«Жамбыл облысы әкімдігінің денсаулық сақтау басқармасының «Жамбыл аудандық орталық аудандық ауруханасы» КММ-нің Шайдана МП ғимаратының пеш бөлмесін газбен қамту» жұмыс жобасы бойынша

11.12.2023 ж. № RKET-0077/23

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
Жамбыл облысы әкімдігінің денсаулық сақтау басқармасы "Жамбыл аудандық орталық ауруханасы" шаруашылық жүргізу құқығындағы коммуналдық мемлекеттік кәсіпорны

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"НЕО" Жобалық тобы" ЖШС

Кокшетау қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Жамбыл облысы әкімдігінің денсаулық сақтау басқармасының «Жамбыл аудандық орталық аудандық ауруханасы» КММ-нің Шайдана МП ғимаратының пеш бөлмесін газбен қамту» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны «РК ЭТНО» ЖШС берді.

«РК ЭТНО» ЖШС рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ RKET-0077/23 от 11.12.2023 г.

по рабочему проекту
«Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Центральная районная больница Жамбылского района" управления здравоохранения акимата Жамбылской области

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО "Проектная группа "Нео"

г. Кокшетау

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту «Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области» выдано ТОО «РК ЭТНО».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «РК ЭТНО».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области

Ссылка на окончательную версию ПСД:

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Центральная районная больница Жамбылского района" управления здравоохранения акимата Жамбылской области

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Проектная группа "Нео". ГСЛ №0001423 от 17.10.2018 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование от 26.07.2023 года, утвержденное главным врачом ГКП на ПХВ «Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области» Чинибековым С.Б.;
- топографическая съемка, исполненная ИП «Ауганбаев С.О.» в 2023 году. ГСЛ №18002116 от 02.02.2018 г.;
- технический отчет ИГИ, выполненный в 2023 году ИП «Жусанбаев Ж.К.». ГСЛ №17009699 от 30.05.2017 года;
-решение заместителя акима Жамбылского района Жамбылской области №1-014/7-2606 от 17.08.2023 г. о газоснабжение медицинских учреждений;
- архитектурно-планировочное задание № KZ22VUA01000335 от 16.10.2023, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Жамбылского района Жамбылской области».

Письма:

- письмо – заявка заказчика № 1147 от 26.07.2023 года;
- письмо о финансировании за счет государственных средств №1146 от 26.07.2023 года.

Технические условия:

- технические условия №06-ЖмГХ-2023-00000487 от 28.03.2023 года на подключение к сетям газоснабжения, выданное АО "КазТрансГазАймак".

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций

- согласование рабочего проекта заказчиком.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Том I. Книга-1. Общая пояснительная записка;
Том II. Альбом 1. Наружные сети газоснабжения;
Том II. Альбом 2. Внутренние сети газоснабжения;

Том III. Книга-1. Сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Целью проекта является снабжение медицинского учреждения газом.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Рабочий проект разработан для строительства в IV-Г климатическом подрайоне со следующими характеристиками:

- средняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки (обеспеченностью 0,98) - минус 27,4° С,
- сейсмичность площадки -8 баллов,
- скоростной напор ветра - 1,00 кПа,
- вес снегового покрова - 0,50 кПа

Сейсмичность района

Сейсмичность района работ согласно СП РК 2.03-30-2017 оценивается в 8 баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам - вторая.

Инженерно-геологические характеристики

В период изысканий подземные воды не вскрыты. Возможно максимальный УПВ будет находиться по архивным данным на глубине 1,5 м от поверхности земли. Периоды высокого стояния. УПВ – весенне-летний, низко стояние осенне-зимний период. Подземные воды по химическому составу гидрокорбонатно-сульфатно- натриево-калиевые.

На основании геолого-литологического разреза и физико-механических свойств грунтов, выделены три инженерно-геологических элемента (ИГЭ):

ИГЭ №1 – Почвенно-растительный слой.

ИГЭ №2 – Супесь.

ИГЭ №3 – Галечниковый грунт.

6.2 Проектные решения

Рабочий проект был разработан на основании задания на проектирование, технических условий и архитектурно-планировочного задания.

6.2.1 Технологические решения

Рабочий проект "Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области" раздел –ГСН выполнен на основании технических условий ТУ №06-ЖмГХ-2023-00000487 от 23.03.2023 г., выданных ЖПФ АО "КазТрансГаз Аймак", а также на основании задания на проект и обмерочных работ.

Проектом предусматривается прокладка газопровода низкого давления от точки врезки существующий газопровод ду 160х10 низкого давления проложенный в подземном полиэтиленовом исполнении далее с установкой тройника газопровод низкого давления ду 63х5.8 ПЭ100 SDR 11.

Узел учет расхода газа счет G-4t с терморегулятором.

В точке подключения к существующему газопроводу на газопроводе низкого давления предусмотрена установка отключающего устройства- ПЭ крана ду 63 в подземном варианте (под ковер).

Соединения полиэтиленовых труб со стальными осуществляют с помощью неразъемных соединений "полиэтилен-сталь" в стальном футляре на выходе из земли.

Переход "полиэтилен-сталь" должен располагаться таким образом, чтобы место соединения полиэтиленовой и стальной его частей располагалось не выше уровня земли.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Обозначение трассы предусматривается путем укладки сигнальной ленты желтого цвета с несмываемой надписью "Осторожно! Газ" на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода по всей длине трассы и прокладки над газдом (согласно требований ЖПФ АО "КазТрансГазАймак") изолированного медного провода с выводом его концов под защитное устройство, позволяющего определить местонахождение газопровода приборным методом, а так же путем установки опознавательных знаков на углах поворота.

Подземный газопровод низкого давления запроектирован из полиэтиленовых труб диаметром ду 63х5.8 ПЭ100 SDR 11 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из стальных труб диаметром ду32х2.5 по ГОСТ 10704-91.

Надземный газопровод проложить креплениями к стене, разработанных ГПИ "Казгипрогаз" НГ-01-90.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворотов.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э42, Э42А по ГОСТ 9467-75.

Монтаж и испытание газопровода вести в соответствии с требованиями СН РК 4.03.-01-2011, МСП-4.03.-103-2005 и "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения" от 5.08.2014г.

После монтажа и испытания надземный газопровод защитить от коррозии покрытием из 2-х слоев эмали ПФ-115, по 2-м слоям грунтовки в соответствии с требованиями СН РК 2.01-01-2013.

Проект выполнен в соответствии с требованиями СН РК 4.03-01-2011г."Газораспределительные системы", СН РК 4.02-08-2003 "Котельные установки" и "Требования промышленной безопасности систем газоснабжения".

6.2.2 Инженерное обеспечение, сети и системы

Наружные сети газоснабжения

Основанием для проектирования является:

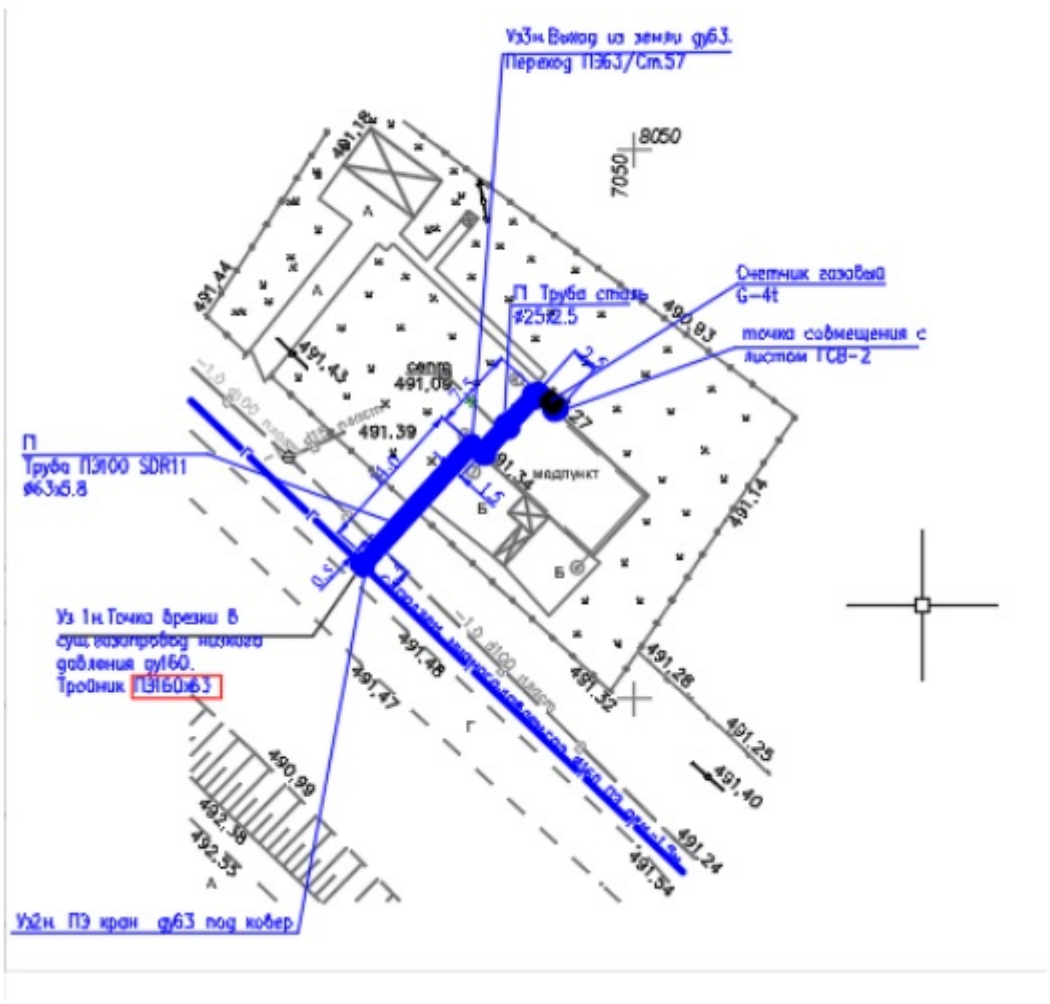
- Технические условия ТУ №06-ЖмГХ-2023-00000487 от 23.03.2023 г. выданы ЖПФ АО "Каз Транс Газ Аймак".

Точка подключения - подземный полиэтиленовый газопровод среднего давления ду63мм.

Проектом предусмотрена подземная прокладка газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ду63х5,8мм.

Глубина заложения полиэтиленового газопровода не менее 1,5м.

Труба газопровода укладывается на выровненное основание из мягкого грунта толщиной 100мм и присыпается мягким грунтом толщиной не менее 200мм над трубопроводом с подбивкой пазух.



Обозначение трассы полиэтиленового газопровода выполнено установкой опознавательных знаков. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2- 0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТу 6323-79 сечением 2,5-4 мм² с выходом концов его под футляр или ковер не более чем через каждые 1000м.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода необходимо предусмотреть укладку полиэтиленовой ленты желтого цвета несмываемой надписью «Сақ болыныз! Газ! Осторожно! Газ» по ГОСТу 10354-82 (по действующей нормативной документаций) укладывается на расстояний 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Соединение полиэтиленового газопровода со стальным следует выполнять неразъемным. Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

На выходе из земли на вертикальном участке предусмотрено установка защитного футляра не менее 0,9 м.

Стальные футляры должны быть покрыты изоляцией "весьма усиленного" типа.

Для защиты от коррозии окраску надземных газопроводов защитить покрытием из двух слоев грунтовки и двух слоев краски (покраска газопровода желтым цветом, опоры - черным).

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить:

- При температуре окружающего воздуха выше + 10о С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток.

- При температуре окружающего воздуха ниже + 10о С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6,94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15 °С и не выше плюс 30 °С.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, установка арматуры и сооружений принадлежащих газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500м) устанавливаются опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре давлении, глубине заложения газопровода материале труб, расстояние до газопровода, сооружения.

По окончании строительно-монтажных работ согласно "Требования по безопасности объектов систем газоснабжения":

Надземный газопровод среднего давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 0,5 часов.

Подземный газопровод высокого давления подвергается испытанию:

- на прочность воздухом, давлением 0,75 МПа в течении 1 часа.
- на герметичность воздухом, давлением 0,6 МПа в течении 24 часов.

Согласно СП РК 4.03-101-2013 п.11.3, Таблица 22, сварные стыки газопровода подлежать контролю физическими методами проверки ультразвуковой дефектоскопией:

- для подземных газопроводов давлением св. 0,3 МПа - 100%;
- для надземных газопроводов - 5%, но не менее одного стыка.

Строительство и монтаж газопроводов выполнить в соответствии с требованиями: Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, МСП 4.03-103-2005, "Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов", и "Требования к безопасности систем газоснабжения".

Внутренние сети газоснабжения

Внутреннее газовое оборудование: В котельной устанавливается газовый наполный котел , марки, Qmax=12,5 кВт - 1 шт. Общий расход газа котлов составляет: Q = 2,5 м³/ч. Отапливаемая площадь административное здания – 78,1 м².

Выбираем счетчик газовый мембранный G-4t, с номинальным расходом газа - 4 м³/час.

Внутренняя сеть газоснабжения выполнена из стальных труб ду25, ду20, ду15мм по ГОСТ 3262-75. Перед отопительным котлом предусмотрен отключающие устройства - кран шаровый ду20, перед газовыми плитами - кран шаровый ду15мм.

Проектом предусмотрена установка Система Автономного контроля загазованности ду32 СГК-1 (СН4 + клапан), 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.

Контроль качества сварных соединений - 5% (но не менее одного стыка).

Испытания газопроводов на герметичность проводят подачей в газопровод сжатого воздуха и созданием в газопроводе испытательного давления.

Значения испытательного давления и время выдержки для стального газопровода - давление 0,01 МПа в течение 1 ч.

Внутренний газопровод после монтажа и испытания окрасить масляной краской за 2 раза в светлый цвет.

Монтаж, пуск и испытание газопровода и оборудования вести согласно СН РК 4.03-01-2011 и СП РК 4.03-101-2013.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

1.Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при инциденте:

1) немедленно информирует о возникновении опасных производственных факторов и произошедшем инциденте работников, население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации, территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы;

2) информирует в течение суток территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности;

3) проводит расследование инцидента;

4) разрабатывает и осуществляет мероприятия по предотвращению инцидентов;

5) ведет учет произошедших инцидентов.

2. Организация, осуществляющая эксплуатацию опасного производственного объекта, при аварии:

1) немедленно информирует о произошедшей аварии работников, профессиональную аварийно-спасательную службу в области промышленной безопасности, территориальное подразделение ведомства уполномоченного органа и территориальное подразделение уполномоченного органа в области промышленной безопасности, местные исполнительные органы, а при возникновении опасных производственных факторов – население, попадающее в расчетную зону чрезвычайной ситуации;

2) предоставляет комиссии по расследованию аварии всю информацию, необходимую для осуществления своих полномочий;

3) осуществляет мероприятия, обеспечивающие безопасность работы комиссии.

6.4 Охрана окружающей среды

По «ОВОС в упрощенном порядке» государственная экологическая экспертиза будет проведена отдельно государственным органом ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования по Жамбылской области области».

6.5 Организация строительства

До начала работ по результатам тендера определяется генподрядчик.

Строительная организация должна располагать комплексом подсобных предприятий и служб, контингентом строителей, необходимыми строительными машинами и механизмами.

Заказчик должен:

- зарегистрировать строительство объекта в инспекции или органах Государственного архитектурно-строительного контроля и получить разрешение на производство строительно-монтажных работ;

- назначить ответственное лицо по техническому надзору за ходом строительства объекта и соблюдением нормативных актов по обеспечению должного качества производимых работ;

- осуществлять инспекционный контроль соответствия состава и качества выполнения технологических операций, в том числе операционного контроля согласно требованиям п. 6.8 СН РК 1.03-00-2011.

- для осуществления функций технадзора, заказчик может привлечь на основании договора организацию или специалиста, имеющих соответствующую лицензию. В том числе проектировщика, разработавшего проектную документацию для данного объекта.

Генеральный подрядчик должен:

- разработать и согласовать с необходимыми инспектирующими инстанциями проект производства работ и утвердить его в установленном порядке;

- согласовать с дорожной полицией пути транспортирования строительных грузов.

Продолжительность строительства – 1,5 месяца.

После окончания работ по монтажу газопровода проектом предусматривается испытание газопровода на герметичность воздухом в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005. Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ.

Очистку полости внутренних газопроводов следует производить перед их монтажом продувкой воздуха.

Очистка полости, а также проверка на герметичность осуществляются по специальной инструкции под руководством комиссии, состоящей из представителей подрядчика, заказчика.

Инструкция составляется заказчиком и строительно-монтажной организацией применительно к конкретному трубопроводу с учётом местных условий производства работ, согласовывается с комитетом по «ЧС», проектной организацией и утверждается председателем комиссии.

Инструкция по очистке полости, испытанию трубопроводов на герметичность должна предусматривать:

- способы, параметры и последовательность выполнения работ;

- методы и средства выявления и устранения отказов;

- схему организации связи, так как проведения испытаний и очистка при отсутствии бесперебойной связи не допускается;

- требования пожарной, газовой, технической безопасности и указания о размерах охранной зоны.

Испытания подземных газопроводов следует производить после их монтажа в траншее и присыпке выше верхней образующей трубы не менее чем на 0,2 м или после полной засыпки траншеи.

До начала испытаний на герметичность газопровод следует выдерживать под испытательным давлением в течении времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта (МСН 4.03-01-2003 п.10.5.5).

6.6. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с «Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» (далее – Нормативный документ), утвержденным приказом КДСи ЖКХ МИиР РК от 14 ноября 2017 года № 249-нқ, на основании государственных нормативов и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства, прошедшая экспертизу, подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 «Нормативного документа».

Сметная документация составлена с использованием программного обеспечения АВС (редакция 2023.10) от 06.10.2023 года, в текущих ценах 2023 года.

При составлении смет использованы:

- Сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные, ремонтно-строительные работы и монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-01-2022, ЭСН РК 8.05-01-2022, ЭСН РК 8.04-02-2022) с учетом изменений и дополнений;

- Сборники сметных цен в текущем уровне на строительные материалы, изделия и конструкции (ССЦ РК 8.04-08-2022);

- Сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства (ССЦ РК 8.04-09-2022);

- Сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов (СЦЭМ РК 8.04-11-2022);

- Сборник сметных цен на затраты труда в строительстве (СЦЗТ РК 8.04-13-2022);

- Сборники укрупненных показателей сметной стоимости строительства зданий и сооружений. Объекты непроизводственного назначения (УСН РК 8.02-04-2022).

- перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими параметрами и техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, в соответствии с принятыми и утвержденными решениями заказчика и в соответствии с пунктами 55, 60 и 61 «Нормативного документа» (по необходимости).

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определенные в соответствии с Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве (приложение 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов в соответствии с «Нормативным документом по определению величины накладных расходов и сметной прибыли в строительстве» (п. 16 приложения 2 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

- средства на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от стоимости строительно-монтажных работ по главам 1-9 сметного расчета стоимости строительства (п. 72 приложения 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

Приняты затраты:

- на временные здания и сооружения в соответствии со Сборником сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015), в размере - 1,5%.

- при производстве строительно-монтажных работ в климатических условиях IV температурной зоны по отраслям ,в размере - 1,3 %

Прочие затраты по главе 9 приняты в соответствии с разделом "Проект организации строительства".

Непредвиденные работы и затраты приняты по итогам глав 1-9 в размере 2 %

Сметная (расчетная) стоимость строительства определена в ценах 2023 года с учетом текущего и (прогнозного) уровня инфляции согласно протокола РБК Республики Казахстан от 29 августа 2017 года №34 «Прогноза социально-экономического развития

Республики Казахстан на 2023-2027 годы» с учетом изменений от 19 мая 2022 года (протокол №9) с МРП (2023г – 3450 тг).

- В соответствии с приложением 4 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ с изменениями и дополнениями по приказам № 257-нқ от 14.12.2018 года, № 110-нқ от 30.07.2020 года определены затраты на инжиниринговые услуги в строительстве;

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости в текущем уровне с учетом налогов составляет 12%.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых решений.

В соответствии с требованиями Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 заказчиком установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, исходными данными, техническими условиями и требованиями СН РК 1.02-03-2022 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство». Материалы инженерно-геологических изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические и геологические условия площадки строительства.

Проектные решения, с учетом внесенных изменений по разделу 7.2, соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, взрывной и пожарной безопасности, охране труда, надежности и устойчивости функционирования объекта.

В рабочем проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям экспертной организации в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Газоснабжение:

- Указана привязка котла к стенам здания;
- Указан уклон газопровода согласно п. СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Стоимостные показатели сметной документации на «Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области» определились в следующем виде:

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьш)
			Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6

1.	« Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области»				
	Итого в текущем уровне цен 2023 года, в том числе:	тыс.тенге	2 605,283	2 605,283	-
	- строительно-монтажные работы:	тыс.тенге	1 703,236	1 703,236	-
	- оборудования:	тыс.тенге	187,252	187,252	-
	- прочие затраты:	тыс.тенге	714,796	714,796	-
2.2.	- нормативная продолжительность строительства	мес.	1,5	1,5	-

В процессе экспертизы определена достоверная общая сметная стоимость строительства в текущем уровне цен 2023 года.

8. ВЫВОДЫ

8.1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Газоснабжение топочного помещения здания МП Шайдана при КГПХ"Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области» соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими технико-экономическими показателями:

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

№	Наименование	Ед.изм.	Кол-во
1	Мощность котельной	кВт (max)	12,5
2	Расход газа	м^3/час	2,5
3	Протяженность труб полиэтиленовых	м	15,0
4	Продолжительность строительства	мес.	1,5

8.2. С учетом результатов, указанных в заключении общая сметная стоимость строительства, составляет:

в текущем уровне 2023г. – 2 605,283 тыс.тенге
в том числе СМР – 1 703,236 тыс.тенге
оборудование – 187,252 тыс.тенге
прочие затраты – 714,796 тыс. тенге

Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов, утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована врачом ГКП на ПХВ «Центральная районная больница Жамбылского района управления здравоохранения акимата Жамбылской области» в соответствии с условиями договора № 163 от 12.07.2023 года.

8.3. Заказчику при строительстве рекомендуется максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8.4. Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению

Соответствие разделов проекта строительства требованиям нормативных правовых актов приказ и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан приведено ниже

№ п/п	Раздел	Эксперт	Специа-лизация эксперта (по аттестату)	Номер аттестата	Результат (соответствует или не соответствует нормам)
1	Газоснабжение	Кучуков Рустем Хакимович	Инженерные сети и системы	KZ86VJE00071787	Соответствует
2	Сметный раздел	Анешев Марат Амангельдинович	Сметная часть	KZ36VJE00073075	Соответствует
3	Ведущий эксперт	Кучуков Рустем Хакимович	Инженерные сети и системы	KZ86VJE00071787	Соответствует

Кучуков Р.Х. (Директор)

Кучуков Р.Х. (Директор)

Анешев М.А. (Эксперт)