ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨНІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Батыс Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры

..... Б. Б. Сейтқали

«БҚО Қаратөбе ауданы Сәуле ауылының әлеуметтік нысандарын газдандыру»
жұмыс жобасы бойынша

2014 жылғы 02 желтоқсандағы № 09-0664/14

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«БҚО Қаратөбе аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Уралгазпроект» ЖШС
Орал қаласы

Орал қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫНҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) БАТЫС ҚАЗАҚСТАН ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ЗАПАДНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

Директора
Филиала РГП «Госэкспертиза»
по Западно-Казахстанской
области

.....Б. Б. Сейтқали

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 09-0664/14 от 02 декабря 2014 года

по рабочему проекту
«Газификация социальных объектов с.Сауле Каратобинского района ЗКО»

ЗАКАЗЧИК:
Отдел архитектуры,
градостроительства и строительства
Каратобинского района ЗКО

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Уралгазпроект»
г.Уральск

г.Уральск

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект **«Газификация социальных объектов с.Сауле Каратобинского района ЗКО»** разработан в 2014 году.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором от 31 октября 2014 года № 0556 между Филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЗКО и ТОО «Уралгазпроект».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Каратобинского района ЗКО».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО "Уралгазпроект". (Лицензия ГСЛ № 14001598 от 03.02.2014 года). II категория.

ГИП - Сагидуллин Н. (Приказ №1-к от 03.02.2014 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1. Основание для разработки:

задание на проектирование от 21.07.2014 года, утверждённое заказчиком;

архитектурно-планировочное задание от 24.09.2014 года №756/1;

Решение Акимата Саралжинского сельского округа Каратобинского района ЗКО» от 24.09.2014 года №12 о выделении земельного участка под строительство газопровода;

Акт выбора и схема отвода земельного участка от 2014 года №63 под строительство газопровода;

Акт на право постоянного землепользования № 08-120-028-001, утверждённый решением Акимата от 26.08.2001 года №7;

протокол технического совещания № 1 от 15.10.2014 года по вопросу согласования стоимости оборудования и материалов, отсутствующих в сметно-нормативной базе, утверждённый представителем Заказчика – руководителем ГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Каратобинского района, ЗКО" Кыдырашевым Р.

Технические условия:

АО "КазТрансГазАймак" на подключение к сетям природного газа от 04.09.2014 года №2297;

АО «Западно – Казахстанская распределительная электросетевая компания» на электроснабжение от 21.08.2014 года №7-33-5/54;

АО «Западно – Казахстанская распределительная электросетевая компания» на электроснабжение от 21.08.2014 года №7-33-5/5.

5.2. Согласования и заключения заинтересованных организаций:

ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования ЗКО» заключение государственной экологической экспертизы от 29.09.2014 года №KZ32VDC00027528;

РГУ «Каратобинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей ЗКО Агенства Республики Казахстан по защите прав потребителей» санитарно-эпидемиологическое заключение от 24.09.2014 года №39;

ТОО «АртПромСервис» на соответствие требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности от 16.10.2014 года №ЭЗ-34.

5.3. Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Общая пояснительная записка. Чертежи.

Том 2. Сметная документация.

Материалы комплексных инженерно-геодезических изысканий выполнены ТОО «ARLAN BM» в 2014 году;

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

5.3. Цель и назначение объекта строительства

В данном проекте предусматривается проектирование подводящего газопровода, тепловых сетей до социальных объектов и строительство топочных.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения и характеристика участка строительства:

Объекты находится в с.Сауле Каратобинского района ЗКО. Местность со спокойным рельефом. На участке строительства отсутствуют подземные и надземные сооружения, сети и коммуникации.

Природно-климатические условия района строительства

Климатический район – IIIA.

По весу снегового покрова район II (S_0 = 0,69 кПа).

По скоростному напору ветра III (W_0 = 0,38 кПа).

Расчетная температура воздуха наиболее холодной пятидневки – минус 30°С.

Климатические условия по отношению к строительным конструкциям – суровые.

Тип просадки грунта – не просадочные.

Категория грунтов по трудности разработки согласно СНиП 2.02.01-85 – II.

Грунтовые воды залегают на глубине – 5,0м.

Нормативная глубина промерзания грунтов – 1,60 м.

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Рассматриваемый район полностью располагается в пределах северо-восточной части Прикаспийской низменности Волго-Уральского междуречья, который как геоморфологический элемент является аккумулятивной, морской равниной, принадлежащих к числу самых молодых по времени своего происхождения форм рельефа. Грунты в основном представлены песками, супесью. Грунты местами просадочные I и II типа, по опасности морозного пучения - от слабо до сильнопучинистых. Грунтовые воды залегают на глубине 2-4 м от поверхности рельефа. Амплитуда колебания уровня грунтовых вод достигает в среднем 1,5 м. Грунты и грунтовые воды коррозийно-активные к бетоном и металлическим конструкциям.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Технологические решения

Тепломеханические решения топочной СОШ

Автономный источник теплоснабжения на 2 котла ВВ-300GA, предназначен для теплоснабжения здания не полной школы. Автономный источник теплоснабжения запроектирован для строительства в районе с расчетной температурой наружного воздуха - 31 °С. Система теплоснабжения закрытая двухтрубная, теплоноситель для отопления и вентиляции - вода с параметрами 95-70 °С, давление в тепловой сети котельной (избыточное) 0,3 МПа (3,0 кгс/см2).

Топливо-природный газ. Теплопроизводительность автономного источника теплоснабжения составляет - 0.051 Гкал/час. (0,06 МВт).

Категория потребителей по надежности - вторая.

Тяга котлов - естественная. Металлический газоход от каждого котла диаметром 219мм, выводятся за пределы топочной через стены и присоединяются к дымовым трубам Ду150х5,0мм, высотой Н=6м. Дымовые трубы теплоизолируются минераловатными матами на синтетическом связующем и покрываются листовой кровельной сталью, на всю высоту дымовой трубы.

Циркуляция сетевой воды в трубопроводах осуществляется сетевыми насосами марки TLCH 32-5L. Подпитка системы отопления - предусматривается, подпиточными насосами САМ 50-24I из подпиточного бака V=1м^3, бак заполняется привозной водой прошедшую химводоподготовку. Готовая подпиточная вода привозится в топочную и хранится в подпиточном баке.

На обратном трубопроводе устанавливается фильтр, диаметром 50мм, очищая теплоноситель от механических примесей. На обратном трубопроводе устанавливается расширительный бак V=24л.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Для контроля параметров на подающем и обратном трубопроводах устанавливаются манометры и термометры.

Тепломеханические решения топочной для клуба

Автономный источник теплоснабжения на 2 котла BB-150GA, предназначен для теплоснабжения здания клуба. Автономный источник теплоснабжения запроектирован для строительства в районе с расчетной температурой наружного воздуха - 31 °С. Система теплоснабжения закрытая двухтрубная, теплоноситель для отопления и вентиляции - вода с параметрами 95-70 °С, давление в тепловой сети котельной (избыточное) 0,3 МПа (3,0 кгс/см2).

Топливо-природный газ. Теплопроизводительность автономного источника теплоснабжения составляет - 0.027 Гкал/час. (0,032 МВт).

Категория потребителей по надежности - вторая.

Тяга котлов - естественная. Металлический газоход от каждого котла выводятся за пределы топочной через стены и присоединяются к дымовым трубам Ду150х5,0мм, высотой Н=6м. Дымовые трубы теплоизолируются минераловатными матами на синтетическом связующем и покрываются листовой кровельной сталью, на всю высоту дымовой трубы.

Циркуляция сетевой воды в трубопроводах осуществляется сетевыми насосами марки TLCH 32-5L. Подпитка системы отопления - предусматривается, подпиточными насосами CAM 50-24I из подпиточного бака V=1м^3, бак заполняется привозной водой прошедшую химводоподготовку. Готовая подпиточная вода привозится в топочную и хранится в подпиточном баке.

На обратном трубопроводе устанавливается фильтр, диаметром 50мм, очищая теплоноситель от механических примесей. На обратном трубопроводе устанавливается расширительный бак V=24л.

Для контроля параметров на подающем и обратном трубопроводах устанавливаются манометры и термометры.

6.2.2.Архитектурно-планировочные и конструктивные решения

Конструктивные решения здания автономного источника теплоснабжения школы

Здание автономного источника теплоснабжения школы одноэтажное размерами в осях 4,80 х 3,30 м; h=2,83 м.

Здание автономного источника теплоснабжения относится к III А степени огнестойкости, категория производства "Г" по взрывопожаробезопасности.

В здании автономного источника теплоснабжения проектом предусматривается помещения для размещения водогрейных котлов и другого теплотехнического оборудования.

За отметку 0.000 принят уровень чистого пола.

Основанием под здание приняты дорожные плиты марки 1П30-18-10.

Здание каркасного типа выполнено из металлического профиля и ограждающих конструкций из профлиста марки С10-1000-0,7 с утеплителем "ISOVER" толщ. 80мм.

Крыша здания автономного источника теплоснабжения безчердачная, двускатная с уклоном, защиту металлических конструкций от коррозии выполнить в соответствии с СНиП 3.04.03-85 "Защита строительных конструкций от коррозии"

Потолок – подвесной из профлиста С10 с заполнением утеплителем "ISOVER" толщ.60мм.

Окна – металлопластиковые с двойным остеклением.

Полы – металлический лист "Ромб" толщ. 5мм с утеплителем "ISOVER" толщ.40мм.

Отмостка – бетонная марки В15 толщ.100мм по подготовленному основанию.

Здания автономного источника теплоснабжения клуба

Здание автономного источника теплоснабжения школы одноэтажное размерами в осях 4,80х3,30м; h=2,83 м.

Здание автономного источника теплоснабжения относится к IIIА степени огнестойкости, категория производства "Г" по взрывопожаробезопасности.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

В здании автономного источника теплоснабжения проектом предусматривается помещения для размещения водогрейных котлов и другого теплотехнического оборудования.

За отметку 0.000 принят уровень чистого пола.

Основанием под здание приняты дорожные плиты марки 1П30-18-10.

Здание каркасного типа выполнено из металлического профиля и ограждающих конструкций из профлиста марки С10-1000-0,7 с утеплителем "ISOVER" толщ. 80мм.

Крыша здания автономного источника теплоснабжения безчердачная, двускатная с уклоном, защиту металлических конструкций от коррозии выполнить в соответствии с СНиП 3.04.03-85 "Защита строительных конструкций от коррозии"

Потолок – подвесной из профлиста С10 с заполнением утеплителем "ISOVER" толщ.60мм.

Окна – металлопластиковые с двойным остеклением.

Полы – металлический лист "Ромб" толщ. 5 мм с утеплителем "ISOVER" толщ. 40мм.

Отмостка – бетонная марки В15 толщ.100 мм.

6.2.3. Инженерное обеспечение, сети и системы

Теплоснабжение, отопление, вентиляция и кондиционирование

Теплоснабжение клуба.

Источник теплоснабжения - проектируемая топочная на территории медпункта.

Теплоноситель - вода с параметрами 95-70^{0}С. Основные показатели сведены в таблицу. Система теплоснабжения закрытая двухтрубная, регулирование отпуска тепла осуществляется в АИТ.

Трубопроводы теплосети прокладываются в непроходных каналах из сборных элементов, по серии 3.006.1-2/87. Для системы теплоснабжения приняты стальные электросварные трубы по ГОСТ 10704-91, категория трубопроводов III.

Трубопроводы изолируются антикоррозийным покрытием - изолом в два слоя по ГОСТ 10296-79,теплоизоляция труб матами минераловатными ГОСТ 23307-78,покровный слой - сталь тонколистовая ГОСТ 17715-72,

Компенсация тепловых удлинений решена за счет устройства углов поворота.

Под конструкции канала выполнить песчаную подготовку толщиной 10см.

Наружную поверхность канала покрыть горячим битумом за 2 раза и оклеечной гидроизоляцией. На вводах теплосети в здания выполнить водогазонепроницаемую перегородку.

Газоснабжение

Рабочий проект разработан на основании задания на проектирование в соответствии с техническими условиями №2297 от 04.09.14 года ЗКПФАО "КазТрансГаз Аймак".

Место подключения существующий надземный газопровод низкого давления диаметром 100мм после ШРП.

Газопровод низкого давления 0,003МПа запроектирован из полиэтиленовых труб Ду 32х3,0мм; 75х6,8мм; ПЭ100 SDR 11м. Глубина заложения газопровода 1,0м.

На врезке устанавливается кран Ду80.

При прокладки газопроводов предусматривается укладка на расстоянии 0,25 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "ГАЗ".

При прокладке газопроводов предусматривается укладка на расстоянии 0,25 м от верха трубопровода полиэтиленовой сигнальной ленты шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью "Газ". Для обозначения газопровода на местности предусматривается прокладка вдоль газопровода изолированного алюминиевого сечением 3,0мм^2, с выходом концов его на поверхность. Опознавательные знаки следует располагать на расстоянии 1м от оси газопровода, справа по ходу газа. Отклонение провода от оси трубы при прокладке не должно превышать 0,3м Переход газопровода через а/дорогу предусматривается подземно в футляре.

Внутреннее газооборудование для топочной школы.

Расчетные тепловые нагрузки на топочную приняты согласно теплотехнического расчета, следующие:

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Теплопроизводительность топочной - 0,05МВт. На вводе предусматривается установка отключающего устройства - кран диаметром 32мм.

Настоящим проектом предусматривается газоснабжение топочной с двумя котлами ВВ-300GA теплопроизводительностью 35кВт, каждый. Номинальное давление газа перед горелками составляет 2,0 кПа. Расход газа на топочную - 7,2 $м^3$/час.

На вводе предусматривается установка отключающего устройства - кран диаметром 32мм.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчик типа СГБ-G10. В топочной устанавливается клапан запорный, электромагнитный МКГ3032 срабатывающий от датчика загазованности. Газоход диаметром 150х3,0мм,от котла выводится за пределы топочной и присоединяются к дымовой трубе диаметром 150х3,0 Н=6,0 м.

Газопроводы запроектированы из труб диаметром 15х2,5мм; 20х3,0мм; 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031. Вентиляция топочной естественная приточно-вытяжная, приток воздухо-приточные решетки РР300х200, расположенные сзади котлов на отм. 2,0м., кол-во 1 шт., площадь отверстия - 0,06$м^2$. Вытяжка - из верхней зоны при помощи установленного зонта Д315 кол-во 1шт.

Внутреннее газооборудование для топочной клуба.

Расчетные тепловые нагрузки на топочную приняты согласно теплотехнического расчета, следующие:

Теплопроизводительность топочной - 0,027МВт. На вводе предусматривается установка отключающего устройства - кран диаметром 32мм.

Настоящим проектом предусматривается газоснабжение топочной с двумя котлами ВВ-150GA теплопроизводительностью 16кВт, каждый. Номинальное давление газа перед горелками составляет 2,0 кПа. Расход газа на топочную - 3,8 $м^3$/час.

На вводе предусматривается установка отключающего устройства - кран диаметром 32мм.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчик типа СГБ-G6. В топочной устанавливается клапан запорный, электромагнитный МКГ3032 срабатывающий от датчика загазованности. Газоход диаметром 150х3,0мм,от котла выводится за пределы топочной и присоединяются к дымовой трубе диаметром 150х3,0 Н=6,0 м.

Газопроводы запроектированы из труб диаметром 15х2,5мм; 20х3,0мм; 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031. Вентиляция топочной естественная приточно-вытяжная, приток воздухо-приточные решетки РР300х200, расположенные сзади котлов на отм. 2,0м., кол-во 1 шт., площадь отверстия - 0,06$м^2$. Вытяжка - из верхней зоны при помощи установленного зонта Д315 кол-во 1шт.

Внутреннее газооборудование для топочной медпункта.

Настоящим проектом предусмотрено газоснабжение существующей топочной встроенной в здание медпункта. Расчетные тепловые нагрузки на топочную приняты согласно теплотехнического расчета, следующие:

Теплопроизводительность топочной - 0,017 МВт.

На врезке предусматривается установка отключающего устройства - кран диаметром 25мм. В топочной устанавливается котел марки ВВ-150GA теплопроизводительностью 16 кВт. Расход газа - 1,93 $м^3$/час.

Для учета расхода газа в топочной устанавливается счетчик типа СГБ-4. В топочной устанавливается система автоматического контроля загазованности.

Газопроводы запроектированы из труб диаметром 25х2,5; труб 20х2,5; труб 15х2,5 по ГОСТ 10704-91.

Газопровод после монтажа и испытания защитить от коррозии покрытием из двух слоев эмали ПФ-115 по слою грунтовки ГФ-031, в соответствии с требованиями СНиП 2.03.-11-85.

Электроснабжение

Школа

По степени надежности электроснабжения электроприемники топочной относятся к 3 категории. Электроснабжение топочной выполняется от ВРУ клуба с прокладкой кабеля

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ЛЭП-0,22кВ по стене и подвеской на тросе, далее с вводом через стену в металлической трубе. Кабель принят марки АВРГ-4х6.

Напряжение сети 220В, 50Гц. В качестве распределительного устройства принят щит ОЩВ1-6М Щит установить на стене топочной.

Проектом к подвеске приняты защищенные светильники с ртутными лампами ДРЛ типа РСП и лампами накаливания над входом - ПСХ-60, освещенность выбрана согласно СНиП РК 2.04-05-2002 и показана на плане. Расчет освещения выполнен методом удельной мощности. Распределительная сеть освещения выполняется кабелем NYM 3 х 2.0кВ.мм прокладываемым вдоль стен и по потолку с креплением накладными скобами. Силовая распределительная сеть выполняется кабелем 3 х 2.0 кв.мм до пускателей, далее в стальных трубах в подготовке пола на отм.-100мм. Защита оборудования от токов К.З. и неполнофазных режимов осуществляется расцепителями автоматических выключателей и тепловых реле магнитных пускателей.

Клуб

Проект электроснабжения выполнен согласно задания на проектирование, архитектурно-строительной части, ГОСТ 21.608-84, ГОСТ 21.613-88, СНиП РК 2.04-05-2002 и изменениями к нему, ПУЭ РК.

По степени надежности электроснабжения электроприемники топочной относятся к 3 категории. Электроснабжение топочной выполняется от ВРУ клуба с прокладкой кабеля ЛЭП-0,22кВ по стене и подвеской на тросе, далее с вводом через стену в металлической трубе. Кабель принят марки АВРГ-4х6

Напряжение сети 220В, 50Гц. В качестве распределительного устройства принят щит ОЩВ1-6М Щит установить на стене топочной.

Проектом к подвеске приняты защищенные светильники с ртутными лампами ДРЛ типа РСП и лампами накаливания над входом - ПСХ-60, освещенность выбрана согласно СНиП РК 2.04-05-2002 и показана на плане. Расчет освещения выполнен методом удельной мощности. Распределительная сеть освещения выполняется кабелем NYM 3 х 2.0кВ.мм прокладываемым вдоль стен и по потолку с креплением накладными скобами. Силовая распределительная сеть выполняется кабелем 3х2.0 кв.мм до пускателей, далее в стальных трубах в подготовке пола на отм.-100 мм. Защита оборудования от токов К.З. и неполнофазных режимов осуществляется расцепителями автоматических выключателей и тепловых реле магнитных пускателей.

6.3. Охрана окружающей среды

При строительстве газопровода мероприятия по охране окружающей природной среды должны выполняться, как при ведении земляных работ: снятие и складирование растительного слоя, а также при работе механизмов: предупреждать порчу растительного слоя работой механизмов, не допускать слив на землю отработанных масел, ГСМ и других продуктов эксплуатации машин. Необходимо выполнять особую осторожность с огнем, особенно при сварочных работах. На местах базирования полевых станов необходимо применение контейнеров для хранения технических отходов, выгребные ямы, септики.

По данному разделу представлено заключение выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Западно Казахстанской области» -заключение №KZ32VDC00027528 от 29.09.2014 года на раздел «Охрана окружающей среды».

6.4. Организация строительства

Организационно-техническая подготовка к строительству должна обеспечить планомерное развертывание и осуществление строительно-монтажных работ индустриальными поточными методами и включает в себя организационные мероприятия, выполняемые до начала работ на строительной площадке.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Продолжительность строительства объекта принята согласно СНиП РК 1.04.03-2008 ч.2 "Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений" и составит 3 месяца.

6.5. Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с "Порядком разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство" СН РК 1.02-03-2011, введенным в действие с 15.08.2012 года приказом № 411.

Сметная документация на строительство составлена в ценах и нормах 2001 года согласно СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения стоимости строительства в Республике Казахстан", введённых в действие с 1.10.2003 года приказом Комитета по делам строительства МИТ РК за № 261 от 30.06.2003 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно - индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2.1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-19;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-13;

сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;

сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;

сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 13 июля 2011 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению № 1 к СН РК 8.02-02-2002 "Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан";

ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);

средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с Постановлением Правительства № 791 от 11.09 2007 года переход к текущей стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2014 г. согласно изменениям и дополнениям № 496-IV в Законе "О республиканском бюджете на 2012 -2014 годы" от 24.11.2011 года, на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу № 8 заседания РБК от 04.04.2012 года.

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно СН РК 8.02-02-2002 (п. 4.7.12) в размере 2%.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка принятых проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23.10.2009 года № 1656 «Об утверждении правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен второй (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект выполнен в полном объеме в соответствии с заданием на проектирование и выданными техническими условиями.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п.7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по экологической, санитарной безопасности и охране труда, обеспечивают безопасное движение автомобилей с установленными скоростями и нагрузками.

7.2. Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект **«Газификация социальных объектов с.Сауле Каратобинского района ЗКО»** внесены следующие изменения и дополнения:

1. Участок газопровода от расчетной точки 1-2 принят диаметром 32мм.

2. При реализации проекта максимально применято оборудование, строительные материалы и конструкции Казахстанского производства согласно требованиям пункта 5 Протокольного решения Правительства РК от 2 февраля 2010 года № 15-56/005-1689- Отопительные котлы приняты отечественного производителя.

3. Запас на укладку змейкой полиэтиленового газопровода принят 2% согласно СП 42-101-96 п.2.11.

Сметная документация.

4. Во всех локальных сметах при применении расценок на заземление электротехнических установок исключена стоимость материалов – в расценках сметно-нормативной базы уже учтена стоимость материала (см. СН РК 8.02-06-2002. Сборник 8 Электротехнические установки. Технич. часть, отдел 2, раздел 9).

5. Марка котлов принята по спецификации, откорректированной после замечаний специалистов госэкспертизы. Стоимость котлов согласована с Заказчиком (протокол технического совещания).

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм	Заявленные до экспертизы	Рекомендуемые к утверждению	+увеличение - снижение
1.	Общий расход газа	$м^3$/час	11	11	
2.	Общая протяженность газопровода	км	0.385	0.385	
3.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	 млн. тенге	 6,304 6,220 - 0,084	 6,223 6,140 - 0,083	 - 0,081 - 0,080 - - 0,001
4.	Общая сметная стоимость				

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

	строительства в прогнозном уровне цен 2015 г. в том числе СМР оборудование прочие затраты	 млн. тенге	 19,953 15,909 - 4,044	 19,710 15,702 - 4,008	 - 0,243 - 0,207 - - 0,036
5.	Продолжительность строительства	мес	3	3	-

8. ВЫВОДЫ:

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий проект **«Газификация социальных объектов с.Сауле Каратобинского района ЗКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общий расход газа	11 м^3/час
Общая протяженность газопровода	0.385 км
Общая сметная стоимость строительства	
в базовых ценах 2001 г.	6,223 млн. тенге
в том числе СМР	6,140 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	0,083 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства	
в прогнозном уровне цен 2015 г.	19,710 млн. тенге
в том числе СМР	15,702 млн. тенге
оборудование	-
прочие затраты	4,008 млн. тенге
Продолжительность строительства	3 мес

2. Настоящее экспертное заключение выдано с учетом исходных материалов (данных) утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Уралгазпроект» в соответствии с условиями договора от 31 октября 2014 года №0556.

3. Заказчику при строительстве получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

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

5. Заказчику, во исполнение Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года № 1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгертулер мен толықтыруларды ескере отырып, **«БҚО Қаратөбе ауданы Сәуле ауылының әлеуметтік нысандарын газдандыру»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

Газдың жалпы шығыны	11 м^3/сағ
Газ құбырының жалпы ұзындығы	0.385 шақ
2001 ж.базалық бағадағы құрылыстың	
жалпы сметалық құны	6,223 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	6,140 млн. теңге

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

жабдықтар	-
басқа шығындар	0,083 млн. теңге
2015 ж. болжамдық деңгей бағалардағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	19,710 млн. теңге
Оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	15,702 млн. теңге
жабдықтар	-
басқа шығындар	4,008 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	3 ай

2. Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2014 жылғы 31 қазандағы № 0556 шарттың талаптарына сәйкес «Уралгазпроект» ЖШС кепілдік етеді.

3. Тапсырысшы құрылыс кезінде бақылау-қадағалау органдарының және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

4. Тапсырысшы жобалау ұйымынан жоба бойынша құжаттаманы қабылдап алу кезінде оның осы сараптау қорытындысына сәйкестігін тексерсін.

5. «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010-2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары мен құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Директордың орынбасары аттестат ҚТКШІК № 05861	**А. Горшков**
Өндірістік бөлімнің басшысы аттестат ҚТКШІА № 00212	**В. Кобин**
Сараптау тобының жетекшісі аттестат ҚТКШІА № 00210	**М. Лыжинков**
Сарапшы аттестат ҚТКШІА № 00214, № 04280	**И. Ермончик**
Сарапшы аттестат ҚТКШІА № 00213	**М. Стефанишина**
Сарапшы аттестат ҚТКШІА № 02764	**А. Валиев**
Жетекші маман **(Құрлыстағы баға мониторингі)**	**Н.Хаирова**

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА