ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

"ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҚҰРЫЛЫС ЖӘНЕ ТҰРҒЫН ҮЙ-КОММУНАЛДЫҚ ШАРУАШЫЛЫҚ ІСТЕРІ АГЕНТТІГІ "ЖОБАЛАРДЫ МЕМЛЕКЕТТІК ВЕДОМСТВОДАН ТЫС САРАПТАУ" ШАРУАШЫЛЫҚ ЖҮРГІЗУ ҚҰҚЫҒЫНДАҒЫ РЕСПУБЛИКАЛЫҚ МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫНЫҢ ("МЕМСАРАПТАМА" РМК) ОҢТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН АУМАҚТЫҚ ЕНШІЛЕС МЕМЛЕКЕТТІК КӘСІПОРЫНЫ ("ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА" ЕМК)

"ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЕ ТЕРРИТОРИАЛЬНОЕ ДОЧЕРНЕЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ (ДГП "ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА") РЕСПУБЛИКАНСКОГО ГОСУДАРСТВЕННОГО ПРЕДПРИЯТИЯ НА ПРАВЕ ХОЗЯЙСТВЕННОГО ВЕДЕНИЯ "ГОСУДАРСТВЕННАЯ ВНЕВЕДОМСТВЕННАЯ ЭКСПЕРТИЗА ПРОЕКТОВ (РГП "ГОСЭКСПЕРТИЗА") АГЕНТСТВА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН ПО ДЕЛАМ СТРОИТЕЛЬСТВА И ЖИЛИЩНО-КОММУНАЛЬНОГО ХОЗЯЙСТВА"

ҚОРЫТЫНДЫ

Қазақстан Республикасы
Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері агенттігі
«Мемсараптама» РМК

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК

Бекітемін :

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК
директоры

Р.Д. Оразбаев

«ОҚО Қазығұрт ауданы Ынталы ауылынлдағы «Корпорация Береке А» ЖШС асфальтобетон зауытын газдандыру құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша

2012 жылғы 26 шілдедегі №19-0475/12

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Туран Газ-7» ЖШС

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Юг Газ ПРоект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО Қазығұрт ауданы Ынталы ауылынлдағы «Корпорация Береке А» ЖШС асфальтобетон зауытын газдандыру құрылысы»
жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы
«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК-мен берілді

«Оңтүстікмемсараптама» ЕМК -ның рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Орын. Сариева Ж

Республика Казахстан
Агентство по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства
РГП «Госэкспертиза»

ДГП «Южгосэкспертиза»

Утверждаю:

Директор ДГП «Южгосэкспертиза»

_____Р.Д. Оразбаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0475/12 от 26 июля 2012 года

по рабочему проекту
«Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» в с. Ынталы Казыгуртского района ЮКО»

ЗАКАЗЧИК :
ТОО «Туран Газ-7»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Юг Газ Проект»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертнгое заключение на рабочий проект
«Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» в с. Ынталы Казыгуртского района ЮКО»
выдано ДГП «Южгосэкспертиза»

Данное экспертное заключение не может быть полностью или частично воспроизведено, тиражировано и распространено без разрешения ДГП «Южгосэкспертиза»

Исп.Чукаева Н

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» в с. Ынталы Казыгуртского района ЮКО».**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/0462 от 05.07.2012 года на экспертизу рабочего проекта между ДГП «Южгосэкспертиза» и ТОО «Юг Газ Проект», в соответствии с письмом ТОО «Туран Газ-7» за № 90 от 03.07.2012 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ТОО «Туран Газ-7»

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Юг Газ Проект» Государственная лицензия 17-ГСЛ №000701 от 16.03.2007 года. Срок действия до 16.03.2013 года. Приказ №162 от 06.08.2010 года.

ГИП Кувандыкова Г. Приказ о назначении ГИП за №3 от 26.03.2012 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: частные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки

- задание на проектирование от 15.03.2012 года, утвержденное директором ТОО «Туран Газ-7»;
- архитектурно-планировочное задание за №17 от 15.06.2012 года, выданное отделом строительства, архитектуры и градостроительства Казгуртского района;
- постановление акимата Казгуртского района за №241 от 05.05.2012 года о предоставлении земельного участка на постоянное пользование;
- акт выбора и согласования земельного участка от .2012 года (без даты);
- заключение об инженерно-геологических условиях от 2012 года (без даты), выполненное ИП «Джакипбеков Ж.К.».

Технические условия:

- на газоснабжение: за № 9-К от 17.02.2011 года, выданные ТОО «Туран-Газ-7».

5.2. Согласования и заключение органов государственного надзора

Согласование с Департаментом по чрезвычайным ситуациям ЮКО №432 от 17.04.2012 года.

Заключение государственной экологической экспертизы за № 000689 от 10.05.2012 года, выданное управлением природных ресурсов и регулирования природопользования ЮКО.

Санитарно-эпидемиологическое заключение за №17-6-336 от 06.04.2012 года, выданное департаментом комитета государственного санитарно – эпидемиологического надзора МЗ РК по ЮКО.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК за №12-ПР от 12.04.2012 года, выданное ТОО «Алга и Ко».

Проект согласован: заказчиком, ГКП «Таза-Су» Казгуртского района; Казгуртский районный филиал телекоммуникации АО«Казактелеком», Казгуртские ЭС ТОО «Онтустик Жарык Транзит».

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации.

Том I. Пояснительная записка.

Том II. Альбом -1. Газопровод среднего давления. Внутриплощадочные сети. Внутреннее газоснабжение. (Печь для подогрева теплоносителя. Сушильный барабан).

5.4. **Цели и назначения объекта, необходимость и целесообразность его строительства.**

Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» с. Ынталы Казыгуртского района является улучшение труда рабочих и экологической обстановки в районе строительства объекта.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и места нахождения объекта

ОНТУСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

Трасса газопровода: с. Ынталы асфальтно - бетонный завод ТОО Береке-А , протяженностью 2,8 км начинается непосредственно от с.Ынталы и расположена на территории Казыгуртского района ЮКО в 90 км на юго-запад от г. Шымкента.

Населенный пункт Ынталы и асфальтно-бетонный завод ТОО Береке-А связан с районным центром с. Казыгурт и областным центром г. Шымкент асфальтированной дорогой - Алматы- Термез.

Природно-климатические условия

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 17°С

Средняя годовая температура воздуха, ◦ С 13,6

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь -2,1м/сек.

Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за июнь - 1,4м/сек.

Нормативная глубина промерзания, м : для суглинка -0,6м

Глубина проникновения 0◦С в грунт, м : для суглинка -0,7м

Глубина проникновения 0°С в грунт, м: гравийного грунта - 0,60

Зона влажности - 3 (сухая).

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия

Рельеф

Рельеф территории трассы газопровода холмистый со значительным уклоном на северо-восток.

Высотные отметки поверхности земли колеблются в пределах от 499,20 м, до 536,62 м.

Гидрография

Гидрогеологическая сеть в районе работ представлена рекой Келес.

Трасса газопровода расположена на левой стороне реки Келес и отдалена от нее в пределах 0,7- 3,0 км.

Подземные воды:

Подземные воды (УГВ), по материалам прошлых лет залегают на глубине 7,0 и более метров от поверхности земли и в формировании ФМС частие не принимают.

Геолого-литологическое строение территории

В геолого-литологическом строении трассы газификации принимают участие средне и верхнечетвертичные аллювиально-пролювиальные отложения (aQII-III) представленные суглинком.

С поверхности земли по всей площадке распространен растительный слой из супеси с корнями травянистой растительности, мощностью 0,25м.

Физико-механические свойства грунтов:

По физико-механическим и просадочным свойствам в пределах площади изысканий выделено два инженерно-геологических элемента(ИГЭ):

1) (ИГЭ-1)- суглинок желтовато-серый, макропористый, полутвердой и твердой консистенции, просадочный ; мощностью 7,0 и более м, распространен повсеместно.

2) (ИГЭ-2) – суглинок: желтовато-серый, пористый, полутвердой и мягкопластичной консистенции, непросадочный , вскрытой

Мощностью до 3,0м.

Засоленность и агрессивность грунтов

Грунты участка по содержанию сульфатов и хлоридов в пересчете на ионы SO_4 и SI для бетона марки W 4 по водопроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 - слабоагрессивные и на SI неагрессивные и сульфатостойких цементах по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Нормативное содержание SO- 4=340мг/кг. и SI равно 90мг/кг.

Группа грунтов по трудности разработкам

Согласно СНиП РК. 8.02-05-2002, для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов: суглинок- вторая. (35в). Почвенно-растительный слой-первая.

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

Сейсмичность участка работ

Согласно карте сейсмического микрорайонирования согласно (СНиП РК. 2.03-04-2001), сейсмичность территории составляет семь баллов.

Категория грунтов по сейсмичным свойствам – вторая.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план трассы

Газопровод среднего давления разработан в подземном и надземном исполнении. Трасса газопровода выбрана на безопасных расстояниях от существующих зданий и сооружений в соответствии с требованиями СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство, планировка и застройка городских и сельских поселений», МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы».

6.2.2. Технологические решения

Мощность предприятия

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб SDR 11 ПЭ-100 ГОСТ Р 50383-95 диаметром 90х8,2 мм протяженностью 3068,0 м; с коэффициентом запаса прочности 2,8 и из стальных труб диаметр 89х4,0 мм протяженностью 25,0 м; диаметром 76х3,5 мм протяженностью 910 м; диаметром 108х4,0 мм протяженностью 58,0 м; диаметром 57х3,0 мм протяженностью 34,0 м по ГОСТ 10704-91.

Схема газоснабжения

Для газоснабжения природным газом асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А Казыгуртского района запроектирован газопровод среднего давления.

Точка врезки: газопровод среднего давления диаметром 76х3,5 мм Казыгуртский район с. Ынталы ,перед ШРУ №12.

При проектировании принята одноступенчатая система газоснабжения.

Для снижения давления газа со среднего Р равно 0,082Мпа на среднее давление Р=0,05Мпа проектом предусматривается газорегуляторный пункт шкафного типа (ГРПШ-13-2ВУ1) с 2-мя регуляторами давления РДГ-50В.

Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

1) печь для подогрева теплоносителя. К ней предусматривается автоматизированная газовая горелка (производства Китай) типа RS-70. производительностью 50,0м^3/час

2) сушильный барабан для приготовления асфальтобетона. К нему предусматривается автоматизированная газовая горелка типа SD-15TP производительностью 1000м^3/час (по заданию заказчика требуемый расход газа составляет 450м^3/час.).

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Нормы потребления газа

Предусматривается использование газа потребителем при 100% охвате.

Максимальный часовой и годовой расход газа для потребления газовыми агрегатами на асфальтобетонном заводе составлен согласно нормам расхода на газовые агрегаты.

Газовые агрегаты	Часовые расходы газа м3
Печь для подогрева теплоносителя	50,0
Сушильный барабан	450

Асфальтобетонный завод работает согласно справки.7 месяцев в 1 смену (8 часов) годовой расход природного газа составит:
500 х 8 х 30 х 7 равно 840000 нм^3/час.

Гидравлический расчет газопровода среднего давления

Диаметры газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления.

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

Гидравлический расчет среднего и низкого давления выполнен по программе «V.I.O.Standart Hidravlik Calculator» разработанный ОАО «ГИПРОНИИГаз».

Подводящий газопровод среднего давления

Надземная прокладка

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 диаметром 108х4,0 мм протяженностью 2,0 м, диаметром 89х4,0 мм протяженностью 25,0 м; диаметром 76х3,5 мм протяженностью 910,0м.

Газопровод среднего давления в надземном варианте запроектирован на опорах высотой 3,0 м; 4,0 м; 5,0 м;1,0 м.

При переходе газопровода через речку газопровод проложить на растяжках по тип. Проекту 5.905-8.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств- задвижки типа 30ч47бк диаметром 100 мм - 1 шт; кл. герметичности С, диаметром 80 мм - 3 шт класс герметичности В.

Защита надземных газопроводов от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004 г., МСН-4.03-01-2003.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов, утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 год.

Подводящий газопровод среднего давления

Подземная прокладка

Газопроводы среднего давления запроектированы из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* в подземном варианте диаметром 90х8,2 мм протяженностью 3068м.

Диаметры подводящего газопровода среднего давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального газопотребления при максимально-допустимых перепадах давления.

Гидравлический расчет выполнен по программе V.I.O. Standart Hidravlik calculator.

Глубина прокладки газопровод до верха трубы 1,5м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода, проложить изолированный алюминиевый провод сечением 4,0мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер и сигнальной ленты без металлической полосы по всей трассе.

Сигнальная лента без металлической полосы шириной не менее 0,2 м с несмываемой надписью « Осторожно ГАЗ» уложить на расстоянии 0,2 м от верха присыпанного полиэтиленового газопровода.

Укладку полиэтиленовых труб в траншею производить :

1) при температуре окружающего воздуха выше +10^0 С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

2) при температуре окружающего воздуха ниже + 10^0 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Переходы через местные автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер. Предусмотрена весьма усиленная изоляции стальных футляров, при выходе из земли согласно ГОСТ 9.602-2005 (полимерными лентами) для защиты от электрохимической коррозии.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб вести в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03-01-2003.

Внутриплощадочные сети

Внутриплощадочный газопровод среднего давления от ГРПШ-13-2ВУ1 до горелок газовых агрегатов предусмотрен из стальных труб диаметром 108х4,0 мм диаметром 57х3,0 мм надземным способом по ГОСТ 10704-91.

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА ● ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

Внутриплощадочный газопровод среднего давления 0,05 Мпа в надземном варианте предусмотрен на опорах высотой 5,0м, 4,0м , 3,5м.

Защита внутриплощадочных надземных газопровода от атмосферной коррозии осуществляется путем нанесения на газопроводы 2-х слоев эмали ПФ-115 после 2-х слоев грунтовки ГФ-021 в соответствии с требованиями СНиП РК 2.01-19-2004г., МСН 4-03-01-2003г.

Монтаж испытания газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003г. «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008г.

После ГРПШ-13-2ВУ1 , перед газовыми автоматизированными горелками (для подогрева теплоносителя , для сушильного барабана), на продувочных газопроводах предусматривается установка отключающих устройств: краны шаровые диаметром 50мм, диаметром 100мм , диаметром 20мм кл. герметичности А.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1

Для снижения давления со среднего 0,082 Мпа (0,82 кгс/см^2) до среднего 0,05 МПа (0,5 кгс/см^2) предусмотрен газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2ВУ1 с 2-мя регуляторами давления РДГ-50В.

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

Противопожарные мероприятия

Монтажные работы следует выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003 «Газораспределительные системы», «Требований промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов», утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 года и СНиП РК 1.03-05-2001 «Охрана труда и техника безопасности в строительстве».

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В целях обеспечения пожаробезопасности рабочий проект согласован с Департаментом по чрезвычайным ситуациям ЮКО (№458 от 18.05.2012 года).

6.4. Охрана окружающей среды

С целью охраны окружающей среды проектом предусмотрено предотвращение загрязнения почвы и воздушного бассейна углеводородными газами, которые сами по себе не являются вредными или ядовитыми.

Газопроводы, оборудование и установки, предусмотренные в проекте представляют собой замкнутую герметическую систему. Газопроводы после монтажа подвергаются испытанию на прочность и герметичность.

В связи с намеченной подачей природного газа создается перспектива оздоровления воздушного бассейна населенных пунктов путем замены газовым топливом другие виды топлива.

При сжигании котельно-печного топлива (зольных углей, зернистого мазута) в атмосферу выбрасывается большое количество золы двуокиси серы, окислов азота.

Это отрицательно влияет на воздушный бассейн рассматриваемого региона, здоровье населения, продуктивность животноводства, сельскохозяйственные и лесные угодья, состояние промышленных коммунально-бытовых основных фондов.

Использование вместо перечисленных видов топлива природного газа исключает выбросы окисла азота приблизительно на 20% по сравнению с углем, что резко снижает экономический ущерб от загрязнения атмосферы.

Труднее всего измерить и как-то выразить количественно этот эффект (ущерб) тогда, когда он проявляется в ценностях высшего порядка продолжительности жизни, генетические последствия, которые сказываются на физическом и духовном обмене будущих поколений.

Сравнение расчетов показывает, что замена угля и мазута на природный газ, приносит положительный экономический эффект.

При выполнении строительно-монтажных работ по прокладке газопроводов необходимо соблюдать требования защиты окружающей среды, сохранение его устойчивого экологического равновесия и не нарушать условия землепользования, установленные законодательством об охране окружающей среды. Охрана окружающей природной среды в зоне размещения строительной площадки осуществляется в соответствии с действующими нормативными правовыми актами по вопросам охраны окружающей природной среды и рациональному использованию природных ресурсов.

Производство строительно-монтажных работ должно проводиться с учетом требований СанПиН 2.2.3.11384-03 «Гигиенические требования к организации строительного производства и строительных работ». Работы следует выполнять только в пределах полосы временного отвода земель.

При проведении строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей природной среды:

1) обязательное сохранение границ территории, отводимых для строительства;

2) применение герметических емкостей для перевозки растворов и бетона;

3) устранение открытого хранения, погрузки и перевозки сыпучих пылящих веществ (применение контейнеров, специальных транспортных средств);

4)завершение строительства уборкой и благоустройством территории с восстановлением растительного покрова;

5)оснащение рабочих мест и строительной площадки инвентарными контейнерами для бытовых и строительных отходов;

6) использование специальных установок для подогрева воды, материалов;

7)слив горюче-смазочных материалов только в специально отведенных и оборудованных для этой цели местах;

8) выполнение в полном объеме мероприятий по сохранности зеленых насаждений.

Способ прокладки газопровода и наличие существующих подъездных автодорог исключает загрязнение и порчу земель.

Технологический процесс газораспределения исключает попадание природного газа и других вредных веществ в окружающую среду за счет применения герметичной запорной арматуры и трубопровода.

6.5. Организация строительства

Объемы основных строительно-монтажных работ

Газопроводы среднего давления предусмотрены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* в подземном варианте диаметром 90х8,2 мм протяженностью 3068 пм.

Газопровод среднего давления надземным способом выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 и составляет 937,0 пм, в том числе: диаметром 108х4,0 мм протяженностью 2,0 м, диаметром 89х4,0 мм протяженностью 25,0 м; диаметром 76х3,5 мм протяженностью 910,0 м.

Данная толщина стенки газопровода принята для предотвращения аварийных ситуаций на газопроводе, предотвращения чрезвычайных ситуаций и более долговечной работы самого трубопровода.

Для снижения давления газа с высокого 0,6 МПа на среднее 0,3 МПа предусматривается установка индивидуального газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-15-2НУ1 с регулятором давления РДГ-80Н с двумя линиями редуцирования.

Строительство газоснабжения выполняется силами комплексной строительной бригады. Количество бригад и звеньев уточняется ППР и зависит от объема выполняемых работ.

Складирование труб, материалов, оборудования, а также изготовления монтажных заготовок предусматривается на существующей базе, откуда доставляются бортовыми машинами.

Трубы доставляются в виде сваренных секций или в виде отдельных труб. Перевозка труб осуществляется на автомобилях - трубовозах.

Трубы длиной до 12 метров можно перевозить на бортовом автомобиле с прицепом распуском.

ОНТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА • ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА

Расчет продолжительности строительства

Нормативная продолжительность строительства определена согласно СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела в строительстве предприятий, зданий и сооружений», часть II раздел IV п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 — Распределительная газовая сеть.

1. Протяженность газопровода из полиэтиленовых труб 3,068 км.

Согласно п.3.7 «Общих положений» применен метод линейной интерполяции исходя из имеющейся в нормах мощностей для газопровода из полиэтиленовых труб 3 км и 10 км с продолжительностью строительства 1,5 и 3,5 месяцев.

Продолжительность строительства на единицу прироста мощности равна

(3,5-1,5)/(10-3) равно 0,286

Прирост мощности равен

3,068-3,0 равно 0,068

Продолжительность строительства с учетом линейной интерполяции равна

0,286х0,068+1,5 равно 1,5 мес.

2. Продолжительность строительства газопровода из стальных труб 0,937 км составляет 1 мес.

3. Общая продолжительность строительства составит

1,5 мес.+0,5х1,0 равно 2,0 мес.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

В целом проект разработан в необходимом объеме, в соответствии с заданием на проектирование, иными исходными данными, техническими условиями и требованиями.

Проектные решения с учетом внесенных изменений по разделу 7.2. соответствуют нормативным требованиям по санитарной, экологической, пожарной безопасности, функциональному назначению объекта.

7.2. Изменения и дополнения, внесенные в рабочий проект в процессе экспертизы

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям ДГП «Южгосэкспертиза» в рабочий проект «Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» Казыгуртский района с. Ынталы ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) обоснованы принятые в проекте толщины стенок газопроводов и соединительных деталей, предоставлен расчет газопроводов на прочность, согласно требованиям п. 17 Технического регламента «Требования безопасности систем газоснабжения» и п. 4.6. МСН 4.03-01-2003;

2) в пояснительной записке откорректирована протяженность трассы;

3) на планах надземного газопровода указано расстояние между опорами;

4) отводы приняты по ГОСТ 17375-2001; переходы приняты по ГОСТ 17378-2001;

5) увеличена длина футляра на пересечении с водопроводом диаметром 500мм лист ГСН-7;

6) в местах пересечения с водопроводом предусмотрена ручная разработка грунта;

7) приложены чертежи перехода под дорогами IV-V категории;

8) предоставлено заключение экспертизы промышленной безопасности.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газификации асфальтобетонного завода ТОО «Корпорация Береке А» в с. Ынталы Казыгуртского района ЮКО»** соответствует требованиям государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными показателями:

1.	Годовой расход газа	840,000 тыс.нм³/год
2.	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,937 км
3.	Протяженность газопровода среднего давления из	3,068 км

полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95

4.	Количество ГРПШ-13-2ВУ1	1 шт.
5.	Продолжительность строительства	2,0 месяца

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

2. До начала производства работ рабочий проект подлежит утверждению в установленном порядке в течение трех месяцев.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО Қазығұрт ауданы Ынталы ауылынлдағы «Корпорация Береке А» ЖШС асфальтобетон зауытын газдандыру құрылысы» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстары бойынша енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың жылдық шығыны	840,000 мың нм³/жыл
2	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнелерленуші болат құбырлы орта қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	0,937 шақырым
3	МСТ-Р 50383-95 бойынша полиэтилен құбырлы орта қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	3,068 шақырым
4	ГРПШ-13-2ВУ1саны	1 шт.
5	Құрылыстың ұзақтығы	2,0 ай

1. Жұмыс жобасын бекітуге және жұмыстарды өндіріске ұсынғанда, оның осы сараптама қорытындысына сәйкес келетіндігін тексеру қажет.

2. Жұмыс жобасы жұмыстарды өндіруді бастағанға дейін үш ай көлемінде белгіленген тәртіпке сәйкес бекітілуі тиіс.

Директордың орынбасары И.Спатаев

Жетекші сарапшы Н. Ерменбеков

ОҢТҮСТІКМЕМСАРАПТАМА ● ЮЖГОСЭКСПЕРТИЗА