Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года №235
Форма

Декларация о соответствии

с.Мартук «11» 09 2025 года

Подрядчик (генеральный подрядчик) **"Кереге Құрылыс 2006", Жамбылская область, Тараз Г.А., Г.Тараз, район Жібек Жолы,+7 702 751 6000**
(наименование организации, юридический адрес)
в лице **директора Нургалиева Каната Сайлаубаевича**
(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации)
по объекту: **«Газификация аэродрома «Хлебодаровка» Военного института СВО Сарыжарского с/о Мартукского района Актюбинской области»**
(наименование и местонахождение объекта)
Заказчиком, которого является **Государственное учреждение «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», Руководитель отдела Тәжібеков Арайбек Дидарович**
(наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя)
удостоверяет, что:

1. Строительное-монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации:
ТОО «GazMart» №23025724 от 22.11.2023 года
наименование организации, № лицензии и дата
директор Паизов Нурлан Абдибекович
фамилия, имя и отчество руководителя
ТОО «Invest Stroy Construction», № 18007244 от 11.04.2018 года
наименование организации, № лицензии и дата
директор Жумагазин Ерлен Серикбаевич;
фамилия, имя и отчество руководителя
ТОО «ИнженерСтройСервис» №22006576 от 06.04.2022 года
наименование организации, № лицензии и дата
директор Орынова Раушан Құрманалықызы
фамилия, имя и отчество руководителя
ТОО «Arlan Trans-logistics», № 21024413 от 16.08.2021 года
наименование организации, № лицензии и дата
директор Жаманқұлов Темірлан Мейрханұлы;
фамилия, имя и отчество руководителя

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Актам-инжиниринг», », 17.09.2018 г., Рабочий проект**
(наименование проектной организации, номер проекта)
утвержденной **Приказом № 43 от 28.04.2025 года - Государственное учреждение «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»**
(наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения)

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

Мощность, производительность и так далее	**Единица измерения**	**По проекту**		**Фактически**	
		общая (с учетом ранее принятых)	**в том числе пускового комплекса или очереди**	**общая (с учетом ранее принятых)**	**в том числе пускового комплекса или очереди**

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее - $м^2$)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее - $м^3$)		
В том числе подземной части	$м^3$		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более						

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

На аэродроме «Хлебодаровка» Военного Института СВО функционирует котельная, работающая на угольном топливе. В котельной находятся два отопительных котла модели Универсал 6М (по одному рабочему и одному резервному, мощностью 270 кВт каждый) и два отопительных котла модели КТ-400 (по одному рабочему и одному резервному, мощностью 400 кВт каждый). Техническая документация котельной, включая паспорта оборудования, отсутствует. Настоящим проектом решается вопрос о строительстве подводящего газопровода и установка блочно-модульной котельной на территории учебного аэродрома «Хлебодаровка» Военного института СВО Сарыжарского с/о Мартукского района Актюбинской области. Также проектом предусматривается подключение инженерных сетей (водопровод, электроснабжение) к БМК.

1.Климатическая характеристика района

По природно-климатическим условиям территория хозяйства относится к полупустынной зоне. Климат резко - континентальный. Зима холодная, малоснежная и ветренная. Летний период длительный, жаркий и сухой. Климатический район - IIIВ. Средняя температура самого холодного месяца –15о С Средняя температура самого жаркого месяца-+23,7о С. Среднегодовая температура составляет-+4,5о С. Абсолютный минимум температуры воздуха –42о С Абсолютный максимум температуры воздуха –(+43о С) Средняя температура наиболее холодных суток- (-33о С). Средняя температура наиболее холодной пятидневки – (–29,9о С). Вес снежного покрова на 1м2 горизонтальной поверхности земли равен, 1.0кПа. Среднегодовая скорость ветра по району изменяется от 3 до 5.3 м/сек. Нормативная глубина промерзания грунтов -1,8м. По трассе подводящего газопровода грунты – песок. Грунтовые воды до отметки 5м не вскрыты. Почвенно-растительный слой толщ. 0,2м развит повсеместно.

2. Подводящие сети газоснабжения

Данный рабочий проект разработан на основании - задания на проектирование выданного ГУ «Мартукский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» - технических условий №03-МрГХ-2024-00000109 от 29.05.2024г. выданных АО «QazaqGaz Aimaq». - технических условий на пересечение железнодорожных путей выданных АО "НК "Қазақстан Темір Жолы" Точка подключения согласно ТУ - существующий подземный газопровод высокого давления Ø108. Давление газа в точке подключения - 6,0кгс/см2 (проект.) - 5,5кгс/см2 (раб.) Цель объекта - строительство подводящего газопровода среднего давления и установка блочно-модульной котельной на территории учебного аэродрома в с.Сарыжар Мартукского района Актюбинской области для обеспечения нужд отопления. Проектом предусмотрена врезка в подземный стальной газопровод Ø108. Далее проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода высокого давления из стальных труб Ø89х3,5мм до проектируемого ГРПШ. Для понижения входного высокого давления на средний и поддержания его на заданном уровне, на расстоянии 5м от точки врезки предусматривается установка ГРПШ-04-2У1 с регулятором давления газа РДНК-400. На выходе из земли перед ГРПШ предусматривается установка изолирующего фланцевого соединения. Площадка ГРПШ ограждается металлическим ограждением размерами 6х3м h=1.6м. Для защиты ГРПШ от случайных попаданий молнии на площадке ГРПШ устраивается молниезащита. Подводящий газопровод среднего давления запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб SDR17 Ø63х3,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838 2011 на глубине 1,1м от уровня земли. Проектируемый подводящий газопровод пересекает железнодорожный путь Актобе-Мартук. Прокладка газопровода под железнодорожным путем предусмотрено методом горизонтально-наклонного бурения. 1. Прокладку газопровода среднего давления в месте пересечения с железной дорогой выполнить под углом 90° 2. Прокладку газопровода в месте пересечения с железной дорогой выполнить в полиэтиленовом футляре SDR11 Ø140х12,7мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 с коэффициентом запаса прочности 2,8. Концы футляра вывести на расстояние 50м. Концы футляра герметизируются эластичным герметиком и закрываются резиновыми манжетами с закреплёнными хомутами. На конце футляра, по ходу газа, установить продувочную свечу на расстояний 50м, высотой не менее 5,0 м. 3. Расстояния по вертикали от верха защитного футляра газопровода до подошвы рельса должно составлять не менее 3-х метров и до подошвы откоса насыпи или дна водоотводного сооружения должна быть не менее 1,5 м. 0250/2024-ПЗ Лист 7 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата 4. Расстояния при наличии водоотводных сооружений - от крайнего

водоодводного сооружения до трубы газопровода не менее 30 метров. 5. На пересечениях проектируемого газопровода с существующими коммуникациями, кабелями связи разработку траншеи производить только вручную без применения ударных инструментов, либо методом ГНБ. Все монтажные работы на пересечениях производить только в присутствии представителя эксплуатирующий организации и с письменного разрешения. 6. Грунты на участках прохода газопровода под железной дорогой являются не просадочными. После пересечения предусмотрена установка отключающего устройства - стальная задвижка Ду-80 в ограждении 3х3 м. Перед пересечением отключающее устройство предусмотрено после ГРПШ на выходе из земли. На пересечениях проектируемого газопровода с существующими линиями коммуникаций предусмотрен защитный футляр из полиэтиленовой трубы SDR11 Ø140х12,7 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011. Обозначение трассы газопровода предусматривают: путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012, сечением 2,5мм² с выходом концов его на поверхность под ковер. Повороты полиэтиленового газопровода в вертикальной плоскости выполнить при помощи отводов по ГОСТ Р 52779-2007. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета с надписью "Сак болыныз! Газ! Осторожно! Газ!" по ГОСТ 10354-82 на расстоянии 20 см от присыпанного грунта. Газопровод среднего давления вводиться на территорию учебного аэродрома, где предусматривается установка блочно-модульной котельной. Возле котельной предусматривается установка ГРПШ-04-2У1 с регулятором давления газа РДНК-400, для понижения входного среднего давления на низкий и поддержания его на заданном уровне. Газопровод низкого давления от ГРПШ до блочно-модульной котельной выполнен надземным способом из стальных труб Ø57х3,5мм на высоте 2,2м на стальных опорах Ø57. Перед вводом в БМК предусмотрено отключающее устройство – кран шаровый Ду50. Контроль качества сварных стыков для газопровода составляет: Подземного полиэтиленового газопровода среднего давления - 50%. Подземного газопровода под ж.д. пути - 100%; Надземного стального газопровода - 5%, но не менее одного стыка. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. 0250/2024-ПЗ Лист 8 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата Внутреннее газооборудование Блочно-модульная котельная предусмотрена со следующими котлами: Газовый котел Буран бойлер ВВ-2035 - 3 шт. Общий расход газа составляет: V = 24,4 х 2 = 73,2 м³/ч. Выбираем счетчик газовый мембранный ВК-G65, с максимальным расходом газа - 100 м³/час. Внутренняя сеть газоснабжения выполнена из стальных труб Ø50мм, Ø20мм по ГОСТ 3262-75. Подключение котла к газопроводу выполняется из стальных труб Ø20х2,8мм. Перед отопительными котлами предусмотрено отключающее устройство - кран шаровый Ø20. Для равномерной подачи газа к котлам, проектом предусмотрена установка накопителя из стальной трубы Ø159х4,5мм. Проектом предусмотрена продувочная свеча из стальной трубы Ø20х2,8мм. Проектом предусмотрена установка устройства СЗ-1, СЗ-2, которое должно устанавливаться в месте постоянного присутствия на стене, в вертикальном положении, от потолка 10-15 см, не ближе 2 м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек. Устройство предназначено для непрерывного автоматического контроля содержания оксида углерода (СО) в воздухе помещений потребителей газа, выдачи пред аварийного и аварийного сигнала при повышении установленных порогов концентрации оксида углерода на внешние исполнительные устройства. Устройство относится к стационарным, непрерывного действия, со световой и звуковой сигнализацией, с двумя фиксированными порогами

срабатывания, с конвекционной подачей контролируемой среды. На газопроводе проектом предусмотрена установка термочувствительного запорного клапана, который предназначен для автоматического перекрытия газовой магистрали при достижении температуры среды в помещении при пожаре 100°С. Клапан состоит из корпуса, в полости которого закреплено основание и подпружиненный относительно основания запорный элемент с хвостовиком. При достижении температуры 100 °С легкоплавкая вставка плавится, освобождая проход для запорного элемента, который пружиной досылается к седлу корпуса, перекрывая поток газа. Внутренний газопровод после монтажа и испытания окрасить масляной краской за 2 раза в светлый цвет. Монтаж, пуск и испытание газопровода и оборудования вести согласно МСН 4.03-01-2003, СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013. Молниезащиа ГРПШ Для молниезащиты и заземления на каждом проектируемом пункте ГРПШ предусматривается: 1. Трубу конструкции молниеприемника установить на глубину промерзания грунта. 2. Сварку производить электродами Э-42. Высота шва по наименьшей толщине свариваемых элементов. Длина свариваемых швов по длине стыковки свариваемых элементов. 0250/2024-ПЗ Лист 9 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата 3. До монтажа свариваемые элементы очистить от грязи и ржавчины, все швы зачистить. 4. Металлические конструкции покрыть двумя слоями эмали ПФ-133 ГОСТ 926-82* по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82*. 5. Конструкция молниеприемника выполняет функцию контура заземления. 6. На расстоянии 3,0м от молниеприемника на глубину промерзания установить уголки 50х50 в количестве 2-х штук, и соединить их между молниеприемником стальной полосой 40х4. 7. Сопротивление заземляющего контура должно быть не более 30 Ом. Все электротехнические работы необходимо выполнить квалифицированным персоналом с соблюдением правил техники безопасности, с учетом требований ПУЭ РК, СН РК 4.04-07-2019, СП РК 2.04-103-2013 и других действующих нормативных документов. Все используемое электрооборудование и материалы должно быть сертифицировано.

3. Для защиты участков надземных задвижек и ГРПШ от доступа посторонних лиц предусмотрено ограждение h=1,6м с калиткой. Стойки ограждения - металлические из квадратной профильной трубы, сечением 80х5мм по ГОСТ 13663-86. Фундаменты под стойки - из бетона класса кл. С12/15, F100, W6. Основанием для фундамента служат грунты - суглинок, со следующими характеристиками: - плотность грунта (при вероятности 0,85 / 0,95) - 1,57 г/см³ (1,54 / 1,51 г/см³); - - - - - - плотность сухого грунта - 1,46 г/см³; удельное сцепление в водонасыщ. сост. - 29 кПа; угол внутреннего трения в водонасыщ. сост. - 22 °; модуль деформации в водонасыщ. сост. - 6 МПа; коэффициент водонасыщения - 0,35 д.е.; расчетное сопротивление R/0 - 200 кПа. При устройстве фундаментов, сложенных просадочными грунтами, в случае их возможного замачивания следует предусматривать мероприятия: 0250/2024-ПЗ Лист 10 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата - в пределах верхней зоны просадки устранить просадочные свойства грунтов, выполнить предварительное замачивание грунтов, с уплотнением тяжелыми трамбовками. Вертикальная гидроизоляция фундаментов под стойки - битумная мастика в 2 слоя. Под подошвой фундаментов выполнить подготовку из щебня толщиной 100мм, пролитую битумом, по уплотненному грунту основания. Секции ограждения - из сетки «рабица» по ГОСТ 5336-80, по металлическим уголкам ГОСТ 8509-93. Все бетонные конструкции, соприкасающиеся с грунтом, выполнить из бетона марки кл. С12/15, F100, W6 на сульфатостойком цементе. Наружные сети связи Пересечение газопровода с магистральным кабелем ВОЛС АО "Транстелеком" на 1756км ПК3+75м перегона разъезд №38-Курайлы Данный раздел разработан на основании - технических условий №40-11-АК.ТУМС-11 от 30.07.2024 выданных АО "Транстелеком". - технических условий на пересечение

железнодорожных путей выданных АО "НК "Қазақстан Темір Жолы" Проектируемый подземный газопровод среднего давления пересекает магистральный кабель связи ВОЛС АО "Транстелеком". Проектируемый газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR11 Ø90х8,2 в полиэтиленовом футляре SDR11 Ø140х12,7мм. Пересечение проектируемого газопровода с кабелем связи предусмотрен методом горизонтально-наклонного бурения совместно с переходом через железно-дорожные пути. Точка входа ГНБ предусмотрено на расстоянии 50м от откоса насыпи железно дорожных путей, выход гнб предусмотрен на расстоянии 20м от существующего кабеля ВОЛС. Пересечение проектируемого газопровода предусмотрено на глубине ниже уложенного кабеля на 1,5 метра. До начала работ по ГНБ на месте пересечения необходимо выполнить ручную разработку грунта и установить короб из двух швеллеров №14 длиною 5м для защиты кабеля. На месте пересечения и с двух сторон защитного короба предусмотрена установка указательного столбика с надписью "Не копать! Қазба". Также предусмотрен установка шаровых маркеров типа 1401 под указательными столбиками. Все работы по строительству водопровода вблизи и в охранной зоне существующей ВОЛС ТУСМ-11 АО "Транстелеком", производить в присутствии представителя организации выдавшего технические условия. Землеройные работы и работы по защите существующего кабеля ВОЛС выполнить вручную без применения ударных механизмов. 0250/2024-ПЗ Лист 11 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Пересечение газопровода с кабелем ВОЛС ТУСМ-14 ОДС филиала АО "Казахтелеком" Данный раздел разработан на основании - технических условий №48/2024 от 31.10.2024 выданных АО "Транстелеком". Проектируемый подземный газопровод среднего давления пересекает оптический кабель вторичной сети АО "Транстелеком" проложенный в грунте на участке Актобе-Жайсан возле территории учебного аэродрома "Хлебодаровка" Военного института СВО. Проектируемый подземный газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR11 Ø90х8,2. Пересечение проектируемого газопровода с кабелем связи предусмотрен открытом способом, в ручную, без использования механизмов и ударных инструментов, на глубине ниже 1м от существующего кабеля. Для защиты кабеля проектом предусмотрен короб из двух швеллеров №14 длиною 5м. Место пересечения обозначается указательным столбиком с надписью "Не копать! Қазба" и установкой шарового маркера типа 1401 под указательным столбиком. Проектируемый газопровод на месте пересечения укладывается в полиэтиленовый футляр SDR11 Ø140х12,7мм. До начала работ получить письменное разрешение и допуск на производство работ в коммуникациях АО "Транстелеком" в городе Актобе "Актобетранстелеком" ГСЭД. Все работы по строительству газопровода вблизи и в охранной зоне существующего оптического кабеля вторичной сети АО "Транстелеком", производить в присутствии представителя организации выдавшего технические условия. Землеройные работы и работы по защите существующего оптического кабеля вторичной сети выполнить вручную без применения ударных механизмов. Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013. Пересечение газопровода с оптическим кабелем вторичной сети АО "Транстелеком" Данный раздел разработан на основании - технических условий №14-2372-10/2024 от 09.10.2024 выданных АО "Казахтелеком". Проектируемый подземный газопровод среднего давления пересекает кабель ВОЛС ТУСМ-14 ОДС филиала АО "Казахтелеком". Проектируемый газопровод предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR11 Ø90х8,2. Проектные решения: Пересечение проектируемого газопровода с кабелем связи предусмотрен открытом

способом, в ручную, без использования механизмов и ударных инструментов, под прямым углом на глубине ниже 0,5м от существующего 0250/2024-ПЗ Лист 12 Изм. Кол.уч. Лист № док. Подпись Дата кабеля. Для защиты кабеля проектом предусмотрен короб из двух швеллеров №14 длиною 5м. Место пересечения обозначается указательным столбиком с надписью "Не копать! Қазба" и установкой шарового маркера типа 1401 под указательным столбиком. Проектируемый газопровод на месте пересечения укладывается в полиэтиленовый футляр SDR11 Ø140х12,7мм. Все работы по строительству газопровода вблизи и в охранной зоне существующей ВОЛС ТУСМ-14 ОДС АО "Казахтелеком", производить в присутствии и под контролем представителя ЦЛКС-146 ТУСМ-14, которого необходимо вызвать за трое суток до начала производства работ. Работу землеройных механизмов прекратить, не доходя 5-ти метров до оси кабеля ТУСМ-14 ОДС - филиала АО "Казахтелеком". Наружные сети водоснабжения Данным разделом предусматривается строительство водопровода для водоснабжения проектируемой блочно-модульной котельной. Проектом принято выполнить забор воды от места врезки существующего колодца. От этого колодца далее в сторону котельной проложена водопроводная сеть диаметром 50х3.0мм из полиэтиленовых труб марки PE100 SDR17 по СТ РК ИСО 4427-2004. В колодце в сторону ответвления к котельной установлена отключающая задвижка с обрезиненным клином чугунная фланцевая марки 30ч39р DN50. Строительство и монтаж водопровода выполнять согласно СП РК 4.01-103-2013 "Наружные сети и сооружения водоснабжения и канализации" Наружные сети электроснабжения Настоящий проект электроснабжения объекта: "Газификация аэродрома «Хлебодаровка» Военного института СВО Сарыжарского с/о Мартукского района Актюбинской области". Исходные данные для разработки раздела: - технические условия №3003-2/72 от 22.01.2025 года, выданные РГУ «Актюбинская районная эксплуатационная часть»; - задания на проектирования; - топографическая съемка в масштабе 1:500. Надежность электроснабжения - III категория. Район климатических условий принят - третья по гололеду и третья по ветру. Точка подключения - существующий ВРУ в здании существующей котельной. Проектируемая кабельная линия КЛ-0,4кВ от существующего ВРУ до щита в проектируемом БМК. Кабели 0,4кВ проложены в земляных траншеях типа Т-1 согласно типовой серии А5-92 поверх кабель в траншее проложена сигнальная лента ЛСЭ-150 «Осторожно кабель» и красные кирпичи. Монтаж электрооборудования вести согласно ПУЭ РК 2015г.

(краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию)

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **май 2025 года**

месяц, год

окончание работ **сентябрь 2025 года**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц: **4**

по норме или по проекту организации строительства **4** месяц;
фактически **4** месяц;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

9-1. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _____% и фактически применено _____% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Исполнительная геодезическая съемка фактического положения подземных инженерных сетей и/или зданий (сооружений) выполнена (обязательное приложение к декларации о соответствии);

10-1. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме, в том числе в электронном модуле;

11. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, Место печати (при наличии)

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, Место печати (при наличии)

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, Место печати (при наличии)

_____

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата, Место печати (при наличии)

12. Шумоизоляция здания соответствует проекту и подтверждается экспертным заключением выдаваемым государственной организацией осуществляющей санитарно-эпидемиологическую экспертизу по результатам лабораторных замеров проведенных аккредитованными испытательными лабораториями (центрами) (экспертное заключение прилагается);

13. Обеспечен доступ для маломобильных групп населения, что подтверждается органами социальной защиты населения_____

(фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Газификация аэродрома «Хлебодаровка» Военного института СВО Сарыжарского с/о Мартукского района Актюбинской области»**

(наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты,

возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО «Кереге Құрылыс 2006» Директор Нургалиев Канат Сайлаубаевич

(фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата, Место печати (при наличии)