Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесінен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

«Меркі ауданы, Жаңатоған а. о., Мыңқазан ауылы, С. Әкімбеков көшесі, №30 мекенжайы бойынша "жеке тұрған орта мектептің қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау"»
жұмыс жобасы бойынша

27.03.2025 ж. № АСЭК-0007/25

ҚОРЫТЫНДЫ

(Оң)

ТАПСЫРЫСШЫ:
"Меркі ауданы әкімдігінің тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық, жолаушылар көлігі және автомобиль жолдары бөлімі" коммуналдық мемлекеттік мекемесі

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
"КазПрогресс-СтройСервис" ЖШС

город Атырау

АЛҒЫ СӨЗ

«Меркі ауданы, Жаңатоған а. о., Мыңқазан ауылы, С. Әкімбеков көшесі, №30 мекенжайы бойынша "жеке тұрған орта мектептің қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау"» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындыны ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА» берді.

ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА» рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(Положительный)

№ АСЭК-0007/25 от 27.03.2025 г.

по рабочему проекту
««Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Жанатоганскний с.о., село Мынказан, улица С.Акимбеков, №30»

ЗАКАЗЧИК:
Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района"

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО"КазПрогресс-СтройСервис"

город Атырау

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное заключение по рабочему проекту ««Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Жанатоганскний с.о., село Мынказан, улица С.Акимбеков, №30» выдано ТОО «АС-ЭКСПЕРТИЗА».

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект Меркі ауданы, Жаңатоған а. о., Мыңқазан ауылы, С. Әкімбеков көшесі, №30 мекенжайы бойынша "жеке тұрған орта мектептің қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау", «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Жанатоганскний с.о., село Мынказан, улица С.Акимбеков, №30

Дополнительные сведения: АСЭК-0003-03, 03.02.2025, заявления 15.01.2025

1.1. Категория: IV Категория

1.2. Класс опасности: 5 класс опасности

1.3. Уровень ответственности: 2 уровень технически не сложный (30 рабочих дней)

1.4. Ссылка на окончательную версию ПСД:

https://peo.saraptama.kz/public/docs?key=23caad65-833a-440b-8dda-74af2afe4673

2. ЗАКАЗЧИК: Коммунальное государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства,пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района"

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО"КазПрогресс-СтройСервис"

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Негосударственные инвестиции

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки: ASEXP-03/00061 от 15.01.2025

Рабочий проект Меркі ауданы, Жаңатоған а. о., Мыңқазан ауылы, С. Әкімбеков көшесі, №30 мекенжайы бойынша "жеке тұрған орта мектептің қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау", Разработка проектно-сметной документации по объекту «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Жанатоганскний с.о., село Мынказан, улица С.Акимбеков, №30.

Задание на проектирование утвержденное КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района».

Гарантийное письмо №7116-182 от 19.03.2025г. на право частной собственности на земельный участок выдан КГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Меркенского района».

Письмо-заявка № 7/16 – 613 от 23.12.2024г. на проведение комплексной вневедомственной экспертизы о реализации проекта и начале строительства;

Инженерно-геодезический технический отчет и инженерно-геологический технический отчет выполнен ТОО "Каз Прогресс -СтройСервис".

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства.

Проектируемый объект — газоснабжение отдельно стоящей котельной средней школы (для отопления), расположенной в Жамбылской области, Меркенском районе, Жанатоганском сельском округе, селе Мынказан, на улице С.Акимбекова, №30. Район строительства характеризуется засушливым и континентальным климатом с резкими перепадами температур между днем и ночью, а также значительными сезонными колебаниями. Летом температура может достигать +45°C – +48°C, а зимой снижаться до -45°C – -50°C, однако возможны оттепели до +17°C в зимний период. Средняя глубина промерзания грунта составляет 1,25 м. Основным источником грунтовых вод являются атмосферные осадки. Грунтовые условия представлены песчаными и суглинистыми породами, уровень грунтовых вод залегает на значительной глубине. Сейсмическая активность в районе строительства оценивается в 6-7 баллов по шкале MSK-64. Проектирование и строительство объекта учитывает эти климатические и геологические факторы, обеспечивая надежность и безопасность эксплуатации системы газоснабжения.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства отличается засушливым и резко континентальным климатом, что обусловлено его удаленностью от океанов и расположением в центральной части Евразийского материка. Лето здесь жаркое, со средней температурой июля от +21°C до +25°C, при этом в отдельные дни температура может достигать +45°C – +48°C. Зима холодная, средняя температура января варьируется от -8°C до -12°C на севере области и от -4°C до -7°C на юге, возможны морозы до -45°C – -50°C. Характерны резкие суточные и сезонные колебания температуры, а также быстрые переходы от зимы к лету. В зимний период возможны оттепели с повышением температуры до +17°C.

Осадки выпадают в небольшом количестве, основным источником грунтовых вод являются атмосферные осадки. Глубина сезонного промерзания грунта составляет 1,25 м. Значительную часть территории занимают пустынные равнины (Бетпак-Дала и Мойынкум), на юго-западе, юге и юго-востоке расположены горные массивы (Каратау, Киргизский хребет, Шу-Илийские горы), что создает локальные климатические особенности. Ветровые нагрузки соответствуют нормативным значениям, сейсмическая активность района оценивается в 6-7 баллов по шкале MSK-64.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

6.2. Исходные данные

Рабочий проект «Газоснабжение отдельно стоящей котельной средней школы (для отопления)» разработан на основании следующих исходных данных:

- Задание на проектирование и технические условия, выданные АО «КазТрансГаз Аймак» Жамбылский производственный филиал.
- Материалы инженерных изысканий и топографическая съемка, выполненные ТОО «КазПрогресс-СтройСервис».
- Технические условия №06-МрГХ-2024-00000076 от 19.02.2024 г., выданные АО «КазТрансГаз Аймак» Жамбылский производственный филиал.
- Нормативные документы, регламентирующие проектирование и строительство газоснабжающих объектов, включая СНиП РК 2.04-01-2017 «Строительная климатология» и СН РК 4.02-05-2013 «Котельные установки».

Проект учитывает природно-климатические и геологические особенности района строительства, в том числе континентальный климат, глубину промерзания грунта 1,25 м, уровень сейсмической активности 6-7 баллов по шкале MSK-64 и расчетные параметры наружного воздуха, где температура наиболее холодной пятидневки составляет -21,1°С. Источником теплоснабжения является проектируемая автономная котельная с котлом «Казахстан ВВ-1800» мощностью 1800 кВт, работающим на природном газе и дизельном топливе.

6.3. Проектные решения

Газоснабжение

Проектные решения газоснабжения разработаны в соответствии с заданием на проектирование, техническими условиями АО «КазТрансГаз Аймак» и действующими нормативными документами.

Источником газоснабжения является существующий подземный газопровод низкого давления, расположенный в районе объекта. Подключение котельной выполняется через газопровод высокого давления Р ≤ 0,6 МПа диаметром 63×5,8 мм, длиной 6 м, который подводит газ к газорегуляторному пункту шкафного типа (ГРПШ). В ГРПШ происходит редуцирование давления до необходимого уровня, после чего газ поступает по газопроводу низкого давления 160×14,6 мм, длиной 400 м, в котельную.

Внутреннее газоснабжение предусматривает установку комбинированной газовой горелки (газ/дизель) мощностью 1,2–5 МВт вместо существующей мазутной горелки. Для контроля и безопасности эксплуатации предусмотрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), включающая:

- сигнализаторы загазованности;
- блоки управления и сигнализации;
- электромагнитные запорные клапаны.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Газопроводные сети выполнены с учетом требований СН РК 4.03-01-2011. Подземные газопроводы прокладываются на глубине не менее 0,8 м, с применением полиэтиленовых труб. При пересечении автомобильных дорог газопровод помещается в защитный футляр. Надземные газопроводы выполнены из стальных электросварных труб.

Защита газопроводов от коррозии обеспечивается двухслойным покрытием грунтовкой и эмалью. Контроль сварных соединений выполняется в объеме 100% для газопроводов высокого давления и 25% для газопроводов низкого давления. Очистка полости газопроводов проводится продувкой скоростным потоком воздуха, а испытания выполняются в соответствии с требованиями нормативных документов.

Для обеспечения надежности газоснабжения проектом предусмотрена установка отключающих устройств на газопроводах низкого давления, выполненных в надземном исполнении с шаровыми кранами на высоте 1,5 м.

Основные технико-экономические показатели

Основные технико-экономические показатели проекта включают использование существующего подземного газопровода низкого давления в качестве источника газоснабжения. Рабочее давление газа составляет до 0,6 МПа для газопровода высокого давления, 0,3 МПа для среднего давления и 0,003 МПа для низкого давления. Общая протяженность газопроводов составляет 406 м, включая подводящий газопровод высокого давления длиной 6 м и газопровод низкого давления длиной 400 м. В проекте предусмотрено применение труб диаметром 63×5,8 мм для газопровода высокого давления и 160×14,6 мм для низкого давления.

Производительность котельной составляет 1800 кВт, с установкой комбинированной газовой горелки мощностью 1,2–5 МВт. Для обеспечения безопасности используется система автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-1 с функцией автоматического отключения подачи газа при превышении допустимого уровня загазованности. Подземные газопроводы укладываются на глубине не менее 0,8 м, что соответствует требованиям нормативных документов. Газоснабжение относится ко второй категории надежности.

Испытания газопроводов выполняются при давлении 0,75 МПа в течение 24 часов для газопровода высокого давления и при 0,6 МПа в течение 24 часов для среднего давления. Контроль сварных соединений предусматривает полную проверку (100%) для газопроводов высокого давления и выборочную проверку (25%) для газопроводов низкого давления. Проект разработан в соответствии с нормативными требованиями СН РК 4.03-01-2011, что гарантирует надежность и безопасность эксплуатации системы газоснабжения.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Защита газопроводов от коррозии

Защита газопроводов от коррозии предусматривается в соответствии с требованиями нормативных документов и включает комплекс мероприятий для предотвращения разрушения металлических элементов системы газоснабжения. Надземные газопроводы защищаются от атмосферной коррозии путем нанесения двухслойного покрытия, состоящего из грунтовки и эмали, предназначенных для наружных работ при расчетной температуре наружного воздуха в районе строительства. Материалы покрытия выбираются в соответствии с приложением 15 СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Подземные газопроводы защищаются антикоррозионными покрытиями и дополнительными методами электрохимической защиты. Для изоляции используются полиэтиленовые и битумно-полимерные покрытия, обеспечивающие надежную защиту от влаги и агрессивных сред. В местах прокладки газопровода в грунтах, содержащих щебень или строительный мусор, предусматривается создание защитного основания высотой не менее 10 см и засыпка мягким грунтом слоем не менее 20 см выше трубы.

Особое внимание уделяется соединениям металлических и полиэтиленовых труб. При переходе подземного газопровода на надземный предусмотрены защитные покрытия на стыках. Для повышения надежности системы выполняется контроль качества изоляционного покрытия, а также проведение испытаний на соответствие нормативным требованиям.

Оборудование и материалы

Для реализации проекта газоснабжения предусмотрено использование оборудования и материалов, соответствующих нормативным требованиям и обеспечивающих надежную и безопасную эксплуатацию системы.

В качестве трубопроводов используются полиэтиленовые трубы по ГОСТ Р 50838-95 со стандартным размерным отношением SDR17,6, изготовленные из полиэтилена средней плотности PE100. Для соединения стальных газопроводов применяются соединительные детали заводского изготовления, включая отводы по ГОСТ 17375-2001, тройники по ГОСТ 17376-2001 и переходы по ГОСТ 17378-2001 из стали 20. Соединение полиэтиленовых труб выполняется сваркой встык или с применением электросварных муфт с закладными нагревательными элементами.

Запорная арматура представлена стальными фланцевыми клиновыми задвижками с выдвижным шпинделем и шаровыми кранами на рабочее давление 1,6 МПа. Очистка полости газопроводов осуществляется продувкой скоростным потоком воздуха, а испытания проводятся в соответствии с требованиями нормативных документов.

Газорегуляторные пункты (ГРПШ) предназначены для редуцирования давления газа и автоматического отключения подачи при аварийных ситуациях. В их состав входят комбинированные регуляторы давления газа, сетчатые фильтры,

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

предохранительные сбросные клапаны и шаровые краны. Для обеспечения безопасности предусмотрена система автоматического контроля загазованности, включающая сигнализаторы, блоки управления и электромагнитные запорные клапаны.

Все применяемые материалы и оборудование соответствуют требованиям действующих нормативных документов, обеспечивая надежность, долговечность и безопасность эксплуатации системы газоснабжения.

Строительная часть

Строительная часть проекта газоснабжения разработана с учетом требований действующих нормативных документов и включает мероприятия по монтажу газопроводов, установке газорегуляторного оборудования и обеспечению безопасной эксплуатации системы.

Газопроводы высокого и низкого давления прокладываются как подземным, так и надземным способом. Подземные газопроводы укладываются на глубине не менее **0,8 м**, при пересечении автомобильных дорог используются полиэтиленовые защитные футляры. В местах прокладки газопровода в грунтах с наличием щебня или строительного мусора предусматривается создание защитного основания высотой не менее 10 см и засыпка мягким грунтом на высоту не менее 20 см выше трубы.

Газорегуляторные пункты шкафного типа (ГРПШ) устанавливаются на бетонных фундаментах и заключаются в сетчатое ограждение, выполненное из металлических панелей на опорных столбах. Основание площадки под ГРПШ выполняется из щебня толщиной 10 см с песчаной подготовкой. Для защиты фундамента от воздействия агрессивных грунтов бетон изготавливается на сульфатостойком цементе, а поверхность покрывается горячим битумом в два слоя.

Монтаж газопроводов выполняется с применением сварных соединений, при этом контроль качества сварных швов проводится в объеме 100% для газопроводов высокого давления и 25% для низкого давления. После завершения монтажа выполняется продувка газопровода скоростным потоком воздуха и испытания на герметичность в соответствии с нормативными требованиями.

Для обеспечения безопасности газоснабжающей системы предусматриваются отключающие устройства в виде шаровых кранов, установленных на высоте 1,5 м. Все металлические конструкции, которые могут оказаться под напряжением в результате аварии, подлежат обязательному заземлению.

Проектом предусмотрено соблюдение требований охраны труда и техники безопасности при проведении строительно-монтажных работ, включая обязательное оформление актов на скрытые работы, контроль изоляционных покрытий и соблюдение нормативных расстояний при прокладке газопроводов.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Противопожарная безопасность

Противопожарная безопасность объектов газоснабжения обеспечивается проектными решениями, направленными на снижение рисков возгорания и утечки газа, а также на предотвращение аварийных ситуаций.

Основные меры противопожарной безопасности включают применение газового оборудования и материалов, соответствующих нормативным требованиям, размещение газорегуляторных пунктов (ГРПШ) на нормативном расстоянии от зданий и сооружений, а также установку запорной арматуры для оперативного отключения газоподачи в случае аварийной ситуации. Для предотвращения утечек газа и контроля его концентрации в воздухе предусмотрена система автоматического контроля загазованности (САКЗ-МК-1), включающая газовые сигнализаторы, электромагнитные запорные клапаны и блоки управления. Одоризация газа обеспечивается на АГРС, что позволяет оперативно выявлять утечки.

Газопроводы защищены от механических повреждений и коррозии, а на ГРПШ установлена сбросная свеча высотой 4 м для безопасного рассеивания газа в случае срабатывания предохранительных клапанов. Все газопроводы проходят обязательные испытания на герметичность и прочность.

Обслуживающий персонал проходит обязательное обучение и периодические проверки знаний по эксплуатации газового оборудования и соблюдению мер противопожарной безопасности. Рабочие места обеспечиваются первичными средствами пожаротушения, включая углекислотные огнетушители, ящики с песком, негорючие полотна, лопаты, багры и пожарные ведра.

Проектом предусмотрено соблюдение нормативных требований, регламентированных СН РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве» и ППБ РК 2014 года, что обеспечивает безопасную эксплуатацию газоснабжающей системы.

Изоляционные работы

Изоляционные работы проводятся в целях защиты газопроводов от коррозии, механических повреждений и воздействия окружающей среды. В проекте предусмотрено использование различных типов изоляции в зависимости от условий эксплуатации газопроводов.

Для подземных газопроводов применяется антикоррозионная изоляция из полиэтиленовых или битумно-полимерных покрытий, обеспечивающая надежную защиту от влаги и агрессивных грунтов. В местах прокладки газопровода в щебенистых или каменистых грунтах предусмотрена дополнительная защита в виде основания из мягкого грунта толщиной не менее 10 см и засыпки аналогичным материалом на высоту не менее 20 см над трубой.

Надземные газопроводы защищены от атмосферной коррозии нанесением двухслойного покрытия, состоящего из грунтовки и эмали, предназначенных для наружных работ. Покрытие выполняется согласно требованиям СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» аппараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Теплоизоляция применяется для трубопроводов, подверженных воздействию низких температур. В качестве изоляционного материала используются изделия из минеральной ваты с фольгированным покрытием толщиной 50 мм. Дымоходы и газоходы покрываются жаростойкими эмалями КО-811, КО-813 или КО-814 и дополнительно изолируются аналогичными материалами.

Перед нанесением изоляционного покрытия все поверхности очищаются от загрязнений и оксидов механическим способом. Окраска металлических элементов выполняется эмалью ПФ-115 в два слоя с предварительным грунтованием ГФ-021. Контроль качества изоляционных работ осуществляется в соответствии с нормативными требованиями, включая проверку целостности покрытия и проведение испытаний на герметичность газопроводов.

6.4. Охрана окружающей среды

В связи с вступлением с 1 июля 2021 года в действие Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года
No 400–VI ЗРК и отсутствием утвержденных органом в области охрана окружающей среды нормативно-правовых актов в области охрана окружающей среды, комплексная вневедомственная экспертиза не выдает экологическое заключение.

6.5. Сметная документация

- Сметная стоимость определена ресурсным методом на основании следующих сметно-нормативных документов, утвержденных соответствующими приказами Председателя Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и МИИР РК:
- Нормативный документ по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан (Приложение 1 к приказу Председателя Комитета по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства МИИР РК от 01.12.2022 г. №223-НК);
- единичные сметные цены на строительно-монтажные работы (НДЦС 8.04-03-2022);
- элементные сметные нормы на строительные работы (ЭСН РК 8.04-01-2022);
- элементные сметные нормы на ремонтно-строительные работы (ЭСН РК 8.05-01-2022);
- элементные сметные нормы на монтаж оборудования (ЭСН РК 8.04-02-2022);
- 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);

Құжат «Сараптамалық үйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

- сборник сметных цен в текущем уровне на перевозки грузов для строительства. Отдел 1 Автомобильные перевозки (СЦПГ РК 8.04-12-2022);
- сборник сметных цен на затраты труда в строительстве (СЦЗТ РК 8.04-13-2022).
- В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:
- на организацию и управление строительно-монтажными работами по стройке в целом в соответствии со Сметными нормами дополнительных затрат. Затраты на организацию и управление строительством (НДЦС РК 8.04-09-2022);
- сметная прибыль принята от стоимости строительно-монтажных работ по итогам глав 1-8.
- Сметная стоимость строительства определена в текущих ценах 2 квартала 2024 года.
- Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере 12%, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.
- Сметная документация составлена с использованием ПК «АВС 2024.6» от 12.06.2024.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта, данный объект отнесен к II уровню ответственности (технически не сложный). Рабочий проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями. Состав и комплектность предоставленных материалов соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Материалы инженерных изысканий содержат достаточные данные, необходимые для разработки проектной документации. При разработке рабочего проекта учтены местные природно-климатические условия площадки строительства.

Конструктивные решения отвечают требованиям нормативов в части надежности, устойчивости строительных конструкций. Технические решения соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной и взрывной безопасности, охране труда, а также в части надежности, устойчивости строительных конструкций, долговечности и достоверности определения сметной стоимости строительства.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Основные технические показатели по рабочему проекту

№ п/п	Наименование	Количество
1	Мощность котельной	1800 кВт
2	Используемое топливо	Природный газ, дизельное топливо
3	Расход природного газа	204,5 нм³/ч
4	Давление природного газа	18–36 мбар
5	Газопровод высокого давления	до 0,6 МПа
6	Газопровод низкого давления	d=160 мм, L=400 м
6	Тип системы теплоснабжения	Двухтрубная, закрытая, с циркуляционными насосами
7	Температурные параметры воды	T1=80°C, P1=4 бар, T2=60°C, P2=2 бар
8	Тип газовой горелки	Комбинированная (1,2–5 МВт)
9	Газорегуляторный пункт (ГРПШ)	Редуцирование давления 0,6 → 0,003 МПа
10	Система теплоснабжения	Двухтрубная, закрытая, с циркуляционными насосами)
11	Высота дымовой трубы	8 м
12	Испытание газопроводов	Высокое давление – 0,75 МПа (24 ч), среднее – 0,6 МПа (24 ч)
13	Система безопасности	САКЗ-МК-1 (автоматический контроль загазованности)
14	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2024-2025 годов в том числе:	54039,559 млн.тенге 18951,817 млн.тенге
15	Строительно-монтажные работы	2 мес.

8. ВЫВОД (ВЫВОДЫ)

1. С учетом внесенных изменений и дополнений в рабочий проект «Разработка проектно-сметной документации по объекту «Газоснабжение отдельно стоящий котельной средней школы (для отопления)» по адресу: Меркенский район, Жанатоганскний с.о., село Мынказан, улица С.Акимбеков, №30, соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется к утверждению со следующими техническими показателями:

Общая протяженность газопроводов, м: - 406

В том числе:

Газопроводов низкого давления, м: - 400

Расход газа, с учетом перспективного подключения, м³/час - 204,5

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Заказчиком в соответствии с условиями договора.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

3. При представлении на утверждение и выдаче в производство работ рабочий проект подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.
4.Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.
5.Заказчику до начала строительно-монтажных работ получить экологические разрешительные документы уполномоченного органа, по экологической оценке, деятельности проектируемого проекта строительства, о получении документов официально уведомить экспертную организацию.

9. ТҰЖЫРЫМДАР

1. Меркі ауданы, Жаңатоған а. о., Мыңқазан ауылы, С. Әкімбеков көшесі, №30 мекенжайы бойынша "жеке тұрған орта мектептің қазандығын (жылыту үшін) газбен жабдықтау" жұмыс жобасына енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, нормативтік құқықтық актілердің талаптарына және Қазақстан Республикасында қолданылып жүрген және мынадай техникалық сипаттамалармен бекітуге ұсынылған мемлекеттік стандарттар:

Газ құбырларының жалпы ұзындығы, м: - 406
Оның ішінде:
Төмен қысымды газ құбырлары, м: - 400
Перспективалық қосылуды ескере отырып, газ шығыны, м^3/час - 204,5

2. Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдар (деректер) ескеріле отырып орындалды, олардың дұрыстығына шарт талаптарына сәйкес Тапсырыс беруші кепілдік етеді.
3. Жұмыс жобасын келісуге беру және өндіруге беру кезінде оның осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігі тексерілуге жатады.
4. Құрылыс кезінде тапсырыс беруші отандық өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалануы керек.
5. Тапсырыс беруші құрылыс-монтаждау жұмыстары басталғанға дейін жоспарланатын құрылыс объектісінің қызметіне экологиялық сараптаманы жүзеге асыратын уәкілетті органнан экологиялық рұқсаттар алуға, сондай-ақ құжаттардың қабылданғаны туралы сараптама ұйымын ресми хабардар етуге міндетті.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

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	Переустройство электротехнических коммуникаций и сетей связи, освещение	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
2	Архитектурная часть	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
3	Ведущий эксперт	Суйеуов Асхат Казиевич		KZ34VJE00059240, KZ43VJE00057332	Соответствует
4	Градостроительное зонирование территории	Ахмулдин Аскар Сабитович		KZ49VJE00079922	Соответствует
5	Конструктивная часть	Қуанов Махамбет Оразғалиұлы		KZ18VJE00079801, KZ45VJE00079800	Соответствует
6	Сметный раздел	Багдатов Бибарыс Равилулы			Соответствует

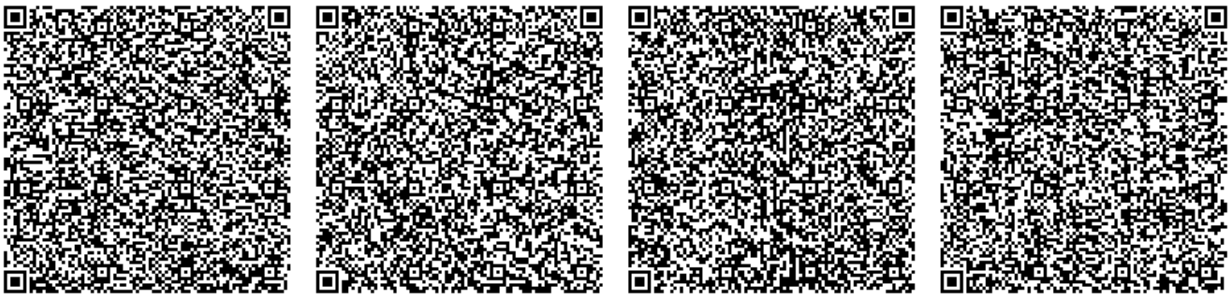
Примечание: *при отсутствии в рабочем проекте раздела, графа эксперта по этому разделу исключается.*

Багдатов Б.Р. (Директор)

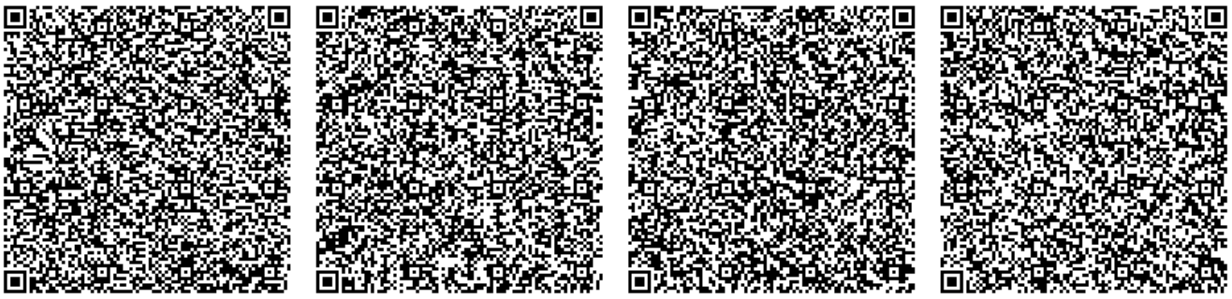
Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Багдатов Б.Р. (Директор)

Суйеуов А.К. (Эксперт)



Ахмулдин А.С. (Эксперт)



Қуанов М.О. (Эксперт)

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған. Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»

Документ Id	32f9286f-1fb2-41dc-b11e-3b8ca5183bc0
Номер и дата документа	АСЭК-0007/25 от 27.03.2025
Электронные цифровые подписи документа	**Согласовано:** БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.27 17:58:35 74E9E80B2DE706A254AFA92D82C425F7F24F9D53 СҮЙЕУОВ АСХАТ ҚАЗИҰЛЫ 2025.03.27 17:59:54 42AE93DB46D50139C476A181B2A345E0077D2627 АХМУЛДИН АСКАР САБИТОВИЧ 2025.03.27 18:00:38 32A86036604D12FB298F7DFCDBFD7F362FE03FC0 ҚУАНОВ МАХАМБЕТ ОРАЗҒАЛИҰЛЫ 2025.03.27 18:02:25 3A08FF396AA27448ABDEC949A12550D21B8E8150 **Подписано:** БАҒДАТОВ БИБАРЫС РАВИЛҰЛЫ 2025.03.27 18:05:22 74E9E80B2DE706A254AFA92D82C425F7F24F9D53

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе. Вы можете проверить подлинность электронного документа, отсканировав QR-код.

Құжат «Сараптамалық ұйымдар палатасы» ақпараттық жүйесімен қалыптастырылған Документ сформирован информационной системой «Палата экспертных организаций»