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

KZ39RYS00424723 **09.08.2023 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:
Государственное учреждение "Отдел строительства Целиноградского района", 021800, Республика Казахстан, Акмолинская область, Целиноградский район, с.о.Акмол, с.Акмол, улица Наурыз, строение № 34, 060140015071, ИЩАНОВ МУРАТБЕК АМАНЖОЛОВИЧ, 87165131135, str-07@inbox.ru
наименование, адрес места нахождения, бизнес-идентификационный номер, данные о первом руководителе , телефон, адрес электронной почты.

2. Общее описание видов намечаемой деятельности, и их классификация согласно приложению 1 Экологического кодекса Республики Казахстан (далее - Кодекс) Проектом предусматривается строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области (корректировка), в соответствии классификации объекта согласно приложения 1 Экологического кодекса Раздела 2 пункта 10.1 - трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 5 км, скрининг является обязательным..

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 подводящего газопровода и газораспределительных сетей в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области (корректировка). По данному проекту 2019 году был разработан проект ОВОС, имеет заключение № 12-0235/19 от 05.10.2019 году. Изменения в проекте не значительные.;
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) 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) нет. Ранее скрининг по данному проекту не проводилось. Скрининг проводится впервые..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест В административном отношении рассматриваемый участок расположен в Республике Казахстан, в Целиноградском районе Акмолинской области, в 15-25 км на северо-восток от города Астана. Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей

(внутрипоселковый) осуществляется в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области. Координаты угловых точек площадки представлены № Угловые точки Северная широта Восточная долгота 1 51°13'00.67" 71°37'21.59" 2 51°12'58.17" 71°37'14.43" 3 51°13'11.15" 71°37'35.14" 4 51°12' 52.95" 71°41'09.86" Трасса газопроводной с северо-западной стороны граничит поселок Шубар. С восточной стороны на расстоянии 4,2 км поселок Малая Тимофеевка. С южной стороны земли сельского хозяйства. С запада на расстоянии 4 км автомобильная дорога. Участок свободен от застройки. Благоустройства и озеленения нет, по участку проходят сети электроснабжения. Подключение подводящего газопровода к указанным селам проектом предусматривается от магистрального газопровода-отвода «Сары-Арка» от АГРС-2 «Астана». Проектом предусматривается строительство газопровода низкого давления Р= 0,0035 Мпа. Расчет расхода газа на каждый участок выполнен на режим максимального потребления при подключенной 1 и 2 очереди строительства. К первой очереди строительства относятся внутрипоселковые сети газопровода низкого давления, проложенные в районах существующей застройки, к 2 очереди строительства относятся газопроводы низкого давления, проложенные в районах перспективной застройки и в настоящее время не имеющие потребителей. Трасса газопровода среднего и низкого давления предусмотрена: - надземной прокладки из электросварных труб Д57х3,5, Д76х3,5, Д89х3,5, Д108х3,5, Д 159х4,0, Д219х4,0, Д273х4,5 по ГОСТ 10704-91; - подземной прокладки в местах пересечения или параллельного следования с ВЛЭП с использованием полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2017 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д315, Д250, Д225, Д180, Д160, Д110, Д90, Д75, Д63. Общая протяженность трассы газопровода низкого давления Р=0,003Мпа – 55866м Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315 – 75м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 250 – 1145м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 16 – 210м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 125 – 395м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110 – 516м; Труба ПЭ 10(SDR11 ГАЗ- □ 90 – 857м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 75 – 515м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 63 – 465м Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 315 – 1280м; Труба ПЭ 100 SDR 17 ГАЗ- □ 250 – 703м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 225 – 1106м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 160 – 3967м Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 110 – 4943м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 90 – 10374м; Труба ПЭ 100 SDR1 ГАЗ- □ 75 – 6127м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 63 – 10720м. Сварка надземных газопроводов в том числе Труба ст. □ 273х5.0 - 9м; Труба ст. □ 219х4.5 – 357м; Труба ст. □ 159х3.5 – 558м; Труба ст. □ 108х3.5 – 2618 Труба ст. □ 89х3.5 – 3424м; Труба ст. □ 76х3.5 – 960м; Труба ст. □ 57х3.5 – 4509м. Ситуационная карт схема расположения объекта прилагается в приложении 3 Заявления о намечаемой деятельности..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых газопроводов села Шубар. Проектом предусматривается строительство газопровода и газораспределительных сетей в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области. Подключение подводящего газопровода к указанным селам проектом предусматривается от магистрального газопровода-отвода «Сары-Арка» от АГРС-2 «Астана». Проектом предусматривается строительство газопровода низкого давления Р=0,0035 Мпа. Расчет расхода газа на каждый участок выполнен на режим максимального потребления при подключенной 1 и 2 очереди строительства. К первой очереди строительства относятся внутрипоселковые сети газопровода низкого давления, проложенные в районах существующей застройки, к 2 очереди строительства относятся газопроводы низкого давления, проложенные в районах перспективной застройки и в настоящее время не имеющие потребителей. Трасса газопровода среднего и низкого давления предусмотрена: - надземной прокладки из электросварных труб Д57х3,5, Д76х3,5, Д89х3,5, Д108х3,5, Д159х4,0, Д219х4,0, Д273х4,5 по ГОСТ 10704-91; - подземной прокладки в местах пересечения или параллельного следования с ВЛЭП с использованием полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2017 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д315, Д250, Д225, Д180, Д160, Д110, Д90, Д75, Д63. Общая протяженность трассы газопровода низкого давления Р=0,003 Мпа – 55866м Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315 – 75м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 250 – 1145м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 160 – 210м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 125 – 395м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110 – 516м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 90 – 857м; Труба ПЭ 10(SDR11 ГАЗ- □ 75 – 515м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 63 – 465м. Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 315 – 1280м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 250 – 703м; Труба ПЭ 10(SDR17 ГАЗ- □ 225 – 1106м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 160 – 3967м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 110 4943м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 90 – 10374м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 75 – 6127м; Труба ПЭ 10(SDR17 ГАЗ- □ 63 – 10720м. Сварка надземных газопроводов в том числе: Труба ст. □ 273х5.0 - 9м; Труба ст □ 219х4.5 – 357м; Труба ст. □ 159х3.5 – 558м; Труба ст. □ 108х3.5 – 2618м; Труба ст. □ 89х3.5 – 3424м; Труб ст. □ 76х3.5 – 960м; Труба ст. □ 57х3.5 – 4509м. Рассматривается строительный и эксплуатационный период

Строительство трассы газопровода запланировано на октябрь 2023 года. Расчетная продолжительность строительства составляет: 1 этап – 3,5мес., 2 этап – 7 мес. Количество работников на период строительства составляет – 176 человек. Строительные материалы доставляются из действующих существующих карьеров по добычи инертных материалов сторонних организаций. Характер стройки – новое строительство..

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых газопроводов села Шубар. Проектом предусматривается строительство газопровода и газораспределительных сетей в селе Шубар Целиноградского района Акмолинской области. Подключение подводящего газопровода к указанным селам проектом предусматривается от магистрального газопровода-отвода «Сары-Арка» от АГРС-2 «Астана». Проектом предусматривается строительство газопровода низкого давления Р=0,0035 Мпа. Расчет расхода газа на каждый участок выполнен на режим максимального потребления при подключенной 1 и 2 очереди строительства. К первой очереди строительства относятся внутрипоселковые сети газопровода низкого давления, проложенные в районах существующей застройки, к 2 очереди строительства относятся газопроводы низкого давления, проложенные в районах перспективной застройки и в настоящее время не имеющие потребителей. Трасса газопровода среднего и низкого давления предусмотрена: - надземной прокладки из электросварных труб Д57х3,5, Д76х3,5, Д89х3,5, Д108х3,5, Д159х4,0, Д219х4,0, Д273х4,5 по ГОСТ 10704-91; - подземной прокладки в местах пересечения или параллельного следования с ВЛЭП с использованием полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2017 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д315, Д250, Д225, Д180, Д160, Д110, Д90, Д75, Д63. Общая протяженность трассы газопровода низкого давления Р=0,003 Мпа – 55866м Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 315 – 75м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 250 – 1145м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 160 – 210м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 125 – 395м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 110 – 516м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 90 – 857м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 75 – 515м; Труба ПЭ 100 SDR11 ГАЗ- □ 63 – 465м. Сварка подземных газопроводов, в том числе: Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 315 – 1280м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 250 – 703м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 225 – 1106м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 160 – 3967м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 110 – 4943м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 90 – 10374м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 75 – 6127м; Труба ПЭ 100 SDR17 ГАЗ- □ 63 – 10720м. Сварка надземных газопроводов в том числе: Труба ст. □ 273х5.0 - 9м; Труба ст □ 219х4.5 – 357м; Труба ст. □ 159х3.5 – 558м; Труба ст. □ 108х3.5 – 2618м; Труба ст. □ 89х3.5 – 3424м; Труб ст. □ 76х3.5 – 960м; Труба ст. □ 57х3.5 – 4509м. В рамках данного проекта рассматривается переходы через а дороги методом продавливания или ГНБ. Переход автодорог методом ГНБ выполнить на глубине не менее 1,4м от верха проезжей части дороги до верха футляра. Режим работы - круглогодичная.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Постутилизация объекта - комплекс работ по демонтажу и сносу капитального строения (здания, сооружения, комплекса) после прекращения его эксплуатации. Снос зданий и сооружений в данном проекте не предусматривается. Планируемый срок эксплуатации проектируемых объектов газопровода – не менее 30 лет. Рассматривается строительный период. Строительство трассы газопровода запланировано на октябрь 2023 года. 1 этап – 3,5мес., 2 этап – 7 мес. Количество работников на период строительства составляет – 176 человек..

8. Описание видов ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности, включая строительство, эксплуатацию и постутилизацию объектов (с указанием предполагаемых качественных и максимальных количественных характеристик, а также операций, для которых предполагается их использование):

1) земельных участков, их площадей, целевого назначения, предполагаемых сроков использования В административном отношении рассматриваемый участок расположен в Республике Казахстан, в Целиноградском районе Акмолинской области, в 15-25 км на северо-восток от города Астана. Основным целевым назначением объектов намечаемого строительства является обеспечение население газом путем строительства подводящего газопровода и газораспределительных сетей в сельском округе Шубар Целиноградского района Акмолинской области. Рельеф территории в целом характеризуется отсутствием заметных уклонов и выраженных форм, геоморфологические элементы плавно и незаметно переходят друг в друга. Характерными элементами рельефа являются многочисленные понижения типа степных блюдец, в которых весной формируются озера или болота. Рельеф участка работ представлен второй надпойменной террасой описываемых рек. Поверхность террасы ровная, участками слабоволнистая. Целевое назначение – проектирование и строительство газораспределительных сетей. Общая протяженность трассы - 55866м.

Общая площадь – 0,0099 га согласно, акта выбора и согласования земельного участка (акт прилагается в приложении Заявления). Временное складирование отходов предусматривается в специально отведенных местах и контейнерах. Данные решения исключат образование неорганизованных свалок. Влияние отходов производства и потребления будет минимальным при строгом выполнении проектных решений и соблюдении всех санитарно-эпидемиологических и экологических норм. ;

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 административном отношении рассматриваемый участок расположен в Республике Казахстан, в Целиноградском районе Акмолинской области, в 15-25 км на северо-восток от города Астана. Участок строительства проектируемого объекта находится на расстоянии 20 -40 метров от ближайшего к нему водного объекта – реки Акбулак. На сегодняшний день водоохранная зона и полоса по указанной реке на территории Акмолинской области не установлены. В рамках данного проекта рассматривается переходы через а/дороги и реку Акбулак методом продавливания или ГНБ. Переход автодорог методом ГНБ выполнять на глубине не менее 1,4 м от верха проезжей части дороги до верха футляра. Переход газопровод под рекой выполнить на глубине не менее 2,0 м от уровня прогнозируемого профиля дна. Работы водоохранной зоне реки Акбулак вести в соответствии с Водным Кодексом РК и другими действующими СНиП. При выполнении земляных работ грунтовые воды не затрагиваются. Поэтому откачка грунтовых вод не требуется и, следовательно, нет необходимости отведения грунтовых вод. Загрязнения поверхностных и подземных вод не ожидается. Карта – схема прилагается в приложении заявления.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) На хоз-бытовые нужды (период СМР) – общее водопользование питьевого качества, привозная бутилированная. Источником хозяйственно - питьевого водоснабжения комплекса на этапе эксплуатации также является привозная вода, а источником производственного водоснабжения являются водозаборные скважины (одна рабочая, одна резервная). Для сохранения качества, запас воды не превышает двухсуточного расхода, который хранится в резервуаре объемом 150 м3, расположенный в насосной станции.;

объемов потребления воды Норма водоотведения равна норме водопотребления и будет составлять 4,4 м3/ сутки и 1386,0 м3 за период строительства объекта. На период строительства объем технической воды составляет 1189,016466 м3, за сутки - 4,9542 м3/сутки. На период эксплуатации водоснабжение не требуется. Расчеты представлены в приложении 4 Заявки.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов На период строительства сточные воды отводятся в биотуалеты, сбросы в поверхностные водные объекты отсутствуют. На период эксплуатации водоотведение отсутствует.;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Проведение работ не нанесет воздействия на недра, так как проект не рассматривает горные и буровые работы.;

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 Проведение строительных работ не нанесет воздействия на растительный мир, так как работы будут осуществляться на существующей территории. Снос зеленых насаждений на участке не предусматриваются.;

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

объемов пользования животным миром Проведение строительных работ не нанесет воздействия на животный мир.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Проведение строительных работ не нанесет воздействия на животный мир.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Проведение строительных работ не нанесет воздействия на животный мир.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Проведение строительных

работ не нанесет воздействия на животный мир.;

6) иных ресурсов, необходимых для осуществления намечаемой деятельности (материалов, сырья, изделий, электрической и тепловой энергии) с указанием источника приобретения, объемов и сроков использования Ориентировочные сроки использования ресурсов на период СМР до 2024 года до окончания строительства. Начало реализации намечаемой деятельности и ее завершения будет зависеть от согласования проектных материалов и получения всех необходимых разрешительных документов. Строительные материалы на период СМР: Песок 59400 м3, щебень – 120000 м3; битум марки БН 90/10 – 5,5 т, бетон – 3780 м3; раствор готовый кладочный тяжелый цементный – 1120 м3; электрод марки АНО-6 (Э42) – 2700кг, электрод марки МР-3 (Э46) – 4200кг; грунтовка ГФ-021 – 1,1 т, эмаль ПФ-115-1,7 т; Необходимые для проведения СМР ресурсы будут приобретены у отечественных поставщиков. Электроснабжение на период строительства от дизельного генератора. Теплоснабжение на период строительства от электронагревателей. Электроснабжение на период эксплуатации осуществляется от существующих сетей. Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы полиэтиленовые трубы и стальные, приняты по каталогу изготовителя, ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ. Поставщики отечественные. Теплоснабжение не предусматривается.;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ. Риски загрязнения земель или водных объектов (поверхностных и подземных) в результате попадания в них загрязняющих веществ возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера. При эксплуатации объекта в штатном режиме попадание загрязняющих веществ в земельные или водные объекты исключается. Сбросы загрязняющих веществ на период эксплуатации и строительства отсутствуют. Отведение сточных вод в канализационные сети не является сбросом, нормативы не устанавливаются. При реализации намечаемой деятельности предусматриваются меры по уменьшению риска возникновения аварий. Таким образом, учитывая вышесказанное, а также на основании п. 28 Инструкции [2] данный вид воздействия признается несущественным. Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека. Риски возникновения аварий и инцидентов, способных оказать воздействие на окружающую среду и здоровье человека возможны только в случае катастрофы техногенного или природного характера. Экологически обусловленные изменения демографической ситуации, рынка труда, условий проживания населения и его деятельности, включая традиционные народные промыслы Жилые и селитебные зоны, зоны отдыха отсутствуют. Необходимые для проведения строительно-монтажных работ общераспространенные полезные ископаемые будут приобретены у отечественных поставщиков, следовательно, не приведут к истощению используемых природных ресурсов.

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) На период строительство трассы газопровода на площадке будут находиться 11 источников выбросов, из них 1 организованный источник выбросов и 10 неорганизованных источника выбросов. Наименование загрязняющих веществ выбрасываемых на период СМР: Железо (II, III) оксиды (3 к.о.)-0.013706г/с, 0.081159т/г; Марганец и его соединения (2 к.о.) - 0.001922г/с, 0.011937т/г; олово оксид (3к.о.)-0.00016г/с, 0.00031т/г; свинец и его неорганические соединения (1к.о.)-0.00029г/с, 0.00056т/г; азота (IV) диоксид (2) -0.2861г/с, 0.0978 т/г, азот (II) оксид (3к.о.)-0.0372г/с, 0.0782т/г; углерод (3 к.о.)-0.0194г/с, 0.0068т/г; сера диоксид (3к.о.)-0.0306 г/с, 0.0102т/г; углерод оксид (4к.о.)-0.2 г/с, 0.0682т/г; фтористые газообразные соединения (2к.о.)-0.000222г/с, 0.00168 т/г; диметилбензол (3к.о.)-0.09375г/с, 0.8775т/г; бенз/а/ пирен (1к.о.)- 0.00000036г/с, 0.000000125т/г; формальдегид (2к.о.)-0.0042г/с, 0.00136т/г; уайт-спирит - 0.03125г/с, 0.3825т/г; алканы С12-19 (4к.о.)-0.1278г/с, 0.0396т/г; пыль неорганическая, двуокись кремния в %: 70-20 (3к.о.)-1.5121г/с, 8.42415т/г; пыль неорганическая, двуокись кремния в %: менее 20 (3к.о.)-0.02г/с, 0.00583т/г. Выбросы вредных веществ в атмосферу составят: максимально-разовый выброс - 2.37870036 г/с, валовый выброс - 10.087786125 т/г. Период эксплуатации: Всего проведенной инвентаризацией на территории предприятия в период эксплуатации в целом по предприятию выявлено от предохранительных сбросных клапанов (источник №№0001-0010) из них: 0 неорганизованных и 10 организованных источников выбросов. Вредными веществами выделяющимися, при работе оборудований являются: сероводород (2к.о.) – 1,17 г/с, 0,00035 т/г; смесь углеводородов предельных С1-С5 – 63,66 г/с, 0,0191 т/г; смесь

углеводородов предельных С6-С10 – 0,0003 г/с, смесь природных меркаптанов (3к.о.) – 1,4 г/с, 0,00042 т/г. По результатам проведённых расчётов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух установлено, что суммарный выброс загрязняющих веществ в период эксплуатации от проектируемого объекта составит 66,2303 г/с и 0,01987009 т/год. Сведения о веществах 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) в данном проекте не относится. Данные расчет выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период строительства и эксплуатации прилагаются в приложении 8 Заявления. .

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 На период строительства отведение хозяйственно-бытовых сточных вод будет осуществляться в биотуалет, по мере заполнения согласно договору вывоз будет осуществляться специальным автотранспортом в специализированные организации. На период эксплуатация сброс сточных вод отсутствует.

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 На период строительства проектируемого объекта образование отходов составляет 4 наименований, образованные в результате проведения строительно-монтажных работ: ветошь промасленная - 15/15 02/15 02 03 образуется при протирки металла, двигателя, рук при использовании ветоши; отходы от красок и лаков - 08/08 01/08 01 11* - образуется при лакокрасочных работах на период СМР; отходы сварки - 12/ 12 01/12 01 13 – образуется при использовании сварочных электродов; смешанные коммунальные отходы - 20/20 03/20 03 01 – образуются от деятельности рабочих при строительстве. смешанные коммунальные отходы при обслуживании рабочих - 11,3918 т/год; тара из-под ЛКМ – 1,492 т/г, промасленная ветошь – 0,1905 т/г, огарыши сварочных электродов – 0,1035 т/г. Отходы на период эксплуатации: смешанные коммунальные отходы – 1,5 т/год. Образуется от деятельности работников на период строительства. Сведения о наличии или отсутствии возможности превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей в данном проекте не относится. Детальное описание, расчет отходов образования на период строительства и эксплуатации прилагаются в приложении 9 Заявления..

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений Для осуществления намечаемой деятельности предположительно потребуются сведения или согласования: - Экологическое разрешение на воздействие – РГУ «Департамент экологии по Акмолинской области» Комитета экологического регулирования и контроля МЭГПР РК; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, а также представителей животного и растительного мира, занесенных в Красную книгу РК - РГУ «Территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира Комитета лесного хозяйства и животного мира МЭГПР РК Акмолинской области»; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории объектов историко-культурного наследия - ГУ «Управление культуры, архивов и документации по Акмолинской области»; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории зеленых насаждений - ГУ «Управление пассажирского транспорта и автомобильных дорог по Акмолинской области»; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории зарегистрированных зон очагов и захоронений сибирской язвы, скотомогильников - ГУ «Территориальная инспекция Комитета ветеринарного контроля и надзора по Акмолинской области Министерства сельского хозяйства РК»; - Сведения о наличии или отсутствии на рассматриваемой территории водоохранных зон и полос водных объектов - РГУ "Есильская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета по водным ресурсам Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан"..

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) Наблюдения за состоянием атмосферного воздуха в по Акмолинской области в селе Шубар Целиноградского района экопосты отсутствуют. Справка о фоновых концентрациях загрязняющих веществ в атмосферном воздухе письмо от 31.07.2023 года представлено в приложении 10 Заявления. Строительство является новым в соответствии с этим, результаты фоновых исследований не проводились. Бывшие военные полигоны и другие объекты в данной трассе газопровода 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 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 не значительные..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости Отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий Проектом предусматриваются следующие мероприятия: укрытие автотранспорта при перевозке инертных материалов и увлажнение строительной площадки; снижающие распространение пылящих материалов; передача отходов будет осуществляться специализированным организациям по договору по мере накопления (не более 6-ти месяцев) при производстве строительно-монтажных работ; применение землеройно-транспортной и строительной техники с двигателями внутреннего сгорания, отвечающими требованиям ГОСТ и параметрам заводов-изготовителей по выбросам загрязняющих веществ в атмосферу; организация технического обслуживания и ремонта дорожно-строительной техники и автотранспорта на территории производственной базы подрядной организации; проведение большинства строительных работ за счет электрофицированного оборудования, работа которого не будет связана с загрязнением атмосферного воздуха; осуществление строительных работ с применением процесса увлажнения инертных материалов; организация внутрипостроечного движения транспортной техники по существующим дорогам и проездам с твердым покрытием; заправка ГСМ автотранспорта на специализированных автозаправочных станциях; сокращение или прекращение работ при неблагоприятных метеорологических условиях; хранение производственных отходов в строго определенных местах..

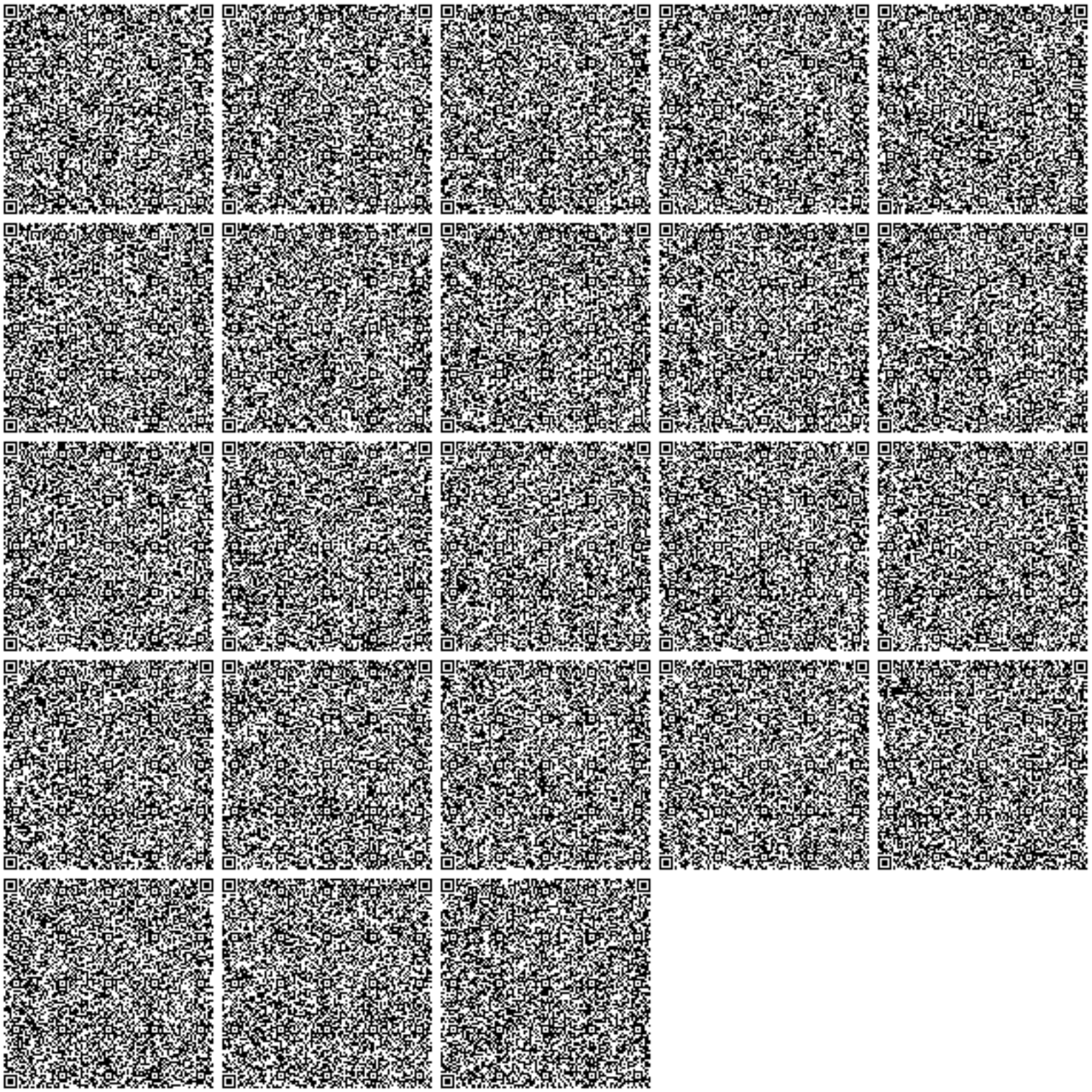
17. Описание возможных альтернатив достижения целей указанной намечаемой деятельности и вариантов ее осуществления (включая использование альтернативных технических и технологических решений и мест расположения объекта) Максимальное использование малоотходных технологий строительства объектов; - размещение бытовых и производственных отходов в контейнеры и емкости для хранения только на специально отведенных площадках с последующей транспортировкой в специализированные организации согласно договорам. .

Приложения (документы, подтверждающие сведения, указанные в заявлении):

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):
Байжиенова Т.Ф.

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



Осы құжат «Электронды құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен маңызы бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года "Об электронном документе и электронной цифровой подписи" равнозначен документу на бумажном носителе.