Бекітемін
"Мемсараптама" РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалы
Директоры
Ж.Ж. Ботенбаев

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Қарақобда ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

25.01.2017 ж. № 04-0012/17

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Ақтөбе облысының энергетика
және тұрғын-үй коммуналдық
шаруашылығы басқармасы» ММ,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Регион Строй Проект» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Ақтөбе облысы Алға ауданының Қарақобда ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытындысы «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптау қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Утверждаю
Директор
Филиал РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области
Ботенбаев Ж.Ж.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 04-0012/17 от 25.01.2017 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Каракобда Алгинского района Актюбинской области»

ЗАКАЗЧИК:
ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Регион Строй Проект», город Актобе

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Каракобда Алгинского района Актюбинской области»** выдано филиалом по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза».

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения филиала по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза».

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Каракобда Алгинского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/160119/00 от 13.12.2016 г. между филиалом по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза» и ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Регион Строй Проект», государственная лицензия ГСЛ №14007497 от 26.05.2014 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития РК, категория лицензии - II.

ГИП – Биманов А.А. (приказ №9/16 от 15.08.2016 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

- задание на разработку, утвержденное руководителем ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» от 24.03.2016 года;
- архитектурно – планировочное задание №20, утвержденное руководителем ГУ «Алгинский районный отдел архитектуры, градостроительства и строительства» от 07.06.2016 года;
- постановление №251 Акимата Актюбинской области о внесении изменений в постановление №461 Акимата Актюбинской области от 22.12.2015 г. «О внедрении решения Областного маслихата «Об областном бюджете на 2016-2018 годы»;
- письмо №01-04-12/3473 от 04.11.2016 года о том, что начало строительства запланировано на 2017 год, выданное ГУ «Управление энергетики жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- акт выбора земельного участка на строительство газопровода, подписанный комиссией от 14.04.2016 года;
- решение акима Карахобдинского сельского округа №1 от 14.04.2016 года о выделении земельного участка площадью 5,0 га;
- письмо – справка №237 от 12.07.2016 года о количестве потребителей и расходе газа на перспективу, выданное ГУ «Аппарат акима Карахобдинского сельского округа»;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком.

Технические условия:

- №494 от 04.07.2016 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №eco/D31-03/00064/2 от 15.11.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Алгинское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Актюбинской области Комитета по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;

- заключение государственной экологической экспертизы №eco/D24-0016/17/4 от 06.01.2017 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

- согласование рабочего проекта с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №64 от 14.11.2016 года;

- согласование на рабочий проект исх.№01-04-12/3472 по части промышленной безопасности, выданное ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» от 04.11.2016 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- общая пояснительная записка;
- паспорт проекта;
- рабочие чертежи - внутриквартальные сети газоснабжения;
- проект организации строительства;
- сметная документация;
- технический отчет по топографо-геодезическим работам инв.№16 и инженерно-геологическим изысканиям, выполненный в 2016 году ТОО «Регион Строй Проект»;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «Экависмут».

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Во исполнение Программы развития территории Актюбинской области на 2016-2020 годы, обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов села Каракобда в результате строительства сетей газоснабжения.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен в с.Каракобда Алгинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район - III А;
- нормативная снеговая нагрузка - 70 кг/м^2,
- расчётная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 33°С;
- нормативная глубина промерзания грунтов - 166-194 см;
- сейсмичность района строительства - не более 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненного в 2016 году ТОО «Регион Строй Проект» (государственная лицензия ГСЛ №14007497 от 26.05.2014 года), гидрогеологические условия изученного участка трассы газопровода характеризуются как благоприятные для строительства.

В геолого-литологическом разрезе участка выделены следующие инженерно-геологические элементы (ИГЭ):

- ИГЭ №1 - почвенно-растительный слой, суглинистый, тёмно - коричневый. Вскрыт с поверхности до глубины 0,2 м. Плотность грунта- 1,76 г/см^3. Слой подлежит рекультивации;

- ИГЭ №2 - суглинки лёгкие и тяжёлые песчанистые, от светло - коричневых до зеленовато-коричневых, до глубины 1,4 м мёрзлые, ниже твёрдые, известковистые с линзами супесей и песков средней крупности, мощностью до 10-15 см с включением дресвы до 5-15%. Вскрыты с глубины 0,2 м до 3,7 м. Мощность слоя 0,6-3,5 м;

- ИГЭ №3 - супеси песчанистые, зеленовато-серые, твёрдые, известковистые с пятнами ожелезнения, с включением дресвы до 5-15 %, с прослоями суглинков и песков

мелких, мощностью до 2-5 см. Вскрыты скважинами №4 с глубины 0,8 м до 3,0 м. Мощность слоя 0,5-1,6 м.

Основанием газопроводов служат суглинки с физико-механическими характеристиками: c_{II}=27кПа; φ_{II}=32°; ρ_{II}=1,85г/см³; E=6МПа.

Грунты - незасоленные.

Коррозионная активность грунтов к углеродистой стали до глубины 2 м «высокая». Удельное электрическое сопротивление грунтов составляет 3,0-7,0 Ом-м, по отношению к свинцовой оболочке кабеля «низкая», к алюминиевой оболочке кабеля «высокая».

Агрессивность грунтов к бетону: по содержанию сульфатов (170-360 мг/кг) грунты неагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 22266-2013, по содержанию хлоридов (105-360 мг/кг) грунты неагрессивные ко всем маркам бетона по ГОСТ 10178-85 и ГОСТ 22266-2013. Тип грунтовых условий по просадочности I (первый). При проектировании зданий и сооружений на просадочных грунтах предусмотрены защитные мероприятия, рекомендованные СНиП 5.01-01-2002.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Согласно технических условий №494 от 04.07.2016 года, выданных АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак», для газификации 292 жилых домов и 13 объектов соцкультбыта данным проектом предусмотрен газопровод в целях обеспечения газом населения для отопительных и потребительских нужд общим потребляемым расходом 1197 м³/час, из них основной расход газа на бытовые нужды населения (автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и использование газа на приготовление пищи).

Проектируемый газопровод среднего давления протяженностью 1299,0 м диаметром 63х3,8 мм и низкого давления протяженностью 11 745,0 м диаметрами 63х 3,8 мм ÷ 160х9,5 мм.

Точка подключения – после ранее запроектированного ПГБ, для социальных коммунально - бытовых объектов газопровод среднего давления Рраб=2,5 кг/см², Рпр= 3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.=0,02 кгс/см².

Газопровод среднего давления

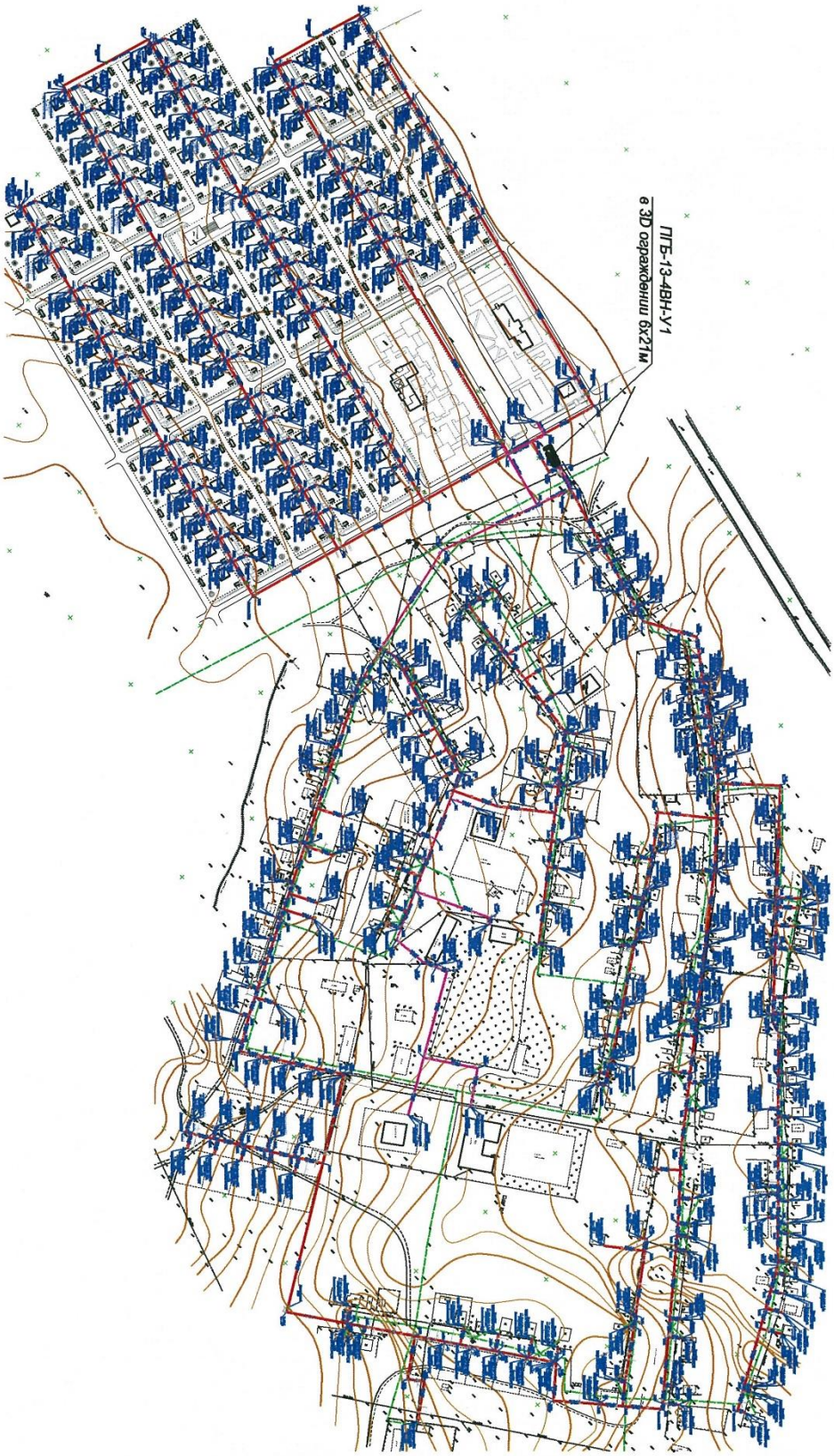
Газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 диаметром 63х3,8 мм = 1299,0 м по СТ РК ИСО 4437-2004 и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 32,0 м.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов ГОСТ 17375-2001.

Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

Контроль качества сварных стыков надземного стального газопровода среднего давления согласно п.3 табл.14 МСН 4.03-01-2003 составляет 5 %, подземного полиэтиленового газопровода среднего давления со средней степенью автоматизации согласно п.1 табл.15 - 25%.

На границе участков предусмотрены устройства выхода газопровода из земли в футляре с установкой кранов газовых КШ-50 и заглушек (по 8 шт.).



Ситуационная схема газопроводов Рис.1

Газопровод низкого давления

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 СТ РК ИСО 4437-2004 диаметрами 160х9,5 мм = 2381,0 м, 110х6,6 мм = 5705,0 м, 63х3,8 мм = 3659,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм = 1034,0 м.

Контроль качества сварных стыков согласно табл.15 МСН 4.03-01-2003 для полиэтиленового газопровода низкого давления со средней степенью автоматизации составляет - 6%. Контроль качества сварных стыков согласно табл.14 МСН 4.03-01-2003 для надземного стального газопровода составляет - 5%.

Переходы полиэтилен - сталь выполнены с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ6-19-359-87. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполнены с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87, стального газопровода по ГОСТ 17375-2001. Переход с одного диаметра на другой выполнен с помощью переходов по ТУ 6-19-359-87. Стальные участки неразъемного соединения покрыты изоляцией типа "весьма усиленная".

Весь надземный газопровод после монтажа и испытания защищается от атмосферной коррозии покрытием, состоящим из двух слоев грунтовки ГФ-021 и двух слоев краски или эмали ПФ-115, предназначенной для наружных работ (газопровод - желтым, стойки - черным).

Перед домами и социальными объектами предусмотрены выходы газопровода из земли диаметром 57 мм на стальной опоре диаметром 57х3,0 мм по высоте Н=2,2 м. На выходах из земли предусмотрена установка отключающих устройств - краны диаметром 50 мм, а также стальных заглушек диаметром 57 мм (по 292 шт.).

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.

Укладка газопровода и соединений предусмотрена на песчаное основание толщиной не менее 10 см и присыпается слоем мягкого грунта без твердых включений на высоту не менее 20 см. Обозначение трассы газопровода предусмотрено путем прокладки вдоль присыпанного (на расстоянии 0,2-0,3 м) газопровода изолированного алюминиевого провода по ГОСТ 31947-2012 сечением 2,5 мм^2 с выходом концов его на поверхность под ковер. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты жёлтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью «Сақ болыңыз! Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

Согласно п. 6.94 МСП 4.03-103-2005 работы по укладке полиэтиленового газопровода производятся при температуре наружного воздуха не ниже минус 15^0 С и не выше плюс 30^{0}С.

Очистка полости и испытание газопровода

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

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

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

Значение испытательного давления и время выдержки под давлением полиэтиленовых подземных и стальных надземных газопроводов принимают (приложение 4 «Требования по безопасности объектов систем газоснабжения»):

- для полиэтиленовых газопроводов среднего давления – 0,6 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 24 часов (на герметичность);
- для полиэтиленовых газопроводов низкого давления – 0,6 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 24 часов (на герметичность);
- для стального надземного газопровода среднего давления – 0,45 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,3 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность);
- для стального надземного газопровода низкого давления - 0,3 МПа в течение 1 часа (на прочность) и 0,1 МПа в течение 0,5 часов (на герметичность).

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

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.

Ввиду 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.

Рабочий проект согласован с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» исх.№01-04-12/3472 от 04.11.2016 года.

6.4 Охрана окружающей среды

Основная цель – оценка влияния строительства на окружающую среду, то есть обоснование предельно-допустимых норм воздействия на окружающую среду, гарантирующие экологическую безопасность населения и рациональное использование природных ресурсов.

Проект строительства можно считать экологически безопасными, так как он удовлетворяет следующим условиям:

- исключена угроза для здоровья человека при прямом, косвенном и других видах воздействия в период строительства и эксплуатации;
- предупреждена возможность необратимых изменений или кризисных явлений в окружающей бреде;
- исключены катастрофические последствия в случае технического отказа каких-либо элементов сооружения.

При этом обязательным условием является безусловное выполнение всего комплекса природоохранных мероприятий, предусмотренных настоящим проектом.

Для охраны почвы от загрязнения строительными отходами предусмотрен сбор и вывоз их с территории установки. Материалы, подлежащие вывозу, не являются токсичными.

Оценка воздействия на окружающую среду процессов строительства показывает, что при соблюдении всех, предусмотренных настоящим проектом, природоохранных мероприятий существенный и необратимый вред окружающей среде нанесен не будет.

Раздел «Охрана окружающей среды» рабочего проекта согласован с ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0016/17/4 от 06.01.2017 года).

6.5 Организация строительства

Проектом определены объемы основных строительно-монтажных работ: потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах, трудоемкость и сроки строительства. Срок продолжительности строительства определен согласно СНиП РК 1.04.03-2008 и составляет 5 месяцев. Начало реализации проекта 2017 год-100% согласно письма заказчика №01-04-12/3473 от 04.11.2016 года.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан.

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса SANA-2001 (версия 16.4.2) по выпуску сметной документации в текущих ценах 4 квартала 2016 года.

При составлении смет использованы:

- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;
- сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;
- сборники сметных цен в текущем уровне 2016 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;
- сборник тарифных ставок в строительстве 2016 года СТС РК 8.04-07-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне 2016 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;
- сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

- сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

- резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

- затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы, одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол №37 от 27 августа 2014 года).

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

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 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 сложный II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект разработан в соответствии с заданием на разработку 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».

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала по Актюбинской области РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект заказчиком и генеральным проектировщиком были внесены следующие изменения и дополнения:

Технологические решения

1. Представлена справка акима Карахобдинского сельского округа о количестве потребителей: существующих - 175, проектируемых - 130.

2. Представлен расчет расхода потребности газа на с. Каракобда согласно СП РК 4.03-101-2013.

3. Согласно ИГИ и выполненных продольных профилей откорректирован объем песчаного основания.

4. Представлена площадь окрашиваемой поверхности газопроводов и ее опор.

5. Диаметры футляров приняты согласно табл.1 МСП 4.03-103-2005.

6. Рабочий проект согласован с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

Сметная документация

7. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в

соответствии СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 1- позиция, утвержденный заказчиком).

8. Откорректирована согласно замечаниям по технической части проекта.

9. Сметная документация пересчитана на 4 квартал 2016 года.

10. Сметная документация пересчитана на 2017 год согласно письма заказчика.

11. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

12. Откорректированы земляные работы (исключены работы по посеву трав).

13. Откорректирована марка и стоимость кранов под люки.

14. Включены работы по укладке ленты и откорректирована стоимость полиэтиленовой ленты.

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

Таблица №1

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1.	Потребляемый расход газа	м³/час	1 197,0	1 197,0	-
2.	Газопровод среднего давления	м	1 331,0	1 331,0	-
3.	Газопровод низкого давления	м	12 779,0	12 779,0	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 г., в том числе: СМР прочие затраты	млн. тенге	155,182 128,785 26,397	143,640 120,089 23,551	- 11,542 - 8,696 - 2,846
5.	Продолжительность строительства	мес.	5	5	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме – 143,640 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме – 155,182 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме - 11,542 млн.тенге.

Снижение сметной стоимости строительства связано с корректировкой объема земляных работ согласно проекту и стоимости ленты сигнальной.

8. ВЫВОДЫ:

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Каракобда Алгинского района Актюбинской области» 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:

- расход газа - 1 197,0 м³/час;
- общая протяженность газопровода - 14 110,0 м;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года - 143,640 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 120,089 млн.тенге;
  прочие затраты - 23,551 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 5 месяцев.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» в соответствии с договором №061240003738/160119/00 от 13.12.2016 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, «Ақтөбе облысы Алға ауданының Қарақобда ауылында кент ішіндегі газ құбырын салу» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтер талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіпте келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны	- 1 197,0 м^3/сағатына;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 14 110,0 м;
- 2017 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 143,640 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 120,089 млн.теңге;
өзге шығындар	- 23,551 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 5 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 13.12.2016 жылғы №061240003738/160119/00 келісім шарт шарттарына сәйкес «Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде оның сараптаманың 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 пайдалансын.

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Кузбибаева С.Р.

Эксперт

Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт