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

**«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Байқадам ауылында ауылішілік газ құбырын салу»**
жұмыс жобасы бойынша

28.04.2016 ж. № 04-0116/16

# ҚОРЫТЫНДЫ

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

**БАС ЖОБАЛАУШЫ:**
«Инженерное проектирование» ЖШС,
Ақтөбе қаласы

Ақтөбе қаласы

## АЛҒЫ СӨЗ

**«Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Байқадам ауылында ауылішілік 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

№ 04-0116/16 от 28.04.2016 г.

по рабочему проекту
**«Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Байкадам Шалкарского района Актюбинской области»**

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

**ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:**
ТОО «Инженерное проектирование», город Актобе

город Актобе

## ПРЕДИСЛОВИЕ

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

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

**1. НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Байкадам Шалкарского района Актюбинской области».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №061240003738/160013/00 от 14.03.2016 г., между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области 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 «Инженерное проектирование» государственная лицензия ГСЛ №000424 от 08.12.2006 года, выданная ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного констроля Актюбинской области», приложение к лицензии, выданное Агентством Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 24.07.2012 года, категория лицензии - II.

**ГИП** – Каленов М.М. (приказ №9 от 30.04.2015 года).

**4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ:** государственные инвестиции.

**5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

**5.1 Основание для разработки:**

- задание на разработку от 04.12.2014 года, утвержденное и.о. руководителя ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- архитектурно-планировочное задание №59 от 23.12.2014 года, утвержденное главным архитектором Шалкарского района;
- постановление акимата Актюбинской области №451 от 19.12.2014 года «О реализации решения областного маслихата «Об областном бюджете на 2015-2017 годы»;
- акт выбора земельного участка №299 площадью 0,7 га, подписанный комиссией от 2015 года;
- решение №05 акима Есет Котибарулского сельского округа от 28.04.2015 года о выделении земельного участка;
- справка №480 от 15.08.2014 года о количестве потребителей, выданная акимом сельского округа Есет Котибарулы;
- письмо №04-13/1104 от 13.04.2016 года о начале строительства, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

Технические условия:

- №764 от 18.09.2015 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймак».

**5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:**

- письмо №ses/D131-03/00009/2 от 11.02.2016 года о том, что данный рабочий проект не подлежит рассмотрению, выданное РГУ «Шалкарское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан»;
- заключение государственной экологической экспертизы №eco/D24-0068/16/6 от 08.04.2016 года, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

- экспертное заключение №ЭПБ-08/02 от 16.09.2015 года по промышленной безопасности, выданное ТОО «ПромТехЭкспертиза» г.Актобе (аттестат №36 от 16.05.2012 года);
- согласование на рабочий проект исх.№04-13/451 от 11.02.2016 года, выданное ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области»;
- согласование рабочего проекта с ПТО АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» №1029 от 29.09.2015 года.

**5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:**

- общая пояснительная записка;
- паспорт проекта;
- рабочие чертежи - внутриквартальные сети газоснабжения;
- протокол - согласования стоимости оборудования и материалов, утвержденный заказчиком;
- отчет №21 от 28.09.2015 года об инженерно-геологических изысканиях, выполненный ИП «Дуйсембаев А.Т.»;
- технический отчет по топографо - геодезическим работам, выполненный в 2015 году ТОО «Актобе ГенСтрой»;
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ИП «Керимбай Т.»;
- проект организации строительства;
- сметная документация.

**5.4 Цель и назначение объекта строительства:**

Во исполнение Программы развития территорий Актюбинской области на 2011-2015 годы в рамках проекта «Модернизация и новое строительство газораспределительных сетей населенных пунктов Актюбинской области», обеспечение бесперебойным газоснабжением жилых домов и объектов села Байкадам 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.Байкадам Шалкарского района.

Климат района резко континентальный, с большими колебаниями сезонных и суточных температур, малоснежной холодной зимой и жарким засушливым летом, малым количеством осадков.

**Природно-климатические условия района строительства:**

- климатический подрайон - III А;
- скоростной напор ветра - 38 кгс/м$^2$;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки - минус 31 $^0$С;
- нормативная снеговая нагрузка - 100 кгс/м$^2$;
- глубина промерзания грунтов - 1,99 м;
- сейсмичность участка строительства - 5 баллов.

**Инженерно-геологические условия площадки строительства:**

Согласно инженерно-геологического заключения, выполненного ИП «Дуйсембаев А.Т.», государственная лицензия ГСЛ №000040 от 28.02.2008 года, приложение к лицензии от 06.06.2012 года, геолого-литологический разрез участка работ в разрезе

грунтового основания до глубины 4,0 м, выделены 2 инженерно-геологических элементов (сверху – вниз):

- ИГЭ-1 - почвенно-растительный слой, малогумусный, пронизанный корнями степных трав. Мощность слоя 10-20 см;

- ИГЭ-2 - супесь песчанистая светло-желтая, средней плотности, маловлажная. Мощность слоя от 0,1 до 4,0 м. Физико-механические свойства грунтов: объемный вес – 1,75 г/см$^3$, удельный вес – 2,65 г/см$^3$, модуль деформации супесей в естественном состоянии 290 кгс/см$^2$, в водонасыщенном состоянии – 150 кгс/см$^2$.

Основанием для газопровода служит супесь песчанистая.

По содержанию сульфатов (480-2550 мг/кг) грунты неагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на сульфатостойком портландцементе и от слабо до сильноагрессивные к бетонам нормальной плотности на портландцементе.

Коррозионная активность грунтов участка:

- к углеродистой стали: от «низкой» до «средней»; к алюминиевым оболочкам кабелей – «высокая», содержание хлор-иона 0,015-0,166 %; к свинцовым оболочкам кабеля – «высокая».

Грунтовые воды не вскрыты на глубине 3,0 м.

**6.2 Проектные решения**

**6.2.1 Технологические решения**

Согласно технических условий №764 от 18.09.2015 года, выданные АПФ АО «Каз ТрансГаз Аймак» для газификации 139 жилых домов и 6 соцкультбытобъектов с.Байкадам ориентировочный расход газа 499 м$^3$/час.

Данным проектом предусмотрен газопровод в целях обеспечения газом население для отопительных и потребительских нужд, из них основной расход газа на бытовые нужды населения (автономное газовое отопление, горячее водоснабжение и использование газа на приготовление пищи).

Проектируемый внеплощадочный газопровод среднего давления протяженностью 1,399 км диаметрами 90х8,2 мм, 63х5,8 мм и низкого давления протяженностью 8,850 км диаметрами 63х3,8 мм ÷ 225х13,4 мм.

Точка подключения – после ранее запроектированного ПГБ к с.Байкадам, для социальных коммунально-бытовых объектов газопровод среднего давления Рр=2,9кг/см², Рпр=3,0 кг/см², для жилых домов газопровод низкого давления Рпр.=0,02 кгс/см$^2$.

*Газопровод среднего давления*

Газопровод среднего давления предусмотрен подземным из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ТУ 6-19-352-87 диаметром 90х8,2 мм протяженностью 1 313,0 м, диаметром 63х5,8 мм протяженностью 86,0 м и надземным из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В 20 ГОСТ 1050-2013 диаметром 57х3,0 мм протяженностью 15,0 м. Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскости стального газопровода выполнены с помощью отводов ГОСТ 17375-2001.

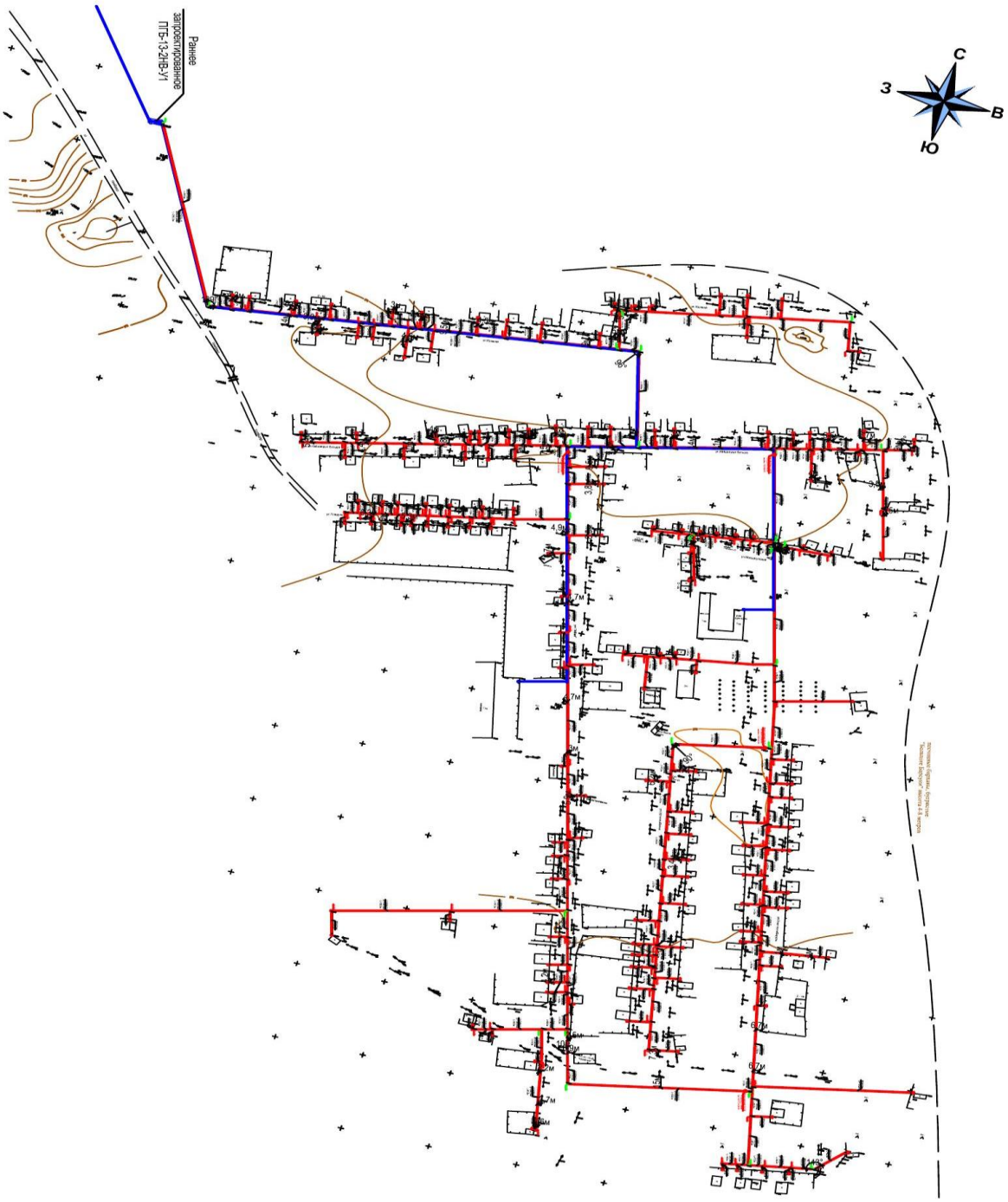
Переход полиэтилен - сталь выполнен с помощью переходников ПЭ-ВП/сталь по ТУ 6-19-359-87, повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях - с помощью отводов по ТУ 6-19-359-87.

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

Проектом предусмотрена параллельная прокладка газопровода среднего и низкого

давления в одной траншее. На границе участков предусмотрен выход из земли с установкой шаровых кранов Ду50 мм.

Средняя глубина заложения подземного газопровода - 1,2 м.




**Ситуационная схема Рис.№1**

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 6323-79 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.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

*Газопровод низкого давления*

Газопровод низкого давления от ПГБ до потребителей запроектирован подземным способом из полиэтиленовых труб ПНД С ГАЗ ПЭ 100 SDR17 по ТУ 6-19-352-87 диаметрами 225х13,4 мм протяженностью 1100,0 м, 110х6,6 мм протяженностью 4 476,0 м, 63х3,8 мм протяженностью 3 274,0 м и надземным (по опорам) способом из труб стальных электросварных по ГОСТ 10704-91 из стали В-Вст2сп2 по ГОСТ 1050-2013, диаметрами 219х5,0 мм длиной 8,0 м, 57х3,0 мм длиной 487,0 м.

В данном проекте схема газораспределительных сетей низкого давления принята тупиковая.

Контроль качества сварных стыков согласно МСН 4.03-01-2003 табл.15 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 должны быть 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).

На выходе из земли к потребителям газопровод заключается в футляр диаметром 325х8,0 мм (1 шт.) и 108х4,0 мм длиной 0,8 м для вывода провода спутника под ковер, и отключающее устройство - кран шаровый диаметром 50 мм с заглушками на опоре ОП-II-2200 из труб стальных электросварных по ГОСТ10704-91 диаметром 57 мм, все по 139 шт., а также кран шаровый со штангой диаметром 110 мм с заглушкой по 3 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 6323-79 сечением 2,5мм$^2$ 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.

На участках пересечений газопроводов с подземными инженерными коммуникациями сигнальная лента укладывается дважды на расстоянии не менее 0,2 м между собой и на 2,0 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

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.

Испытания подземных газопроводов производятся 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 следует выдерживать 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.

На рабочий проект выдано ТОО «ПромТехЭкспертиза» экспертное заключение №ЭПБ-08/02 от 16.09.2015 года по промышленной безопасности, согласованное с ГУ «Управление энергетики и ЖКХ Актюбинской области» №04-13/451 от 11.02.2016 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.

В период строительства основные задачи контроля сводятся к следующему:

- запрещения производства работ, прямо или косвенно воздействующие на окружающую среду;
- запрещение применения токсичных или опасных для окружающей среды материалов и конструкций без согласования со службами СЭС и экологии;
- на участках строительства должен соблюдаться контроль за сохранностью ландшафта.

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

Анализ результата расчетов показывает, что во время строительства, при регламентном режиме работы предприятия и одновременно работающих источников выбросов экологические характеристики атмосферного воздуха в районе расположения участка строительства по всем загрязняющим ингредиентам находятся в пределах нормативных величин.

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/D24-0068/16/6 от 08.04.2016 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 3,5 месяца, в том числе 0,5 месяца на подготовительный период.

**6.6 Сметная документация**

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011, СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан», на основании сборников сметных цен и расценок на строительные работы СН РК 8.02-05-2002г., на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, СН РК 8.02-04С-2004 г. изменения и дополнения, выпуски 1-24.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса – SANA-2001 версия 26-2.29 по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Накладные расходы определены в соответствии с Приложением №1 к СН РК 8.02-02-2002г.

Ненормируемые и непредвиденные затраты приняты в размере 6% от суммы прямых затрат и накладных расходов по СН РК 8.02-02-2002 г.

Дополнительные затраты определены:

- на временные здания и сооружения по СН РК 8.02-09-2002;
- затраты при производстве работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002);
- на дополнительные отпуска и выслуга лет по СН РК 8.02-02-2002.

В соответствии с постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индексы изменения месячного расчетного показателя на период 2015-2019 годы (протокол №47 от 17.11.2015 г.).

Налоги, сборы и обязательные платежи начислены согласно действующему законодательству в размере 2%.

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

**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 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».

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

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

**Технологические решения**

1. Представлено экспертное заключение по промбезопасности №ЭПБ-08/02, выданное ТОО «ПромТехЭкспертиза» от 16.09.2015 года.

2. В спецификации добавлены трубы газопроводов Д90 мм.

3. Откорректированы протяженности труб газопроводов среднего и низкого давлений.

**Сметная документация**

4. 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).

5. Откорректирована сметная документация согласно замечаниям технической части проекта.

6. Откорректировано согласно сборнику сметных цен строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, изменения и дополнения, выпуск 24.

7. Откорректированы объемы земляных работ согласно проекта и инженерно-геологического заключения.

8. Сметная документация составлена в ценах 2017 года согласно письма №04-13/1104 от 13.04.2016 года, выданного ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области».

9. Откорректирована стоимость экспертизы согласно договора.

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

Таблица №1

| № п/п | Наименование показателей | Ед. изм. | Показатели | | Примечан. (+увелич., -уменьш.) |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | заявленные до экспертизы | рекомендуемые к утверждению | |
| 1. | Потребляемый расход газа | м³/час | 499,0 | 499,0 | - |
| 2. | Газопровод среднего давления<br>Д 90х8,2 мм<br>Д 63х5,8 мм | м | -<br>1 700,0 | 1 313,0<br>86,0 | +1 313,0<br>- 1 614,0 |
| 3. | Газопровод низкого давления<br>Д 225х13,4мм<br>Д 110х6,6мм<br>Д 63х3,8мм | м | 1 100,0<br>3 800,0<br>1 946,0 | 1 100,0<br>4 476,0<br>3 274,0 | -<br>+ 676,0<br>+ 1 328,0 |
| 4. | Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года,<br>в том числе: СМР<br>прочие затраты | млн. тенге | 24,602<br>24,211<br>0,391 | 21,286<br>20,939<br>0,346 | - 3,316<br>- 3,272<br>- 0,045 |
| 5. | Общая сметная стоимость строительства в прогнозных ценах 2017 года,<br>в том числе: СМР<br>прочие затраты | млн. тенге | 92,872<br>70,890<br>21,982 | 81,511<br>61,311<br>20,199 | - 11,361<br>- 9,579<br>- 1,783 |
| 6. | Продолжительность стр-ва | мес. | 3,5 | 3,5 | - |

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в прогнозных ценах принята в сумме – 81,511 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме - 92,872 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме - 11,361 млн.тенге.

Снижение сметной стоимости строительства вызвано корректировкой объема земляных работ согласно проекта.

**7.4 Рекомендации при последующем строительстве объекта:**

1. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

2. В процессе производства строительно-монтажных работ соблюдать основные требования безопасности согласно СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве», СНиП РК 1.03-00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений», а также учитывать эти нормативы при разработке проектов производства работ.

**8. ВЫВОДЫ:**

1. С учетом внесенных изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство внутрипоселкового газопровода в с.Байкадам Шалкарского района Актюбинской области» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа - 499,0 м$^3$/час;
- общая протяженность газопровода - 10 760,0 м;
- общая сметная стоимость строительства
  в базовых ценах 2001 года - 21,286 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 20,939 млн.тенге;
  прочие затраты - 0,346 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства
  в прогнозных ценах 2017 года - 81,511 млн.тенге;
  в том числе: СМР - 61,311 млн.тенге;
  прочие затраты - 20,199 млн.тенге;

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

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

**8. ТҰЖЫРЫМДАР:**

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Ақтөбе облысы Шалқар ауданының Байқадам ауылында ауылішілік газ құбырын салу»» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесі негізгі техникалық - экономикалық көрсеткіштерімен бекітуге ұсынылады:

- газдың шығыны - 499,0 м$^3$/сағат;
- газ құбырының жалпы ұзындығы - 10 760,0 м;

- 2001 жылғы базалық бағадағы
 құрылыстың жалпы сметалық құны - 21,286 млн.теңге;
 оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 20,939 млн.теңге;
 өзге шығындар - 0,346 млн.теңге;
- 2017 жылғы болжамды бағадағы
 құрылыстың жалпы сметалық құны - 81,511 млн.теңге;
 оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары - 61,311 млн.теңге;
 өзге шығындар - 20,199 млн.теңге;

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастап.қы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 14.03.2016 жылғы ғын-үй коммуналдық шаруашылығы басқармасы» ММ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, берлген оның мемсараптаманың осы қорытындысымен сәйкестілігі тексерілуге жатады.

4. Жоба (жұмыс жобасы) өндіріс жұмысы басталғанға дейін белгіленген тәртіп бойынша қорытынды берілген күннен бастап, 3 ай мерзімі аралығында бекітуге ұсынылуы тиіс.

Куздибаева С.Р.

Эксперт

Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист

Башигулов Р.Г.

Эксперт

Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора