

KZ51RYS00633639

17.05.2024 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:

Акционерное общество "Нефтяная Компания "КОР", 120008, Республика Казахстан, Кызылординская область, Кызылорда Г.А., г.Кызылорда, Проспект Нұрсұлтан Назарбаев, здание № 29, 991140000357, УЗАКОВ ДАУЛЕТ ДАУКЕНОВИЧ, 87242231300, alexsander.kogai@kor.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) «Дополнение к проекту разработки месторождения Ащисай» по классификации относится согласно приложению 1 ЭК РК Раздел 2. П.2 Недропользование 2.1. разведка и добыча углеводородов. Цель разработки проектного документа - проектирование и обоснование рациональной экономически обоснованной системы разработки месторождения Ащисай..

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) Ранее оценка воздействия на окружающую среду не проводилась. ;

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) Ранее скрининг на «Проект разработки месторождения Ащисай» не проводился. Ранее был разработан «Проект разработки месторождения Ащисай» и ПредОВОС к нему. Данное «Дополнение к проекту разработки месторождения Ащисай» разработан ввиду изменения показателей разработки в «Проекте разработки месторождения Ащисай»..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Месторождение Ащисай в географическом отношении расположено в южной части Торгайской низменности. В административном отношении месторождение находится в Сырдарьинском районе Кызылординской области. Ближайшими населенными пунктами являются железнодорожные станции Жалагаш и Жусалы, расположенные на расстоянии 150 и 160 км соответственно. Расстояние до областного центра г. Кызылорда 220 км. На расстоянии около 250 км к востоку от месторождения проходит нефтепровод Омск-Павлодар-Шымкент. В 40 км северо-западнее месторождения находится крупное разрабатываемое месторождение Кумколь, с вахтовым поселком нефтяников, на юго-западе в 25 км месторождение Акшабулак. В геоморфологическом отношении район

месторождения Ащисай представляет собой слабоволнистую суглинистую равнину с редкими замкнутыми котлованами, занятыми солончаками или такырами с абсолютными отметками рельефа 70 – 100 м. Гидрографическая сеть не развита. Водные артерии на площади работ отсутствуют, имеются артезианские скважины, пробуренные Кызылординской гидрогеологической экспедицией для водоснабжения отгонного животноводства. От месторождения Кумколь до г. Кызылорда проложена асфальтированная дорога, Остальные дороги на площади работ грунтовые, проходимые в летне-осенний период автотранспортом, в зимне-весеннее время проезд затруднен и может осуществляться только транспортом высокой проходимости. В 60 км северо-западнее от площади Ащисай проходит ЛЭП Ленинск-Жезказган. Возможность выбора других мест осуществления намечаемой деятельности не предусматривается ввиду территориальной и технологической привязки проектируемых объектов.

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции По состоянию на 01.01.2024 г. на месторождении пробурено всего 229 скважин, из них: добывающих - 115, нагнетательных – 3, поглощающих – 22, водозаборных – 2, наблюдательных – 62, в консервации – 5, ликвидированных – 20. В эксплуатационном фонде числятся 115 скважин, все действующие. Из 115 скважин действующего добывающего фонда, эксплуатируются фонтанным способом 13 ед., электровинтовыми насосами (ЭВН) – 100 ед. и на 2 скважинах – периодический механизированный режим работы (ППР). Действующий нагнетательный фонд составлял 3 ед. Ликвидированный фонд составляет 20 скважин, из них 19 ликвидированы по геологическим причинам, одна ликвидирована по техническим причинам. За анализируемый период пробурены 2 добывающие (288, 290) и 2 разведочные скважины (287, 289) согласно «Проекту разработки...». Добывающие скважины 288 и 290 скважины были введены в эксплуатацию механизированным способом (ЭВН). Фактические начальные дебиты нефти были на уровне или ниже установленного планового дебита (8 т/сут): скважина 288 – 6,5 т/сут, скважина 290 – 8,3 т/сут. Средние дебиты по нефти и жидкости по состоянию на 01.01.2024 г., приходящиеся на скважину в целом по месторождению, составляют соответственно 3,4 т/сут и 67,5 т/сут, средняя приемистость нагнетательных скважин составила 49,9 м³/сут. Средняя обводненность добываемой продукции по месторождению составила 93,2 %. В настоящее время в эксплуатации находятся 13 основных объекта. (Подробная информация в приложении 1).

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом рассмотрены 2 варианта разработки, вариант №1 разработки, рекомендуемый к реализации. В результате проведенной технико-экономической оценки двух вариантов разработки наиболее эффективным признан вариант 1, который в данном проекте рекомендован к утверждению. Коэффициенты извлечения нефти по всем вариантам на уровне и ниже утвержденных значений. Вариант 2 предусматривает дополнительное количество проектных скважин, при этом по показателям извлечения отличается несущественно от варианта 1. Таким образом, по наиболее рентабельному и рекомендуемому к утверждению 1 варианту разработки значения коэффициентов КИН, наиболее близки к утвержденным ГКЗ РК. Вариант 1 (рекомендуемый) предусматривает разработку объектов при помощи поддержания пластового давления действующими нагнетательными скважинами. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 139 ед. и нагнетательных – 3 ед. Рассматриваются геолого-технические мероприятия, направленные с реабилитацией существующего фонда скважин. Это выводы из бездействия и наблюдательного фонда, переводы скважин из других категории, изоляции обводненных интервалов, капитальные и подземные ремонты скважин и т.д. Проектно-рентабельный период разработки – 2024- 2069 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1674,7 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7038,2 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 33605,7 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки – 57566,3 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период – 10045,4 тыс.м³. Накопленная закачка воды с начала разработки – 12277,6 тыс.м³. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 97,8%. Рентабельный КИН – 0,445 д.ед. Вариант 2 предусматривает оптимизацию и совершенствование существующей системы разработки. По основным положениям аналогичен варианту I (система воздействия). В этом варианте с целью уплотнения сетки скважин предусматривается бурение дополнительных 4-х добывающих скважин на VI и XI объектах разработки. Максимальный фонд эксплуатационных скважин: добывающих – 143 ед. и нагнетательных – 3 ед. Проектно-рентабельный период разработки – 2024 - 2062 годы. Накопленная добыча нефти за проектно-рентабельный период – 1648,8 тыс.т. Накопленная добыча нефти с начала разработки – 7012,4 тыс.т. Накопленная добыча жидкости за проектно-рентабельный период – 31400,9 тыс.т. Накопленная добыча жидкости с начала разработки –

55361,4 тыс.т. Накопленная закачка воды за проектно-рентабельный период –9284,3 тыс.м3. Накопленная закачка воды с начала разработки – 11516,6 тыс.м3. Обводненность добываемой продукции на конец рентабельного года – 96,6%. Рентабельный КИН – 0,443 д.ед. Система внутривнепромыслового сбора и подготовки добываемой продукции месторождения предназначена для сбора, обеспечения поскважинного замера и промышленного транспорта добываемой продукции к объекту подготовки товарной нефти и газа и сдачи потребителю. (Подробная информация в приложении 1).

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Проектно-рентабельный период разработки по 1 варианту – 2024 - 2069 годы. Проектно-рентабельный период разработки по 2 варианту – 2024 - 2062 годы. Окончание эксплуатации и постутилизация – срок действия контракта на недропользование..

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 горного отвода месторождения Ащисай (участки 1,2 и 3) - 87,2 км2;;

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 Источником водоснабжения вахтового поселка АО «НК «КОР» и производственных площадок на месторождении Ащисай являются артезианские скважины 1-В и 3349. Гидрогеологическая скважина 1-В для хозяйственно-питьевого и 3349 для технического водоснабжения месторождения Ащисай пробурены на территории вахтового поселка, способ эксплуатации скважин - фонтанный. На скважинах установлен водяной счетчик (ежегодная поверка), регистрирующий объемы водопотребления. На месторождении Ащисай организован и ведется ежемесячный эксплуатационный рапорт по водозаборным скважинам с указанием добычи воды за месяц, с начала каждого года и с начала разработки. Система хозяйственно-бытового водоснабжения также основана на заборе из водозаборной скважины 1-В. Вода после системы отстойников по водяным коммуникациям поступает на хозяйственно-бытовой блок. Добываемая подземная вода характеризуется высокой минерализацией. Для обессоливания воды для хозбытовых нужд используется очистная установка «ЭДИС-П». Хозяйственно-бытовые сточные воды от зданий и сооружений вахтового поселка по внутривнеплощадной самотечной канализационной сети направляются на очистные сооружения: сбрасываются в приямок, из которого направляются в хлораторную, а далее в септик. Из септика стоки по самотечной канализационной сети поступают в резервуар подземной КНС, из которой стоки по напорной сети перекачиваются на поля фильтрации. Стоки химлаборатории и автомойки направляются в фильтрационный колодец, после которого подаются в септик, затем вместе с хозяйственно-бытовыми стоками направляются на поля фильтрации. Сбросы технологических сточных вод в окружающую среду отсутствуют. Производственные сточные воды. Для технического водоснабжения нефтепромысла в 2012 году была пробурена скважина № 3349, глубиной 205 м. Скважина №3349 эксплуатируются для технических нужд, т.е для технического водоснабжения нефтепромысла. Вода из скважины поступает в дренажную емкость, затем воду нагревают. Для поддержания температурного режима в емкости, вода циркулируется центробежным насосом. Далее нагретая вода поступает на установку СНВ (смеситель нефти с водой). С СНВ насосом подается вода на линию нефти. Подогретая вода облегчает вывод трудноотделяемых капиллярных вод, тем самым происходит глубокое обессоливание и обезвоживание нефти. Потребление технической воды в среднем за сутки предполагается 230 м3/сут. Вода с примесями после очистки нефти через насосную станцию отводится в нагнетательные скважины для последующей закачки в пласт с целью поддержания пластового давления. Сбросы технологических сточных вод в окружающую среду отсутствуют. Ливневые воды. Поверхностный сток от площади, занимаемой вахтовым поселком, формируется дождевыми и тальными водами. Ливневые и тальные воды с кровли зданий отводятся самотеком непосредственно на отмостку зданий и далее по спланированной поверхности на естественную грунтовую поверхность. Небольшое количество осадков и значительное испарение обуславливают невозможность значимого воздействия на состав подземных вод.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитивая) Техническая и питьевая вода. Для технического водоснабжения нефтепромысла в 2012 году была пробурена скважина №3349, глубиной 205 м. Скважина №3349 эксплуатируются для технических нужд, т.е для технического водоснабжения нефтепромысла. Вода из скважины поступает в дренажную емкость, затем воду нагревают. Для поддержания температурного режима в емкости, вода циркулируется центробежным насосом. Далее нагретая вода поступает на установку СНВ (смеситель нефти с водой). С СНВ насосом подается вода на линию нефти. Подогретая вода облегчает вывод трудноотделяемых капиллярных вод, тем самым происходит глубокое обессоливание и обезвоживание нефти. Потребление технической воды в среднем за сутки предполагается 230 м³/сут. Вода с примесями после очистки нефти через насосную станцию отводится в нагнетательные скважины для последующей закачки в пласт с целью поддержания пластового давления. Сбросы технологических сточных вод в окружающую среду отсутствуют. Ливневые воды. Поверхностный сток от площади, занимаемой вахтовым поселком, формируется дождевыми и тальными водами. Ливневые и талые воды с кровли зданий отводятся самотеком непосредственно на отмостку зданий и далее по спланированной поверхности на естественную грунтовую поверхность. Небольшое количество осадков и значительное испарение обуславливают невозможность значимого воздействия на состав подземных вод.;

объемов потребления воды Забор воды из водных ресурсов не предусматривается. Ориентировочный объем водопотребления на период строительства скважины по 2 варианту разработки на месторождении Ащисай и ориентировочный объем образования буровых сточных вод принят согласно заключению ГЭЭ №KZ59 VCY00071578 от 28.06.16г. на проект «Оценки воздействия на окружающую среду к групповому техническому проекту на строительство эксплуатационных скважин на месторождении Ащисай Кызылординской области республики Казахстан». Общее потребление технической воды на 1 скважину – 598,7 м³, на хозяйственно-бытовые нужды – 22,4 м³, общее потребление воды на 1 скважину – 621,1 м³. Ориентировочный объем образования буровых сточных вод, которые образуются при строительстве 1 скважины, составляет - 16,6 м³. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Для питьевых и технических нужд.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) АО «Нефтяная компания «КОР» имеет Контракт № 161 от 15.01.1998 г. на проведение работ по разведке и добыче углеводородного сырья на месторождении Ащисай в Кызылординской области РК. №1 - 46°17'26"сш 65°55'00"вд; 46°18'20"сш; №2 - 65°57'10"вд; №3 - 46°17'30"сш 66°00'00"вд; №4 -46°16'36"сш 66°00'09"вд; №5 - 46°16'03"сш 65°58'23"вд; №6 - 46°13'29"сш 65°55'00"вд; №7 - 46°13'31"сш 65°55'57"вд. (Подробная информация по горному отводу в приложении 1);

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 На территории планируемых работ зеленые насаждения отсутствуют. Использование растительных ресурсов не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается .;;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Использование объектов животного мира, их частей, дериватов, полезных свойств и продуктов жизнедеятельности животных намечаемой деятельностью не предполагается.;;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков

использования Источники электроснабжения: на период эксплуатации – электрические сети месторождения Ащисай; на период бурения скважин – дизельное топливо;

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) Количество выбросов загрязняющих веществ от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту НДВ на 2023-2024 гг. на месторождении составляет 112,860 г/сек или 400,20147 тонн. При реализации рекомендуемого варианта разработки №1 наибольший годовой выброс ожидается в 2027 году при максимальном фонде скважин (139 скв.) максимальное количество загрязняющих веществ в атмосферу составит на 2027 год – 0,917 г/с или 29,0389 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,5502 г/сек или 17,4234 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3668 г/сек или 11,61559 т/г. В 2024 году при максимальной добыче нефти максимальное количество загрязняющих веществ в атмосферу, на 2024 год составит 0,804 г/с или 25,4608 т/год. В атмосферу будут выбрасываться вещества 0 класса опасности: Смесь углеводородов предельных C1-C5 – 0,4824 г/сек или 15,27647 т/г; Смесь углеводородов предельных C6-C10 – 0,3216 г/сек или 10,1843 т/г; Выбросы от бурения 2-х скважин по 2 варианту разработки составят 0,94244 г/с или 0,539674 т/г (по проекту аналогу). (подробная информация в приложении 2)..

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 загрязняющих веществ отсутствуют..

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 Количество накопления отходов от существующего технологического оборудования (2024 год) согласно проекту ПУО на 2023-2024 гг. на месторождении составляет 1388,718596 тонн. Количество отходов представлено по 2-му варианту разработки. Максимальный годовой объем отходов за весь предлагаемый период разработки месторождения ожидается при бурении 4 скважин, всего отходов – 255,493 т/год/скв. Опасные отходы – 255,26 т: в т.ч.: Буровой шлам (т/скв./год) – 175,32; Отработанный буровой раствор (т/скв./год) – 79,68; Промасленная ветошь (т/скв./год) – 0,045; Отработанные масла (т/скв./год) – 0,2; Неопасные отходы – 0.248 т, в т.ч.: Огарки сварочных электродов (т/скв./год) - 0,015; Коммунальные отходы (т/скв./год) – 0.233. Приведенное количество и перечень отходов, при реализации проектных решений являются предварительными. Более точные объемы отходов могут быть представлены в соответствующем техническом проекте. (подробная информация в приложении 2)..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Экологическое разрешение на воздействие – Департамент экологии Кызылординской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии, геологии и природных ресурсов РК. .

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)) АО «Нефтяная компания «КОР» ведет внутренний учет, формирует и представляет периодические отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с требованиями, устанавливаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. На

территории месторождения Ащисай ведется многолетний экологический мониторинг окружающей среды. По результатам многолетнего мониторинга превышения гигиенических нормативов по всем компонентам окружающей среды не выявлено. Необходимость в проведении дополнительных полевых исследований не требуется. Существующая система экологического контроля на территории месторождения захватывает вид намечаемой деятельности. Следовательно, рекомендуется продолжить проведение мониторинга и контроля за состоянием окружающей среды в рамках существующей Программы производственного экологического контроля для объектов АО «Нефтяная компания «КОР».

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. Разработка месторождения Ащисай по рекомендуемому варианту разработки может оказать минимальное по значимости воздействие на окружающую среду..

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. При проведении работ предусмотрен ряд мероприятий, снижающих или предотвращающих загрязнение атмосферного воздуха, поверхностных и подземных вод, почвы, флоры и фауны. Эти мероприятия состоят из организационных, технологических, проектно-конструкторских, санитарно-противоэпидемических. Организационные: разработка оптимальных схем движения автотранспорта; контроль своевременного прохождения ТО задействованного автотранспорта и спецтехники; исключение несанкционированного проведения работ. Проектно-конструкторские: под бетонными и железобетонными конструкциями предусматривается подготовка из щебня, пропитанного битумом, боковые поверхности бетонных и железобетонных конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются горячим битумом, антикоррозийная защита металлических конструкций, надземных и подземных трубопроводов, экспертиза проектных решений в природоохранных органах. Технологические: мероприятия, направленные на предупреждение и борьбу с водо-, газо-, нефтепроявлениями, в первую очередь за счет прочности и долговечности, необходимой глубины спуска колонн, герметичности колонн, а также за счет изоляции флюидопластов и горизонтов друг от друга, от проницаемых пород и дневной поверхности, оснащение технологического оборудования запорной арматурой. Применение сертифицированных экологически безопасных компонентов бурового раствора III - IV классов опасности с соответствующими параметрами (плотность, вязкость, водоотдача, СНС и др.). Санитарно-эпидемические: выбор согласованных участков складирования отходов; отдельный сбор и вывоз всех отходов специализированной организацией..

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

- 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):

УЗАКОВ ДАУЛЕТ ДАУКЕНОВИЧ

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



