

KZ33RYS00707295

16.07.2024 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 "Интергаз Центральная Азия", 010000, Республика Казахстан, г.Астана, район "Есиль", улица Әлихан Бөкейхан, здание № 12, 970740000392, ТАСЫБАЕВ МАНАС МУХИТОВИЧ, +7 (7172) 927048, e.akhmet@ica.kz

наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе, телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Строительство магистрального газопровода от КС- 14 в Актюбинской области до города Костанай и нового компрессорного цеха на площадке КС-14 для обеспечения компримирующих мощностей на магистральном газопроводе. Диаметр трубопровода – 1020 мм, общая протяженность 630 км. В соответствии с п. 10.1 раздела 2 приложения 1 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность входит в перечень видов и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательной. Согласно п. 7.13 раздела 2 приложения 2 Экологического Кодекса РК намечаемая деятельность относится к объектам II 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) Намечаемая деятельность проводится впервые. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее 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) Намечаемая деятельность проводится впервые. Оценка воздействия на окружающую среду по данному объекту ранее не проводилась..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Проектируемая трасса магистрального газопровода проходит по территории Актюбинской и Костанайской областей: – Актюбинской область – Хромтауский, Айтекебийский районы; – Костанайская область – Камыстинский, Денисовский, Б. Майлинский районы, территории г. Рудный и Костанайского района. Точная протяженность газопровода будет определена на стадии Проект. Строительство КС-14 и МГ «КС-14 – Рудный» входит в состав мероприятий для обеспечения транспортировки газа по МГ «Бухара – Урал» и подачи газа потребителям г. Актобе и

Костанайской области. Газопровод прокладывается в основном по незаселенной местности. Трасса МГ начинается с территории КС-14 в 1 км юго-восточнее п. Тамды, в 200 км восточнее г. Актобе. Конец трассы – западные окраины города Костанай. Сопутствующие объекты (РЭУ, РЭП, ВП) – п. Тамды, с. Жургенов, с. Денисовка, г. Рудный. Предусматривается сооружение следующих объектов: – Головной компрессорной станции №14 в районе п. Копа в Хромтауском районе Актюбинской обл.; – Линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, общей протяженностью трассы 630 км, а также соответствующих технологических объектов: узлы пуска и приема очистных устройств (УЗПОУ), линейные крановые узлы (КР), крановые узлы отводов (КУО), станции катодной защиты трубопровода (СКЗ), высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; – Замерный узел с регулятором расхода газа (ЗУ с РРГ); – Перемычки, отводы; – Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ); – Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП); – Вахтовый поселок со столовой (ВП); Трасса проектируемого газопровода начинается от врезки в систему магистральных газопроводов «Бухара-Урал», от проектируемой КС-14. Маршрут проектируемого МГ с ориентирами на местности проходит по следующим населенным пунктам: Копа – Богетсай – Белькопа – Актасты – Талдысай – Жургенев – Жана Турмыс – Теренсай – Северное – Граница Актюбинской и Костанайской областей – Пушкино – Жаилма – Сахаровка – Адай – Бестобе – Ливановка – Шункырколь – Денисовка – Перелески – Тобол – Воронежское – Костанай. В непосредственной близости от КС14 севернее в 300 м определен земельный участок под строительство новой компрессорной станции и выбрана точка начала проектного газопровода «КС-14 – Костанай». 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 Основные объекты строительства газопровода «КС-14 – Костанай» определены по этапам строительства: Первый пусковой комплекс (1 ПК), реализация с III квартала 2025 года. Обеспечение пропускной способности до 2 млрд м³/год с возможностью подачи газа напрямую из МГ «Бухара – Урал» до г. Костанай без компрессорного цеха и предусматривает строительство: – Магистральный трубопровод Дн 1020 от КС-14 до г. Костанай протяженностью 630 км; – Перемычки, отводы, замерный узел с регулятором расхода газа; – Внешнее и вдольтрассовое электроснабжение; – ВОЛС и технологическая связь; – Вдольтрассовые автодороги, подъездные дороги к наземным сооружениям МГ и водопропускные сооружения; – РЭУ/РЭП, вахтовый поселок. Второй пусковой комплекс (2 ПК) реализация с III квартала 2025 года. Обеспечение пропускной способности до 5 млрд м³/год в направлении г. Костанай по МГ «КС-14 – Костанай» и до 10 млрд м³/год для увеличения транспорта газа по МГ «Бухара – Урал» с $P_p = 5,4$ МПа до г. Костанай. Предусматривается строительство компрессорной станции КС-14 с полным комплексом инфраструктуры..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектируемый МГ «КС-14 – Костанай» будет являться единой системой производственно-технологических объектов, сооружений и установок, состоящей из локальных площадочных объектов и линейных сооружений Технические и технологические параметры планируемого к строительству газопровода: – Диаметр трубопровода – 1020 мм, L=630 км; – Протяженность участка по Актюбинской области – 299 км; – Протяженность участка по Костанайской области – 331 км; – Давление в трубопроводе на выходе из КС-14 – 5,4 МПа; Предусматривается сооружение следующих объектов: – Головной компрессорной станции №14 в районе п. Копа в Хромтауском районе Актюбинской обл.; – Линейной части магистрального газопровода, прокладываемого подземным способом, общей протяженностью трассы 630 км , а также соответствующих технологических объектов: узлы пуска и приема очистных устройств (УЗПОУ), линейные крановые узлы (КР), крановые узлы отводов (КУО), станции катодной защиты трубопровода (СКЗ), высоковольтные линии электропередачи, трансформаторные подстанции и другие сооружения; – Замерный узел с регулятором расхода газа (ЗУ с РРГ); – Перемычки, отводы; – Ремонтно-эксплуатационных участков (РЭУ); – Ремонтно-эксплуатационного пункта (РЭП); – Вахтовый поселок со столовой (ВП); Каждая из площадок станционных сооружений, расположенных по трассе МГ, является самостоятельной, располагается на отдельном земельном участке и представляет собой единый производственный комплекс. Компрессорная станция КС-14 предусмотрена из взаимозаменяемых 4-х ГПА: – работа 1-го ГПА, с проектным давлением $P = 5,4$ МПа, предусмотрена для подачи газа до 5 млрд м³/год по проектируемому МГ «КС14 – Костанай». – работа 2-х ГПА, с проектным давлением $P = 5,4$ МПа, предусмотрена для обратной закачки газа от 5 до 10 млрд м³/год в МГ «Бухара – Урал», в т.ч. на нужды г. Актобе и Актюбинской области. – 1 ГПА резервный. Основное оборудование КС-14: компрессорные агрегаты, фильтрационное и

сепарационное оборудование, установки очистки и охлаждения газа, оборудование для учета (дозировки), отключающая и регулирующая арматура, дренажные емкости и конденсатосборники, котлы для отопления и подогрева газа, ГПЭС, ДЭС, резервуары для дизтоплива, ремонтное оборудование, КНС, спутниковая антенна, ГРПШ, склад хранения масла, насосные станции водопровода, емкости для одоранта и метанола, сети канализации, тепло- и водоснабжения. Основное оборудование станционных сооружений (РЭУ и РЭП): ремонтное оборудование, ДЭС, резервуары для дизтоплива, котлы для отопления, оборудования для очистки, замера и подготовки газа, продувочные и сбросные свечи, АМС, ГРПШ, топливораздаточные пункты и топливораздаточные колонки, топливный склад, КНС, канализационные очистные сооружения, пруд-испаритель и площадка складирования сухого остатка, автомойка с очистными сооружениями, гаражи и автобоксы, пожарное депо, аналитическая химлаборатория, КТП, маслосборник, склады хранения метанола, пропана, одоранта и кислорода, ПРУ, сети канализации, тепло- и водоснабжения. Виды строительно-монтажных работ (СМР): 1) организационно-подготовительные работы, заказ, приобретение, приемка и размещение оборудования, стройматериалов, подготовка площадок для складирования и стоянок для строительной техники, организация производственных баз, складов, ремонтной службы и др., заключение договоров на вывоз и утилизацию отходов, обучение персонала и др.). 2) основной период: устройство временных дорог, земляные работы (срезка и складирование плодородного слоя, рытье и засыпка траншей и котлованов, обустройство насыпей, перемещение и ручная разработка грунта), укладка трубопровода в траншею, сварочные работы, шлифовка, грунтовка, покраска, бетонные работы и устройство фундаментов, монтажные, гидроизоляционные, отделочные и пусконаладочные работы, пневмоиспытания газопроводов на прочность, рекультивация..

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Согласно письму Заказчика № 06-62-518 от 14.03.2024 г дата начала строительства: – 1ПК – 3 квартал 2025 года; – 2ПК – 3 квартал 2025 года; Продолжительность строительства 1 ПК составляет 23 месяца. Продолжительность строительства 2 ПК составляет 12 месяцев. Сроки строительства МГ «КС-14 – Костанай» могут уточняться в соответствии с календарным графиком Заказчика на следующих этапах проектирования. Эксплуатация объектов 1ПК начинается в 3 квартале 2027 г. Эксплуатация объектов 2ПК начинается в 3 квартале 2026 г. Срок эксплуатации 30 лет..

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 Ориентировочные площади земель, занимаемые магистральным газопроводом «КС-14 – Костанай» составляют: Актюбинская область – 296,078 км длина отвода земель во временное пользование, площадь временного отвода – 1243,5276 га. Общая площадь постоянного отвода – 99,6 га, в том числе площадь постоянного отвода для МГ – 52,2 га, для КС, РЭУ – 47,4 га. Костанайская область – 330,772 км длина отвода земель во временное пользование, площадь временного отвода – 1389,2424 га. Общая площадь постоянного отвода – 87,6 га, в том числе: площадь постоянного отвода для МГ – 63,6 га, для КС, РЭУ – 24 га. Целевое назначение – строительство МГ, КС, РЭУ.;

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 В качестве источника водоснабжения на этапе строительства планируется использование привозной воды. На этапе эксплуатации водоснабжение предусмотрено из нескольких возможных источников водных ресурсов, в том числе из подземных источников. КС, ЗУ (замерный узел), РЭУ-1 Тамды, ВП Тамды. Согласно ТУ, выданных УМГ Актобе за № 07-62-174 от 25 января 2024 г., источником воды для площадок КС, ЗУ, РЭУ1 и ВП, являются существующие скважины, обеспечивающие в настоящее время водой действующую Компрессорную станцию КС-14 (старую) и с. Тамды. РЭУ-2 Жургенов. Согласно проектного решения, для водопотребления площадки РЭУ2 Жургенов, предусматривается бурение скважин, в количестве 2-шт. (1 раб., 1 рез.). Для доведения воды до качества «питьевая», на основании анализа исходной воды из скважин, проектом предусматривается блок водоподготовки в здании насосной станции водоснабжения на территории РЭУ. РЭП Альшан. Согласно

проектного решения, для водопотребления площадки, предусматривается бурение скважин, в количестве 2-шт. (1 раб., 1 рез.). Для доведения воды до качества «питьевая», на основании анализа исходной воды из скважин, проектом предусматривается блок водоподготовки в здании насосной станции водоснабжения на территории РЭУ. РЭУ-3 Сарыбай. Согласно ТУ № 05-358 от 09.02.2024г., от ТОО «Рудненский водоканал», источником воды для площадки РЭУЗ Сарыбай, является действующая водопроводная сеть. Трасса проектируемого МГ пересекает следующие природные водные объекты: приток р. Ор (водоохранная зона и полоса установлены), р. Жоса (водоохранная зона и полоса установлены), р. Шідер (водоохранная зона и полоса не установлены), р. Ыргыз (водоохранная зона и полоса установлены), р. Тобол (водоохранная зона и полоса установлены), р. Аят (водоохранная зона и полоса не установлены). Переходы через реки шириной русла более 25 метров предусматриваются способом ННБ (наклонно-направленного бурения) – реки Жоса, Ыргыз и Тобол. Трасса проектируемого МГ пересекает также накопитель для сброса шахтно-рудничных вод АО «ССПГО» и сточных вод г. Рудный и технический канал для сброса стоков для данных гидротехнических объектов водоохранные зоны и полосы не устанавливаются;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Вид водопользования – общее водопользование (существующие скважины и существующие сети водоснабжения). Качество воды – питьевая и не питьевая для производственных нужд. Качественный состав питьевой воды должен соответствовать ГОСТ 2874-82 «ВОДА ПИТЬЕВАЯ. Гигиенические требования и контроль за качеством». Специальное водопользование на основании разрешения на спецводпользование выданное уполномоченным государственным органом в период строительства при необходимости забора воды из водных объектов на строительные нужды и в период эксплуатации при эксплуатации скважин воды на площадках РЭУ и РЭП.;

объемов потребления воды На период строительства предполагается потребление воды в объеме: – временными посёлками строителей (в основном бытовое использование) I этап – 150 000 м³, II этап – 40 00 м³. Более точно объемы потребности в воде на период строительства и эксплуатации объекта будут определены на следующих стадиях проектно-изыскательских работ с учетом графика ввода в эксплуатацию проектируемого газопровода. По предварительной оценке, общий объем потребления воды компрессорными станциями и вахтовыми поселками в период эксплуатации проектируемого газопровода составит порядка I этап – 9 402,4 м³/год, II этап – 2963,8 м³/год.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Проектными решениями предусматривается пневмоиспытание воздухом, но на отдельных участках при необходимости возможно гидроиспытание с забором воды из местных сетей водоснабжения по договору или водных объектов при получении разрешения на спецводпользование, сброс использованной воды после гидроиспытания не предусматривается, поскольку вода после гидроиспытаний будет собираться в емкость и передаваться на утилизацию специализированным предприятиям.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Недропользование не предусматривается;

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 Использование, сбор растительных ресурсов не предусматривается. В связи с тем, что зеленые насаждения на участке отсутствуют, вырубка и перенос зеленых насаждений не предусмотрены. Территория, на которой планируется ведение работ, не располагается на территории ООПТ. Трасса проектируемого МГ на отдельном участке проходит по территории земель государственного лесного фонда КГУ «Тарановское учреждение лесного хозяйства». Строительно-монтажные работы на этом участке будут производиться в соответствии с требованиями ст. 54 Лесного Кодекса РК.;

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

объемов пользования животным миром При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. При строительстве перехода МГ через водные объекты открытым способом возможно кратковременное причинение ущерба рыбным ресурсам в размере около 8,5 кг на р. Жоса, Ыргыз, приток р. Ор, Шідер.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования При реализации намечаемой деятельности пользование животным миром не предусматривается. При строительстве перехода МГ через

водные объекты открытым способом возможно кратковременное причинение ущерба рыбным ресурсам на р. Жоса, Ыргыз, приток р. Орь, Шідер.;

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

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Операции с использованием объектов животного мира в период эксплуатации не планируются. При строительстве перехода МГ через водные объекты открытым способом возможно кратковременное причинение ущерба рыбным ресурсам на р. Жоса, Ыргыз, приток р. Орь, Шідер.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Источником теплоснабжения на площадках РЭУ1, РЭУ2, РЭУ3, РЭП, ВП, ЗУ – является собственная котельная, расположенная на площадке. Источник теплоснабжения зданий на площадке КС14 – индивидуальные котельные на базе газовых котлов, резерв – электрические котлы. Основной и резервный вид топлива – природный газ. Электроснабжение потребителей электроэнергии и РЭУ магистрального газопровода осуществляется от ближайших ПС. По предварительной оценке, потребность в сырье и основных материалах, согласно проектным заданиям, составят: Объем топливного газа (СНиП): II этап – 0,101 млрд м³/год; III этап – 0,276 млрд м³/год. Материалы, трубная продукция: I этап – 259,549 тыс. тонн (с учетом рельефа, аварийного запаса и потерь при СМР. Масса указана с учетом изоляции. Протяженность трубопроводов узла подключения учтена отдельно, в СО на КС-14). Источник приобретения сырья на период строительства – привозное, согласно договорным обязательствам. Объемы потребности в других материалах, таких как цемент, песок, конструкционная сталь и т.д. предварительные, будут уточнены на дальнейших этапах разработки проекта.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски истощения используемых природных ресурсов низкие. Строительство и эксплуатация проектируемого объекта будет производиться с учетом требований Экологического Кодекса Республики Казахстан и других руководящих материалов по охране окружающей среды. .

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) СТРОИТЕЛЬСТВО всего 4792,0924т.. ПК-1 –33 ЗВ: Железа оксид(0123), 3 кл., 5,694408 т/г; Кальций оксид(0128),нет кл., 0,000516 т/г;Оксиды марганца(0143),2 кл.,0,449945 т/г;Никель оксид(0164),2 кл., 0,00022 т/г; Олово оксид(0168),3 кл.,0,000748 т/г; Свинец и его соед.(0184),1 кл.,0,001362 т/г; Хром(0203)1 кл.,0,000085 т/г; Азота диоксид(0301),3 кл.,925,36226 т/г;Азота оксид(0304),3 кл., 938,0926 т/г; Сажа(0328),3 кл.,157,1054 т/г;Сера диоксид(0330), 3 кл.,256,30105 т/г;Углерод оксид (0337),4 кл.,867,59325 т/г;Гидрофторид (0342),2 кл.,0,375238 т/г;Фториды неорг. (0344),2 кл.,0,402715 т/г;Диметилбензол(0616),3 кл.,2,693445 т/г; Метилбензол(0621),3 кл.,0,6593 т/г; Хлорэтен(0827),1 кл.,0,256951 т/г;Бутиловыйспирт(1042),3 кл.,0,0128 т/г; Этанол(1061),4 кл.,0,00395 т/г;2-Этоксизтанол(1119),нет кл.,0,025904 т/г;Бутилацетат(1210),4 кл.,0,139606 т/г ;Проп-2-ен-1-аль(1301),2 кл.,27,723093 т/г;Формальдегид(1325),2 кл.,27,723093 т/г;Пропан-2-он(1401),4 кл., 0,300303 т/г;Циклогексанон(1411),3 кл.,0,00039 т/г;Бензин(2704),4 кл.,10,922368 т/г;Керосину(2732),нет кл., 78,764253 т/г;Уайт-спирит(2752),нет кл.,0,762513 т/г;Углев-ды пред.С12-19(2754),4 кл.,278,59793 т/г;Взвеш.в -ва(2902),3 кл.,3,005037 т/г;Пыль неорг.,SiO₂ более70%(2907), 3 кл.,641,21769 т/г; Пыль неорг.,SiO₂ 70-20%(2908),3 кл.,472,74793 т/г; Пыль абразивная (2930), нет кл., 0,076396 т/г.ВСЕГО:4704,0128 т/г. ПК-2–33 ЗВ: Железа оксид(0123),3 кл.,0,353136 т/г;Кальций оксид(0128),нет кл.,0,000035 т/г;Марганец(0143),2 кл., 0,026492 т/г; Никель оксид(0164),2 кл., 0,000182 т/г; Олово оксид(0168),3 кл.,0,000748 т/г; Свинец(0184),1 кл., 0,001362 т/г; Хром (0203), 1 кл., 0,000006 т/г; Азота диоксид(0301),3 кл.,16,50142 т/г; Азота оксид(0304),3 кл., 8,912015 т/г; Сажа(0328), 3 кл.,2,934463 т/г;Сера диоксид(0330),3 кл.,3,047797 т/г;Углерод оксид(0337),4 кл., 14,524651 т/г; Гидрофторид(0342),2 кл.,0,019612 т/г; Фториды неорг.(0344),2 кл., 0,028703 т/г; Диметилбензол(0616), 3 кл.,0,126611 т/г; Метилбензол(0621), 3 кл., 0,063992 т/г; Хлорэтен(0827),1 кл., 0,00878 т/г; Бутиловый спирт(1042),3 кл.,0,0636 т/г; Этанол(1061),4 кл.,0,0159 т/г; 2-Этоксизтанол(1119), нет кл., 0,085984 т/г; Бутилацетат(1210), 4 кл., 0,219616 т/г; Проп-2-ен-1-аль(1301),2 кл.,0,219616 т/г; Формальдегид(1325), 2 кл.,0,014187 т/г;Пропан-2-он(1401),4 кл.,0,001197 т/г;Циклогексанон(1411),3 кл.,

0,000553 т/г; Бензин(2704), 4 кл., 3,447239 т/г; Керосин(2732), нет кл., 0,01175 т/г; Уайт-спирит(2752), нет кл., 0,066167 т/г; Углеводороды пред.С12-19(2754), 4 кл., 4,199263 т/г; Взвеш.вещ-ва(2902), 3 кл., 0,14916 т/г; Пыль неорг., SiO₂ более 70%(2907), 3 кл., 19,037104 т/г; Пыль неорг., SiO₂ 70-20% (2908), 3 кл., 13,94366 т/г; Пыль абразивная(2930), нет кл., 0,054598 т/г. ВСЕГО: 88,0796 т/г. ЭКСПЛУАТАЦИЯ 34 ЗВ: Железаоксид (0123), 3 кл., 0,2977386 т/г. Марганец соедин(0143), 2 кл., 0,0295 т/г; Натрийгидроксид (0150), нет кл., 0,000299 т/г; Оловооксид(0168), 3 кл., 0,0068904 т/г; Азотадиоксид (0301), 3 кл., 378,8050284 т/г; Азотная кислота(0302), 2 кл., 0,011405 т/г; Аммиак(0303), 4 кл., 0,001123 т/г; Азотаоксид (0304), 3 кл., 61,5292268 т/г; Гидрохлорид(0316), 2 кл., 0,003011 т/г; Серная к-та (0322), 2 кл., 0,0164252 т/г; Сажа(0328), 3 кл., 0,0469417 т/г; Серадиоксид(0330), 3 кл., 5,5052022 т/г; Дигидросульфид (0333), 2 кл., 0,1734549 т/г; Углеродоксид(0337), 4 кл., 395,095917 т/г; Гидрофторид(0342), 2 кл., 0,02349 т/г; Фториды неорганич.(0344), 2 кл., 0,073565 т/г; Метан(0410), нет кл., 1,6884, 935323 т/г; Смесь пред-х углеводов-в C₁H₄-C₅H₁₂ (0415), 4 кл., 0,4981624 т/г; Смесь пред. углеводов-в C₆H₁₄-C₁₀H₂₂ (0416), 3 кл., 0,2975622 т/г; Пентилены(0501), 4 кл., 0,0165016 т/г; Бензол(0602), 2 кл., 0,0132016 т/г; Диметилбензол(0616), 3 кл., 0,0009912 т/г; Метилбензол(0621), 3 кл., 0,009572 т/г; Этилбензол(0627), 3 кл., 0,0003304 т/г; Проп-2-ен-1 аль(1301), 2 кл., 0,000726 т/г; Формальдегид(1325), 2 кл., 0,000726 т/г; Одорант смесь природных меркаптанов (1716), 4 кл., 0,344923 т/г; Этантiol(1728), 3 кл., 0,000568 т/г; Бензин(2704), 4 кл., 0,0122262 т/г; Керосин(2732), нет кл., 0,1097955 т/г; Масло мин. (2735), нет кл., 0,072648 т/г; Углево-ды. пред.С12-19(2754), 4 кл., 0,1152774 т/г; Пыль неорг., SiO₂ 70-20%(2908), 3 кл., 0,03458 т/г; ВСЕГО: 17728,0909 т/г. В регистре нет. .

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. Период строительства. Хозяйственно-бытовые сточные воды будут образовываться от столовой, душевых, бани-прачечной, туалетных комнат и в других коммунальных пунктах. В сточной воде основными загрязнителями будут являться органические вещества (остатки пищи), поверхностно-активные вещества (ПАВ), образующиеся при мытье посуды, стирке и в душевых. Сбор сточных вод во временных городках производится в септики-отстойники с последующим вывозом на очистные сооружения в ближайшие населенные пункты по договору. Период эксплуатации. В соответствии с составом сточных вод на всех площадках КС, ЗУ, РЭУ, РЭП и ВП проектом предусматривается бытовая система канализации. Согласно ТЗ, проектом предусматривается локальная очистка бытовых сточных вод на всех площадках, кроме РЭУЗ. Для площадок КС, ЗУ, РЭУ1, ВП ввиду того, что они находятся недалеко друг от друга, предусматривается одна площадка очистных. Сточные воды от площадки РЭУЗ Сарыбай, согласно ТУ № 05-358 от 09.02.2024 г. от ТОО «Рудненский водоканал», отводятся в действующие сети безнапорной канализации, сброс предусматривается через колодец-гаситель. Площадки очистных сооружений расположены на расстоянии около 150–300 м от основных площадок. Пруд-испаритель предназначен для приема и утилизации, путем испарения, предварительно очищенных хозяйственно-бытовых сточных вод. Предусматривается отбор воды в теплое время года на полив территорий КС, ВП, РЭУ, РЭП. В пруды испарители сбрасываются вещества 10 наименований 2-4 класса опасности: взвешенные вещества – нет класса опасности, 1,1 т/г, сульфаты – 4 класса опасности, 0,76 т/г; хлориды – 4 класса опасности, 0,952 т/г; фосфаты – 3 класса опасности, 0,2 т/г; нефтепродукты – 4 класса опасности, 0,011 т/г; нитраты (по NO₃⁻) – 2 класса опасности, 0,098 т/г; нитриты (по NO₂⁻) – 3 класса опасности, 0,016 т/г; аммиак (по азоту) – 3 класса опасности, 0,062 т/г; СПАВ – 4 класса опасности, 0,025 т/г; железо общее – 3 класса опасности, 0,002 т/г. Общий объем сбросов – 3,08 т/г. Намечаемая деятельность не попадает в перечень видов, на которые распространяются требования о представлении отчетности в Регистр выбросов и переноса загрязнителей с принятыми пороговыми значениями для мощности производства (Приложение 1 к Правилам ведения Регистра выбросов и переноса загрязнителей. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 31 августа 2021 года № 346)..

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. Период строительства. 1 и 2 ПК. Промасленная ветошь, код 15 02 02 (опасные) – 3,2 тонн. Образуются при эксплуатации и ремонте станков, оборудования, спецтехники и автотранспорта. Тара из-под ЛКМ, код 15 01 10 (опасные) – 5,236 тонн. Данный вид отходов образует тара из-под лакокрасочных материалов. Огарыши и остатки сварочных электродов, код 12 01 13 (неопасные) – 53,49 тонн. Образуются при сварочных работах. Стружка черных

металлов, код 12 01 01 (неопасные) – 0,556 тонн. Образуются при механической обработке поверхностей металлов. Твердые бытовые отходы, код 20 03 01 (неопасные) – 463,75 тонн. Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий. Отработанные моторные масла, код 13 08 99* (опасные) – 27,512 тонн. Образуются в процессе эксплуатации автотранспорта, при замене промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. Строительные отходы, код 17 01 06 (неопасные) – 2849,8 т/г. Отходы строительства и сноса. Общий объем отходов в период строительства составляет – 3403,544 т/год. Период эксплуатации. Газовый конденсат, код 10 01 19, (опасные) – 65,2 т/год. Очистка дренажного коллектора. Иловый осадок очистных сооружений, код 19 08 01, (опасные) – 3,895 т/г. Биологическая очистка. Остатки химреактивов в стеклянной таре, код 17 02 04*, (опасные) - 0,029 т/г. Работа аналитической лаборатории. Отработанные растворители лаборатории, код 16 05 06*, (опасные) - 0,0022 т/г. Образуются при работе аналитической лаборатории. Промасленная ветошь, код 15 02 02, (опасные) – 0,127 т/г. Образуется при различных вспомогательных работах, эксплуатации и ремонте станков, оборудования и автотранспорта Тара из-под ЛКМ, код 15 01 10 (опасные) – 0,143 т/г. тара из-под лакокрасочных материалов. Огарыши и остатки сварочных электродов, код 12 01 13 (неопасные) – 0,378 т/г. Образуются при сварочных работах. Твердые бытовые отходы, код 20 03 01 (неопасные) – 27,825 т/г. Образуются в результате непроизводственной деятельности персонала предприятия, а также при уборке помещений и территорий. Отработанные моторные масла, код 13 08 99* (опасные) – 8,867 т/г. Образуются в процессе эксплуатации находящегося на балансе предприятия автотранспорта, замены промышленных масел в металлообрабатывающем оборудовании. Отработанные аккумуляторы, код 16 06 01* (опасные) – 1,111 т/г. Образуются в процессе эксплуатации энергетических установок и находящегося на балансе предприятия автотранспорта. Общий объем отходов в период эксплуатации составляет – 107,0562 т/год. Данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление. Все образованные отходы, передаются по договору специализированным предприятиям на утилизацию или переработку. Хранение отходов осуществляется в соответствии с требованиями Экологического законодательства РК. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей – превышение не предусматривается. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений. Заключение государственной экологической экспертизы с выдачей Разрешения на воздействие для объектов 2 категории..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Заключение государственной экологической экспертизы с выдачей Разрешения на воздействие для объектов 2 категории..

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) Проектируемая трасса МГ проходит в основном по незаселенной местности. Посты наблюдения за состоянием атмосферного воздуха отсутствуют, за исключением г. Хромтау, Костанай, Рудный. По данным стационарной сети наблюдений РГП «Казгидромет», уровень загрязнения атмосферного воздуха города Хромтау оценивался как высокий, г. Костанай – повышенный, г. Рудный – низкий. Наблюдения за качеством поверхностных вод в районе проведения работ по Актюбинской области проводятся РГП «Казгидромет» по р. Орь, Ырғыз. Качество воды оценивается как вода «умеренного уровня загрязнения». Костанайская область – река Тобол, качество воды – «умеренного уровня загрязнения». Инженерно-геодезические работы выполнены ТОО «Геоданг» в 2023 году. По результатам полевых и буровых работ на участке изысканий с поверхности вскрыт почвенно-растительный слой мощностью 20 см. Почва представлена разнотравно-злаковой, полынно-ковыльной и типчаковой растительностью. Грунтовые воды в период проведения инженерно-геологических изысканий (октябрь 2023 года) не вскрыты. Необходимость проведения дополнительных полевых исследований отсутствует. Объекты исторических

загрязнений, бывшие военные полигоны и другие объекты на территории проектируемого объекта отсутствуют. Из-за слабой развитости почв растения на территории участка не произрастают. Сбросы сточных вод на поверхностные и подземные воды на проектируемом участке СМР не предусматривается. Мест размножения, питания и отстоя животных, путей их миграции в районе СМР не отмечено..

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 будет выражаться в виде осуществления эмиссий загрязняющих веществ в атмосферный воздух во время проведения строительных работ, ущерба рыбным ресурсам, СМР на территории земель лесного хозяйства и водоохранных зонах и полосах водных объектов, временном нарушении почвенного покрова, который по окончании работ подлежит рекультивации, а также временному воздействию физических факторов (шумовое и вибрационное воздействие работающей техники и движущегося автотранспорта). Положительное воздействие – обеспечение транспортировки природного газа, вырабатываемого из газа, добываемого с нефтегазовых месторождений Актюбинской области для обеспечения природным газом потребителей Костанайской области и города Актобе в связи с перспективным увеличением объемов потребления природного газа согласно региональной схемой газификации. в целях обеспечения их потребностей в природном газе..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. Трансграничных воздействий на окружающую среду при производстве планируемых работ не ожидается..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Рекультивация нарушенных земель. Раздельный сбор и временное хранение отходов в контейнерах на непроницаемых площадках. Компенсация рыбного ущерба путем зарыбления. С целью минимизации возможных негативных последствий антропогенного влияния на животный и растительный мир необходимо избегать: беспорядочного передвижения автотранспорта по естественным ландшафтам, использования автотранспорта в ночное время, строгое запрещение кормления диких животных персоналом, а также надлежащее хранение отходов, являющихся приманкой для диких животных, контроль и недопущение бесконтрольного слива горюче-смазочных материалов на грунт, в целях обеспечения миграции животных протяженность незакрытых грунтов траншеи не должна превышать 500 м. Строгое соблюдение принятых технологий работ сведет к минимуму вероятность возникновения аварий, связанных с техногенными факторами..

17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта). Возможность альтернатив достижения целей намечаемой деятельности (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Приложение (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении). Предложения (варианты) ее осуществления не предусматривается ввиду территориальной и технической привязки проектируемого объекта..

- 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):

Кисметов А.Ж.

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



