

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

KZ13RYS00519184

04.01.2024 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:

Государственное учреждение "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области", 040800, Республика Казахстан, Алматинская область, Қонаев Г.А., г.Қонаев, улица Индустриальная, здание № 16/4, 070340007228, БЕРДИХАНОВ АСХАТ ЕРМЕКОВИЧ, 8 775 324 5005, voda.gaz.tk@mail.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 предусмотрено Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каракемер Каракемерский с.о., Енбекшиказахского района Алматинской области. Участок для строительства газопровода расположен в Енбекшиказахском районе село Каракемер. Исследуемый участок расположен в 90 км. северо-восточнее от города Алматы в пределах н.п. Каракемер, Сатай и Талдыбулак. В административном отношении относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Каракемер. Общая протяженность сетей – 57,646 км, в том числе: - Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб – 9,231 км; - Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб – 2,220 км; - Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 1,099 км; - Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб – 4,691 км; - Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 1,727 км; - Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб – 38,678 км; Количество газифицируемых объектов - 1шт. Направление использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада, административных зданий По классификации Приложение 1 раздел 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК относиться к п 12.1. трубопроводы для транспортировки газа, нефти или химических веществ диаметром более 800 мм и (или) протяженностью более 40 км; Согласно Санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» от 11 января 2022 г. № ҚР ДСМ-2, строительные работы не классифицируется и СЗЗ не устанавливается..

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) Описание существенных изменений, вносимых в виды деятельности, обозначенные в приложении

1 к ЭК РК /1/ не приводится. Объект намечаемой деятельности – проектируемый.;

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) Строительство не вносит существенных изменений в деятельность рассматриваемого объекта. Согласно приложению 1 Кодекса классифицируется как:- 12.1. трубопроводы и промышленные сооружения для транспортировки нефти, химических веществ, газа, пара и горячей воды длиной более 40 км (п. 12.1 Раздела 2 приложения 1 к Кодексу)..

4. Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности, обоснование выбора места и возможностях выбора других мест Участок для строительства газопровода расположен в Енбекшиказахском районе село Каракемер. Исследуемый участок расположен в 90 км. северо-восточнее от города Алматы в пределах н.п. Каракемер, Сатай и Талдыбулак. В административном отношении относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Каракемер. Проект согласован в установленном порядке с заинтересованными организациями, согласно СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство»: 1. ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Алматинской области»; 2. ГУ «Енбекшиказахский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»; Координаты по которому будет проходить строительства Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 43°26'22.69"C, долгота - 77° 37'00.45"B; №2 метка: Широта - 43°25'46.13"C, долгота - 77° 36'46.52"B; №3 метка: Широта - 43°24'49.08"C, долгота - 77° 36'43.90"B; №4 метка: Широта - 43°24'47.78"C, долгота - 77° 37'07.49"B; №5 метка: Широта - 43°25'24.36"C, долгота - 77° 37' 45.40"B; №6 метка: Широта - 43°25'44.18"C, долгота - 77° 38'08.41"B; №7 метка: Широта - 43°26'16.58"C, долгота - 77° 37'03.75"B. Возможности выбора других мест не предусматривались..

5. Общие предполагаемые технические характеристики намечаемой деятельности, включая мощность (производительность) объекта, его предполагаемые размеры, характеристику продукции Проектом предусмотрено Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каракемер Енбекшиказахского района Алматинской области. Исследуемый участок расположен в 90 км. северо-восточнее от города Алматы в пределах н.п. Каракемер, Сатай и Талдыбулак. В административном отношении относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Каракемер. Общая протяженность сетей – 57,646 км, в том числе: - Протяженность газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб – 9,231 км: Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø225x20,5мм – 2775 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø 160x14,6 мм – 4283 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø110x10,0 мм – 21 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø90x8,2 мм – 638 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø75x6,8 мм – 20 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø63x5,8 мм – 1494 м; - Протяженность газопровода высокого давления из стальных труб – 2,220 км: Труба стальная электросварная Ø219x4,0 мм – 551 м. Труба стальная электросварная Ø89x4,0 мм – 805 м. Труба стальная электросварная Ø76x4,0 мм – 864 м; - Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб – 1,099 км: Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø160x14,6 мм – 369м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø140x12,7 мм – 132м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø110x10,0 мм – 18м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø90x8,2 мм – 78 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø63x5,8 мм – 502 м; - Протяженность газопровода среднего давления из стальных труб – 4,691 км: Труба стальная электросварная Ø159x4,0 мм – 21 м. Труба стальная электросварная Ø133x4,0 мм – 1610 м. Труба стальная электросварная Ø108x4,0 мм – 545 м. Труба стальная электросварная Ø89x4,0 мм – 1885 м. Труба стальная электросварная Ø57x4,0 мм – 630 м; - Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб – 1,727 км: Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø225x20,5 мм – 48 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR 11 Ø160x14,6 мм – 102 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø110x10,0 мм – 208 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø90x8,2 мм – 497 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø63x5,8 мм – 749 м Труба из полиэтилена PE 100 SDR11 Ø32x3,0 мм – 123 м; - Протяженность газопровода низкого давления из стальных труб – 38,678 км: Труба стальная электросварная Ø219x4,0 мм – 720 м. Труба стальная электросварная Ø159x 4,0 мм – 2537 м. Труба стальная электросварная Ø108x4,0 мм – 3569 м. Труба стальная электросварная Ø89x 4,0 мм – 12157 м. Труба стальная электросварная Ø57x3,0 мм – 19695 м. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-4НВ-У1 с узлом учета – 2 шт. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-32-2У-1 с узлом учета – 2 шт. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2ВУ-1 с узлом учета – 1 шт. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-13-2НУ-1 с узлом учета – 5 шт. Газорегуляторный пункт шкафного типа ГРПШ-10МС – 1 шт. Количество газифицируемых объектов - 1шт. Направление

использования газа: - населению для приготовления пищи, горячей воды, - на отопление жилых домов, школы, детского сада, административных зданий. 1.Количество жителей – 6000 чел. 2.Количество существующих частных домов – 1040шт. 3. Количество существующих многоквартирные дома – 18шт/200кв
Максимальный расход газа: 6199,77 тыс.м³/ч, 17429143,9 тыс.м³/г. .

6. Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений для намечаемой деятельности Рабочий проект: «Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каракемер Енбекшиказахского района Алматинской области» раздел газоснабжение разработан на основании технических условий за №49 от 04.07.2023г. Данным разделом проекта предусматривается проектирование подводящего газопровода высокого давления и распределительных сетей газопровода среднего и низкого давления в с.Каракемер Енбекшиказахского района Алматинской области. Точка подключения от существующего газопровода высокого давления ПЭ □ 450, Р=0.6МПа, Q=9465,05м³/час. На точке врезки предусмотрена установка ПЭ тройника □ 450/225 (см. лист ГСН-4). В данном проекте запроектирована установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ в количестве 10 (десять) штук. ГРПШ-1 запроектирован марки - ГРПШ-13-4НВУ-1 с 2 основными и 2 резервными линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В и 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-Fx-DN100-G400 и эл.корректора газа miniELCOR без GSM передачи данных, с обогревом ОГШН. ГРПШ-2 запроектирован марки - ГРПШ-13-4 НВУ-1 с 2 основными и 2 резервными линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-25В и 2-х регуляторов давления газа РДГ-25Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 и эл. корректора газа miniELCOR без GSM передачи данных, с обогревом ОГШН. ГРПШ-3 запроектирован марки - ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G160 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-4 запроектирован марки - ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-5 запроектирован марки - ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-6 запроектирован марки - ГРПШ-13-2 НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-7 запроектирован марки - ГРПШ-13-2НУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN80-G250 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-8 запроектирован марки - ГРПШ-32-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДУ-32/6 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G10 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-9 запроектирован марки - ГРПШ-13-2ВУ-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В с измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа CGT-Fx-DN150-G650 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ-10 запроектирован марки - ГРПШ-32-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДУ-32/6 с измерительным комплексом на базе ротационного счетчика газа CGR-Fx-DN50-G10 и эл. корректора газа miniElcor без GSM модема, с обогревом ОГШН. ГРПШ- 1, 2 и 9 запроектированы с 2-мя выходами. Первый выход предусмотрен низкого давления (Р=0-0.005МПа) для снабжения жилых домов населения и мелких коммунально-бытовых объектов. Второй выход предусмотрен среднего давления (Р=0.005-0.3МПа) для снабжения коммунально-бытовых объектов и для подключения перспективных жилых до.

7. Предположительные сроки начала реализации намечаемой деятельности и ее завершения (включая строительство, эксплуатацию, и постутилизацию объекта) Общая продолжительность строительства принята 8,0 месяцев. В том числе подготовительный период 0,5 месяца. Начало и конец строительства предусмотрено в 2024 году, с апрель по ноябрь месяц. Все остальные работы ведутся параллельно. Постутилизация проектом не предусмотрено..

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. Проектом предусмотрено Строительство подводящего газопровода и газораспределительных сетей с. Каракемер Енбекшиказахского района Алматинской области. Участок для строительства газопровода расположен в Енбекшиказахском районе село Каракемер. Исследуемый участок расположен в 90 км. северо-восточнее от города Алматы в пределах н.п. Каракемер, Сатай и Талдыбулак. В административном отношении относится к Енбекшиказахскому району Алматинской области. Трасса сетей газопровода высокого, среднего и низкого давления проложена по территории с. Каракемер. Общая протяженность сетей – 57,646 км. Основанием для разработки проекта является Постановление Акимата Каракемерского сельского округа по отводу земельного участка на строительство сетей газоснабжения за №158 от 13.06.2022 года; Координаты по которому будет проходить строительства Подводящий газопровод: №1 метка: Широта - 43°26'22.69"С, долгота - 77° 37'00.45"В; №2 метка: Широта - 43°25'46.13"С, долгота - 77° 36'46.52"В; №3 метка: Широта - 43°24'49.08"С, долгота - 77° 36'43.90"В; №4 метка: Широта - 43°24'47.78"С, долгота - 77° 37'07.49"В; №5 метка: Широта - 43°25'24.36"С, долгота - 77° 37'45.40"В; №6 метка: Широта - 43°25'44.18"С, долгота - 77° 38'08.41"В; №7 метка: Широта - 43°26'16.58"С, долгота - 77° 37'03.75"В. Реализация проекта 2024г.;

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. Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на декабрь 2021 года) до глубины 3м. не вскрыты. По опросным данным УПВ залегает ниже глубины 10м. Подземные воды при высоком положении будут находиться ниже 8м. Сброс производственных сточных вод в естественные водные объекты и на рельеф местности не планируется. Источниками водоснабжения на хозяйственно-питьевые нужды в период строительства является привозная вода. Источник воды для производственного использования – техническая вода. На период строительства предусмотрены биотуалеты, стоки которых будут вывозиться по мере накопления ассенизационной машиной. Отвод поверхностных и ливневых вод с территории осуществляется открытым способом по рельефу в арычную сеть. Строительство объекта не оказывает прямого воздействия на поверхностные и подземные воды, при этом уровень воздействия оценивается как воздействие низкой значимости. Строительство и эксплуатация объекта не оказывает прямого воздействия на поверхностные и подземные воды, при этом уровень воздействия оценивается как воздействие низкой значимости. Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 180 м³. Техническая вода – 332,117 м³. Проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода.;

видов водопользования (общее, специальное, обособленное), качества необходимой воды (питьевая, непитьевая) Проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. ;

объемов потребления воды Объем воды на хозяйственно-питьевые нужды составит 180 м³. Техническая вода – 332,117 м³.;

операций, для которых планируется использование водных ресурсов Проектом предусмотрено использование воды для технических и хозяйственно-питьевых нужд в период строительства. Источник воды для целей хозяйственно-питьевого и производственного использования – привозная вода. ;

3) участков недр с указанием вида и сроков права недропользования, их географические координаты (если они известны) Использование недр в процессе строительства не предусматривается. Необходимые материалы для строительства будут использоваться от существующих источников. Какие-либо заповедники, памятники природы, истории и культуры в районе предприятия не выявлены. Предотвращение загрязнения почв на прилегающих территориях путем своевременной ликвидации аварийных просыпей отходов, проливов нефтепродуктов и других загрязняющих веществ решается путем организованного отвода и очистки поверхностных сточных вод; сокращения выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, оборудования двигателей специальной техники поддонами для сбора утечки масел. В результате реализации вышеприведенного комплекса мер по предотвращению при строительстве отрицательное воздействие на земельные ресурсы и почвы не прогнозируется.;

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 Ценные виды растений в пределах рассматриваемого участка строительства отсутствуют. Растительность представлена многолетними, устойчивыми к засухе травами, по берегам рек, в горных ущельях и вблизи родников-низкорослой древесной растительностью: осина, береза, боярышник, черемуха. Зона влияния планируемой деятельности на растительный мир ограничивается границами земельного отвода (прямое воздействие, включающее физическое уничтожение) и санитарно-защитной зоны (косвенное воздействие, крайне опосредованное через эмиссии в атмосферный воздух). Мониторинг растительного покрова в процессе осуществления намечаемой деятельности не предусматривается. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу существенно не повлияют на растительный мир, превышений ПДК по всем ингредиентам на границе СЗЗ не ожидается. Зона влияния намечаемой деятельности на растительность ограничивается участком проведения работ. Учитывая вышесказанное, можно сделать вывод, что влияние на растительность оценивается как допустимое. При проведении работ растительность не используется. Вырубка и перенос зеленых насаждений не предусматривается.;

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

объемов пользования животным миром В отношении животного мира аспект воздействия в немалой степени зависит от сезона начальных этапов проведения работ. Это связано с тем, что фактор беспокойства будет оказывать наибольшее влияние только на первых этапах работ. В дальнейшем его влияние снизится, так как известно, что животные достаточно быстро привыкают к техногенному шуму. На проектируемой территории постоянно живут, преимущественно мелкие животные и птицы, легко приспосабливающиеся к присутствию человека и его деятельности. В целом, ведение данных работ не приведет к существенному нарушению растительного покрова, мест обитания и миграционных путей животных. На участке строительства отсутствуют краснокнижные или подлежащие охране объекты животного мира. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется. Объекты животного мира с началом строительства в результате фактора беспокойства мигрируют на прилегающие участки, где условия их проживания сохраняются.;

предполагаемого места пользования животным миром и вида пользования Животный мир представлен несколькими видами грызунов (суслики, песчанка, тушканчик) и пресмыкающимися (черепахи, змеи, ящерицы). Но непосредственно на рассматриваемых участках они практически отсутствуют из-за близости жилых и промышленных объектов. Путей миграции диких животных не наблюдалось. Для селитебных территорий характерно присутствие синантропных видов, находящихся жилье или питание рядом с человеком. Наиболее распространенными из птиц являются: домовый воробей и сизый голубь. Кроме них водятся: грач, галка, полевой воробей, серая ворона, скворец, сорока и деревенская ласточка. Среди млекопитающих наиболее распространены полевая мышь. Животные, занесенные в Красную Книгу, в районе не встречаются, ареалы их обитания отсутствуют. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется.;

иных источников приобретения объектов животного мира, их частей, дериватов и продуктов жизнедеятельности животных Строительная деятельность на данной территории не окажет существенных изменений на жизнедеятельность животных. Для ликвидации последствий планируемых работ после их завершения необходимо провести ряд мероприятий по восстановлению рельефа на нарушенных участках местности и, что наиболее важно, устранению различных загрязнений, производственных и бытовых отходов со всей площади, затронутой хозяйственной деятельностью. Руководству компании необходимо организовать жесткий контроль за несанкционированной охотой. В целом влияние на животный мир за пределами территории, отводимой для проведения работ, будет носить опосредованный характер. При условии соблюдения технологической дисциплины и адекватного реагирования на нештатные ситуации, влияние на животный мир будет минимальным.;

операций, для которых планируется использование объектов животного мира Животные, занесенные в Красную Книгу, в районе не встречаются, ареалы их обитания отсутствуют. Отрицательное воздействие на растительный и животный мир не прогнозируется.;

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

использования В период строительства будут задействованы такие материалы Электростанции передвижные, до 4 кВт: Расход топлива стационарной дизельной установки за год $V_{год}$, т, 0.12, Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э}$, кВт, 4, Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_{э}$, г/кВт*ч, 200; Компрессоры передвижные с двигателем внутреннего сгорания: Расход топлива стационарной дизельной установки за год $V_{год}$, т, 0.13, Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_{э}$, кВт, 1, Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя $b_{э}$, г/кВт*ч, 200; Спецтехника (передвижные источники), DN = 198 ; Песчано-гравийная смесь (ПГС), тонн, GGOD = 1579.06; Щебень(Погрузочно-разгрузочные работы), тонн, GGOD = 6123,41; Гравий тонн, GGOD = 10.84; Электрод (сварочный материал): Э42 Расход сварочных материалов, кг/год, B = 137.32; Электрод (сварочный материал): Э42А Расход сварочных материалов, кг/год, B = 32.739; Электрод (сварочный материал): Э46 Расход сварочных материалов, кг/год, B = 65.345; Электрод (сварочный материал): Электрод типа Э50А, Расход сварочных материалов, кг/год, B = 3.6; Грунтовка ГФ-021, тонн, MS = 0.0288282; Уайт-спирит, тонн, MS = 0.00645302; Олифа "Натуральная", тонн, MS = 0.005143 ; Олифа "Оксоль", тонн, MS = 0.000225; Краска масляная, тонн, MS = 0.042839; Краска перхлорвиниловая фасадная ХВ-161, тонн, MS = 0.0019314; Лак БТ-577, тонн, MS = 0.03058; Лак БТ-123, тонн, MS = 0.03058; Растворитель ЛКМ, тонн, MS = 0.052153; Эмаль ЭП-140, тонн, MS = 0.000704; Эмаль ПФ-115, тонн, MS = 0.0375798; ПОС-30 тонн, M = 7.146; ПОС-40 тонн, M = 0,046; При проектировании предусмотрено применение строительных материалов, изделий, конструкций и оборудования производства Республики Казахстан. ;

7) риски истощения используемых природных ресурсов, обусловленные их дефицитностью, уникальностью и (или) невозобновляемостью Анализ покомпонентного и интегрального воздействия на окружающую среду позволяет заключить, что реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений не окажет значимого негативного воздействия на окружающую среду. При соблюдении проектных решений и правил техники безопасности при эксплуатации оборудования, ведении работ с опасными веществами, размещении отходов производства аварийные ситуации практически исключаются и сводятся к минимальному и маловероятному уровню развития. Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима, с точки зрения изменения экологической ситуации не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям..

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) Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. Период строительства предусмотрен в 2024 году, продолжительность 5 месяцев. Общая масса выбросов на период строительства в целом по строительной площадке ВСЕГО 1.79296406г/с; 2.677583922т/год.из них на период строительства: Железо (II, III) оксиды - 3 Класс оп. 0.02466 г/с,0,00564717 т/г.; Марганец и его соединения- 2 Класс оп 0.0008146 г/с, 0.000448253 т/г; Кл.опас Азота (IV) диоксид – 0.028291334 г/с, 0.01551724 т/г; Олово оксид (Олово (II) оксид)- 3 Класс оп. 0.0000033 г/с, 0.000000594 т/г; Свинец и его неорганические соединения-1 Класс оп. 0.0000075 г/с, 0.00001125 т/г; Класс опасности 3. Азот (II) оксид -0.004598416 г/с,0.002521789 т/г; Кл.опас3. Углерод (Сажа, Углерод черный)- 0.001166666 г/с, 0.00111 т/г; Кл.опас 3.Сера диоксид -0.003743334 г/с,0.00243048 т/г ; Кл.опас 4.Углерод оксид - 0.1247889 г/с,0.01510478 т/г; Кл.опас 2.Фтористые газообразные соединения- 0.0000567 г/с,0.00002949 т/г; Кл.опас 2. Фториды неорганические – 0.00000556 г/с, 0.0000036 т/г; Кл.опас 3. Диметилбензол -0.0448 г/с,0.0714505 т/г; Кл.опас 3.Метилбензол -0.03444 г/с, 0.0052813 т/г; Кл.опас Бенз/а/ пирен-1, - 0.000000022 г/с,0.000000021 т/г; Кл.опас Хлорэтилен -1,- 0.000002167 г/с, 0.00000298 т/г; Кл.опас Бутилацетат -4, 0.00667 г/с,0.0010186 т/г; Кл.опас 2-Этоксизтанол -0.00426 г/с, 0.000108 т/г; Кл.опас Формальдегид (Метаналь)-2-0.0002500010 г/с,000222 т/г; Кл.опасности Пропан-2-он -4- 0.01444 г/с, 0.0023326 т/г; Уайт-спирит-4-0.0278 г/с, 0.035075 т/г; Алканы C12-19- 4, 0.069 г/с,0.03505 т/г; Кл.опас Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 – 3, 1.15270556 г/с, 2.4826336 т/г; Кл.опас Пыль абразивная-0.0020 г/с,000504 т/г; Взвешенные частицы (116)-3, 0.0036 г/с,0.000907 т/г; Пыль древесная (1039*)-0.236 г/с,0.000136 т/г. Результаты расчетов рассеивания загрязняющих веществ при строительстве и эксплуатации объекта, выполненные по программному комплексу «ЭРА» (версия 3.0) показывают, что общая

нагрузка на атмосферный воздух в пределах области воздействия, а также на территории ближайшей жилой зоны, расчетные максимально разовые концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферного воздуха не превышают соответствующие экологические нормативы качества (гигиенические нормативы, утвержденные государственным органом в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения в соответствии с законодательством РК в области здравоохранения). Согласно ст. 22 Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, применяемые пороговые значения для количества выбросов и переноса загрязнителей в Республике Казахстан не превышают..

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 При проведении строительных работ 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 Загрязнители, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей, утвержденными уполномоченным органом при намечаемой деятельности, не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. Выполнение строительных работ сопровождается образованием различных видов отходов. Отходы потребления образуются в результате жизнедеятельности персонала строительной организаций и представлены коммунальными отходами (ТБО) , 0,6875 т/период, Сбор и временное накопление отходов осуществляется в металлическом контейнере с последующим вывозом их по мере накопления на полигон ТБО.Строительный мусор представлен боем кирпича, остатками цементного раствора, обрезками труб, проводов, боем стекла и т.д. Отход -остатки электродов после использования их при сварочных работах, объем 0,00359 т/период, передается по договору сторонней организации на утилизацию Жестяные банки из-под краски 0,08734 т/период. Образуются при выполнении малярных работ.Жестяные банки из-под краски размещаются в спец.контейнере. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организациейна утилизацию При ежедневном обслуживании строительных машин и механизмов образуются отходы в виде промасленной ветоши, 0,001328 т/период. По мере накопления вывозятся по договору со специализированной организациейна утилизацию. Образующиеся при строительстве отходы не обладают опасными свойствами. При соблюдении требований по управлению отходами загрязнение окружающей среды не прогнозируется. Согласно ст. 22 Экологический кодекс РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, применяемые пороговые значения для количества выбросов и переноса загрязнителей в Республике Казахстан не превышают установленных пороговых значений для данного вида деятельности. .

12. Перечень разрешений, наличие которых предположительно потребуется для осуществления намечаемой деятельности, и государственных органов, в чью компетенцию входит выдача таких разрешений

1. Заключение комплексной вневедомственной строительной экспертизы на рабочий проект 2. Заключение экологической экспертизы.

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) В районе участка исследований отсутствуют значимые источники загрязнения. Основной вклад в загрязнение атмосферного воздуха района вносят бытовые и коммунальные системы отопления на природном газе и твердом топливе и автотранспорт. В связи с тем, что на территории расположения объекта не установлены посты, которые ведут мониторинг за загрязнением атмосферного воздуха, то сведений о фоновом загрязнении не имеется. Ожидается, что концентрации загрязняющих веществ в приземном слое атмосферы в ближайшей жилой застройке не превысит ПДК, область воздействия будет ограничена территорией участка работ, что свидетельствуют о соблюдении гигиенических стандартов качества атмосферного воздуха по всем веществам, выбрасываемым источниками при строительстве. В

геоморфологическом отношении территория изысканий расположена на аллювиально-пролювиальной равнине. Поверхность площадки наклонная, с общим уклоном на восток. Высотные отметки в пределах площадки колеблются от 874,08 до 939,15 м., по устьям выработок. В геолого-литологическом строении территории, до глубины 3,0 м. принимают участие: галечниковые грунты с суглинистым заполнителем до 20 %, аллювиально-пролювиального генезиса и четвертичного возраста серых и темно-серых тонов, средневыветрелые, средней прочности, маловлажные, вскрытой мощностью 3,00 м. Обломки представлены, в основном, осадочными породами. Подземные воды (УПВ) пройденными выработками (на декабрь 2021 года) до глубины 3 м. не вскрыты. По опросным данным УПВ залегает ниже глубины 10 м. Подземные воды при высоком положении будут находиться ниже 8 м. Рельеф территории района на юге, востоке и юго-востоке горный (гора Караш в хребте Заилийское Алатау, горы Бакай, Сарытау, Согети, Торайгыр), на севере — равнинный (Илийская впадина). Самая высокая точка гора Саз (4241 м) на юго-западе покрыта вечными снегами и ледниками. Поверхность имеет уклон к Капчагайскому водохранилищу. Протекают река Иссык, Турген, Киикбай, Шолак, Шыбыкты, Белшадар, Каратурык, Лаварсаз, Асы и Шилик. Территорию района с востока на запад пересекает оросительный канал Улькен Алматы (Большой Алматинский канал им. Д. Кунаева). В горах небольшие моренные озёра (Есик, Жасылкол и др.). На реках сооружены малые ГЭС. На склонах гор Таутургенские и Корамские минеральные источники. Объект не входит в водоохранную зону, какие-либо заповедники, памятники природы, истории и культуры в районе строительства не выявлены..

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. Технологические процессы при проведении строительных работ не связаны с залповыми выбросами вредных веществ в атмосферу. Аварийные выбросы в период строительства и эксплуатации отсутствуют. Реализация проекта при условии соблюдения проектных технических решений и мероприятий по ООС не окажет значимого негативного воздействия на окружающую среду. Планируемая реализация проекта с социально-экономической точки зрения необходима, с точки зрения изменения экологической ситуации не приведет к каким-либо значительным негативным последствиям..

15. Характеристика возможных форм трансграничных воздействий на окружающую среду, их характер и ожидаемые масштабы с учетом их вероятности, продолжительности, частоты и обратимости. В данной работе трансграничные воздействия на окружающую среду отсутствуют..

16. Предлагаемые меры по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду, а также по устранению его последствий. Мероприятия по снижению вредного воздействия: □ в теплый период года увлажнение покрытия автодорог, строительной площадки и рабочих поверхностей складов с помощью поливочной машины; □ укрытие сыпучих грузов, во избежание сдувания и потерь при транспортировке; □ использование только исправного автотранспорта и строительной техники с допустимыми показателями содержания вредных веществ в отработавших газах; □ использование современного оборудования с улучшенными показателями эмиссии загрязняющих веществ в атмосферу; □ обеспечение надлежащего технического обслуживания и использования строительной техники и автотранспорта; □ запрет на сверхнормативную работу двигателей автомобилей и строительной техники в режиме холостого хода на строительной площадке; □ организовать наблюдения за качеством воды в период производства земляных и скальных работ не менее одного раза в месяц; □ исключить использование воды на питьевые и производственные нужды из несанкционированных источников; □ исключить мойку транспортных средств, других механизмов из реки, а также проведение любых работ, которые могут явиться источником загрязнения водных объектов; □ исключить загрязнение территории отходами производства, мусором, утечками масла и дизтоплива в местах стоянки техники, которые при выпадении атмосферных осадков могут явиться источниками загрязнения поверхностных вод. □ использовать исправную технику, заправку осуществлять на специальных площадках для стоянки техники, при необходимости организовать хранение горюче-смазочных материалов на оборудованных складах вне зоны проведения работ; □ в период временного хранения отходов строительства необходимо предусмотреть специальные организованные площадки с контейнерами; □ вести контроль за своевременным вывозом бытовых сточных вод и отходов производства и потребления; □ запретить ломку кустарников для хозяйственных нужд; □ исключить использование несанкционированной территории под хозяйственные нужды. □ учитывать наличие на территории работ самих животных, их нор, гнезд и по возможности избегать их уничтожения или разрушения; □ избегать внедорожных и ночных передвижений автотранспорта с целью предотвращения гибели на дорогах животных с ночной активностью; □ обеспечить все меры, направленные на предотвращение нелегальной

охоты представителей местной фауны; □ после завершения работ для ликвидации их негативных последствий необходимо проведение мероприятий по восстановлению первичного рельефа на нарушенных участках местности и устранению загрязнений, включая отходы со всей территории, затронутой хозяйственной деятельностью..

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

Руководитель инициатора намечаемой деятельности (иное уполномоченное лицо):

БЕРДИХАНОВ АСХАТ ЕРМЕКОВИЧ

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



