

KZ87RYS00366823

24.03.2023 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:

Акционерное общество "Эмбаунагаз", 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау Г.А., г. Атырау, улица Шоқан Уәлиханов, строение № 1, 120240021112, АРЫНОВ САБИТ АБИЛЬДАЕВИЧ, 87122993486, A.KALIBEKOVA@EMG.KMGEP.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) Проектом предусматривается «Строительство газопровода товарного газа УКПГ Прорва от ГСП «Толкын» до магистрального газопровода системы АО «Интергаз Центральная Азия». В соответствии с п. 10.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействия на окружающую среду» утвержденным приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г. №246 деятельность оператора АО «Эмбаунагаз» относится к 1 категории. .

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) Проектом предусматривается «Строительство газопровода товарного газа УКПГ Прорва от ГСП «Толкын» до магистрального газопровода системы АО «Интергаз Центральная Азия». В соответствии с п. 10.1 Раздела 2 Приложения 1 Экологического Кодекса РК трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км относятся к виду намечаемой деятельности, для которой проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно «Инструкции по определению категории объекта, оказывающего негативного воздействия на окружающую среду» утвержденным приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.07.2021г. №246 деятельность оператора АО «Эмбаунагаз» относится к 1 категории. ;

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) -.

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Территория под строительство газопровода административно входит в состав Бейнеуского района Мангыстауской области Республики Казахстан. .

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Данный рабочий проект разработан для оптимальной реализации товарного газа с УПГ Прорва, с учетом прироста производительности установки подготовки газа, и потребностей в природном газе на собственные нужды. Протяженность трубопровода до точки врезки к МГ САЦ-2 и САЦ-5, 76000 м. После выхода из УПГ товарный газ с рабочим давлением 5,7 МПа и температурой +35оС транспортируется по трубопроводу Ду 250 для присоединения к магистральному газопроводу САЦ-2 и САЦ-5. После УПГ предусмотрена установка площадка скребкового шарового крана для запуска очистного поршня, а также установка охранной отсекающей арматуры Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу. В случае повреждения газопровода происходит падение давления. Аварийная система при обнаружении критического падения давления подает сигнал на закрытие охранного крана. Перед подключением проектируемого газопровода к МГ САЦ-2 и САЦ-5 проектируется площадка коммерческого узла учета газа. На площадке предусмотрены скребковый шаровой кран для приема поршня, узел аварийного крана Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу, коммерческий узел учета газа в блочно-модульном исполнении, который включает в себя блок измерительных линий, блок измерения качества и узел регуляторов давления, а также дренажная емкость для приема собранного конденсата и механических примесей. Откачка жидкости из дренажной емкости производится по мере накопления. Гидравлический расчет трубопровода производился на основании технического задания. Производительность по газу 300 млн.м³/год (±30%). Согласно заданию на проектирование давление газа в точке врезки в МГ САЦ-2 и САЦ-5 должно составлять 55 бар. По результатам расчета все перечисленные диаметры труб соответствует заданию на проектирование, но с увеличением объемов газа в будущем, предлагаем принять диаметр Ду250 мм (□ 273x8,0). Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается подземно из стальных труб диаметром □ 273x8,0, отметка до верха трубы минус 0,8 м. Подземный газопровод прокладывается, из стальных электросварных труб по из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, с соответствующими толщинами стенок труб, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления. Надземный газопровод прокладывается диам. □ 273x8,0, □ 108x8,0 и □ 89x5,0 из стальных бесшовных горячедеформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 - 2001 из стали марки 20 на соответствующие давления.

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Данный рабочий проект разработан для оптимальной реализации товарного газа с УПГ Прорва, с учетом прироста производительности установки подготовки газа, и потребностей в природном газе на собственные нужды. Протяженность трубопровода до точки врезки к МГ САЦ-2 и САЦ-5, 76000 м. После выхода из УПГ товарный газ с рабочим давлением 5,7 МПа и температурой +35оС транспортируется по трубопроводу Ду250 для присоединения к магистральному газопроводу САЦ-2 и САЦ-5. После УПГ предусмотрена установка площадка скребкового шарового крана для запуска очистного поршня, а также установка охранной отсекающей арматуры Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу. В случае повреждения газопровода происходит падение давления. Аварийная система при обнаружении критического падения давления подает сигнал на закрытие охранного крана. Перед подключением проектируемого газопровода к МГ САЦ-2 и САЦ-5 проектируется площадка коммерческого узла учета газа. На площадке предусмотрены скребковый шаровой кран для приема поршня, узел аварийного крана Ду250 и арматуры Ду80 до и после отсекающей арматуры для автоматического сброса газа на свечу, коммерческий узел учета газа в блочно-модульном исполнении, который включает в себя блок измерительных линий, блок измерения качества и узел регуляторов давления, а также дренажная емкость для приема собранного конденсата и механических примесей. Откачка жидкости из дренажной емкости производится по мере накопления. Гидравлический расчет трубопровода производился на основании технического задания. Производительность по газу 300 млн.м³/год (±30%). Согласно заданию на проектирование давление газа в точке врезки в МГ САЦ-2 и САЦ-5 должно составлять 55 бар. По результатам расчета все перечисленные диаметры труб соответствует заданию на проектирование, но с

увеличением объемов газа в будущем, предлагаем принять диаметр Ду250 мм (□ 273x8,0). Проектируемый газопровод высокого давления прокладывается подземно из стальных труб диаметром □ 273x8,0, отметка дс верха трубы минус 0,8 м. Подземный газопровод прокладывается, из стальных электросварных труб по из стальных бесшовных горячеделиформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, с соответствующими толщинами стенок труб, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 -2001 из стали марки 20 на соответствующие давления. Надземный газопровод прокладывается диам. □ 273x8,0, □ 108x8,0 и □ 89x5,0 из стальных бесшовных горячеделиформированных, с заводской изоляции по ГОСТ 9.602-2016, трехслойные полимерные, сталь марки Ст4сп, по группе Б ГОСТ 8731-74, а также трубопроводные детали по ГОСТ 17375 - 17378 - 2001 из стали марки 20 на соответствующие давления..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и деутилизацию объекта) Строительство согласно Рабочему проекту будет осуществляться в течение 17 месяцев: Начала строительства –апрель 2024 год выполнение работ 68%; Окончания строительства – август 2025 год выполнение работ 32%. Выбросы в период эксплуатации в последующих годах будут рассмотрены в проекте НДВ..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и деутилизацию 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 На строительство газопровода товарного газа УКПГ Прорва от ГСП «Толкын» до магистрального газопровода системы АО «Интергаз Центральная Азия дополнительного отвода земель не требуется.;

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 Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На площади вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 85 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 42152,05671м

3. По окончанию монтажа стальные технологические трубопроводы подлежат очистке полости и испытанию согласно СП РК 3.05-103-2014. Очистку полости трубопроводов выполняют промывкой, продувкой или протягиванием очистных устройств. Испытания на прочность и проверку на герметичность трубопровода следует производить согласно СП РК 3.05-103-2014 (пункт 8.7, таблица 6). Проверку на герметичность участков всех категорий трубопроводов необходимо производить после испытания на прочность и снижения испытательного давления до максимального рабочего, принятого по проекту. На гидроиспытание используется техническая вода, согласно техническим данным расход воды составляет 34 м³/сут. Вода после гидроиспытания не подлежит повторному использованию и отводится в септик, откуда после отстаивания откачивается и вывозится специализированным автотранспортом согласно договору. ;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На площади вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 85 человек. Норма расхода воды на хоз-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 42152,05671м³. По окончанию

монтажа стальные технологические трубопроводы подлежат очистке полости и испытанию согласно СП РК 3.05-103-2014. Очистку полости трубопроводов выполняют промывкой, продувкой или протягиванием очистных устройств. Испытания на прочность и проверку на герметичность трубопровода следует производить согласно СП РК 3.05-103-2014 (пункт 8.7, таблица 6). Проверку на герметичность участков всех категорий трубопроводов необходимо производить после испытания на прочность и снижения испытательного давления до максимального рабочего, принятого по проекту. На гидроиспытание используется техническая вода, согласно техническим данным расход воды составляет 34 м³/сут. Вода после гидроиспытания не подлежит повторному использованию и отводится в септик, откуда после отстаивания откачивается и вывозится специализированным автотранспортом согласно договору. ;

объемов потребления воды Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На площади вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 85 человек. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 42152,05671м³. По окончании монтажа стальные технологические трубопроводы подлежат очистке полости и испытанию согласно СП РК 3.05-103-2014. Очистку полости трубопроводов выполняют промывкой, продувкой или протягиванием очистных устройств. Испытания на прочность и проверку на герметичность трубопровода следует производить согласно СП РК 3.05-103-2014 (пункт 8.7, таблица 6). Проверку на герметичность участков всех категорий трубопроводов необходимо производить после испытания на прочность и снижения испытательного давления до максимального рабочего, принятого по проекту. На гидроиспытание используется техническая вода, согласно техническим данным расход воды составляет 34 м³/сут. Вода после гидроиспытания не подлежит повторному использованию и отводится в септик, откуда после отстаивания откачивается и вывозится специализированным автотранспортом согласно договору. ;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Работающие будут обеспечены водой, удовлетворяющей требованиям Приказа Министра национальной экономики РК №209 от 16.03.2015г. «Санитарно-эпидемиологические требования к водоисточникам, местам водозабора для хозяйственно-питьевых целей, хозяйственно-питьевому водоснабжению и местам культурно-бытового водопользования и безопасности водных объектов». На площади вода для питьевых нужд поставляется в пластиковых бутылках объемом 18,9 литров, вода для бытовых нужд - автоцистернами из близлежащего источника. Расчет норм водопотребления и водоотведения производится согласно, СНиП 4.01.02-2009 на 85 человек. Норма расхода воды на хозяйственно-питьевые нужды для одного человека составляет – 150,0 л/сут. Объем технической воды, необходимой на нужды строительно-монтажных работ, согласно сметному расчету составит – 42152,05671м³.

3. По окончании монтажа стальные технологические трубопроводы подлежат очистке полости и испытанию согласно СП РК 3.05-103-2014. Очистку полости трубопроводов выполняют промывкой, продувкой или протягиванием очистных устройств. Испытания на прочность и проверку на герметичность трубопровода следует производить согласно СП РК 3.05-103-2014 (пункт 8.7, таблица 6). Проверку на герметичность участков всех категорий трубопроводов необходимо производить после испытания на прочность и снижения испытательного давления до максимального рабочего, принятого по проекту. На гидроиспытание используется техническая вода, согласно техническим данным расход воды составляет 34 м³/сут. Вода после гидроиспытания не подлежит повторному использованию и отводится в септик, откуда после отстаивания откачивается и вывозится специализированным автотранспортом согласно договору. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Все запланированные работы в части недропользования будут проводиться в рамках действующего контракта на недропользование.;

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.;

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 проектом не предполагается.;

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

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

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

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски 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) Код ЗВ 123 Железо (II, III) оксиды Класс опасности 3; 0,00743 г/с; 0,0078064 т/год. Код ЗВ 143 Марганец и его соединения Класс опасности 2; 0,000784 г/с; 0,00082416 т/год. Код ЗВ 301 Азота (IV) диоксид Класс опасности 2; 0,03336 г/с; 0,43270569 т/год. Код ЗВ 304 Азот (II) оксид Класс опасности 3; 0,00542 г/с; 0,07031426 т/год. Код ЗВ 328 Углерод Класс опасности 3; 0,00701 г/с; 0,0394536 т/год. Код ЗВ 330 Сера диоксид Класс опасности 3; 0,01854 г/с; 0,06244214 т/год. Код ЗВ337 Углерод оксид Класс опасности 4; 0,11576 г/с; 0,40721909 т/год. Код ЗВ 616 Диметилбензол Класс опасности 3; 0,7193 г/с; 0,03365184 т/год. Код ЗВ 621 Метилбензол Класс опасности 3; 0,093 г/с; 0,0150824 т/год. Код ЗВ 703 Бенз/а/пирен Класс опасности 1; 0,000000029 г/с; 0,000000682 т/год. Код ЗВ 1210 Бутилацетат Класс опасности 4; 0,018 г/с; 0,0029172 т/год. Код ЗВ 1325 Формальдегид Класс опасности 2; 0,00033 г/с; 0,0074392 т/год. Код ЗВ1401 Пропан-2-он Класс опасности 4; 0,039 г/с; 0,006324 т/год. Код ЗВ 2754 Уайт-спирит 0,2083 г/с; 0,0059432 т/год. Код ЗВ 2754 Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,01844 г/с; 0,21776225 т/год. Код ЗВ 2902 Взвешенные частицы Класс опасности 3; 0,5141 г/с; 0,035989 т/год. Код ЗВ 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,0321936 г/с; 0,0056083 т/год. Код ЗВ2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 Класс опасности 3; 0,1121034 г/с; 0,0586041 т/год. Код ЗВ 2930 Пыль абразивная 0,0026 г/с; 0,00068367 т/год. Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2024 год составит: 1,945671г/сек, 1,410771175т/г. Перечень и количественные значения выбросов загрязняющих веществ на период строительно-монтажных работ за 2025 год Код ЗВ 123 Железо оксиды Класс опасности 3; 0,00743 г/с; 0,0036736 т/год; Код ЗВ 143 Марганец и его соединения Класс опасности 2; 0,000784 г/с; 0,00038784 т/год; Код ЗВ 301 Азота диоксид Класс опасности 2; 0,03336 г/с; 0,20362621 т/год; Код ЗВ Азот0304 (II) оксид Класс опасности 3; 0,00542 г/с; 0,03308906 т/год; Код ЗВ 328 Углерод Класс опасности 3 0,00701 г/с; 0,0185664 т/год; Код ЗВ 330 Сера диоксид Класс опасности 3; 0,01854 г/с; 0,02938453 т/год; Код ЗВ 337 Углерод оксид Класс опасности 4; 0,11576 г/с; 0,19163251 т/год; Код ЗВ 616 Диметилбензол Класс опасности 3; 0,7193 г/с; 0,01583616 т/год; Код ЗВ 621 Метилбензол Класс опасности 3; 0,093 г/с; 0,0070976 т/год; Код ЗВ 703 Бенз/а/пирен Класс опасности 1; 0,000000029 г/с; 0,000000321 т/год; Код ЗВ 121 Бутилацетат Класс опасности 4; 0,018 г/с; 0,0013728 т/год; Код ЗВ 1325 Формальдегид Класс опасности 2; 0,00033 г/с; 0,0035008 т/год; Код ЗВ 1401 Пропан-2-он Класс опасности 4; 0,039 г/с; 0,002976 т/год; Код ЗВ 2752 Уайт-спирит 0,2083 г/с; 0,0027968 т/год; Код ЗВ 2754 Алканы C12-19 Класс опасности 4; 0,01844 г/с; 0,10247635 т/год; Код ЗВ 2902 Взвешенные частицы (116) Класс опасности 3; 0,5141 г/с; 0,016936 т/год; Код ЗВ 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Класс опасности 3; 0,0321936 г/с; 0,0026392 т/год; Код ЗВ 2909 Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20 Класс опасности 3; 0,1121034 г/с; 0,0275784 т/год; Код ЗВ 2930 Пыль абразивная 0,0026 г/с; 0,00032173 т/год; Общий объем выбросов загрязняющих веществ в период строительных работ за 2025 год составит: 1,945671г/сек, 0,663892318т/г..

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 Физические и юридические лица, в процессе хозяйственной деятельности которых образуются отходы, обязаны предусмотреть меры безопасного обращения с ними, соблюдать экологические и санитарно-эпидемиологические требования и выполнять мероприятия по их утилизации, обезвреживанию и безопасному удалению. Согласно ст.335 Экологического Кодекса РК операторы объектов I и (или) II категорий, а также лица, осуществляющие операции по сортировке, обработке, в том числе по обезвреживанию, восстановлению и (или) удалению отходов, обязаны разрабатывать программу управления отходами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды. Программа управления отходами для объектов I категории разрабатывается с учетом необходимости использования наилучших доступных техник в соответствии с заключениями по наилучшим доступным техникам, разрабатываемыми и утверждаемыми в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан от 02.01.2021года № 400-VI ЗРК. Промасленные отходы (ветошь)- 0,0254 т/г; Тара из-под лакокрасочных материалов-0,02628т/г; Коммунальные отходы-7,423т/г; Металлолом-0,500т/г; Строительные отходы-0,2т/г..

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 .

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) Общими чертами климата дефицитность атмосферных осадков, большая сухость воздуха, интенсивность процессов района являются резкие температурные контрасты, холодная суровая зима и жаркое лето, быстрый переход от зимы к лету и короткий весенний период, неустойчивость и испарения, неустойчивость климатических показателей во времени (из года в год) и большое количество солнечного тепла. Для района характерным является изобилие тепла и преобладание ясной сухой погоды. На территории проектируемого строительства 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 отсутствует..

14. Характеристика возможных форм негативного и положительного воздействий на окружающую среду в результате осуществления намечаемой деятельности, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости, предварительная оценка их существенности Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; -организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - во избежание пыления предусмотреть регулярный полив территории строительного участка и пылеподавление при разгрузке инертных материалов; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта. Сбор, погрузка-разгрузка отходов при складировании выполняются механизированным способом при помощи погрузчиков и средств механизации. Места проведения погрузочно-разгрузочных работ оборудованы соответствующими знаками безопасности. Работы по загрузке-выгрузке отходов в автотранспортные средства осуществляются только на специально отведенных площадках, спланированных и имеющих твердое покрытие. Работа механизмов и

машин ведется в соответствии с инструкцией по технике безопасности. Технически неисправные машины и механизмы не допускаются к работе. Также к работе не допускаются лица, не имеющие разрешения на обслуживание транспорта, погрузочно-разгрузочных машин и механизмов. При транспортировке отходов обязательными требованиями являются соблюдение скоростного режима и правил ведения загрузки отходов в кузова и прицепы автотранспортных средств. Мерами по предотвращению аварийных ситуаций являются: соблюдение требований и правил по технике безопасности..

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 предусматривается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий с целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ. В период строительных работ, учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются строительная техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие: - своевременное и качественное обслуживание техники; - использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам; - организация движения транспорта; - сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу; - для снижения пыления ограничение по скорости движения транспорта; - использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Альтернативные варианты достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления не рассматриваются в данном проекте..

- 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):

Калибекова А

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



