КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

КАЗАКСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
[illegible] ТУРАЛЫ ЖАЛПЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ СЕРТИФИКАТТАУ
ЖӨНІНДЕГІ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІНІҢ ТҮРКІСТАН/
ШЫМКЕНТ ҚАЛАСЫНДАҒЫ
ОБЛЫСТЫҚ ЖАЛПЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
МЕКЕМЕСІНІҢ МЕМСАРАПТАМА РМК
[illegible] ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА
ГОСЭКСПЕРТИЗА

ОБЛАСТНОЕ РЕСПУБЛИКАНСКОЕ
ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ
«ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ
ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ» (РГП
«ГОСЭКСПЕРТИЗА») АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ
КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА
И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА
ПО АЛМАТИНСКОЙ ОБЛАСТИ

КОРЫТЫНДЫ

КАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ
ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ
«ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК
ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ»
ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ
ҚҰҚЫҚЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК
КӘСІПОРНЫНЫҢ («МЕМСАРАПТАМА» РМК)
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША ФИЛИАЛЫ

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Бекітемін:

«Мемсараптама» РМК-ның
Алматы облысы бойынша
филиалы директорының
міндетін атқарушы

..... Ж. Молдыбаева

«Алматы облысы Іле ауданы Ащыбұлақ ауылдық округі, Іле ауданының қордағы жерлерінен, Мұқаметжан Түймебаев ауылы, №177 учаске мекен жайда орналасқан алюминді профиль өндіретін заводты газдандыру үшін газқұбырының құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 30 қарашадағы № 18-0858/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Aluminium of Kazakhstan» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«АБ-М» ЖШС,
Талдықорған қаласы

Талдықорған қаласы

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

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

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

Утверждаю:

И.О. Директора филиала
РГП «Госэкспертиза»
по Алматинской области

..... Ж. Молдыбаева

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 18-0858/13 от 30 ноября 2013 года

по рабочему проекту:
«Строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля расположенного по адресу: Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177»

ЗАКАЗЧИК:
ТОО «Aluminium of Kazakhstan»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «АБ-М»,
г. Талдыкорган

г. Талдыкорган

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «Строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля расположенного по адресу: Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177».

Настоящее заключение выполнено в соответствии с договором №999 от 19 ноября 2013 года между филиалом РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области и ТОО «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)» на проведение экспертизы рабочего проекта.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)».

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «АБ-М», г. Талдыкорган (Государственная лицензия ГСЛ №005970 от 03.07.2001 года, II категория).

ГИП – Казиев А. (приказ №15 от 25.10.2013 года).

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 02.09.2013 года, утвержденное заказчиком;

письмо ТОО «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)» №21 от 13.11.2013 года о том, что финансирование объекта будет осуществляться по программе «Дорожная карта бизнеса-2020»;

санитарно-эпидемиологическое заключение №497 от 09.10.2013 года, по отводу земельного участка, выданное УГСЭН по Илийскому району;

протокол дозиметрического контроля №15 от 07.10.2013 года, выданный РГКП «ЦСЭЭ по Илийскому району»;

архитектурно-планировочное задание №73 от 23.10.2013 года, выданное ГУ «Отдел архитектуры и градостроительства Илийского района»;

акт на право частной собственности на земельный участок №613422 от 08.05.2013 года (кадастровый номер 03-046-267-2170), выданный Алматинским отделением АОФ РГП «НПЦзем»;

письмо ТОО «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)» №20 от 13.11.2013 года о том, что строительство запланировано в 2014 году;

протокол технического совещания от 08.09.2013 года по вопросу выбора прайс-листов по проекту, подписанный комиссионно.

Технические условия:

технические условия №02/13-5905 от 15.08.2013 года на газификацию завода, выданные ТОО «Алматинские газовые сети»;

технические условия №02/13-5905 от 15.08.2013 года на защиту от электрохимической коррозии подземного газопровода, выданные ТОО «Алматинские газовые сети».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций:

письмо ТОО «АБ-М» №19 от 13.11.2013 года о согласовании рабочего проекта.

5.3 Перечень документации, представленной на экспертизу:

Таблица №1

№	Обозначение	Наименование
1	Книга 1	Пояснительная записка (ПЗ)
2	Альбом 1	Рабочие чертежи (ГС)
3	Книга 2	Сметная документация (СМ)
4	Книга 3	Прайс-листы

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Целью разработки рабочего проекта является строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля.

ЕМЕЗАРАВТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Участок строительных работ расположен по адресу Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177.

Природно-климатические и инженерно-геологические условия района строительства:

Климат резко континентальный с холодной зимой и жарким летом.

Среднегодовая температура	плюс 8,7°С.
Самый холодный месяц январь	
средняя температура	минус 7,4°С.
самый теплый месяц-июль	плюс 23,3°С.
Абсолютный минимум	минус 38°С.
Абсолютный максимум	плсю 42°С.
Средняя температура наиболее холодной пятидневки	минус 28°С.
Продолжительность безморозного периода	250 суток.
Расчетная глубина промерзания грунтов	100 см.
Проникновение нулевой изотермы	119 см.
Климатический район (СНиП РК 2.04-01-2010)	III В.

Расчётная температура наружного воздуха наиболее холодной пятидневки обеспеченность 0.92 (СНиП 2.04-01-2010) минус 21° С;

Район по весу снегового покрова (СНиП 2.01.07-85) II (Wo=0,7 кПа).

Вес снежного покрова на 1 м^2 горизонтальной поверхности земли - 0,7 МПа (70 кгс/м^2).

Район по давлению ветра (СНиП РК 2.0 1.07-85) III (Wo=0.38 кПа);

Нормативный напор ветра составляет 0,38 МПа(38 кгс/м^2).

Сейсмичность района 9 баллов.

Существующее состояние:

Транспортируемый природный газ по ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

Давление рабочее в газопроводе – 0,003-0,6 МПа.

Часовой расход газа – 70 м^3/час.

Общая протяжённость проектируемого газопровода – 1540,0 м,

в том числе:

- газопровода высокого давления диаметром 108 мм – 970,0 м;
- газопровода среднего давления диаметром 108 и 219 мм – 520,0 м.
- газопровода низкого давления диаметром 57 мм – 50,0 м.

Шкафной газорегуляторный пункт (ШГРП) – 4 шт., в т.ч. с регулятором давления РДБК-50 – 1 шт., РДНК-1000 – 2 шт., РДНК-У – 1 шт.

Электрохимическая защита подземного газопровода.

Год строительства – 2014 года, продолжительность строительства – 1,2 мес.

6.2 Проектные решения

Технологические решения

Проектируемая трасса газопровода проходит в Илийском районе. В соответствии с ТУ №02/13-5905 от 15.08.2013 года Точка присоединения проектируемого газопровода высокого давления диаметром 108 мм предусмотрена к существующему подземному газопроводу высокого давления диаметром 530 мм, проложенному восточнее объекта газификации.

От точки подключения газопровод высокого давления предусматривается проложить по полю до забора ТОО «Aluminium of Kazakhstan».

На территории предприятия предусмотрены газорегуляторные пункты типа ВГРПШ с РДБК-50, ВГРПШ с РДНК-У и ГРПШ с РДНК -1000 в количестве 2 шт.

МЕМЕКЕ АРАВТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Прокладка газопровода высокого давления по полю запроектирована подземно диаметром 108 мм, протяженностью 970 м.

На территории предприятия запроектирована прокладка подземного газопровода среднего давления диаметром 159 мм, диаметром 108 мм протяженностью 520 м низкого давления диаметром 57 мм протяжённостью 50 м.

Проектом предусмотрен подземный газопровод из труб по ГОСТ 10704-91 в заводской изоляции. Подземная прокладка газопровода предусмотрена на глубине 2,0 – 2,5 м.

Изоляция подземного газопровода «весьма-усиленного» типа на основе битумно-полимерной мастики по ГОСТ 9.602-2005.

Для предотвращения разрушения газопровода от сейсмических воздействий в колодце предусмотрен компенсатор.

Проектом предусмотрена установка отключающих устройств на подземном газопроводе высокого давления, после врезки - задвижка 30с41нж Ру 1.6 МПа диаметром 100 мм в железобетонном колодце Г1-IIIп-1,8.

На надземном газопроводе на территории предприятия предусмотрены: перед 2-мя ВГРПШ и после них - задвижки Ду100 мм марки 30с41нж, Ру - 1.6 МПа в количестве 4 шт; перед 2-мя ГРПШ предусмотрены задвижки Ду50 мм марки 30с41нж, Ру - 1.6МПа в количестве 2 шт, после ГРПШ - задвижки Ду50 мм марки 30ч47бк4 в количестве 2 шт.

Фасонные части приняты:

- отводы по ГОСТ 17375-2001, ГОСТ 30753-2001;
- переход по ГОСТ 17378-2001;
- заглушки по ГОСТ 17379-2001.

Газорегуляторный пункт шкафной

Газорегуляторные пункты шкафные (ГРПШ) - предназначены для редуцирования высокого давления на среднее и низкое давление, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне и содержат узел очистки газа, узел редуцирования газа, защитное устройство, обеспечивающее прекращение подачи газа к потребителю при превышении давления на выходе сверх допустимых заданных значений.

ГРПШ поставляют в виде блока полной заводской готовности. Предусмотрены к установке газорегуляторные пункты с регуляторами давления:

- РДБК-50 в количестве 1 шт;
- РДБК-У в количестве 1 шт;
- РДНК 1000 в количестве 2 шт.

Строительные решения

На ГРПШ предусматривается подъезд и площадка для стоянки автотранспорта. Покрытие проездов и площадки предусмотрено грунтово-щебеночное.

Антикоррозионная защита строительных конструкций предусмотрена в соответствии с СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии». Все железобетонные элементы ниже отметки земли предусмотрены на сульфатостойком цементе. Боковые поверхности фундаментов, соприкасающиеся с грунтом, предусмотрено обмазать горячим битумом за 2 раза;

Антикоррозийные работы, выполняемые для защиты от коррозии монтируемого технологического оборудования, а также строительных конструкций, предусмотрено производить в соответствии с требованиями СНиП 2.03.11-85 «Защита строительных конструкций от коррозии».

Металлические конструкции предусмотрено покрыть двумя слоями эмали ПФ – 133 по ГОСТ 926 – 82 по двум слоям грунтовки ГФ – 021 ПО гост 25129 – 82*.

Защита газопровода от электрохимической коррозии

Защите от электрохимической коррозии подлежат проектируемые стальные подземные сооружения - линейная часть газопровода.

В соответствии с ГОСТ 9.602-2005 для защиты газопровода от коррозии, предусматривается пассивный и активный методы защиты.

Пассивный метод защиты - изоляция подземного газопровода «весьма-усиленного» типа с установкой на выходе из земли изолирующего фланцевого соединения.

МЕМЛЕКЕТТІК САРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Активный метод защиты предусмотрен при помощи станции катодной защиты типа КСЭР с заземлением анодным из железокремнистых электродов; блоков совместной защиты типа БЗК-50; протекторов магниевых типа ПМ-20У.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрывопожароопасных ситуаций

Мероприятия выполнены согласно СНиП РК 2.02-05-2009 «Пожарная безопасность зданий и сооружений».

С целью исключения разгерметизации подводящего газопровода и технологического оборудования и предупреждения аварийных выбросов газа в проекте выполнены следующие технические решения:

- соединение трубопроводов и арматуры, в основном, выполняются на сварке;
- трубопроводы рассчитаны на максимально возможное давление газа в газопроводе, запасы прочности приняты в соответствии с нормативными документами по расчету трубопроводов;
- пункты редуцирования газа оснащены средствами контроля, предохранительной арматурой, обеспечивающей надежность и безаварийную его работу;
- поверхность оборудования и трубопроводов защищается антикоррозионным покрытием;
- все оборудование и трубопроводы сертифицированы.

В проекте предусмотрено:

- секционирование участков газопровода отключающими устройствами – задвижками;
- установка контрольно-измерительных пунктов, контрольных трубок на выходе подземного газопровода из земли и на переходах под автодорогами и проездами;
- выполнение физического контроля качества сварных соединений на подземном газопроводе.

6.4 Охрана окружающей среды

К основным природоохранным мероприятиям в проекте отнесено:

- соблюдение границ территорий, отводимых на период строительства во временное пользование для проведения строительных работ;
- обеспечение сохранности зеленых насаждений и плодородного слоя грунта при производстве работ;
- снятие, сохранение и использование при рекультивации почвенно-растительного слоя под строящимися сооружениями;
- восстановление водосборных канав, дренажной системы, дорог, расположенных в пределах полосы отвода земель или пересекающие эту полосу.

6.5 Организация строительства

Доставка грузов к месту строительства осуществляется автотранспортом.

Район строительства по наличию кадров, предприятий стройиндустрии, автомобильных дорог относится к освоенному.

Объемы основных строительно-монтажных работ и потребность в основных строительных материалах, механизмах и транспортных средствах определена на основании рабочих чертежей. Основные строительно-монтажные работы будут выполняться строительно-монтажной организацией, определяемой по результатам тендера.

Снабжение строительными материалами площадок строительства предусмотрено осуществлять по транспортной схеме: - трубы, оборудование, строительные машины и механизмы, строительные материалы от ж/д станции разгрузки автотранспортом поступают на производственные участки Подрядчика.

До начала строительства предусмотрена разбивка трассы газопровода и площадок под ШГРП, а также планировка территории, выполнение временных ограждений.

Трубы, фасонные части, арматура, сварочные и изоляционные материалы, применяемые в соответствии с проектом, предусмотрены при наличии сертификатов

МЕМБАРАНТАМА ● ЛОСЭКСПЕРТИЗА

заводов-изготовителей, удостоверяющие их качество. Оборудование, узлы, соединительные детали и изолирующих фланцы предусмотрены при наличии на них технических паспортов заводов-изготовителей.

Отрывку траншеи под трубопровод предусмотрено производить ковшовым экскаватором с доработкой вручную.

Засыпка траншей с уложенным газопроводом предусмотрена в два приема: сначала мягким грунтом на 0,2 м выше верхней образующей трубы с обеспечением сохранности труб, стыков и изоляции, затем окончательная засыпка траншеи с помощью бульдозера после испытания газопроводов на прочность и герметичность.

Соединение стальных труб между собой и соединительными деталями предусмотрено ручной электродуговой сваркой встык электродами типа Э42, Э42А ГОСТ 9467-75.

Для армирования железобетонных конструкций предусмотрена арматура класса А-I, А-III. Бетон для монолитных и сборных бетонных и железобетонных конструкций принят по прочности на сжатие класса В15.

Сборку, сварку, монтаж, продувку и испытание газопроводов, а также контроль качества сварных соединений предусмотрено выполнить согласно требованиям МСН 4.3-01-2003 «Газораспределительные системы» и «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденных приказом МЧС РК от 18.09.2008 года №172.

Согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений» нормативная продолжительность строительства газопровода составит 3 месяца, в том числе подготовительный период 1 месяц.

6.6 Сметная документация

Сметная документация составлена в соответствии с 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 на строительные работы СН РК 8.02-05-2002, на монтаж оборудования СН РК 8.02-06-2002, на строительные материалы, изделия и конструкции СН РК 8.02-04-2002, книги 1-5 с изменениями и дополнениями, выпуск 1-17.

Сметная документация составлена с использованием программного комплекса АВС-4, редакция 4.5 по выпуску сметной документации в базовых ценах 2001 года, территориальный район принят 4.2.

Стоимость оборудования принята в соответствии с п.4.3.8 СН РК8.02-02-2002.

Накладные расходы приняты от заработной платы рабочих по видам строительных и монтажных работ согласно СН РК 8.02-02-2002 приложение №1.

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

Затраты на строительство временных зданий и сооружений приняты согласно СН РК 8.02-09-2002 «Сборник сметных норм затрат на строительство временных зданий и сооружений».

Дополнительные затраты:

- при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время определены на основании СН РК 8.02-07-2002 «Сборник сметных норм дополнительных затрат при производстве строительно-монтажных работ в зимнее время» (НДЗ 2001);
- 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 сметной стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного на 2013-2017 годы в соответствии с Приложением 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы» к Протоколу заседания РБК от 4 апреля 2012 года №8.

- на 2013 год с МРП – 1731 тенге
- на 2014 год с МРП – 1852 тенге

ГОСЭКСПЕРТИЗА • МЕМБАВАВТАМА

Налоги, сборы, обязательные платежи начислены в размере 2% согласно действующего законодательства.

Налог на добавленную стоимость (НДС) учтён в размере 12%, установленный законодательством Республики Казахстан от сметной стоимости строительства в текущем уровне цен с учётом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых 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 установлен II (нормальный) уровень ответственности.

Рабочий проект «Строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля расположенного по адресу: Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177» разработан в соответствии с заданием на проектирование.

Состав и комплектность представленных материалов соответствует требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и состав проектной документации на строительство».

Раздел «Газоснабжение» соответствуют требованиям действующих СНиП, МСН, ГОСТ, Технического регламента, Требований промышленной безопасности и других действующих норм и правил по проектированию и строительству систем распределения и потребления природных газов.

Все разделы проектно-сметной документации соответствуют действующим нормативным документам, в том числе в части надежности и безопасности.

Принятые проектные решения с учетом внесенных изменений по п. 7.2 соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической и пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

В проекте, согласно имеющимся возможностям, применены импортозамещающие местные строительные материалы и изделия, а также продукция, изготавливаемая на предприятиях Республики Казахстан.

7.2 Дополнения по исходно-разрешительным документам и изменения, внесенные в проект в процессе проведения экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Алматинской области» в рабочий проект «Строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля расположенного по адресу: Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177» внесены следующие изменения и дополнения:

По сметной документации:

1) Представлен расчет продолжительности строительства объекта.
2) Откорректированы в соответствии с нормативами стоимость материалов и оборудования по прайс-листам.
3) Откорректированы в локальных сметах расценки в соответствии с проектным решением и замечаниями экспертизы.
4) Сметная документация приведена в соответствие с рабочими чертежами.
5) Откорректированы затраты на экспертизу проекта согласно расчета в соответствии с Приказом №36 от 26.04.2006 года РГП «Госэкспертиза».

Основные технико-экономические показатели по рабочему проекту:

Таблица №2

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Заявленные	Рекомендуемые к утверждению	+увеличение - снижение
1	2	3	4	5	6
1	Общая протяженность трассы газопровода	км	1,540	1,540	-

2	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001года	млн. тенге	34,753	33,675	-1,078
	в том числе: СМР	млн. тенге	33,677	32,614	-1,063
	Оборудование	млн. тенге	0,614	0,614	-
	Прочие	млн. тенге	0,462	0,447	-0,015
3	Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2013 и прогнозных 2014 года	млн. тенге	97,760	94,771	-2,989
	в том числе: СМР	млн. тенге	80,478	77,937	-2,541
	Оборудование	млн. тенге	1,467	1,467	-
	Прочие	млн. тенге	15,815	15,367	-0,448
	Из них: - на 2013 год (стоимость ПИР и экспертизы) - на 2014 год	млн.тенге млн.тенге		1,413 93,358	
4	Продолжительность строительства	месяцев	3	3	-

Примечание: общая сметная стоимость строительства на весь период, согласно расчета общей продолжительности строительства, определена в текущих ценах через индекс изменения МРП, установленного на 2013-2017 годы в соответствии с Приложением 1 «Прогноз показателей социально-экономического развития на 2013-2017 годы» к Протоколу заседания РБК от 4 апреля 2012 года №8.

8. ВЫВОДЫ

8.1 Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована ТОО «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)» в соответствии с условиями договора №999 от 19 ноября 2013 года.

С учётом внесённых изменений и дополнений, рабочий проект «Строительство газопровода для газификации завода по производству алюминиевого профиля расположенного по адресу: Алматинская область. Илийский район, Ащибулакский сельский округ, из земель запаса Илийского района в селе Мухаметжан Туймебаева, участок №177» соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

Общая протяженность трассы газопровода	1,540 км
Общая сметная стоимость строительства в базовом уровне цен 2001 г.	33,675 млн. тенге
в том числе: - СМР	32,614 млн. тенге
Общая сметная стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 года	94,771 млн. тенге
в том числе: - СМР	77,937 млн. тенге
Продолжительность строительства	3 месяца

8.2 Заказчику до начала реализации рабочего проекта получить необходимые согласования и заключения контрольно-надзорных органов и заинтересованных организаций.

8.3 Заказчик при приемке документации по рабочему проекту от проектной организации должен проверить ее на соответствие настоящему экспертному заключению.

8.4 Заказчику во исполнение постановления Правительства Республики Казахстан от 29 октября 2010 года №1135 «Об утверждении Программы по развитию казахстанского содержания в Республике Казахстан на 2010-2014 годы» при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных товаропроизводителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАМА:

8.1 Осы сараптау қорытындысы жобалау үшін тапсырысшы бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 2013 жылғы 19 қарашадағы №999 шарттың талаптарына сәйкес «Aluminium of Kazakhstan (Алюминиум оф Казахстан)» ЖШС кепілдік етеді.

Енгізілген өзгерістерді және толықтыруларды ескере отырып «Алматы облысы Іле ауданы Ащыбұлақ ауылдық округі, Іле ауданының қордағы жерлерінен, Мұқаметжан Түймебаев ауылы, №177 учаске мекен жайда орналасқан алюминді профиль өндіретін заводты газдандыру үшін газқұбырының құрылысы» жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келеді және келесі негізгі технико-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіпте бекітілуге ұсынылады:

Газ құбыры трассасының жалпы ұзындығы	1,540 шақырым
2001 жылғы базалық бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	33,675 млн.теңге
Соның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	32,614 млн. теңге
2013-2014 жж. ағымдағы және болжамдағы бағадағы құрылыстың жалпы сметалық құны	94,771 млн. теңге
Соның ішінде:	
- құрылыс-монтаж жұмыстары	77,937 млн. теңге
Құрылыс ұзақтығы	3 ай

8.2 Тапсырысшы жұмыс жобасын іске асыру басталғанға дейін бақылау- қадағалау органдары және мүдделі ұйымдардың қажетті келісімдері мен қорытындыларын алсын.

8.3 Тапсырысшы жобалау ұйымынан жұмыс жобасы бойынша құжаттаманы қабылдау барысында олардың осы сараптамалық қорытындыға сәйкестігін тексерсін.

8.4 «Қазақстан Республикасындағы қазақстандық қамтуды дамыту жөніндегі 2010 - 2014 жылдарға арналған бағдарламаны бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2010 жылғы 29 қазандағы №1135 Қаулысын орындау мақсатында тапсырысшы құрылыс салу барысында отандық тауар өндірушілердің жабдықтарын, материалдарын және құрастырмаларын барынша пайдалансын.

Өндірістік бөлім бастығы — Т. Евтушевская

Жетекші сарапшы
Бас маман — Л. Сударикова

Сарапшы — В. Призьба

ЕМЕМБАРТАМА ● ГОСЭКСПЕРТИЗА