«Жазық стансасы, Бірлік көшесі, 60 мекенжайы бойынша өндірістік-шаруашылық объектілерінің құрылысы» (газбен жабдықтау желілері). Сметалық құжаттамасыз
жұмыс жобасы бойынша

18.04.2022 ж. № ЭС-0001/22
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«АКМЭЗ» ЖШС,
Жазық станциясы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«СпецСтрой Согласование» ЖШС,
Актобе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

««Жазық стансасы, Бірлік көшесі, 60 мекенжайы бойынша өндірістік-шаруашылық объектілерінің құрылысы» (газбен жабдықтау желілері). Сметалық құжаттамасыз жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Экспертиза Сәулет» ЖШС-імен берілді.

«Экспертиза Сәулет» ЖШС-нің рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ ЭС-0001/22 от 18.04.2022 г.
(положительное)
по рабочему проекту
«Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения). Без сметной документации.

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «АКМЭЗ»
станция Жазык

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «СпецСтрой Согласование»,
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения). Без сметной документации.** выдано ТОО «Экспертиза Сәулет»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Экспертиза Сәулет»

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения). Без сметной документации.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №АРЭ-0003 от 18.03.2022 г., между ТОО «Экспертиза Сәулет» и ТОО «АКМЭЗ».

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «АКМЭЗ» станция Жазык.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «СпецСтрой Согласование», государственная лицензия ГСЛ № 20016749 от 06.11.2020 года, ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области, приложение к лицензии от 06.11.2020 года, выданное ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области, категория лицензии - I.

ГИП – Штурмилов В. П.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: НЕ государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на проектирование, утвержденное заказчиком, от 11.05.2021 года;
- архитектурно - планировочное задание № KZ81VUA00531927 от 08.10.2021 года, утвержденное И.о руководителя отдела ГУ «Хромтауский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;
- письмо №25 от 10.03.2022 года о том, что финансирование осуществляется за счет собственных средств заказчика;
- письмо №25 от 10.03.2022 года о начале строительства на 2 квартал 2022 года, выданное заказчиком;
- технические условия №03-КГХ-2020-00000865 от 07.12.2020 года, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- рабочии чертежи согласованы с заказчиком письмо №25 от 10.03.2022 года;

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- пояснительная записка;
- рабочие чертежи марки 18/21-13/05/2021-ГСН Альбом №1;
- рабочие чертежи марки 18/21-13/05/2021-ГСВ Альбом №2;
- паспорт рабочего проекта;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «СпецСтрой Согласование», в 2022 года;
- отчет об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2021 году;
- проект организации строительства (ПОС).

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Данным проектом решается вопрос обеспечения бесперебойным газоснабжением общежития маслозавода в результате подключения существующей котельной к сетям газоснабжения на станции Жазык Хромтауского района Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок газоснабжения общежития маслозавода расположен по ул. Бирлик 60 на станции Жазык Хромтауского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический подрайон - IIIB;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха - минус 30ºС;
- нормативная снеговая нагрузка - 100 кгс/м² 1,0 кПа;
- скоростной напор ветра - 0,38 кПа;
- нормативная глубина сезонного промерзания грунта - 1,8 м;
- сейсмичность района - 6 балов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно техническому отчету по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.» в 2021 году, Геолого-литологическое строение участка на разведанную глубину 6,0м представлено палеогеновыми отложениями.

Палеогеновые отложения представлены глинами светло-коричневого цвета.

По результатам бурения, лабораторных исследований грунтов в разведанном разрезе выделено один инженерно-геологический элемент.

ИГЭ-1 – Глина легкая пылеватая светло-коричневого цвета, твердой и полутвердой консистенции. Вскрыты с поверхности до 6,0м. Мощность слоя 6,0м.

- граница текучести	37	%;
- граница раскатывания	18	%;
- число пластичности	19	%;
- природная влажность	18	%;
- показатель текучести	<0	д.ед.;
- плотность грунта	1,86	г/см³;
- плотность сухого грунта	1,57	г/см³;
- коэффициент пористости	0,75	;
- коэффициент водонасыщения	0,67	д.ед.;
- удельное сцепление	54	кПа;
- угол внутреннего трения	19	град.;
- модуль деформации в интервале нагрузок 0,1-0,3МПа	21	МПа;
Расчетное сопротивление (R0) составляет	300	кПа.

Коррозионная активность грунтов:

- к углеродистой и низколегированной стали высокая, согласно ГОСТ 9.602-2016 (таблица 1).
- к свинцовым оболочкам – низкая по показателю органических веществ;
- к алюминиевым – высокая по содержанию хлор-ионов.

По результатам химических анализов грунты участка сильноагрессивны на конструкции из бетона и железобетона по содержанию сульфатов и хлоридов.

По совокупности геоморфологических, геологических и гидрогеологических факторов согласно СП РК 1.02-105-2014, категория сложности инженерно-геологических условий участка – I (простая).

При производстве работ необходимо исключить замачивание и промораживание грунтов в открытом котловане и траншеях.

При производстве строительных работ следует руководствоваться рекомендациями СП РК 5.01-102-2013.

Удельное электрическое сопротивление грунта – 12,5 Ом*м.

Грунтовые воды на участке пробуренными скважинами не вскрыты.

Согласно сейсмического районирования территории Республики Казахстан район относится к 6-ти бальной вероятности сейсмической опасности. Грунты участка по сейсмическим свойствам соответствует II категории.

Нормативная глубина промерзания грунтов -154 см.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы

Газоснабжение

Наружные сети газоснабжения

Проект подводящего газопровода низкого давления для газоснабжения кубовой разработан на основании задания на проектирования, выданного заказчиком, и технических условий №03-ХГХ-2020-00000865 от 07.12.2020 г., Выданного АО «КазТрансГаз Аймак»

Проектом предусмотрено газоснабжение от надземного газопровода низкого давления Р=300мм.Вод.Ст. проложенного по фасаду Ду57, на врезке предусмотрено отключающее устройства кран шаровый КШ-57 на опуске в землю.

Надземный газопровод низкого давления запроектирован из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 ГОСТ 1050-88 диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,5 мм.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнить с помощью отводов по ГОСТ 17375-2001г. Вход в землю выполнить в футляре Ду 159х3 с помощью переходника ПЭ100 ГАЗ SDR17/Ст-63/57. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ГОСТ Р 58121.3-2018 на опуске и выходе из земли установлено отключающее устройство Кран шаровый газовый КШ-50 в надземном исполнении.

Контроль качества сварных стыков, надземного стального газопровода низкого давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22.п.5 составляет 5%, подземного полиэтиленового газопровода низкого давления согласно СП РК 4.03-101-2013 табл.22.п.6 составляет 10%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ.

Газопровод низкого давления запроектирован подземным из полиэтиленовых труб SDR17 ПНД63х3,8 по СТ РК ГОСТ Р 50838-2013.

Переходы полиэтилен - сталь выполняется с помощью переходников ПЭ100 ГАЗ SDR17/Ст-63/57. Стальные участки узлов неразъемного соединения должны быть покрыты изоляцией «весьма усиленного» типа. На выходе из земли газопровод заключить в футляр.

Укладка газопровода и соединений должны осуществляться на песчаный грунт толщиной не менее 10см и присыпаться слоем мягкого грунта не менее 20см.

Для поиска трассы полиэтиленового газопровода необходимо предусмотреть прокладку вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры.

В целях предотвращения механического повреждения газопровода, предусматривается укладка пластмассовой ленты желтого цвета шириной не менее 0,2м с несмываемой надписью «Осторожно! ГАЗ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого алюминиевого провода на 0,2 метра. На участках пересечений газопроводов подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2м между собой и на 2,0м в обе стороны от пересекаемых коммуникаций.

Работы по укладке полиэтиленового газопровода производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15°С и не выше плюс 30°С.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,00м.

На выходе газопровода из земли устанавливается футляр h=1м Ду159х3,0мм. Отключающее устройство КШ-50.

Проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»): подземный полиэтиленовый газопровод низкого давлением - 0,45 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 24 часов (на герметичность), надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Внутренние сети газоснабжения

Проект внутреннего газоснабжения кубовой разработан на основании задания на проектирования, выданного заказчиком, и технических условий №03-ХГХ-2020-00000865 от 07.12.2020 г., Выданного АО «КазТрансГаз Аймак»

Проектом предусмотрено газоснабжение Кубовой от наружного ввода через стену в футляре стальном 57х3,5 L=0,5м газопровод низкого давления Р=290,6 мм.Вод.Ст. проложенного по фасаду Ду20, на Вводе предусмотрено отключающее устройства кран шаровый КШ-20.

Газопровод низкого давления прокладывается открыто по стенам, из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 ГОСТ 1050-88 диаметром 114 мм с толщиной стенки 3,5 мм., диаметром 57 мм с толщиной стенки 3,5 мм., диаметром 20 мм с толщиной стенки 2,8 мм., диаметром 15 мм с толщиной стенки 2,8 мм.

Контроль качества сварных стыков, надземного стального газопровода низкого давления согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица 22 п.5 составляет 5%.

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания необходимо защитить от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ.

Кубовая оборудуется газовыми котлами PROTERM 30 PLO = 2шт, и газовыми водонагревателями SGA 150 = 2шт, сигнализатором загазованности.

Кубовая имеет вытяжной и вентиляционный канал и окно с форточкой обеспечивающий не менее 3-х кратный воздухообмен в час. Для притока воздуха в нижней части двери сделать зазор не менее 0,3м³. Двери помещения должны открываться наружу.

Общий расход газа составляет: 3,0 + 3,0 + 0,9 + 0,9 = 7,8 м³/час.

Для учета расхода газа в проекте предусмотрена установка газового счетчика G6 с максимальной пропускной способностью 10 м³/час.

Диаметры внутреннего газопровода приняты согласно гидравлического расчета и выполнены из электросварных труб по ГОСТ 10704-91 В ст.3 сп.2 ГОСТ 10705-91

Внутренние газопроводы прокладываются открыто с уклоном не менее 3%, в сторону ввода.

При пересечении стен и перекрытий газопровод заключен в футляр.

Для сварки газопровода применять электроды типа Э-42, Э-42А по ГОСТ 9467-75

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки и двух слоев краски или эмали, предназначенной для наружных работ.

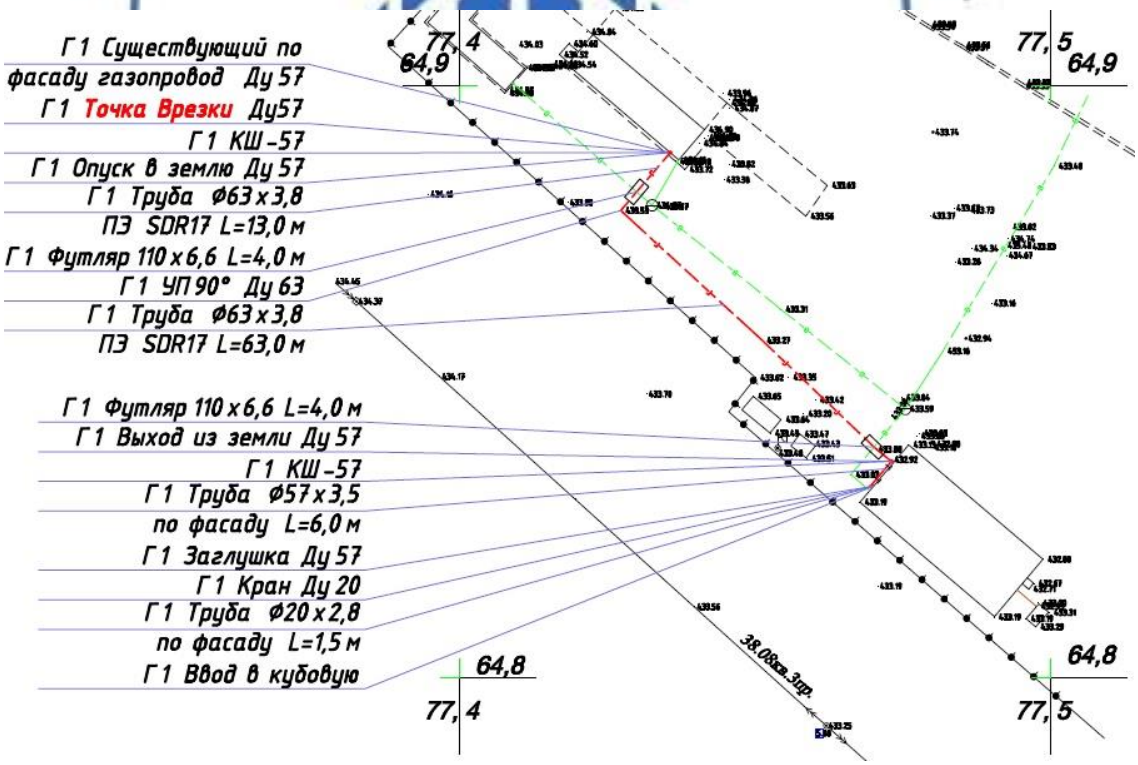
Контроль качества сварных стыков, надземного стального газопровода низкого давления согласно СП РК 4.03-101-2013 Таблица 22 п.5 составляет 5%.

Проектом предусмотрено испытание газопровода низкого давления на прочность и герметичность давлением (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»): надземный стальной газопровод низкого давления - 0,3 МПа в течении 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

Строительство и монтаж газопровода вести согласно МСН 4.03-01-2003г. и МСП 4.03-103-2005г., СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-101-2013, ТР «Требований к безопасности систем газоснабжения» и «Требований по безопасности объектов систем газоснабжения».

Данный проект соответствует второму (технически не сложному) уровню ответственности согласно приказу №165 от 28 февраля 2015г.

Ситуационная схема Рис.1



Технико-экономические показатели

Таблица №1

Наименование	Ед. изм.	Количество
Общая протяженность газопроводов	м	101,5
Общий расход газа	м³/час	7,8
Продолжительность строительства	месяц	0,5

6.3 Оценка воздействия на окружающую среду

Согласно Приказу Министра национальной экономика Республики Казахстан от 1 апреля 2015 года №299 «Об утверждении Правил проведения комплексной вневедомственной экспертизы технико-экономических обоснований и проектно-сметной документации, предназначенных для строительства новых, а также изменения (реконструкции, расширения, технического перевооружения, модернизации и капитального ремонта) существующих зданий и сооружений, их комплексов, инженерных и транспортных коммуникаций независимо от источников финансирования» для прохождения КВЭ требуется:

- наличие заключение для проекта оценки воздействия на окружающую среду (ОВОС) для объектов, указанных в приложении 1, раздел 1 экологического кодекса РК;
- заключение скрининга для объектов, указанных в приложении 1, раздел 2 Экологического кодека РК.

По проекту «Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения). Без сметной документации. согласно приложению 1 ЭК РК нет необходимости разрабатывать скрининг и проект ОВОС.

Согласно п.п.3 п.4 ст.12 Экологическому кодексу РК категорию оператор определяет самостоятельно (в отношении иной намечаемой деятельности, не указанной в подпункте 1) или 2) настоящего пункта, – самостоятельно оператором с учетом требований настоящего Кодекса).

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Проектом предусмотрено «Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения).

Проектом предусмотрено бетонирование для фундаментов под стойки нормальной плотности на сульфата стойком портланд цементе. В качестве основания под фундаменты опор выполнить щебеночную подготовку толщиной 100мм, пропитанную битумом.

Для защиты обслуживающего персонала от поражения электрическим током, все металлические нетоковедущие части электрооборудования подлежат заземлению путем присоединения их к заземляющему устройству.

В рабочем проекте предусмотрены организационные и технические решения:

- по возможности оперативного отключения потребителей газа;
- по созданию условий для локализации аварий;
- по исключению возможности несанкционированного вмешательства посторонних лиц в процессы транспортировании газа.

Трубы, соединительные детали, материалы, технологические устройства и оборудования приняты согласно требованиям утвержденного Технического регламента «Требования к безопасности систем газоснабжения».

Подземная прокладка газопровода осуществляется на глубине не менее 0,8 м до верха газопровода и футляров.

Данный проект выполнен в соответствии с СН РК 4.03-01-2011, СП РК 4.03-103-2013, Требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения, Техническим регламентом «Требования к безопасности систем газоснабжения» и другими действующими нормативными документами.

На строительной площадке устраиваются временные стационарные или передвижные санитарно-бытовые помещения: санитарные и умывальные помещения, помещения для переодевания, хранения и сушки одежды, помещение для принятия пищи. В бытовых помещениях оборудуются аптечки первой помощи. Работники обеспечиваются специальной одеждой и средствами индивидуальной защиты. Для питьевых нужд поставляется бутилированная вода, согласно договору. Питание работников организовано в специально оборудованном помещении для приема пищи.

В проекте предусмотрено ограждение строительной площадки. При выезде со строительной площадки устраивается площадка мойки колес и днища выезжающего автотранспорта. Площадка оборудуется эстакадой, поддоном для сбора стоков, резервуаром-отстойником, насосом подачи отстоянной воды на орошение или обратно на мойку. После окончания строительства предусмотрены работы по озеленению территории.

Рабочий проект «Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения) соответствует требованиям санитарных правил «Санитарно-эпидемиологические требования к условиям труда и бытового обслуживания при строительстве, реконструкции, ремонте и вводе, эксплуатации объектов строительства» от 16 июня 2021 года №ҚР ДСМ-49, утвержденных приказом Министра здравоохранения РК.

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства.

Нормативный срок продолжительность строительство на территории проектируемого объекта, определена в соответствии СП РК 1.03-102-2014 составляет 0,5 месяцев.

6.6 Сметная документация

Сметная документация не рассматривалась на основании письма заказчика №25 от 10.03.2022г.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРИНЯТЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе проведения экспертизы:

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ТОО «Экспертиза Сәулет» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Общая часть ПЗ

1. Пояснительная записка приведена в соответствие по форме 5 приложения ГОСТ 21.101-97. В графе 1 указаны обозначение документа согласно п.4.1.3 ГОСТ 21.101-97.

2. Состав рабочего проекта оформлен по форме 16 приложения Р ГОСТ 21.101-97.

3. Текст пояснительной записки и общих указаний комплекта рабочих чертежей марки ГСН дополнен указаниями по присоединению к действующему газопроводу согласно п. 5.1.6 СН РК 4.03-01-2011.

4. В пояснительной записке описаны проектные решения, что производится, куда и как крепится, технические характеристики применяемых материалов и их количество, техническое описание газопровода его протяженность диаметр и давление.

5. В тексте пояснительной записки ссылки на утратившие силу или некорректно указанные документы, заменены ссылками на действующие нормативные документы.

6. Параметры пневматического испытания газопроводов приняты в соответствии с требованиями таблицы 17 МСН 4.03-01-2003.

7. В тексте пояснительной записки исправлены значение диаметра газопроводов низкого давления надземной прокладки.

8. В пункте 1.2 откорректировали разночтение с проектом, приведены в соответствие согласно принятому проектному решению.

9. Пункт 1.4 приведен в соответствие согласно принятому проектному решению.

10. Откорректировали согласно замечанию.

Паспорт проекта

1. Паспорт проекта приведен в соответствие согласно принятому проектному решению.

2. Паспорт проекта дополнен технико-экономическими показателями.

3. Добавлены описания и технические показатели инженерных сетей.

4. Исправлены имеющиеся ссылки на отменённую нормативную документацию.

Газоснабжение ГСН

1. Общие указания приведены в соответствие согласно принятому проектному решению ГОСТ 21.101-97.

2. План газопровода приведен в соответствие согласно ГОСТ 21.610-85.

3. Объемы спецификации оборудования, изделий и материалов приведены в соответствие согласно принятому проектному решению согласно ГОСТ 21.110- 2013.

4. Применены материалы отечественных производителей во исполнение решений Протокола заседания рабочей группы под председательством Заместителя Премьер-Министра РК от 5 ноября 2009г. №17-56/И-610 и в рамках реализации поручения Главы Государства, данного на расширенном заседании Правительства 11 февраля 2015 года касательно поддержки отечественных товаропроизводителей, а также усовершенствования механизмов.

Газоснабжение ГСВ

1. Общие указания приведены в соответствие согласно принятому проектному решению ГОСТ 21.101-97.

2. Общие указания дополнены указаниями по сварке газопроводов, контролю качества сварных соединений и механическим испытаниям сварных соединений.

3. Угловые штампах приведены в соответствие согласно правилам оформления чертежей основного комплекта ГОСТ 21.101-97.

4. Предоставлена рабочая документация внутренних систем газоснабжения в составе правил выполнения согласно ГОСТ 21.609-2014.

5. Спецификации оборудования, изделий и материалов приведены в соответствие согласно п. 4.7 ГОСТ 21.110-2013 указаны наименование материалов и изделий.

6. Объемы спецификации материалов приведены в соответствие согласно принятому проектному решению.

ПОС

1. Откорректирован раздел ПОС после внесения изменений и исправлений.
2. Предоставлен расчет продолжительность строительства принятый согласно СП РК 1.03-102-2014.
3. Указаны методики производства основных работ.
4. Дополнен раздел Технико-экономические показатели.
5. В разделе ПОС приложили календарный план.
6. Дополнили ПОС разделами потребность во временных зданиях и сооружениях, потребность строительства в энергоресурсах и воде, Охрана окружающей природной среды.
7. В тексте проекта организации строительства ссылки на утратившие силу или некорректно указанные документы, заменены ссылками на действующие нормативные документы.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Приказом МНЭ РК №165 от 28.02.2015 года «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам», а также Приказа МНЭ РК №517 от 20.12.2016г «О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики РК от 28.02.15 года №165 «Об утверждении Правил определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам» разработчиком проекта установлен II (нормальный) уровень ответственности, не относящийся к технически сложным.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и соблюдением санитарно-эпидемиологических и противопожарных требований.

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

7.3 В результате внесенных изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увел. - умен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1.	Часовой расход газа	м^3/ч	7,8	7,8	-
2.	Протяженность газопровода	м	101,5	101,5	-
3.	Продолжительность строительства	мес.	0,3	0,5	0,2

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство объектов производственно-хозяйственного назначения по адресу: ст.Жазык ул.Бирлик 60» (сети газоснабжения). Без сметной документации. соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике

Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- протяженность газопровода - 101,5 м;
- часовой расход газа - 7,8 м³/час.
- продолжительность строительства - 0,5 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «СпецСтрой Согласование» в соответствии с условиями договора №АРЭ-0003 от 18.03.2022 года.

3. При представлении на утверждение и выдаче на производство работ проект (рабочий проект) подлежит проверке на соответствие его с настоящим заключением экспертизы.

4. До начала производства работ проект (рабочий проект) подлежит представлению для утверждения в установленном порядке не позднее 15 календарных дней со дня выдачи экспертизы.

5. При строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Жазық стансасы, Бірлік көшесі, 60 мекенжайы бойынша өндірістік-шаруашылық объектілерінің құрылысы» жұмыс жобасы (газбен жабдықтау желілері). Сметалық құжаттамасыз Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газ құбырларың жалпы ұзындығы - 101,5 м;
- сағат шығыны - 7,8 м³;
- құрылыстың ұзақтылығы - 0,5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 18.03.2022 жылғы №АРЭ-0003 келісім шартына сәйкес «СпецСтрой Согласование» ЖШС кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, оның ТОО «Экспертиза Сәулет» осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, күнтізбелік 15 күн мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

5. Тапсырыс беруші құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және конструкцияларын барынша пайдалан

Ссылка на окончательную редакцию документации

Кранина О.Н.

Директор

ТОО «Экспертиза Сәулет»

Кырымкереева А.Ж.

Эксперт

ТОО «Экспертиза Сәулет»

Яшкузин Д.Ф.

Эксперт

ТОО «Экспертиза Сәулет»

Шепетюк Ю.Ю.

Эксперт

ТОО «Экспертиза Сәулет»