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

«Алға ауданы Богословка ауылында ішкіпоселкелік газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

13.04.2016 ж. № 04-0100/16

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ
Ақтөбе өндірістік филиалы,
Ақтөбе қаласы

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«TC Group» ЖШС,
Алматы қаласы

Ақтөбе қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«Алға ауданы Богословка ауылында ішкіпоселкелік газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы жиынтық қорытынды «Мемсараптама» РМК Ақтөбе облысы бойынша 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

№ 04-0100/16 от 13.04.2016 г.

по рабочему проекту
«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Богословка Алгинского района»

ЗАКАЗЧИК:
Актюбинский производственный филиал АО «КазТрансГаз Аймақ», город Актобе

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «ТС Group», город Алматы

город Актобе

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное сводное заключение на рабочий проект **«Строительство внутрипоселкового газопровода в с. Богословка Алгинского района»** 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.Богословка Алгинского района».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с дополнительным соглашением №0001 от 24.03.2016 года к договору №04-0054 от 04.03.2016 года, между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Актюбинской области и АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

2. ЗАКАЗЧИК: АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ», город Актобе.

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «TC Group», государственная лицензия №13014583 от 11.09.2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория лицензии - II.

ГИП - Камардин Р.В. (приказ №2-2015 от 18.06.2015 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ:

5.1 Основание для разработки

- задание на проектирование, утвержденное директором Актюбинского производственного филиала АО «КазТрансГаз Аймақ» от 18.06.2015 года;
- архитектурно-планировочное задание №KZ13VUA00001494 от 09.10.2015 года, утверждённое главным архитектором Алгинского района;
- решение акима Ушкудукского сельского округа Алгинского района №47 от 02.10.2015 года «О выделении земельного участка для строительства газораспределительных сетей площадью 6,2516 га»;
- совместный приказ об утверждении инвестиционной программы АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» на 2015-2020 годы», согласованный Министерством энергетики Республики Казахстан №173 от 04.03.2015 года, Комитетом по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики РК №63-00 от 17.02.2015 года, Комитетом по делам строительства и ЖКХ и управлению земельными ресурсами Министерства национальной экономики РК №96 от 13.03.2015 года;
- письмо №02-02/177 от 14.05.2015 года о количестве населения, выданное акимом Ушкудукского сельского округа Алгинского района.

Технические условия:

- №282 от 21.04.2015 года на подключение к газораспределительным сетям, выданные АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

- письмо №eco/D31-03/00004/2 от 11.02.2016 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/D24-0053/16/5 от 24.03.2016 года на рабочий проект, выданное ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области»;

- экспертное заключение №153-11-2015 от 02.11.2015 года по промышленной безопасности, выданное ТОО «Компания АГРО-ПРОМ БАСТАУ» (аттестат №0001525 от 03.10.2011 года);
- согласование рабочего проекта с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №3766/5 от 20.11.2015 года;
- согласование рабочего проекта с АПФ АО «КазТрансГаз Аймақ» №1596 от 13.10.2015 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

- паспорт проекта;
- пояснительная записка;
- графические материалы - рабочие чертежи марок ГСН-ТХ;
- проект организации строительства (ПОС);
- раздел «Охрана окружающей среды», выполненный ТОО «TC Group»;
- перечень оборудования и материалов, утверждённый заказчиком;
- сметная документация;
- технический отчёт об инженерно-геологических изысканиях №2, выполненный ТОО «Инжгеосистем» от 16.06.2015 года;
- технический отчёт №4 по топографо-геодезическим работам, выполненный ТОО «АктобеСтройЭксперт» в 2015 году.

5.4 Цель и назначение объекта строительства:

Обеспечение газоснабжением с.Богословка Алгинского района Актюбинской области в результате строительства внутрипоселкового газопровода.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

Участок строительства расположен на территории с. Богословка Алгинского района Актюбинской области.

Природно-климатические условия района строительства:

- климатический район	- III А;
- скоростной напор ветра	- 0,38 кПа;
- расчетная зимняя температура наружного воздуха	- минус 31 ºС;
- нормативная снеговая нагрузка	- 1,0 кПа;
- глубина промерзания грунтов	- 1,80 м;
- сейсмичность участка строительства	- 5 баллов.

Инженерно-геологические условия площадки строительства:

Согласно технического отчёта об инженерно-геологических изысканиях №2 от 16.06.2015 года, выполненного ТОО «Инжгеосистем», государственная лицензия 06-ГСЛ №001874 от 15.08.2005 года, приложение к лицензии от 30.12.2013 года, геолого-литологический разрез характеризуются следующими грунтами:

- №1 (ИГЭ-1) - почвенно-растительный слой, мощность слоя - 0,1 м;
- №2 (ИГЭ-2) - вскрыт скважинами под почвенным слоем в интервале глубин от 0,1 до 3,0 м. Грунт классифицирован как супесь песчанистая, твердая, коричневая, просадочная I-типа, с 30% гравия. Мощность слоя - 3,0 м;

- №3 (ИГЭ-3) - вскрыт по оси газопровода с глубин от 0,1 до 2,5 м. Представлен суглинком легким, песчанистым, коричневым, твердым, просадочным I-типа, с 20% гравия. Мощность до 3,0 м;

- №4 (ИГЭ-4) - встречен на оси газопровода с глубин 0,1-3,0 м. Представлен песком мелким, с прослоями песка пылеватого, сухого, включением до 20% гравия, с прослоями супесей. Мощность до 3,0 м;

- №5 (ИГЭ-5) - встречен с глубины 1,5-2,5 м по оси газопровода. Представлен глиной легкой песчанистой, от серо-зеленого до белого цвета, твердой, с прослоями плотного мела. Мощность - 2,0-3,0 м.

Основанием для инженерных сетей служат:

- супесь песчанистая, твердая, коричневая, просадочная I-типа, с 30% гравия с физико-механическими характеристиками: удельное сцепление - 11 кПа; угол внутреннего трения - 21°; плотность - 1,62 т/м³; модуль деформации - 6 МПа (в естественном состоянии);

- суглинок легкий, песчанистый, коричневый, твердой консистенции, просадочный I-типа, с 20% гравия с физико-механическими характеристиками: удельное сцепление - 23 кПа; угол внутреннего трения - 21°; плотность - 1,61 т/м³; модуль деформации - 11 МПа (в естественном состоянии);

- песок мелкий, с прослоями песка пылеватого, сухого с включением до 20% гравия, с прослоями супесей с физико-механическими характеристиками: угол внутреннего трения - 28°; плотность - 1,49 т/м³; модуль деформации - 14 МПа (в естественном состоянии);

- глина легкая песчанистая, от серо-зеленого до белого цвета, твердой, с прослоями плотного мела, с прослоями супесей с физико-механическими характеристиками: удельное сцепление - 36 кПа, угол внутреннего трения - 14°; плотность - 1,59 т/м³; модуль деформации - 18 МПа (в естественном состоянии).

Коррозийная активность грунтов к углеродистой стали, к алюминиевым оболочкам кабелей и к свинцовым оболочкам кабелей - «высокая».

Грунты - незасоленные. По содержанию сульфатов грунты сильноагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на портландцементе по ГОСТ 10178-85 и неагрессивные к бетонам нормальной проницаемости (марка W4) на сульфатостойком цементе по ГОСТ 22266-2013.

Грунтовые воды скважинами не вскрыты до глубины 3 м.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Технологические решения

Трассы газопроводов среднего и низкого давления предусмотрены от источника газа - ранее запроектированного пункта газорегуляторного блочного ПГБ с узлом учета расхода газа.

Точки подключения к выходным газопроводам ПГБ с.Богословка:

- диаметром 90 мм - среднего давления;
- диаметром 225 мм - низкого давления.

Прокладка газопроводов среднего и низкого давления предусмотрена подземным способом с установкой запорной арматуры в подземном исполнении (под ковер). Надземная прокладка предусмотрена в точках выхода газопроводов из грунта непосредственно к потребителям. При надземной прокладке предусмотрены шаровые фланцевые краны с ручным приводом.

Внутриквартальные сети среднего давления

Внутриквартальные распределительные сети среднего давления 0,3 МПа служат для подачи газа к потребителям с.Богословка. Застройка с. Богословка различной этажности, но в основном одноэтажная.

Трасса внутриквартальных газопроводов среднего давления выбраны исходя из планировки населенного пункта и расположения крупных потребителей газа.

Проектом предусмотрена подземная прокладка внутриквартальных сетей среднего давления (Рраб=0,3МПа) из труб:

- ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 90х8,2 мм СТ РК ИСО 4437-2004;
- ПЭ100 ГАЗ SDR11 диаметром 63х5,8 мм СТ РК ИСО 4437-2004.

Общая протяженность газопроводов среднего давления в соответствии с расчетной схемой составляет - 1 584 м.

Ситуационная схема газопроводов среднего и низкого давления. Рис.1

Внутриквартальные сети низкого давления

Внутриквартальные распределительные сети низкого давления Р≤ 200 кгс/м^2 служат для подачи газа как индивидуальным потребителям с.Богословка, так и потребителям коммунально-бытового назначения.

Трассы внутриквартальных газопроводов низкого давления выбраны исходя из планировки населенного пункта и расположения потребителей газа.

Проектом предусмотрена подземная прокладка внутриквартальных сетей низкого давления Р≤ 200 кгс/м^2 из труб:

- ПЭ100 ГАЗ SDR17 диаметром 63х3,8 мм СТ РК ИСО 4437-2004;
- ПЭ100 ГАЗ SDR17 диаметром 90х5,4 мм СТ РК ИСО 4437-2004;
- ПЭ100 ГАЗ SDR17 диаметром 110х6,6 мм СТ РК ИСО 4437-2004;
- ПЭ100 ГАЗ SDR17 диаметром 160х9,5 мм СТ РК ИСО 4437-2004;
- ПЭ100 ГАЗ SDR17 диаметром 225х13,4 мм СТ РК ИСО 4437-2004.

Общая протяженность газопроводов низкого давления в соответствии с расчетной схемой газопроводов низкого давления составляет - 11 901 м.

На газопроводах среднего и низкого давления предусмотрена установка крановых узлов диаметрами 225 мм, 160 мм, 63 мм подземной установки. Управление краном выведено под ковер. Ковер устанавливается на бетонную подушку, располагаемую на основании, обеспечивающее его устойчивость.

При пересечении газопроводами автодорог (улиц) предусмотрена прокладка газопроводов в футлярах с контрольными трубками. Футляр предусмотрен для защиты газопровода от внешних нагрузок, от повреждений в месте пересечения с автодорогой (улицей), а также для возможности ремонта и замены, обнаружения и отвода газа в случае утечки. Футляр изготавливается из материалов, отвечающих условиям прочности, долговечности и надежности. Контрольная трубка предназначена для обнаружения утечек газа из подземного газопровода и обеспечивает возможность контроля за его появлением в футляре. Нижняя часть контрольной трубки приваривается к отверстию на одном из концов футляра, а верхняя выводится над поверхностью рельефа. Футляр по условиям прокладки имеет уклон, трубка предусматривается на его приподнятом конце. Для защиты от механических повреждений контрольной трубки предусмотрен ковер, который устанавливается на бетонную подушку, располагаемую на основании, обеспечивающем его устойчивость.

Защитные футляры на переходах через автодороги (улицы) прокладываются открытым способом из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 11.

На выходе из земли у жилых домов устанавливается УВГЗ-0-НС-НД с горизонтальным расположением неразъемного соединения, устанавливается отключающее устройство - кран шаровой диаметром 50 мм КШ-50.

Укладка газопровода и соединений осуществляется на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается слоем мягкого грунта толщиной 20 см. Для поиска трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка вдоль присыпаемого газопровода (на расстоянии 0,2-0,3 м) изолированного алюминиевого провода сечением 2,5 мм² по ГОСТ 6323-79 с выводом его концов под ковер для возможности подключения аппаратуры. В целях предотвращения механического повреждения газопровода предусмотрена укладка пластмассовой сигнальной ленты желтого цвета шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью: «Сақ болыңыз! Газ!» «Осторожно! Газ!» по ГОСТ 10354-82 от верха присыпаемого газопровода на 0,2 м.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Предусматривается строгое соблюдение противопожарных средств, ввиду высоких температур, связанных со сваркой, не следует применять взрывчатые и возгорающие вещества, иметь под рукой огнетушитель на случай пожара. К производству работ допускаются люди, прошедшие обучение, инструктаж и проверку знаний по технике безопас-

ности. Особое внимание уделяется на надзор за выполнением скрытых работ, как планировка траншей, изоляция трубопроводов и т.д.

Обеспечение здоровых и безопасных условий труда персонала, предупреждение аварийных ситуаций и защита работающих и населения при их возникновении, обеспечение постоянного контроля и предотвращение загрязнения окружающей природной среды производится службой охраны труда, а также специальными службами газовой безопасности, охраны окружающей природной среды и др.

На рабочий проект выдано ТОО «Компания АГРО-ПРОМ БАСТАУ» экспертное заключение по промышленной безопасности №153-11-2015 от 02.11.2015 года, согласованное с ГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области» №3766/5 от 20.11.2015 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.

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 ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Актюбинской области» (заключение государственной экологической экспертизы на рабочий проект №eco/D24-0053/16/5 от 24.03.2016 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 4,6 месяцев.

6.6 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии со СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство» и СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республики Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 по выпуску сметной документации в ценах 2001 года.

Сметная стоимость строительства в сметной документации определена базисно-индексным методом, который основан на использовании текущих индексов по отношению

к стоимости, определенной в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктов 2,1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных работ заказчиком.

При составлении смет использованы:

- сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-23;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-15;
- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-19;
- сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002);
- сборник сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002), с учетом изменений и дополнений выпуски 1-20.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

- накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы по приложению №1 к СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан»;
- ненормируемые и непредвиденные затраты в размере 6 % (СН РК 8.02-02-2002);
- средства на временные здания и сооружения (СН РК 8.02-09-2002);
- дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время по НДЗ-2001 (СН РК 8.02-07-2002) с учетом изменений и дополнений выпуск 2;
- затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002).

В соответствии с постановлением Правительства 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 года)

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 текущих 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:

1. На всех чертежах с профилями указано принятое основание под газопровод и обратная засыпка согласно ГОСТ 21.610-85 п.4.

2. Исключён принятый запас труб в размере 2%, как необоснованные затраты.

3. Переходы внутрипоселковых дорог предусмотрены открытым методом в футлярах согласно таблицам 1, 2 МСП 4.03-103-2005.

4. Футляры для газопроводов выполнены согласно МСП 4.03-103-2005 п. 5.10-5.11.

Прайс листы

5. В проекте максимально использованы оборудования, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

6. Прайс-листы, коммерческие предложения откорректированы в ценах 2016 года.

7. Откорректированы пункты 2, 4, 6-11 - за основу принят поставщик с более дешевой стоимостью материалов, оборудования.

Сметная документация

8. Сметная документация откорректирована согласно замечаниям технической части проекта.

9. Откорректирована стоимость экспертизы.

10. Откорректирована согласно сборнику сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002 изменения и дополнения, выпуск 23.

11. Откорректированы затраты на временные здания и сооружения.

12. Стоимость оборудования, изделий и материалов, отсутствующих в действующей нормативной базе и принятые по прайс-листам, обоснована и согласована заказчиком АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии СН РК 1.02-03-2011 (протокол согласования стоимости оборудования и материалов 55-позиций, утвержденный заказчиком).

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		Примечание (+увеличен, -уменьшен)
			заявленные до экспертизы	рекомендуемые к утверждению	
1	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**
1.	Потребляемый расход газа	м³/час	1538	1538	-
2.	Газопровод среднего давления	м	1584,0	1584,0	-
3.	Газопровод низкого давления	м	11 901,0	11 901,0	-
4.	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	48,172 47,526 - 0,646	47,035 46,404 - 0,630	- 1,137 - 1,122 - - 0,016

1	2	3	4	5	6
5.	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года, в том числе: СМР оборудование прочие затраты	млн. тенге	166,231 130,068 - 36,163	162,622 126,999 - 35,623	- 3,609 - 3,069 - - 0,54
6.	Продолжительность строительства	мес.	4,6	4,6	-

В результате экспертизы рабочего проекта с учетом внесенных изменений и дополнений сметная стоимость строительства в текущих ценах принята в сумме - 162,622 млн.тенге, отклонена заявленная стоимость в сумме - 166,231 млн.тенге, общее снижение сметной стоимости по объекту составило в сумме - 3,609 млн. тенге.

Снижение сметной стоимости строительства связана с корректировкой сметной документации согласно спецификаций.

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. Богословка Алгинского района» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

- расход газа - 1538 м^3/час;
- общая протяженность газопровода - 13 485,0 м;
- общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, - 47,035 млн.тенге;
  - в том числе: СМР - 46,404 млн.тенге;
  - прочие затраты - 0,630 млн.тенге;
- общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2016 года, - 162,622 млн.тенге;
  - в том числе: СМР - 126,999 млн.тенге;
  - прочие затраты - 35,623 млн.тенге;
- продолжительность строительства - 4,6 месяца.

2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» в соответствии с дополнительным соглашением №0001 от 24.03.2016 года к договору №04-0054 от 04.03.2016 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 3 месяцев со дня выдачи экспертизы.

8. ТҰЖЫРЫМДАР:

1. Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Алға ауданы Богословка ауылында ішкіпоселкелік 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	- 1538 м^3/сағ;
- газ құбырының жалпы ұзындығы	- 13 485,0 м;
- 2001 жылғы базалық бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 47,035 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 46,404 млн.теңге;
өзге шығындар	- 0,630 млн.теңге;
- 2016 жылғы ағымды бағадағы	
құрылыстың жалпы сметалық құны	- 162,622 млн.теңге;
оның ішінде: құрылыс-монтаж жұмыстары	- 126,999 млн.теңге;
өзге шығындар	- 35,623 млн.теңге;
- құрылыс ұзақтығы	- 4,6 ай.

2. Осы сараптама қорытындысы тапсырысшының бекітілген жобалау үшін берілген бастапқы материалдарын (мәліметтер) есепке ала отырып, 04.03.2016 жылғы №04-0054 келісім-шартқа 24.03.2016 жылғы №0001 қосымша келісімге сәйкес «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФ кепілдігімен орындалды.

3. Жоба (жұмыс жобасы) бекітілуге ұсынылғанда және өндіріс жұмысына берілген кезде, 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.

Бойченко Д.А.

Эксперт

Кандыгулов К.К.

Заместитель директора

Табылдин Т.Ж.

Начальник производственного отдела

Турмаганбетова А.Ю.

Эксперт

Сагинтаева Ж.К.

Главный специалист

Калмагамбетова Г.М.

Ведущий специалист