Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Байғанин ауылдық округі, Кемерши ауылы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылы, Пошта көшесі №23 мекен-жайындағы «Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылының клубын газ желісіне қосу»

жұмыс жобасы бойынша

24.12.2021 ж. № ЕРА-0160/21

(о ң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:

«Байғанин аудандық сәулет, қала құрылысы
және құрылыс бөлімі» Мемлекеттік мекемесі
Қарауылкелді ауылы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:

«СпецСтрой Согласование»
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Байғанин ауылдық округі, Кемерши ауылы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылы, Пошта көшесі №23 мекен-жайындағы «Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылының клубын газ желісіне қосу» жұмыс жобасы бойынша осы жинақтау қорытындысы «Expert Project Aktobe» ЖШС берілді.

«Expert Project Aktobe» ЖШС рұқсатынсыз осы жинақтау қорытындысын толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

З А К Л Ю Ч Е Н И Е

№ ЕРА-0160/21 от 24.12.2021 г.

(п о л о ж и т е л ь н о е)

по рабочему проекту

«Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение
«Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»
село Карауылкелды

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью
«СпецСтрой Согласование»
город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение по рабочему проекту**:**

«Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области, выдано ТОО «Expert Project Aktobe».

Данное сводное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ТОО «Expert Project Aktobe».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: Рабочий проект «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №EPA-0189 от 16.11.2021 года, между Товариществом с ограниченной ответственностью «Expert Project Aktobe» и Государственным учреждением «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства».

2. ЗАКАЗЧИК: Государственное учреждение «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», село Карауылкелды.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: Товарищество с ограниченной ответственностью «СпецСтрой Согласование» лицензия ГСЛ №20016749 от 06.11.2020 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области, категория лицензии – I.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: Государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

-задание на проектирование, утвержденное 09.08.2021 года, временно исполняющим обязанности руководителя Государственного учреждения «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

-архитектурно-планировочное задание №204 от 09.08.2021 года, утвержденное главным архитектором ГУ «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства»;

- акт на право постоянного землепользования на земельный участок №0135922 от 30.10.2020 года с кадастровым номером 02-023-001-132, площадью 0,8868 га, с целевым назначением размещение и обслуживание сельского дома культуры;

- решение №39 от 29.04.2021 года, Маслихата Байганинского района Актюбинской области «О внесении изменений в решение Байганинского районного маслихата от 24 декабря 2020 года №396 «Об утверждении бюджета Байганинского района на 2021-2023 годы»;

- письмо №01-572 от 02.11.2021 года от ГУ «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», о проведении экспертизы, с указанием источника финансирования – местный бюджет по программе – 466 011 015 431, и о начале строительства в первом квартале 2022 года;

-отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный в 2021 году ТОО «СпецСтрой Согласование», ГСЛ №20016751 06.11.2020 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области;

-отчет по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный в 2021 году ТОО «СпецСтрой Согласование», ГСЛ №20016751 06.11.2020 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области;

- материалы топографической съёмки, произведённой ТОО «СпецСтрой Согласование» в 2021 году.

Технические условия:

-№01-4/433 от 29.09.2021 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные ГУ «Байганинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

Рабочий проект, согласованный руководителем отдела Государственного учреждения «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» письмом №01-596 от 08.12.2021 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

паспорт проекта;

проект организации строительства;

общая пояснительная записка. Том 1;

альбом 1 «Внутреннее газовое оборудование»;

альбом 1 «Наружные сети газопровода»;

-отчёт по инженерно-геологическим изысканиям, выполненный в 2021 году ТОО «СпецСтрой Согласование», ГСЛ №20016751 06.11.2020 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области;

-отчет по топографо-геодезическим изысканиям, выполненный в 2021 году ТОО «СпецСтрой Согласование», ГСЛ №20016751 06.11.2020 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Актюбинской области». Акимат Актюбинской области;

- материалы топографической съёмки, произведённой ТОО «СпецСтрой Согласование» в 2021 году;

- сметная документация;

- протокол технического совещания по вопросам выбора поставщиков оборудования и материалов;

- раздел РООС «Оценка воздействия на окружающую среду», выполненный ТОО «ЛидерГрупп» в 2021 году (ГЛ 01924Р №0043037 от 12.05.2017г).

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

-климатический подрайон	-IIIB;
-скоростной напор ветра	-0,38 кПа;
-расчетная зимняя температура наружного воздуха	-минус 29,9ºС;
-нормативная снеговая нагрузка	-1,8 кПа;

-глубина промерзания грунтов -1,9 м;
-сейсмичность участка строительства -5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

По данным технического отчета по инженерно-геологическим изысканиям, выполненного ТОО «СпецСтрой Согласование» в 2021 году, по инженерно-геологическим свойствам в пределах описываемой территории выделены следующие инженерно-геологические элементы:

ИГЭ №1 – почвенно-растительный слой суглинистый, тёмно-коричневый. Вскрыт с глубины 0,0 м до 0,2 м. Мощность слоя 0,2 м.

Грунт подлежит рекультивации.

ИГЭ №2 – глина тяжелая серая, светло-серая, в верхней части слоя (до глубины 0,2-1,2 м) коричнево-серая, плотная, полутвердой консистенции, влажная, с редкими прослойками глины аргиллитоподобной и аргиллитов слабых трещиноватых мощностью 0,1-0,3 м. Вскрыты с глубины 0,2 м до 4,0 м. Вскрытая мощность слоя 3,8 м.

Основанием фундаментов служит глина тяжелая серая, светло-серая, в верхней части слоя (до глубины 0,2-1,2 м) коричнево-серая, плотная, полутвердой консистенции, влажная, с редкими прослойками глины аргиллитоподобной и аргиллитов слабых трещиноватых мощностью 0,1-0,3 м, с физико- механическими характеристиками: c^{II}=28 кПа; φ^{II}=35°; ρ^{II}=1,52 т/м³; E=3МПа; R=250 кПа.

Коррозийная активность грунтов: к углеродистой стали – «высокая», к алюминиевым оболочкам кабелей – «средняя», к свинцовым оболочкам кабелей – «высокая».

По классификации СТ РК 25100-2002 грунты не засоленные.

Грунтовые воды не вскрыты до глубины 5,0 м от дневной поверхности.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Инженерное обеспечение, сети и системы, теплоснабжение, отопление, вентиляция.

Наружное газоснабжение.

Рабочий проект «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области выполнен на основании технических условий -№01-4/433 от 29.09.2021 года, на проектирование и подключение к газораспределительным сетям, выданные ГУ «Байганинский районный отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог», задания на проектирование, и в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011, «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения».

Общий расход газа составляет – 19,4 м^3/час.

Рабочим проектом предусмотрено строительство газопровода среднего и низкого давления для подключения клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

Газопровод среднего давления.

Подводящий газопровод среднего давления, от точки врезки в существующий надземный газопровод среднего давления диаметром 57х3,5 мм мм, Р(проектн)=3,0 кгс/см^3, Р(раб)=2,0 кгс/см^3, до ГРПШ-32К/10 прокладывается надземным способом стальными электросварными трубами диаметром 57х4,0 мм по ГОСТ 10704-91 (согласно гидравлическому расчету), после существующего отключающего устройства – кран

диаметром 50 мм, по металлическим стойкам высотой 2,2 м из трубы стальной диаметром 57х3,0 мм 10705-80.

Протяженность сетей газоснабжения среднего давления – 9,5 м.

Для понижения давления газа, предусматривается установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-32К/10 с одной линией редуцирования, с регулятором давления газа РДНК-32, который предусматривает понижение давления Р(проектн)=2,0 кгс/см^3, Р(раб)=0,05 кгс/см^3.

Согласно п.3 технических условий, для отключения ГРПШ предусматривается необслуживаемые шаровые краны до и после ГРПШ-32К/10.

ГРПШ-32К/10 предусматривается в ограждении из сетки рабица высотой 1,6 м, на участке размерами 3,0х3,0 м в надземном исполнении.

Молниезащита площадки ГРПШ-32К/10 осуществляется путем установки на площадке металлической стойки с молниеприемником, по серии 3.407.9-172, с присоединением к контуру заземления, выполненному вертикальными электродами из угловой стали 50х50х5мм длина 7м ГОСТ 8509-93. Горизонтальные заземлители из полосовой стали размером 40х4 мм ГОСТ 103-2006. Сопротивление заземляющего устройства не должно превышать 30 Ом, согласно ПУЭ РК.

Газопровод низкого давления.

От ГРПШ-32К/10 до потребителя газопровод низкого давления прокладывается надземным способом стальными электросварными трубами диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91 (согласно гидравлическому расчету), с отключающем устройством – кран диаметром 50 мм, по металлическим стойкам высотой 2,2 м из трубы стальной диаметром 57х3,0 мм 10705-80, и с креплением кронштейнами к фасаду здания.

Протяженность сетей газоснабжения низкого давления – 18,0 м.

Надземный газопровод, детали крепления газопровода окрасить двумя слоями пентафталевой знали ПФ-115 ГОСТ 6465-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82* в соответствии с требованиями СНиП 2.01.19-2004 (газопровод - желтого цвета, стойки-опоры и крепления – черного цвета).

На газопроводе углы поворота предусмотрены отводами стальными 90° диаметром 57х3,5 мм ГОСТ 17375-2001.

Внутреннее газоснабжение и газооборудование

Рабочим проектом предусмотрена установка газового оборудования в котельной сельского клуба, к установке приняты водогрейные котлы марки КОВ-80 – 2 шт, с расходом газа 9,7 м^3/час на один котел. Максимальный расход газа составляет – 9,7х2 = 19,4 м^3/ч.

Ввод газопровода предусмотрен от фасадной разводки диаметром 57х3,0 мм из стальных водогазопроводных труб ГОСТ 3262-91, непосредственно в котельную.

Учет расхода газа осуществляется мембранным счетчиком G-25, диаметром 50 мм, с номинальным измеряемым расходом 40м^3/час.

На вводе газопровода в котельную устанавливается запорная арматура, перед счетчиком газа устанавливается клапан запорный термочувствительный КТЗ-50 диаметром 50 мм, запорный газовый клапан с электромагнитным приводом, совместно с сигнализаторами загазованности СИКЗ-50 в комплекте: СЗ-1(природный газ СН-4), СЗ-2(углекислый газ СО2).

Газопроводы из труб стальных водогазопроводных оцинкованных по ГОСТ 3262-75 диаметрами 57х3,5 мм, 32х3,2 мм прокладываются открыто по стенам. Перед

отопительными котлами предусмотрены отключающие устройства - кран шаровый диаметром 32 мм.

После монтажа и испытаний системы, устранения возможных дефектов системы газоснабжения, газопровод окрашивается покрытием, состоящим из 2-х слоев грунтовки и 2-х слоев масляной краски желтого цвета.

В помещении котельной предусмотрено естественное освещение и вентиляция.

Воздухообмен в размере трехкратного принят в котельной. Приток осуществляется через отверстие в наружной стене. Вытяжка осуществляется через вентканал диаметром 100 мм.

Помещение котельной оборудовано окном с форточкой. В нижней части двери установлены жалюзийные решётки.

Отвод продуктов горения осуществляется коаксиальными дымоходами диаметром 220 мм.

В местах прохода газопровода антресоли не устраиваются.

Монтаж систем газоснабжения производится в соответствии с МСН 4.03-01-2003.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Рабочий проект выполнен в соответствии с нормами и правилами в области гражданской обороны, защиты населения и территории от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера. Противопожарные мероприятия выполнены в соответствии с требованиями Закона Республики Казахстан от 11 апреля 2014 года №188-V «О гражданской защите», СН РК 2.02-01-2019 «Пожарная безопасность зданий и сооружений», СП РК 2.02-101-2014 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

В целях обеспечения максимальных условий безопасности обслуживающего персонала и снижения вредности производства в проекте предусмотрены следующие мероприятия:

- полная герметизация процесса транспорта газа до потребителей;
- соблюдение безопасных допустимых расстояний между сооружениями;
- проверка на герметичность после монтажа;
- первичные средства тушения пожара.

Для защиты от коррозии надземный газопровод покрывается двумя слоями грунтовки, двумя слоями желтой краски, предназначенной для наружных работ.

В виду высоких температур, связанных со сваркой или резкой горячего металла, необходимо строгое соблюдение противопожарных мер, где бы эти операции не выполнялись. Не следует применять взрывчатые или возгорающиеся материалы.

Необходимо иметь под рукой огнетушитель, готовый к немедленному использованию на случай пожара. План пневматических испытаний включает следующее:

- испытательная среда;
- минимальное и максимальное давление испытания;
- отключения других линий или оборудования от испытываемых;
- используемое испытательное оборудования и т. д.;
- протяженности трубопровода, подлежащего испытанию.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение

аварийных ситуаций и защита работающих и населения, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды, производится

службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности и органами, контролирующими охрану окружающей природной среды.

6.4 Оценка воздействия на окружающую среду

Проект оценки воздействия на окружающую среду к рабочему проекту «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области разработан в соответствии с требованиями Экологического Кодекса РК, требованиями государственных норм, правил, стандартов, исходных данных заказчика, и согласно «Инструкции по проведению оценки воздействия намечаемой хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду при разработке предплановой, плановой, предпроектной и проектной документации» (утвержденной приказом Министра охраны окружающей среды РК от 28 июня 2007 года № 204-п).

Проект «Оценка воздействия на окружающую среду» разработан разработан ТОО «ЛидерГрупп».

Согласно статье 40 п.1 «Экологического Кодекса РК» по квалификации вида деятельности предприятие относится IV категории, V- класс опасности.

6.4 Оценка соответствия проекта санитарным нормам и гигиеническим правилам

Проектом предусмотрено «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области.

Строительные и отделочные материалы разрешены к применению в Республике Казахстан.

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 помещений для приема пищи.

Рабочий проект проекту «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области, 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.

Проект организации строительства разработан на основании задания на проектирование и принятых проектных решений в соответствии с государственными нормативами СН РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация

строительства предприятий, зданий и сооружений», утвержденными приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 5 марта 2016 года № 64-НҚ.

Расчет продолжительности строительства выполнен согласно СН РК 1.03-02-2014 и СП РК 1.03-102-2014 «Продолжительность строительства и задел в строительстве предприятий, зданий и сооружений, часть II».

Нормативный срок продолжительности строительства объекта составляет 1 месяц.

Начало строительства запланировано на первый квартал 2022 года, согласно письму заказчика №01-572 от 02.11.2021 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Нормативным документом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства Министерства по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 14 ноября 2017 года №249-нқ, на основании государственных сметных нормативов, задания на проектирование и принятых проектных решений.

Сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком в установленном законодательством порядке и является основанием для определения лимита средств заказчика (инвестора) на реализацию инвестиционных проектов и/или объектов строительства за счет государственных инвестиций в строительство и средств субъектов квазигосударственного сектора в соответствии с пунктом 13 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2015 (Версия 21.4.1 от 04.11.21 года) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2021 года, прогнозных ценах 2022 года.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен в текущем уровне 2020 года на строительные материалы, изделия и конструкции, ССЦ РК 8.04-08-2020 (Выпуск 1) (17 сборников);

сборники сметных цен в текущем уровне цен на инженерное оборудование объектов строительства, ССЦ РК 8.04-09-2020 (Выпуск 1);

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015 изменения и дополнения выпуск 16;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы, ЭСН РК 8.05-01-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы, ЭСН РК 8.04-02-2015 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник сметных цен в текущем уровне 2019 года на перевозку грузов для строительства, СЦПГ РК 8.04-12-2019;

сборник сметных цен в текущем уровне на эксплуатацию строительных машин и механизмов 2019 год, СЦЭМ РК 8.04-11-2019 изменения и дополнения выпуск 18;

сборник тарифных ставок в строительстве на 2020 год, СТС РК 8.04-07-2019;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, утвержденный заказчиком, согласно п. 55 Нормативного документа по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

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 (п. 16, приложение 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, приложение 1 к приказу от 14 ноября 2017 года № 249-нқ);

средства на временные здания и сооружения согласно НДЗ РК 8.04-05-2015;

дополнительные затраты при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время НДЗ РК 8.04-06-2015.

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2021 года. Переход к прогнозной сметной стоимости строительства на 2022 г. выполнен с учетом прогнозного уровня инфляции, установленного, согласно приложению 1 к «Прогнозу социально-экономического развития Республики Казахстан на 2021–2025 годы» протокол №9 от 4 мая 2020 года.

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, устанавливаемом законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

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

Наружные сети газоснабжения

1. План газопровода выполнили в масштабе 1:500.
2. Добавлен отчет по топографической съемке.
3. Альбом «Внутриплощадочные сети» переименовали в Наружные сели газопровода (ГСН). Представлен отдельным разделом альбом – внутренние сети газоснабжения.
4. Добавили чертежи обвязки ГРПШ.

Внутреннее газоснабжение

5. Добавили Клапан КТЗ.
6. Заменили дымоход диаметром 426 на диаметр 300 мм.
7. Выполнили разрез котельной.
8. Предоставили паспорт котла, указали размеры котла, и привязку к стенам.
9. Добавили вент.канал для 3х кратного воздухообмена в час.

7.2 Оценка принятых проектных решений

В соответствии с Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан №165 от 28 февраля 2015 года, разработчиком проекта установлен технически не сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на проектирование и требованиями нормативных документов.

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.7.1 соответствуют требованиям нормативных правовых документов в области охраны окружающей среды и в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, обеспечивают безопасную эксплуатацию объекта.

После внесения изменений и дополнений сформированы следующие технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Приме-чание (+увел. - умен.)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1	Потребляемый расход газа	м³/час	27,5	27,5	-
2	Газопровод среднего давления	м	9,5	9,5	-
3	Газопровод низкого давления	м	18,0	18,0	-
4	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г, прогнозных ценах 2022г., в том числе по годам строительства: 2021 год 2022 год	млн. тенге млн. тенге млн. тенге	4,024 0,524 3,500	3,389 0,524 2,865	-0,635 - -0,635
	в том числе:				
	СМР, в том числе по годам строительства: 2021 год 2022 год	млн. тенге млн. тенге млн. тенге	2,130 - 2,130	1,587 - 1,587	-0,543 - -0,543
	Оборудование, в том числе по годам строительства: 2021 год 2022 год	млн. тенге млн. тенге млн. тенге	0,864 - 0,864	0,864 - 0,864	- - -
	Прочие, в том числе по годам строительства: 2022 год 2023 год	млн. тенге млн. тенге млн. тенге	1,029 0,524 0,506	0,938 0,524 0,414	-0,091 - -0,091
5	Продолжительность строительства	мес	1	1	-

В результате экспертизы проектно-сметной документации с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 года, прогнозных ценах 2022 года, принята в сумме – 3,389 млн. тенге, отклонена заявленная

сметная стоимость в сумме – 4,024 млн. тенге, общее уменьшение сметной стоимости по объекту составило в сумме – минус 0,635 млн. тенге.

8. ВЫВОД

1. С учётом внесённых изменений и дополнений рабочий «Подключение клуба к газовой сети села Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области» по улице Почты, №23, в селе Кемерши, Кызылбулакского сельского округа, Байганинского района, Актюбинской области, соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке с нижеприведенными основными технико-экономическими показателями:

- потребляемый расход газа	-27,5 м³/час;
- газопровод среднего давления	- 9,5 м;
- газопровод низкого давления	- 18,0 м;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2021 г, прогнозных ценах 2022г., в том числе по годам строительства:	- 3,389 млн. тенге;
2021 год	- 0,524 млн. тенге;
2022 год	- 2,865 млн. тенге;
в том числе:	
СМР, в том числе по годам строительства:	- 1,587 млн. тенге;
2021 год	-
2022 год	- 1,587 млн. тенге;
Оборудование, в том числе по годам строительства:	- 0,864 млн. тенге;
2021 год	-
2022 год	- 0,864 млн. тенге;
Прочие, в том числе по годам строительства:	- 0,938 млн. тенге;
2022 год	- 0,524 млн. тенге;
2023 год	- 0,414 млн. тенге;
- продолжительность строительства	- 1 мес.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована Государственным учреждением «Байганинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства», в соответствии с условиями договора №ЕРА-0189 от 16.11.2021 года.

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

4. До начала производства работ 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, Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Байғанин ауылдық округі, Кемерши ауылы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылы, Пошта көшесі №23 мекен-жайындағы «Ақтөбе облысы, Байғанин ауданы, Қызылбұлақ ауылдық округі, Кемерши ауылының клубын газ желісіне қосу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштермен бекітілуге ұсынылады:

- тұтынылатын газ шығыны	-27,5 м³/сағ;
- орташа қысымды газ құбыры	- 9,5 м;
- тартылған төмен қысымды газ құбыры	- 18,0 м;
- ағымдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны 2021 ж. болжамды бағалар 2022 ж., оның ішінде жылдар бойынша құрылыс:	- 3,389 млн. теңге;
2021 жыл	- 0,524 млн. теңге;
2022 жыл	- 2,865 млн. теңге;
оның ішінде:	
ҚМЖ, оның ішінде құрылыс жылдары бойынша:	- 1,587 млн. теңге;
2021 жыл	-
2022 жыл	- 1,587 млн. теңге;
Жабдық, оның ішінде құрылыс жылдары бойынша:	- 0,864 млн. теңге;
2021 жыл	-
2022 жыл	- 0,864 млн. теңге;
Өзгелері, оның ішінде құрылыс жылдары бойынша:	- 0,938 млн. теңге;
2022 жыл	- 0,524 млн. теңге;
2023 жыл	- 0,414 млн. теңге;
- құрылыстың ұзықтығы	- 1 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 16.11.2021 жылғы ЕРА-0189 келісім шарт шарттарына сәйкес «Байғанин аудандық сәулет, қала құрылысы және құрылыс бөлімі» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуі тиіс.

4. Жұмыстың басталуына дейін жоба бекітілген тәртіппен сараптама тағайындалған күннен бастап 15 күнтізбелік күннен кешіктірілмей бекітуге ұсынылады.

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

Ссылка на окончательную редакцию документации

Астафурова Е.В.

Директор

Товарищество с ограниченной ответственностью "Expert Project Aktobe"

Кырымкереева А.Ж.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Expert Project Aktobe"

Суинов Д.М.

Эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Expert Project Aktobe"

Балмагамбетов Х.К.

Ведущий эксперт

Товарищество с ограниченной ответственностью "Expert Project Aktobe"