из ближайшего населенного пункта по договору со специализированной организацией.; объемов потребления воды Расход воды составят: хоз-питьевой 540,00 м3, технической 4420 м3. Сточная вода и фекалии туалета, по мере их накопления, ассенизационной машиной вывозятся на очистные сооружения согласно договору. Хранение хоз-питьевой воды осуществляется в емкостях, выполненных из нержавеющего материала.;
- операций, для которых планируется использование водных ресурсов Вода питьевая будет использоваться для хозяйственно-бытовых и питьевых нужд работающего персонала.;
- 3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) В административном отношении участок Коныр расположен на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Областной центр г. Актау. Ближайший населённый пункт: село Жетыбай, находится на расстоянии более 10 км от участка работ. Контракт №4747-УВС от 11 июля 2019 года на разведку и добычу углеводородов на участке Коныр в Мангистауской области был заключен между Министерством энергетики и ТОО «Тұран Құрылыс Қызмет» Контракт заключен на срок, равный 6 годам на разведку, и действует до 11.07.2025 года. Площадь геологического отвода контрактной территории составляет 101,84 км. кв., глубина исследований до палеозойского фундамента. Согласно Дополнению №1 (регистрационный №5322-УВС от 20.02.2024г.) все права и обязанности по Контракту перешло от ТОО «Тұран Құрылыс Қызмет» к ТОО «DumanGroupKZ». «Геологический отвод» прилагается к Заявлению о намечаемой деятельности (Приложение 1). Ориентировочные географические координаты проектируемой разведочной скважины: с.ш. 43°42'30.93"в.д. 52°1'15.9524";;
- 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 Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джингиля. Вырубка растительности в процессе работ не предусматривается. Искусственно выращенных зеленых насаждений в районе намечаемой деятельности не имеется.;
  - 5) видов объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов

жизнедеятельности животных с указанием:

объемов пользования животным миром Не предусматривается.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Не предусматривается.;

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

- операций, для которых планируется использование объектов животного мира Не предусматривается.;
- 6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Энергоснабжение обеспечивается от дизель-генераторов буровой установки и ДЭС.;
- 7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Не предусматривается..
- 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) Предварительный объем образуемых выбросов 93,196 тонн. Из них при бурении скважины К -3 - 31,940 тонн, при испытании скважины К-3 - 61,256 тонн., 0123-Железо (II, III) оксиды (диЖелезо триоксид, Железа оксид) (3 класс опасности) 0,002688 тонн не подлежит внесению в регистр; 0143-Марганец и его соединения /в пересчете на марганца (IV) оксид/ (327) (2 класс опасности)- 0,000476 тонн не подлежит внесению в регистр; 0192 – Тетраэтилсвинец (1 класс опасности) – 6,06Е-05 тонн не подлежит внесению в регистр, 0301-Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4) (2 класс опасности) – 13,16939 тонн не подлежит внесению в регистр; 0304-Азот (II) оксид (Азота оксид) (6) (3 класс опасности) – 2,140026 тонн не подлежит внесению в регистр; 0328-Углерод (Сажа, Углерод черный) (583) (3 класс опасности) – 0,751795 тонн не подлежит внесению в регистр; 0330-Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516) (3 класс опасности) – 5,145093 тонн не подлежит внесению в регистр; 0333-Сероводород (Дигидросульфид) (518) (2 класс опасности) – 0,001451 тонн не подлежит внесению в регистр; 0337-Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584) (4 класс опасности) – 15,43519 тонн не подлежит внесению в регистр; 0342-Фтористые газообразные соединения /в пересчете на фтор/ (617) (2 класс опасности) 0,00011 тонн не подлежит внесению в регистр; 0415-Смесь углеводородов предельных С1-С5 (1502\*) - 4,04728 тонн не подлежит внесению в регистр; 0416-Смесь углеводородов предельных С6-С10 (1503\*) - 0,548811 тонн не подлежит внесению в регистр; 0501 - Пентилены (амилены - смесь изомеров) (460) - 0,007575 тонн не подлежит внесению в регистр; 0602-Бензол (64) - 0,0125 тонн не подлежит внесению в регистр; 0616-Диметилбензол (смесь о-, м-, п- изомеров) (203) - 0,002479 тонн не подлежит внесению в регистр; 0621-Метилбензол (349) - 0,008442 тонн не подлежит внесению в регистр; 0703-Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54) (1 класс опасности) - 2,11Е-05 тонн не подлежит внесению в регистр; 1325 Формальдегид (Метаналь) (609) (2 класс опасности) – 0,171131 тонн не подлежит внесению в регистр; 2735-Масло минеральное нефтяное (716\*) - 0,000207 тонн не подлежит внесению в регистр; 2754-Алканы С12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные С12-С19) (4 класс опасности) – 4,233019 тонн не подлежит внесению в регистр; 2902-Взвешенные частицы (116) (3 класс опасности) - 0,13242 тонн не подлежит внесению в регистр; 2908-Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (494) (3 класс опасности) - 51,32925 тонн не подлежит внесению в регистр; 2930-Пыль абразивная (Корунд белый, Монокорунд) (1027\*) - 0,063574 тонн не подлежит внесению в регистр..
- 10. Описание сбросов загрязняющих веществ: наименования загрязняющих веществ, их классы опасности, предполагаемые объемы сбросов, сведения о веществах, входящих в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей Сбросы не предусматриваются..
- 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 Предварительный перечень отходов при строительстве независимой скважины К-3: Отходы образующиеся в процессе бурения скважины К-3: Буровой шлам и шлам БСВ (опасный уровень) 306,80 тонн; Отработанный буровой раствор (опасный уровень) 277,97 тонн; Отработанные масла (опасный уровень) 1,61 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) 0,07 тонн, Металлолом (не опасный уровень) 0,50

тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) — 0,59 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) — 3,35 тонн, ТБО (не опасный уровень) — 1,92 тонн. Отходы образующиеся в процессе испытания скважины К-3: Отработанные масла (опасный уровень) — 5,72 тонн, Промасленная ветошь и рукавицы (опасный уровень) — 0,07 тонн, Отходы использованной тары (неопасный уровень) — 1,30 тонн, Пищевые отходы (не опасный уровень) — 1,29 тонн, ТБО (не опасный уровень) — 3,55 тонн Всего: 604,7 тонн. Список отходов в Приложении №1. Возможность превышения пороговых значений отсутствует. Отходы производства временно складируются и далее сдаются специализированным компаниям. Накопление отходов предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договор на вывоз отходов со специализированными организациями будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. .

- 12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Департамент экологии: получение экологического разрешения на воздействие.
- 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) В административном отношении участок Коныр расположен на территории Каракиянского района Мангистауской области РК. Ближайший населённый пункт: село Жетыбай, находится на расстоянии более 10 км от участка работ. Рассматриваемая территория располагается почти в центре Евразии и не отличается большим разнообразием рельефа и климата. Значительную часть региона занимают однообразные возвышенные равнины и плато. В западной части территории — это прикаспийские, прибрежные низменности, с обширными и локальными соровыми депрессиями, подверженные сгонно нагонным явлениям моря, а с востока примыкает пустынное плато Устюрт. Лето сухое и жаркое, температура воздуха достигает +30-45 С; зима малоснежная, температура понижается до -30 С. Среднегодовое количество осадков не превышает 120 мм осадков в год. Характерны сильные ветра, в основном северо-восточного направления, сопровождаемые летом песчаными бурями. Животный мир беден и представлен сайгаками, волками, лисами, грызунами и пресмыкающимися. Растительность скудная и представлена в виде редких кустарников джингиля. В пределах района постоянная гидрографическая сеть и источники питьевого водоснабжения отсутствуют. Питьевая вода поступает из водопровода Урал-Мангистау в поселок Жетыбай. Ближайший водозабор питьевой воды (Куюлус) расположен в 8 км к западу от площади. Район работ слабо населен, местное население занято в животноводстве и на нефтепромыслах. Нефтепровод Каламкас-Актау проходит через восточную часть контрактной территории. Асфальтированная автодорога Актау, Форт-Шевченко, и другими населен. пунктами области. Широко развита сеть грунтовых дорог, пригодных для передвижения автомобильного транспорта. Проезд транспорта в сухое время года, с объездами обрывов и оврагов, не ограничен. Ближайшая железнодорожная станция Мангистау находится на расстоянии 50 км. .
- 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 Уровень воздействия разведочных работ на элементы биосферы находится в пределах адаптационных возможностей данной территории. Воздействие на здоровье населения отсутствует, ввиду большого отдаления от них. Реализация проекта окажет положительное влияние на местную и региональную экономику и повысит спрос товаров местного производства, а также окажет рост среди занятости местного населения. Природная среда сохраняет способность к самовосстановлению. Негативные формы воздействия, представлены следующими видами: Масштаб воздействия в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на атмосферный воздух, в период проведения работ: в

пространственном масштабе - ограниченное (2 балла), во временном - среднее (2 балла), интенсивность воздействия - слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами - воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Физические факторы воздействия. Источником шумового воздействия является шум, создаваемый при работе используемой техники и оборудования, а также при функционировании вспомогательных служб. Возникающий при работе техники шум, по характеру спектра относится к широкополосному шуму, уровень звука которого непрерывно изменяется во времени и является эпизодическим процессом. Масштаб воздействия - в пределах участка проектируемых работ. Воздействие на природные водные объекты. Район проектирования располагается на значительном расстоянии от поверхностных водотоков. Сброс стоков на водосборные площади и в природные водные объекты исключен. Изъятия водных ресурсов из природных объектов не требуется. Таким образом, негативного воздействия на природные водные объекты не ожидается. Воздействие на земельные ресурсы и почвенно-растительный покров. В пространственном масштабе – ограниченное (2 балла), во временном – среднее (2 балла), интенсивность воздействия – слабое (2 балла). Интегральная оценка выражается 8 баллами – воздействие низкое. При воздействии «низкое» изменения среды в рамках естественных изменений (кратковременные и обратимые). Популяция и сообщества возвращаются к нормальным на следующий год после реализации проектируемых работ. Воздействие на животный мир. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. При воздействии «низкое» изменения в среды не превышают цепь естественных изменений Среда восстанавливается без посторонней помощи. Воздействие отходов на окружающую среду. Воздействие выражается в образовании отходов производства и потребления. Система обращения с этими отходами налажена – все виды отходов будут передаваться специализированным сторонним организациям на договорной основе. Масштаб воздействия – временный, на период проведения строительства объекта. Положительные формы воздействия, представлены следующими видами: Создание рабочих мест (занятость населения). Создание рабочих мест - основа основ социально-экономического развития, при этом положительный эффект от их создания измеряется далеко не только заработной платой, но и значительными поступлениями налогов в бюджет района...

- 15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Возможные формы трансграничных воздействий на окружающую среду отсутствуют..
- 16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Меры по регулированию выбросов носят организационно-технический характер: контроль за местами пересыпки пылящих материалов и других источников пылегазовыделений; запрещение продувки и чистки оборудования, газоотходов, емкостей, а также ремонтных работ, связанные с повышенным выделением вредных веществ в атмосферу; контроль за точным соблюдением технологического регламента производства; запрещение работы оборудования на форсированном режиме; ограничение погрузочноразгрузочных работ, связанных с выбросом загрязняющих веществ в атмосферу..
- 17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Мероприятия по снижению воздействия на окружающую среду отходами производства и потребления включают следующие эффективные меры: размещение отходов только на специально предназначенных для этого площадках и емкостях; максимально возможное снижение объемов образования отходов за счет рационально использования сырья и материалов, используемых в производстве; •рациональная закупка материалов в таких количествах, которые реально используются на протяжении определенного промежутка времени, в течение которого они не будут переведены в разряд отходов; закупка материалов, используемых в производстве, в контейнерах многоразового использования для снижения отходов в виде упаковочного материала или пустых контейнеров; принятие мер предосторожности и проведение ежедневных профилактических работ для исключения утечек и проливов жидких сырья и топлива; повторное использование отходов производства, принятия стехументы использовании стеровареных указанилов заявлении):
- 1) В случае трансграничных воздействий: электронную копию документа, содержащего информацию о возможных существенных негативных трансграничных воздействиях намечаемой деятельности на окружающую среду

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

mwsaseaeamacheaean mu	SASSES SASSES SASSES (SASSES) (	THE SECOND CONTRACTOR OF THE SECOND CONTRACTOR		mpressessessessessesses
			国的政策等级的政策等等。 国际2002年2月20日 - 1997年 -	
	and a state			
16 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20 20				
		2.5.25.4		
		Activity 18		
EDWARDSCHART BANKSTONE ENTRY	remains a real remains a president to the contract of the cont	THE ROLL OF STRUCTURE DESCRIPTION OF THE	THE PROPERTY OF STREET OF THE STREET	