ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ӨҢІРЛІК ДАМУ МИНИСТРЛІГІ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ КОМИТЕТІНІҢ «ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ» ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК) ҚОСТАНАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

ФИЛИАЛ РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ «ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП «ГОСЭКСПЕРТИЗА») КОМИТЕТА ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА МИНИСТЕРСТВА РЕГИОНАЛЬНОГО РАЗВИТИЯ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО КОСТАНАЙСКОЙ ОБЛАСТИ

«УТВЕРЖДАЮ»:

Директор
филиала РГП «Госэкспертиза»
по Костанайской области

Нурлыбаев Б.К.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 13-0270/14 от 24 декабря 2014 года

по рабочему проекту
"Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл"

ЗАКАЗЧИК:
Государственное учреждение "Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог" акимата Костанайского района

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
Товарищество с ограниченной ответственностью "Промстройпроект"

г. Костанай

1. **НАИМЕНОВАНИЕ:** рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл».

Рабочий проект разработан в 2014 году.

Настоящее заключение выполнено по поручению заказчика на основании договора с ТОО «Промстройпроект» от 04.12.2014 года № 272.

2. **ЗАКАЗЧИК:** ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата Костанайского района.

3. **ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК**: ТОО «Промстройпроект» (Государственная лицензия КСЛ № II-0926 от 25.11.2004 года, пролонгированная 22.06.2012 года. Категория - II).

ГИП - Макаренко В.Н. - приказ № 27/1 от 11.11.2014 года.

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

5. **ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ**

5.1 Основание для разработки:

задание на разработку проектно-сметной документации по объекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл», утвержденное заказчиком 11.11.2014 года;

постановление акимата Костанайского района Костанайской области от 18.08.2014 года № 578 «О внесении изменений в постановление акимата от 30.12.2013 года № 1102»;

бюджетная программа администратора бюджетных программ, не разрабатывающего стратегический план, на газификацию населенных пунктов района «Проектирование, развитие, обустройство и (или) приобретение инженерно-коммуникационной инфраструктуры», приложение № 3 к постановлению акимата от 18.08.2014 года № 578;

постановление акимата Костанайского района Костанайской области от 3.10.2014 года № 703, о разрешении на проектирование и строительство новых объектов;

акт предварительного выбора земельного участка от 10.11.2014 года для строительства газопровода высокого давления, согласованный комиссией акимата Костанайского района;

архитектурно-планировочное задание (АПЗ) от 14.10.2014 года № 748, утвержденное главным архитектором Костанайского района;

перечень оборудования, материалов, изделий принятых по коммерческим предложениям для включения в проектно-сметную документацию по объекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл», утвержденный заказчиком 26.11.2014 года;

технический отчёт по инженерно-геологическим изысканиям на объекте: «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл», выполненный ТОО «Промстройпроект» в 2014 году по заказу 193/14.

Письма:

РГУ «Костанайское районное управление по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Костанайской области Агентства РК по защите прав потребителей» от 19.11.2014 года № ЮЛК-214, об отсутствие нормативно-технических требовании на строительство газопровода высокого давления и не подлежащему государственному санитарно-эпидемиологическому надзору;

ТОО «Межрегионэнерготранзит» от 26.11.2014 года № 2638-17, о согласовании трассы газопровода.

Технические условия:

№ 21-0810-482К от 08.10.2014 года, выданные КПФ АО «КазТрансГаз Аймак», на проектирование и подключение к газораспределительным сетям объекта «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Положительное заключение государственной экологической экспертизы ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Костанайской

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

области» по рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» от 18.12.2014 года № 2670.

Экспертное заключение по промышленной безопасности от 26.11.2014 года № 246, по проекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл», выполненное ТОО «Институт экспертизы промышленной безопасности» (аттестат по проведению экспертизы в области промышленной безопасности № 0001378 от 13.05.2011 года, выданный Комитетом по государственному контролю за чрезвычайными ситуациями и промышленной безопасностью МЧС Республики Казахстан).

План трассы согласован: КПФ АО «КазТрансГаз Аймак» - 21.11.2014 года № 361; Костанайским РУТ АО «Казахтелеком» - 24.11.2014; ТУСМ-8 ОДС филиала АО «Казахтелеком» - 06.06.2014; Костанайским РЭС ТОО «ЭПК-форфайт» - 24.11.2014; ТОО «Межрегионэнерготранзит» - 26.11.2014; ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог» акимата Костанайского района - 21.05.2014; ГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Камыстинского района Костанайской области» - 18.12.2014; и.о. главного архитектора Костанайского района – 25.11.2014 года.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу

Том 1. Паспорт проекта. 24.3-512/14 - ПП.
Том 2. Общая пояснительная записка. 24.3-512/14 - ПЗ.
Том 3. Наружные газопроводы. 24.3-512/14 - ГСН.
Том 4. Архитектурно-строительные решения. 24.3-512/14 - АС.
Том 5. Сметная документация. 24.3-512/14 - СМ.
Том 6. Охрана окружающей среды. 24.3-512/14 - ООС.
Том 7. Проект организации строительства. 24.3-512/14 – ПОС.

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода высокого давления II категории для села Жамбыл предусмотрено в связи с необходимости выноса существующего газопровода, проложенного по территории существующей и перспективной застройки села, и отсутствием отключающего устройства на существующем ответвлении к селу Жамбыл.

Рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» разработан в целях реализации бюджетной программы «Проектирование, развитие, обустройство и (или) приобретение инженерно-коммуникационной инфраструктуры», утвержденной постановлением акимата от 18.08.2014 года № 578.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства:

участок строительства расположен в юго-западной части села Жамбыл, находящего в 8 км от областного центра г. Костанай. Рельеф участка не ровный, и имеет уклон с северо-востока на юго-запад в сторону реки Тобол. Абсолютные отметки колеблются от 151,0 до 136,5 м. Участок относится ко II надпойменной террасе реки Тобол. На участке строительства имеются существующие подземные газопроводы, воздушные линии электропередач.

Природно-климатические условия района строительства

Район строительства не сейсмичен и относится к 1В климатическому подрайону, характеризующемуся следующими показателями:

средняя температура наиболее холодной пятидневки	- минус 35 °С;
средняя температура наиболее холодных суток	- минус 40 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	- минус 43 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	- +42 °С;
средняя температура отопительного периода	- минус 8,1°С;
продолжительность отопительного периода	- 214 суток;
нормативная снеговая нагрузка	- 70 кг/м²;
господствующие ветра - юго-западные, с нормативным давлением	38 кг/м².

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Инженерно-геологические условия площадки строительства

Инженерно-геологические изыскания выполнены ТОО «Промстройпроект» в 2014 году.

В геологическом разрезе при бурении скважин вскрыты средне-верхнечетвертичные отложения, представленные суглинком коричневатым, от твердой до полутвердой консистенции, карбонатизированным, вскрытая мощность слоя - 2,8 м.

Средне-верхнечетвертинные отложения повсеместно перекрыты почвенно-растительным слоем, мощность 0,2 м.

В пределах участка изысканий выделен 1 инженерно-геологический элемент, суглинок Q_{II-III}.

Подземные воды пробуренными до 3,0 м скважинами не вскрыты.

Нормативные и расчетные значения грунтов приняты следующие:

удельное сцепление c'=0,03 кгс/см^2, c''=0,03 кгс/см^2;

угол внутреннего трения φ'=23° φ''=24°;

плотность грунта ρ'= 1,76 г/см^3, ρ''= 1,78 г/см^3;

модуль деформации $E_{ест}$= 6,6 МПа; $E_{зам}$= 5,8 МПа.

Коррозионная активность грунтов по отношению к углеродистой и низколегированной стали у суглинка высокая.

Грунты по отношению к бетону W4 на портландцементе, шлакопортландцементе с добавками и сульфатостойких цементах, а также к железобетонным конструкциям неагрессивны.

Грунты непросадочные и ненабухающие.

Нормативная глубина промерзания глинистых грунтов - 2,10 м, песчаных грунтов – 2,52 от поверхности земли, согласно СНиП РК 2.04-01-2001.

6.2 Проектные решения

6.2.1 Генеральный план

Участок строительства расположен в юго-западной части села Жамбыл, и простирается в северо-восточном направлении от трассы Костанай - Введенка до существующего газорегуляторного пункта ГРП № 9, протяженностью 1,4 км.

Генплан всего участка строительства данным проектом не разрабатывался. Для разработки планов газопроводов использованы откорректированный топографический план М 1:500 и схема планирования организации территории села Жамбыл, представленная заказчиком.

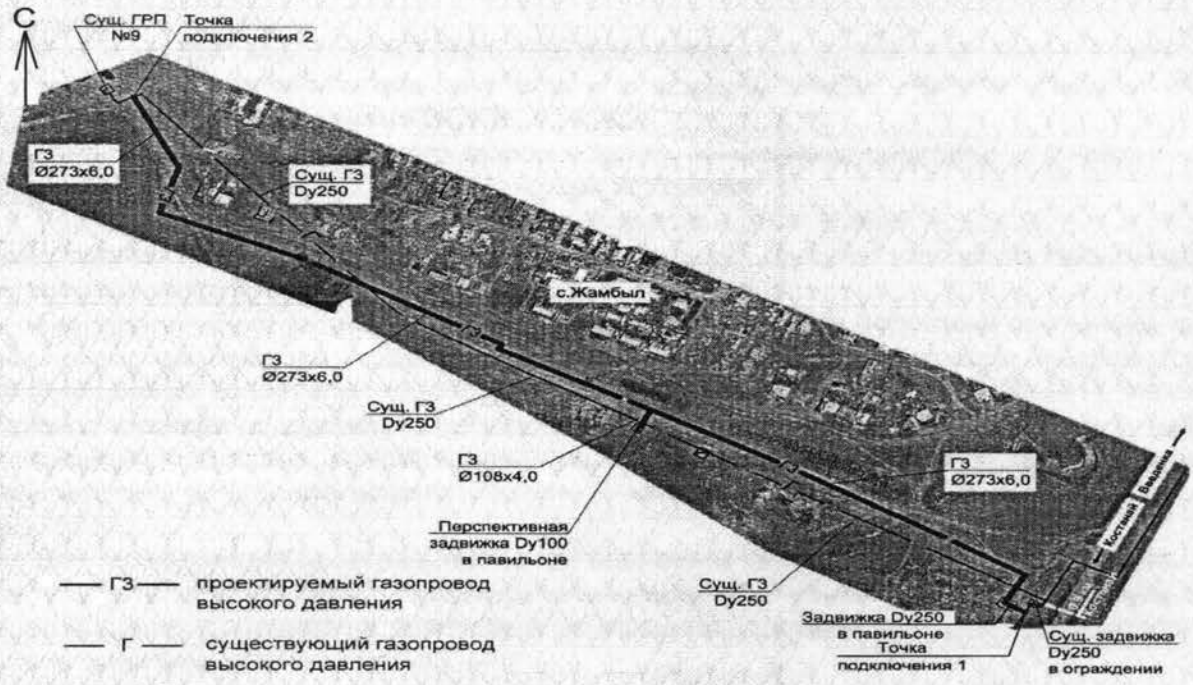

Рисунок 1 – Ситуационная схема.

6.2.2 Технологические решения

Мощность, производственная программа

Протяженность трассы газопровода высокого давления составляет 1513,0 м, в том числе подземного – 1509,5 м.

Общая длина проектируемого газопровода из стальных электросварных труб диаметром DN100, DN 250 мм составляет 1527,5 м, в том числе, подземного – 1519,0 м.

Технология производства

Рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» разработан, согласно ТУ № 21-0810-482К от 08.10.2014 года, выданных Костанайским производственным филиалом АО «КазТрансГазАймак».

Точка подключения 1 - существующий газопровод высокого давления II категории DN250, проложенный в подземном исполнении вдоль трассы Костанай - Введенка до существующей задвижки для с. Александровка.

Давление в точке подключения 1 – 0,6 МПа.

После точки подключения 1 на ответвлении газопровода предусматривается установка задвижки DN 250 в павильоне (киоске).

На ПК5+95,5 предусматривается ответвление диаметром DN100 с установкой задвижки в павильоне для перспективного подключения жилых домов, согласно схеме перспективной застройки села Жамбыл.

Точка подключения № 2 – существующий газопровод высокого давления II категории DN250, проложенный в подземном исполнении в районе ГРП № 9 села Жамбыл.

Прокладка газопровода высокого давления предусматривается в подземном исполнении из стальных электросварных труб гр. В ст.3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80* с наружным трехслойным антикоррозионным покрытием «весьма усиленного типа» заводского изготовления из экструдированного полиэтилена.

В месте расположения отключающих устройств прокладка газопровода предусмотрена надземная, на опорах-стойках, из стальных электросварных труб гр. В ст.3сп ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80*. Надземные газопроводы, детали крепления и опоры-стойки предусмотрено окрасить двумя слоями пентафталевой эмали ПФ-115 желтого цвета по двум слоям грунтовки ГФ-021.

Компенсация температурных воздействий на газопровод предусматривается самокомпенсацией газопровода за счет углов поворотов, подъемов и опусков.

Соединение стальных труб предусмотрено электродуговой сваркой по ГОСТ 16037-80, контроль сварных стыков предусмотрен радиографическим методом.

Изоляция сварных стыков предусмотрена термоусаживающимися манжетами типа «Новорад-60СТ».

Изоляция фасонных частей стального газопровода предусмотрена «весьма усиленного типа» из полимерно-липких лент типа «Полилен 40-ЛИ-63», обертки «Полилен 40-ОБ-63», согласно требованиям ГОСТ 9.602-2005.

В местах выхода подземного газопровода из земли предусмотрена установка изолирующего соединения СИф с керамическими вставками.

Вдоль трассы газопровода, в местах поворотов и ответвлений предусмотрена установка опознавательных столбиков с указанием привязки, глубины заложения газопровода и телефоном аварийно-диспетчерской службы.

При пересечении автомобильных дорог (с проектируемым дорожным покрытием, согласно схеме организации территории) прокладка подземного газопровода предусмотрена в футлярах из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ 50838-2011. На одном конце футляра (в верхней точке уклона) предусмотрена установка контрольной трубки с выводом под ковер. Вокруг ковера, расположенного не под дорожным покрытием, предусмотрено устройство асфальтобетонной отмостки, шириной 0,7 м и с уклоном не менее 50 ‰.

Для герметизации пространства между защитным футляром и газопроводом предусмотрена установка на обоих концах футляра резиновой манжеты (МГ). Для защиты от ударов и давления грунта на резиновые манжеты при засыпке траншеи предусмотрено укрытие защитное манжеты (УЗМГ).

Засыпка траншей на участках пересечения с автомобильными дорогами, имеющими дорожное покрытие, предусмотрена на всю глубину песчаным грунтом, с уплотнением.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Электрохимзащита

Электрохимзащита проектируемого стального газопровода предусматривается от существующих средств защиты, совместно с существующим газопроводом.

По трассе газопровода предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов (КИП) колонкового типа с интервалом 200 м (в черте населенного пункта).

6.2.3 Строительные решения

Опоры-стойки под задвижки при надземной прокладке приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром DN 150. Фундаменты под опоры – монолитные, из бетона W4 на портландцементе по ГОСТ 10178-85, кл. В7,5 F100, с заглублением 1,2 м от поверхности земли.

Павильоны (киоски) для установки задвижек предусмотрены из профлиста НС 44-1000-0,8 и Н60-845-0,9, устанавливаемые на площадку из монолитного бетона W4 на портландцементе кл. В 7,5, F100, толщиной 0,1 м, на утрамбованный щебнем грунт основания не менее 80 мм.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций и по взрыво- и пожаробезопасности

Прокладка газопроводов предусмотрена подземная, и в пределах отключающих устройств - надземная.

С целью обеспечения безопасности эксплуатации предусмотрено следующее:

применено современное оборудование, трубы, а также технические решения, регламентируемые действующими нормами и правилами по проектированию газораспределительных систем;

применено современное противокоррозионное покрытие надземных и подземных газопроводов;

установка отключающих устройств предусмотрена в запирающихся павильонах (киосках), для предотвращения несанкционированного доступа;

предусмотрен контроль выполненных работ: проверка соответствия трубопроводов требованиям нормативных документов; испытания механическим и физическим методом стыковых сварных соединений трубопроводов; контроль качества антикоррозионного покрытия; испытание газопроводов на герметичность.

По рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» получено экспертное заключение № 246 от 29.11.2014 года, выполненное ТОО «Институт экспертизы промышленной безопасности», о соответствии проекта требованиям нормативных документов в области промышленной безопасности, действующих в Республике Казахстан.

6.4 Охрана окружающей среды

В разделе «Охрана окружающей среды» рассмотрены вероятные экологические последствия при реализации проекта и разработаны природоохранные мероприятия для снижения до минимума отрицательного воздействия на окружающую среду.

Охрана атмосферного воздуха

Основное воздействие на атмосферный воздух и его загрязнение будет происходить при проведении работ строительными машинами и транспортными средствами, при выполнении электросварочных и земляных работ. При эксплуатации проектируемого объекта стационарные источники выбросов загрязняющих веществ в атмосферу не предусматриваются.

Выбросы загрязняющих веществ незначительные и носят эпизодический характер. Работы по проведению строительства объекта будут разовыми кратковременными и существенного негативного влияния на атмосферный воздух не окажут.

Охрана водных ресурсов

На период строительства забор воды для хозяйственно-питьевых нужд предусмотрен из ближайших водозаборных колонок существующего водопровода. Для технических нужд предусмотрен забор воды из ближайших водных источников. На период строительства планируется установка биотуалета на строительной площадке. Образованные сточ-

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

ные воды по мере их накопления, предусмотрено вывозить в места, согласованные с компетентными органами.

Отрицательное воздействие на поверхностные природные водоемы и подземные воды не ожидается.

Охрана земельных ресурсов

Земельный участок, на котором предусмотрено строительство объекта, расположен в зоне засушливых степей Костанайской области с резко континентальным климатом. Трасса газопровода высокого давления проходит в основном по землям населенного пункта.

При строительстве газопровода предусматривается снятие плодородного слоя почвы с участка нарушаемых земель в объеме 3418,0 м^3. Исключение отрицательного воздействия при строительстве газопровода на окружающую среду достигается выбором трассы, при котором к минимуму сведено изъятие и нарушение земель. Разработанные мероприятия по охране земельных ресурсов включают: снятие плодородного слоя почвы, техническую рекультивацию нарушенных земель, сбор и утилизацию отходов, мероприятия по предотвращению загрязнения земель.

После завершения строительно-монтажных работ, вскрытые почво-грунты засыпаются обратно в траншею, уплотняются и планируются. Предварительно снятый ПСП перемещается из временных валков на спланированную поверхность и разравнивается равномерным слоем.

Отрицательное воздействие на земельные ресурсы ожидается незначительное.

Охрана животного и растительного мира

Проектируемый объект расположен на урбанизированной территории, подвергнутой антропогенному воздействию, поэтому его территория не является экологической нишей для эндемичных и «редких» видов животных и растений, а также путями миграций животных и птиц. Отрицательное воздействие на растительный и животный мит ожидается незначительн.ое

По рабочему проекту «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» выдано положительное заключение государственной экологической экспертизы от 18.12.2014 года № 2670.

6.5 Организация строительства

Строительство объекта осуществляется в соответствии с рабочим проектом, действующим законодательством, строительными нормами правилами и стандартами по безопасности строительной продукции СН РК 1.03-14-2011 и охране окружающей среды, требованиями СНиП РК 1.03-00-2011* «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений».

Проектируемый объект, согласно «Рекомендациям по методике составления ПОС и ППР», относится к I типу (линейные объекты). Согласно п. 5.9.1 СН РК 1.03-00-2011*, производство строительных работ следует осуществлять в строгом соответствии с утвержденным проектом организации строительства и проектом производства работ (ППР), который разрабатывается, как правило, лицом, осуществляющим строительство.

Прокладка газопровода предусмотрена в следующей последовательности:

снятие плодородного слоя почвы бульдозером и перемещение его во временный отвал;

разработка траншеи экскаватором на проектную глубину;

сварка труб в секции на трубосварочных базах;

вывоз секций труб на трассу и раскладка их на лежки вдоль траншеи;

сварка секций труб в нитку с контролем качества монтажных сварных стыков;

механическая очистка стыков; изоляция стыков термоусаживающимися манжетами;

засыпка уложенного трубопровода минеральным грунтом;

испытание газопровода на прочность и проверка на герметичность;

подключение нового трубопровода к действующему газопроводу;

техническая рекультивация и восстановление почвенно-растительного слоя.

При строительстве максимально используется оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей. Транспортировка материалов от поставщика (предприятия-изготовителя) до приобъектного склада предусмотрена автотранспортом.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», составляет 2 месяцев. Начало реализации проекта - 2015 год.

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», СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан» на основании сборников сметных норм и расценок и принятых проектных решений.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.3) 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, определённой в базисном уровне цен 2001 года и согласно пунктам 2.1 и 5.1 СН РК 8.02-02-2002 служит ориентиром (в качестве максимальной цены) при осуществлении закупа подрядных строительных услуг заказчиком.

При составлении смет использованы:

сборники сметных цен на строительные материалы, изделия и конструкции (СН РК 8.02-04-2002), с учётом изменений и дополнений, выпуски 1-19;

сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002), с учётом изменений и дополнений, выпуски 1-14;

сборники сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учётом изменений и дополнений, выпуски 1-14;

сборники сметных цен на перевозку грузов для строительства (СН РК 8.02-04-2002);

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующей нормативной базе, утверждённые заказчиком (администратором бюджетной программы);

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы на строительные, монтажные и специальные строительные работы - по приложению № 1 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 учётом изменений и дополнений выпуск 2;

затраты на дополнительные отпуска и выслугу лет (СН РК 8.02-02-2002);

В соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 11 сентября 2007 года № 791, переход к текущей и прогнозной сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчётного показателя на 2014 год согласно статье 10 Закона РК «О республиканском бюджете на 2014-2016 годы» от 3 декабря 2013 года № 148-V, на период 2015-2018 годов через индекс изменения месячного расчётного показателя, установленного по протоколу № 37 заседания РБК от 27 августа 2014 года:

2014 год – МРП 1852 тенге;

2015 год – МРП 1982 тенге.

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 общей сметной стоимости строительства в текущих ценах с учётом налогов, сборов и обязательных платежей.

Общая сметная стоимость строительства – 47,902 млн. тенге, в том числе СМР-37,603 млн. тенге.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка проектных решений

В соответствии с п. 4 постановления Правительства РК от 23 октября 2009 года № 1656 «Об утверждении Правил отнесения зданий и сооружений к технически сложным объектам» разработчиком проекта установлен технически сложный, II (нормальный) уровень ответственности, согласно РДС РК 1.02-04-2013.

Состав и содержание представленной проектно-сметной документации соответствует СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Принятые проектные решения, с учетом внесенных изменений, соответствуют заданию на проектирование, техническим условиям КПФ АО «КазТрансГаз Аймак», государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической и промышленной безопасности.

Трасса проектируемого наружного газопровода согласована со всеми заинтересованными организациями.

В сметах объемы работ учтены в соответствии с откорректированным по замечаниям экспертизы проектом. Материалы, стоимость которых отсутствует в сборниках сметных цен Республики Казахстан, учтены по ценам, в соответствии с прайс-листами заводов-изготовителей, принятых путем сравнения не менее двух вариантов и утвержденных заказчиком.

7.2. Дополнения и изменения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» в рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» внесены следующие изменения и дополнения:

1) согласно п. 9.3.9 СН РК 1.02-03-2011, дополнительно представлены согласования плана трассы газопровода со всеми заинтересованными;

2) общая пояснительная записка дополнена сведениями, в связи с чем предусмотрено строительство нового газопровода высокого давления;

3) исключены из ведомости объемов работ вскрытие и восстановление перспективного асфальтового покрытия дорог в местах пересечения с газопроводом; дополнительно указано количество земляных работ;

4) под фундамент опор-стоек в основании дополнительно указана щебеночная подготовка, указаны объем и марка бетона монолитного фундамента под опору–стойку;

По сметной части

5) исключены необоснованно учтённые затраты в локальных сметах.

6) расценки и объёмы работ в локальных сметах приведены в соответствие с откорректированными чертежами и спецификациями.

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту

Таблица 4

№№ п/п	Наименование показателей	Ед. Изм	Показатели		Примечание (+увеличение -снижение)
			заявленные	Рекомендуемые к утверждению	
2	Общая протяженность трассы газопровода высокого давления,	м	1513,0	**1513,0**	
	в том числе подземной	м	1509,5	**1509,5**	
3	Общая длина проектируемого газопровода из стальных электросварных труб диаметром DN100, DN250,	м	1527,5	**1527,5**	
	в том числе подземных	м	1519,0	**1519,0**	

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	14,696 14,449 - 0,247	**14,953** **14,703** - **0,250**	**+0,257** **+0,254** - **+0,003**
7	Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014 - 2015 годов, в том числе: СМР оборудование прочие	млн. тенге	47,137 36,952 - 10,185	**47,902** **37,603** - **10,299**	**+0,765** **+0,651** **-0,114**
	Из них: на 2014 год с МРП 1852 тенге (ПИР и экспертиза) на 2015 год с МРП 1982 тенге	млн. тенге		**3,537** **44,365**	
8	Удельные капитальные вложения на 1 км газопровода	млн. тенге	31,155	**31,660**	**+0,505**
9	Продолжительность строительства	мес.	2	**2**	

Примечание

В результате корректировки проектно-сметной документации по замечаниям государственной экспертизы рекомендуемая к утверждению общая сметная стоимость увеличена на 0,765 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект «Строительство газопровода высокого давления в селе Жамбыл» соответствует требованиям законодательных актов, государственных нормативов и документов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется к утверждению в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1. Общая протяженность трассы газопровода высокого давления, **1513,0 м**
   в том числе, подземная **1509,5 м**
2. Общая длина проектируемого газопровода из стальных электросварных труб диаметром DN100, DN250, **1527,5 м**
   в том числе подземных **1519,0 м**
3. Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года, **14,953 млн. тенге**
   в том числе СМР **14,703 млн. тенге**
4. Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2014 - 2015 годов, **47,902 млн. тенге**
   в том числе СМР **37,603 млн. тенге**
5. Продолжительность строительства **2 мес.**

8.2 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Промстройпроект», в соответствии с условиями договора от 04.12.2014 года № 272.

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

8.4 Заказчику, во исполнение пункта 5 Протокольного решения заседания Правительства Республики Казахстан от 2 февраля 2010 года № 17-56/005-1689, 05-12, при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, «Жамбыл ауылында жоғары қысымды газ құбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын заңнамалық актілердің, мемлекеттік нормативтердің және құжаттардың талаптарына сәйкес келеді және белгіленген тәртіппен келесідей негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен бекітілуге ұсынылады:

1.	Жоғары қысымды газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы,	1513,0	м
	оның ішінде жерасты	1509,5	м
2.	Диаметрі DN100, DN250 электрмен пісірілетін болат құбырлардан жобаланатын газ құбырының жалпы ұзындығы,	1527,5	м
	оның ішінде жерасты	1519,0	м
3.	2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	14,953	млн. теңге
	оның ішінде ҚМЖ	14,703	млн. теңге
4.	2014 - 2015 жылдардағы ағымдағы және болжамды бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны,	47,902	млн. теңге
	оның ішінде ҚМЖ	37,603	млн. теңге
5.	Құрылыстың ұзақтығы	2	ай

8.2 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 04.12.2014 жылғы № 272 шарттың талаптарына сәйкес «Промстройпроект» ЖШС кепілдік етеді.

8.3 Бекітуге ұсыну және жұмысты өндіріске беруге рұқсат ету кезінде жұмыс жобасы осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігі тексерілуге жатқызылады.

8.4 Қазақстан Республикасы Үкімет отырысының 2010 жылғы 2 ақпандағы №17-56/005-1689, 05-12 хаттамалық шешімінің 5 тармағын орындау үшін тапсырысшы құрылыс салу кезінде отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдары және құрастырмаларын кеңінен пайдалансын.

Өндірістік бөлімінің бастығы	Б. Ахметов
Сараптамалық топтың жетекшісі	О. Максимова
Смета сарапшысы	Т. Половникова
Сәулет-құрылымдық сараптамалық топтың жетекшісі	А. Наурузбаева
Өндірістік бөлімінің бас маманы	И. Данилкина

В данном заключении пронумеровано, прошнуровано

и скреплено печатью 14 (четырнадцать) листов

24.12.14г.

Директор филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Костанайской области **Нурлыбаев Б.К.**