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 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

ҚОРЫТЫНДЫ

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 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Бекітемін :

«Мемсараптама» РМК-ның
Оңтүстік Қазақстан облысы
бойынша филиалының
директоры міндетін атқарушы

_____ И. О. Спатаев

«ОҚО, Сарыағаш ауданы, Қапланбек селолық округі, Сыргелі елді мекнінің газ өткізгіш құрылысы (15 көші)»
жұмыс жобасы бойынша

2013 жылғы 23 қыркүйектегі №19-1006/13

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«ОҚО энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» ММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Береке» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫ СӨЗ

«ОҚО, Сарыағаш ауданы, Қапланбек селолық округі, Сыргелі елді мекнінің газ өткізгіш құрылысы (15 көші)» «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалымен берілді.

«Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша филиалының рұқсатынсыз осы сараптамалық қорытындыны толық немесе ішінара қайта шығаруға, көбейтуге және таратуға жол берілмейді.

Орын. Р. Байменова

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 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 ЮЖНО-КАЗАХСТАНСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждаю:

И. о. директора филиала РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

_____ И. О. Спатаев

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-1006/13 от 23 сентября 2013 года

по рабочему проекту

«Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО (15 улиц)»

ЗАКАЗЧИК :
ГУ «Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по ЮКО»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Береке»

г.Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение на рабочий проект «**Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО (15 улиц)**» выдано филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО

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

Исп. Р. Байменова

1. НАИМЕНОВАНИЕ рабочий проект **«Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО (15 улиц)»**

Настоящее заключение выполнено согласно договору № 19/1046 от 20.08.2013 года на экспертизу рабочего проекта между филиалом РГП «Госэкспертиза» по ЮКО и ТОО «БЕРЕКЕ» на основании письма заказчика № 02-2302 от 15.08.2013 года.

2. ЗАКАЗЧИК: ГУ «Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по ЮКО»

3. ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Береке» Государственная лицензия ГСЛ №000718 от 30.03.2007 года. Приложение к лицензии Агентства РК по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10.07.2012 года. Категория II.

ГИП Литвиненко Л. Приказ о назначении ГИП за №23 от 01.04.2013 года.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1. Основание для разработки:

- задание на проектирование от 2013 года (без даты), утвержденное заместителем начальника управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО;
- архитектурно-планировочное задание за №195/130 от 20.02.2012 года, выданное управлением архитектуры и градостроительства по ЮКО. Продлено до 20.02.2014 года ;
- решение акима сельского округа Капланбек Сарыагашского района за №01 от 10.01.2012 года о предоставлении земельного участка на временное безвозмездное пользование;
- акт выбора и согласования земельного участка №230 от 28.12.2011 года;
- справка о количестве газифицируемых домов и населения №286 от 27.05.2013 года, выданная акимом с/о. Капланбек, Сарыагашского района;
- топографическая съемка в масштабе 1/500, выполненная ТОО «Береке» в 2013 году;
- отчет об инженерно-геологических условиях от 2013 года (без даты), выполненный ТОО «Береке»;
- письмо управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО №02-2417 от 27.08.2013 года о том, что строительство газопровода низкого давления от ГРПШ-6,10 до жилых домов предусматривается за счет абонентов;
- письмо управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства ЮКО №175 от 28.08.2013 года о том, что финансирование строительства газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района предусмотрено постанавлением акимата ЮКО №375 от 19.12.2012 года в 2014 году.

Технические условия:

- № 3065ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Ферма (20 домов), выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».
- № 3066ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Рысмбетова (10 домов), выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».
- № 3067ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Жангельдина (20домов), ул. Алмаатинская (25 домов), Ул. Коктем (20 домов), ул. Сейфулина (20 домов), Ул. Керегетас (40 домов), Ул. Муканова (20 домов), ул. Астанкулова (40 домов), ул. Шоканбайулы (15 домов), ул. Момыш Уллы (25 домов), ул. Майлы Кожа (25 домов), выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».
- № 3068ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Шынакулова (20 домов), ,выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».
- № 3069ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Ескулова (10 домов) , выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».
- №3070ж от 20.05.2013 года на газоснабжение ул. Сатыбалдиева (10 домов), выданные АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак».

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Согласования и заключение органов государственного надзора

Заключение государственной экологической экспертизы №000996 от 20.09.2013 года, выданное управлением природных ресурсов регулирования природопользования по Южно-Казахстанской области.

Санитарно-эпидемиологическое заключение за №17-6-845 от 19.08.2013 года, выданное Департаментом комитета государственного санитарно – эпидемиологического надзора МЗ РК по ЮКО.

Заключение на соответствие требованиям действующих норм в области промышленной безопасности РК от 19.08.2013 года, выданное ТОО «УНПЦ «Альтаир».

Согласование Департаментом по ЧС по ЮКО №792 2013 года.

Согласование ЮКПФ АО «КазТрансГазАймак» №7545 от 10.08.2013 года.

Проект согласован: заказчиком, акимом с/о Капланбек; отделом жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог Сарыагашского района.

5.3. Комплектность предоставленной на экспертизу документации

- Том I. Пояснительная записка.
- Том II. Наружные газопроводы. Чертежи.
- Том III. Сметная документация.

5.4. Цель и назначение объекта строительства

Строительство газопровода направлено на улучшение условий жизни и быта населения в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района, а также экологической обстановки региона.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1. Характеристика участка строительства и места нахождения объекта

Газопроводные сети прокладываются по не газифицированным улицам (15 улиц) н.п. Сыргели с/о Капланбек Сарыагашского района Южно-Казахстанской области, находится в 110 км к юго-западу от г. Шымкента.

Населенный пункт Сыргели связан районным центром г. Сарыагаш и с областным центром г. Шымкент асфальтированной дорогой.

Рельеф проектируемой трассы неровный, с общим уклоном на юго-запад.

Природно-климатические условия

Температура воздуха наиболее холодной (обеспеченностью 0,92) пятидневки минус 16°С.

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

Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль - 1,4 м/сек.

Нормативная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,32, для гравелита - 0,55

Максимальная глубина промерзания, м: для суглинка – 0,42, для гравелита – 0,75.

Район по весу снегового покрова - I.

Район по давлению ветра - III.

Район по толщине стенки гололеда - II.

Инженерно-геологические условия

Геоморфология и рельеф

Поверхность земли площадки неровная с уклоном на юго-запад. Высотные отметки колеблются в пределах 431,48 – 463,35м.

Геолого-литологическое строение территории

В литологическом отношении площадка сложена суглинком светло-коричневым, твердой консистенции до глубины 1,2м, ниже – гравелитом мелким коричневато-серым с песчано-известковым цементом, выветрелый, трещиноватый. Местами гравелит мелкий идет с поверхности земли. Повсеместно, с поверхности земли – почвенно-растительный слой мощностью 0,2м.

Гидрогеологические условия

Подземные воды, пройденными выработками (на май 2013г.) до глубины 2,0м – не вскрыты.

1).**Физико-механические свойства грунтов**

В пределах площадки по номенклатурному виду, просадочным свойствам выделено два инженерно-геологических элемента (ИГЭ).

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

1) ИГЭ-1 – суглинок просадочный, мощностью 1,2-1,8м. Тип грунтовых условий по просадочности – первый.

2) ИГЭ-2 – гравелит мелкий, вскрытой мощностью 0,6-1,8м.

Засоленность и агрессивность грунтов

Грунты площадки по содержанию легко- и среднерастворимых солей, до глубины 2,0м незасолены.

Грунты по содержанию сульфатов для бетона марки W_4 по водонепроницаемости на портландцементе по ГОСТ 10178-85 – слабо агрессивные, для бетона на сульфатостойком портландцементе по ГОСТ 22266-94 – неагрессивные. Нормативное содержание SO_4^{0} содержание 593 мг/кг.

Сейсмичность участка работ

Сейсмичность площадки, согласно СНиП РК 2.03-30-2006, составляет восемь баллов. Категория грунтов по сейсмическим свойствам вторая.

Группа грунтов по трудности разработки

Группа грунтов по трудности разработкам, согласно СНиП РК 8.02 - 05 – 2002 для ручных земляных работ и одноковшовых экскаваторов, суглинок твердый – вторая, гравелит мелкий – шестая, почвенно-растительный слой – первый.

Характеристика объекта газоснабжения

Населенный пункт частично газифицирован.

В соответствием с заданием на проектирование предусмотрено дальнейшее развитие газоснабжения населенного пункта за счет строительства разводящего газопровода среднего и низкого давления.

Подача природного газа предусматривается:

1) населению на приготовление пищи, горячей воды, на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды (улицы ;

2) на отопление жилых и общественных зданий;

3) предприятиям и учреждениям коммунально-бытового обслуживания населения.

Обоснованием выбора трасс газопровода населенного пункта Сыргели является Решение акимата сельского округа Капланбек за №01 от 10.01.2012года, АПЗ №195/130 от 20.02.2012года.

Трасса газопровода проходит по улицам н.п. Сыргели. Покрытие дорог -гравийное. Из инженерных коммуникаций по улицам проходят: водопровод, воздушные линии электропередач, по отдельным улицам кабель связи.

6.2. Проектные решения

6.2.1. Генеральный план трассы

Трассы газопровода проходят по отдельным, не газифицированным улицам н.п. Сыргели ул. Ферма (20 домов), ул. Рысмбетова (10 домов), ул. Шынакулова, ул. Ескулова, ул. Жангельдина (20домов), ул. Алмаатинская (25 домов), Ул. Коктем (20 домов), ул. Сейфулина (20 домов), Ул. Керегетас (40 домов), Ул. Муканова (20 домов), ул. Астанкулова (40 домов), ул. Шоканбайулы (15 домов), ул. Момыш Уллы (25 домов), ул. Майлы Кожа (25 домов), ул. Шынакулова (20 домов), ул. Ескулова (10 домов), ул. Сатыбалдиева (10 домов),

В основу решения размещения трассы газопровода и площадок ШРП заложены требования технологической компоновки и соблюдения минимальных расстояний, регламентированных градостроительными нормами, требований СНиП с учетом санитарных, экологических и противопожарных требований.

Площадки ШРП размещаются в полосе между красной линией жилой застройки и автодорогами и проездами.

Газопровод высокого давления предусмотрен в подземном исполнении, среднего и низкого – 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 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Ситуационная схема

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

6.2.2 Технологические решения

Технологические решения газоснабжения в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района разработаны на основании задания на проектирование; технических условий №№ 3065ж, 3066ж, 3067ж, 3068ж, 3069ж, 3070ж от 20.05.2013 года на газоснабжение, выданных АО ЮКПФ «КазТрансГазАймак» в соответствии МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб»; МСН 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы»; «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18 сентября 2008.

Объект строительства газопровода в населенном пункте Сыргели Сарыагашского ого района ЮКО относится ко II уровню ответственности.

Для газоснабжения природным газом в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО предусмотрен газопровод высокого, среднего и низкого давления.

Точки врезки: от существующего подземного газопровода высокого давления к ГРП-«Сыргели» (существующий) и от существующего газопровода низкого давления в соответствии с техническими условиями.

Для снижения и регулирования давления в газораспределительной сети предусмотрены газорегуляторные пункты: ГРПШ-13-2Н(В)-У1 – шкафной газорегуляторный пункт с двумя линиями редуцирования, с регуляторами давления РДГ-50Н и РДГ50В с прибором учета расхода газа и электронным корректором.

На распределительном газопроводе предусматривается выход газопровода из земли на границе участков с установкой индивидуальных ГРПШ для каждого дома или один на 2 дома вне территории частных владений.

Мощность объекта

Газопровод высокого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 50838-95 диаметром110х10,0 мм протяженностью 47,0 м.

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 ГОСТ Р 50383-95 и из стальных труб по ГОСТ 10704-91.

Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет 7,094 км, в том числе: диаметром 110х10,0 мм -0,433 км; диаметром 90х8,2 мм – 1,172 км; диаметром 63х5,8 мм – 4,741 км; диаметром 32х3,0 мм – 0,751 км.

Протяженность надземного газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 0,120 км, в том числе: диаметром 89х4,5 мм – 0,009 км; диаметром 57х3,0 мм – 0,111 км.

Газопровод низкого давления принят в подземном и надземном исполнении. Подземный газопровод низкого давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* протяженностью 1,598км, в том числе: диаметром 125х11,4 – 0,285 км; диаметром 90х8,2 – 0,456км; диаметром 75х6,8 – 0,201км; диаметром 63х5,8 – 0,600км; диаметром 50х4.6 – 56м.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Надземный газопровод низкого давления принят из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 0,345км, в том числе диаметром 108х4,0 мм – 0,104 км; диаметром 76х4,0 мм – 0,005 км; диаметром 57х3,0 мм – 0,236 км.

Для снижения давления газа с высокого на среднее предусмотрена установка ГРПШ-13-2Н(В)-У1 с двумя линиями редуцирования, с регуляторами давления РДГ-50Н и РДГ50В с прибором учета расхода газа и электронным корректором.

Для снижения давления газа со среднего на низкое предусмотрена установка индивидуального газорегуляторного пункта типа ГРПШ-10 с двумя счетчиками G-4 – 97шт., ГРПШ-6 с одним счетчиком – 56шт.

Часовой расход 1123,0 нм^3/год.

Годовой расход газа составляет 1725,707 тыс.нм^3/год

Схема газоснабжения

Для населенного пункта Сыргели сельский округ Капланбек Сарыагашского района принята двухступенчатая система газоснабжения.

Основные потребители газа

Основными потребителями газа являются:

1) население (на приготовление пищи, горячей воды на хозяйственные и санитарно-гигиенические нужды, отопление);

2) коммунально-бытовые учреждения (школа, д/сад и мелкие ком, бытовые объекты).

Численность населения и коммунально-бытовые учреждения приняты согласно справки, представленной акимом с/о Капланбек.

Нормы расхода газа, годовые и максимально-часовые расходы газа

Расчет потребности в природном газе выполнен на 100% охвата населения газоснабжением

Удельные максимально-часовые расходы газа приняты в соответствии табл. 12.4 СНиП РК 3.01.01-2008* «Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских населенных пунктов».

Годовые расходы на нужды предприятий торговли, предприятий бытового обслуживания непроизводственного характера приняты в размере 10% от суммарного расхода газа на жилые дома.

На перспективу развития жилищного строительства – 20%.

В данном объекте тип застройки одноэтажная. Для расчета приняты жилые дома с индивидуальными источниками отопления, горячего водоснабжения и приготовления пищи при норме обеспеченности 20 м^2 общей площади на одного человека - 0,45 м^3/час.

Расчет потребности природного газа

Часовой расход газа, м^3/час.

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов шт	Часовые расходы, м^3/час					Всего нм^3/час.
		Кол-во населен чел	Индивид. бытовые нужды	На отоплен.	Ком.быт нужды	На перспек. 10%	
Сыргели	320	1920	864	452	86	173	1123

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Годовой расход газа, нм^3/год.

Наименование населенных пунктов	Кол-во жилых домов шт	Годовые расходы, нм^3/час					Всего нм^3/год.
		Кол-во населен чел	Индивид. бытовые нужды	На отопление	Ком.быт нужды	На перспективу 10%	
Сыргели	320	1920	748800	578667	132747	265493	1725707

Годовой расход газа с учетом перспективы составляет 1725,707 тыс. нм^3/год.

6.2.2.2 Гидравлический расчет газопровода среднего и низкого давления

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

При этом учитываются часовые расхода газа на нужды бытовых потребителей, а также индивидуально-бытовые нужды населения.

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

6.2.2.3 Газопровод высокого давления

Подземная прокладка

Газопровод высокого давления запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 ГОСТ Р 50838-95. Врезка газопровода осуществляется в существующий стальной газопровод на глубине -1.50м стальным патрубком Ø108х5.0, далее через переходник ПЭ-ст Ø110хØн108х5.0 осуществляется переход на полиэтиленовый газопровод Ø110х10 ПЭ100ГАЗ SDR11 протяженностью – 47м. Согласно техническим условиям № 3067ж от 20.05.2013г. в точке подключения, перед ГРПШ, предусмотрена установка отключающего устройства. Установка отключающего устройства выполняется под люк по «Альбому типовых решений по проектированию и строительству (реконструкции) газопроводов с использованием полиэтиленовых труб». Согласно требований п. 5.6.3 СН РК 4.03-01-2011 на линейных участках через 50м устанавливаются контрольные трубки.

6.2.2.4 Внутрипоселковые сети газопровод среднего давления

Подземная прокладка

Газопровод среднего давления предусмотрен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р50838-95 общей протяженностью – 7,097км

Диаметры 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 газопровода до верха трубы при переходе автодороги до верха футляра-1,2 м

Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10 см и присыпается мягким грунтом без твердых включений на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Параллельно трассе газопровода, прокладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4,0мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер.

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°С уложить газопровод свободным изгибом (змейкой) с засыпкой – в наиболее холодное время суток;

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Переходы через автодороги выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах с выводом контрольной трубки под ковер.

Согласно МСП 4.03-103-2005 п.6.94 работы по укладке газопроводов рекомендуется производить при температуре наружного воздуха не ниже минус 15° С и не выше плюс 30° С.

Повороты в вертикальной и горизонтальной плоскостях полиэтиленового газопровода выполняются с помощью полиэтиленовых отводов по ТУ 6-19-359-87.

При входе и выходе из земли полиэтиленовых труб выполненный с использованием отвода с закладными элементами (ЗН) и соединений «полиэтилен-сталь» на вертикальном участке заключается в стальной футляр.

В футлярах выходов и входов предусмотрены неразъемные узлы соединений «полиэтилен-сталь». Футляр газопровода должен быть герметично заделан с двух концов.

Предусмотрена весьма усиленная изоляция стальных футляров, при выходе из земли, согласно ГОСТ 9.602-2005 (полимерными лентами) для защиты от почвенной коррозии.

Для отбора проб воздуха допускается предусматривать контрольную трубку без ковера.

Переход газопровода среднего давления 0,3МПа через проезжую часть улиц выполняется в полиэтиленовых футлярах. К концу футляра устанавливается контрольная трубка с выводом под ковер. Всего переходов – 73.

Газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб ведется в соответствии МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03.01-2011и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС РК №172 от 18 сентября 2008 г.

Надземная прокладка (среднего давления)

Прокладка газопровода среднего давления надземным способом предусмотрен при переходе через канал, всего – 3 перехода. Переход газопровода выполнен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001.

Газопровод среднего давления в надземном варианте предусмотрен на опорах высотой 0,9 м.

Защита надземных стальных 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 требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 14 и составляет 5%.

Монтаж и испытание газопровода из стальных труб вести в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2003, СНиП 3.05.02-88 и «Требования промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов» утвержденных приказом МЧС №172 от 18.09.2008 года.

Внутрипоселковые сети газопровод низкого давления

Подземная прокладка

Газопровод низкого давления запроектирован в подземном исполнении из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* диаметром 50, 63, 75, 90 и 125мм протяженностью 1,598км. Диаметры газопровода низкого давления определены гидравлическим расчетом, исходя из условий обеспечения газоснабжения потребителей в часы максимального потребления при максимально-допустимых перепадах давления с учетом перспективы развития поселка.

Глубина заложения газопровода до дна траншеи 1,2м. Газопровод в траншею укладывается на песчаное основание толщиной 10см и присыпается просеянным грунтом без твердых включений на высоту 20см с послойной трамбовкой.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Параллельно трассе газопровода, прокладывается изолированный алюминиевый провод сечением 4,0мм^2 с выходом его концов на поверхность под ковер.

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

Укладка полиэтиленовых труб в траншею производится: при температуре окружающего воздуха выше +10^{0}С со свободным изгибом (змейкой) с засыпкой в наиболее холодное время суток; при температуре окружающего воздуха ниже + 10^0 С возможна укладка прямолинейно, а засыпку газопровода производить в самое теплое время суток.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб производится в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, СН РК 4.03-01-2011 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы 2002год.

Переходы через проезжую часть улиц выполнены в подземном варианте в полиэтиленовых футлярах.

Подвод газопровода к жилым домам предусматривает выход газопровода из земли с помощью перехода «полиэтилен–сталь» на 1 или 2 дома.

При выходе учитывается на каждый выход – стальная труба 57х3,0 – 2,2 м, задвижка 30ч47бк кл. В. Ду 50 на высоте 1,8м на одной опоре Н–2,2м.

Монтаж и испытание газопровода из полиэтиленовых труб ведется в соответствии с требованиями МСП 4.03-103-2005, МСН 4.03-01-2003 и «Правил безопасности в газовом хозяйстве» г. Алматы, 2002год.

Надземная прокладка

Прокладка газопровода низкого давления надземным способом предусмотрен из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 из спокойной стали марки 3, категории 2, подгруппы В по ГОСТ 10705-90 диаметрами 76х4, 57х3, 108х4мм.

Отводы стального газопровода выполняются по ГОСТ 17375-2001; переходы ГОСТ 17378-2001.

Газопровод низкого давления в надземном варианте предусмотрен на опорах ОП II-2-2600 высотой 2,2 м, ОП II-3-2600 высотой 1,0м.

Защита надземных стальных 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 требованием СНиП РК 2.01-19-2004.

Контроль качества сварных стыков стального газопровода среднего давления согласно МСН 4.03-01-2003 табл. 14 и составляет 5%.

При прокладке газопровода в стесненных условиях (сближение с ЛЭП) опоры предусмотрены с защитным заземлением. А также при пересечении с ЛЭП газопровод защитить футляром из полиэтиленовой трубы, выходящем по 2,5 м по обе стороны от пересечения.

Вся газопроводная сеть оснащена необходимым количеством отключающих устройств.

Газорегуляторные пункты шкафного типа

Для снижения давления газа с высокого на среднее и поддержания его на заданном уровне предусмотрена установка газорегуляторного пункта шкафного типа ГРПШ-13-2Н(В)-У1 с основной и резервной линиями редуцирования, с регулятором давления РДГ-50Н, 50В с узлом учета расхода газа.

Газорегуляторный пункт ГРПШ-13-2Н(В)-У1, отдельно стоящий, полного заводского изготовления, размещаемый в цельнометаллическом шкафу. Для исключения повреждения, вокруг ШРП устраивается ограждение из металлической сетки высотой 1,65 м по серии 5.905-25.05, вып.1 «Оборудование, узлы и детали наружных газопроводов».

Для снижения давления газа со среднего на низкое и поддержания его на заданном уровне на границе жилых участков предусмотрена установка ГРПШ – 6 с узлом учета расхода газа G-4 (для одного абонента); ГРПШ-10 с узлом учета расхода газа G-4 (для двух абонентов).

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

Молниезащита и заземление газорегуляторных пунктов шкафного типа

По молниезащитным мероприятиям данный объект относится ко 2 категории устройства молниезащиты и должен быть защищен от прямых ударов молнии.

Для защиты от прямых попаданий молниеи предусматривается установка стержневого молниеприемника высотой 5,0 м в количестве 1 шт., установленного непосредственно на ГРПШ, расчет радиусов молниезащиты предусмотрен для нулевой отметки и для отметки 4м.

В качестве естественного токоотвода используются металлоконструкции ГРПШ при условии обеспечения непрерывной электрической связи.

Для токоотводов используется сталь полосовая 40х4, прокладываемая с наружи ГРПШ и соединенная с контуром заземления минимум в двух точках.

Предусматривается устройство внешнего контура заземления.

Сталь полосовая 40х4 прокладывается в траншее на глубине 0,4 м от планировочной отметки. В качестве вертикальных заземлителей применены стальные стержни диаметром 16 мм длиной 5м. Тип заземлителей выбран исходя из удельного сопротивления грунта 500 Ом и требуемой величины сопротивления заземления 4 Ом.

Все болтовые и сварные соединения должны иметь непрерывную электрическую сеть.

Все электромонтажные работы выполнять согласно ПУЭ РК и ПТБ

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

Противопожарные мероприятия

В соответствии с законом РК «О промышленной безопасности» Заказчик (декларант) обязан заполнять документ, информирующий о характере и масштабах возможных чрезвычайных ситуаций на промышленном объекте и объявляющий о принятых собственником мерах по их предупреждению и ликвидации на этапах ввода в эксплуатацию, его функционирования и вывода из эксплуатации.

Эксплуатационной организации необходимо внести в «Инструкцию действий персонала при чрезвычайных ситуациях» пункт о порядке проведения аварийного отключения запорной арматуры при возникновении чрезвычайных ситуаций.

Монтажные работы следует выполнять в соответствии с требованиями МСН 4.03-01-2011 «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».

6.4. Охрана окружающей среды

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

Газопроводы, оборудование и установки 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,

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Протяженность подземного газопровода высокого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 диаметром 110х10,0 мм - 0,047 км.

Протяженность подземного газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 составляет 7,094 км, в том числе: диаметром 110х10,0 мм -0,433 км; диаметром 90х8,2 мм – 1,172 км; диаметром 63х5,8 мм – 4,741 км; диаметром 32х3,0 мм – 0,751 км.

Протяженность надземного газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 составляет 0,120 км, в том числе: диаметром 89х4,5 мм – 0,009 км; диаметром 57х3,0 мм – 0,111 км.

Протяженность подземного газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 50838-95* протяженностью 1,598км, в том числе: диаметром 125х11,4 – 0,285 км; диаметром 90х8,2 – 0,456км; диаметром 75х6,8 – 0,201км; диаметром 63х5,8 – 0,600км; диаметром 50х4.6 – 56м.

Протяженность надземного газопровода низкого давления запроектирован из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 общей протяженностью 0,345км, в том числе диаметром 108х4,0 мм – 0,104 км; диаметром 76х4,0 мм – 0,005 км; диаметром 57х3,0 мм – 0,236 км.

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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.

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 VI п.2 «Коммунальное хозяйство», поз.30 - Распределительная газовая сеть.

Продолжительность строительства принята 5,0 месяцев, в том числе подготовительный период - 0,5 месяца.

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 (редакция 4.4.3) 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, 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 услуг 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 1-16;
- сборники сметных норм и расценок на строительные работы (СН РК 8.02-05-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-11;
- сборники расценок на монтаж оборудования (СН РК 8.02-06-2002) , с учетом изменений и дополнений выпуски 1-10;
- сборники сметных норм затрат на оборудование и инвентарь (СН РК 8.02-13-2004);
- сборник сметных норм и расценок на эксплуатацию строительных машин (СН РК 8.02-03-2002) с учетом изменений и дополнений выпуски 1-14;
- сборник 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, утвержденные заказчиком (администратором бюджетной программы) от 23 августа 2013 года, согласно пункту 9.3.14 СН РК 1.02-03-2011, пунктам 4.3.5 и 4.3.8 СН РК 8.02-02-2002.

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);

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

В соответствии с Постановлением Правительства от 11 сентября 2007 года № 791 переход к текущей и прогнозной сметной (расчетной) стоимости строительства от базовых цен 2001 года выполнен через индекс изменения месячного расчетного показателя на период 2012-2013 годов согласно изменениям и дополнениям в Законе «О республиканском бюджете на 2012-2014 годы» от 24 ноября 2011 года № 496-IV , на период 2014-2017 годов через индекс изменения месячного расчетного показателя, установленного по протоколу №8 заседания РБК от 04 апреля 2012 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 расчетной стоимости строительства в текущих ценах с учетом налогов, сборов и обязательных платежей.

7. ЭКСПЕРТНАЯ ОЦЕНКА ПРОЕКТНЫХ РЕШЕНИЙ И РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1. Оценка проектных решений

В целом проект «Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО» 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 филиала РГП «Госэкспертиза» по ЮКО в рабочий проект «Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО» внесены следующие изменения и дополнения:

1) в пояснительной записке указан уровень ответственности;

2) выполнены схемы обвязки ГРПШ -6, ГРПШ-10;

3) арматура принята класса «А» на основании гл. 36. Требования к трубам, арматуре, приводам и другим устройствам систем газоснабжения п. 624. «Правила промышленной безопасности систем распределения и потребления природных газов, утвержденые приказом МЧС РК от 18 сентября 2008 года № 172»,

4) на продольных профилях откорректирована отметка ответвления газопровода на ГРПШ

5) от несанкционированного доступа для арматуры предусмотрены металлические ящики;

6) исключен в спецификации газопровод низкого давления от ГРПШ-6, ГРПШ-10 до жилых домов согласно письма от заказчика

7) на планах газопровода расстояние указано пикетами согласно ГОСТ; указаны опоры с защитным заземлением;

8) в спецификации откорректирована длина сигнального алюминиевого .провода АПВ-66-1х4мм, с учетом выхода под ковер; включены труб диаметром 108х4,0мм; принят для засыпки местный грунт без твердых включений; откорректирована ручная разработка грунта;

9) для гравийного покрытия выполнен разрез с указанием толщины слоев;

10) представлены прайс-листы на материалы и оборудование, отсутствующие в нормативных сборниках сметных цен, утвержденные заказчиком;

11) расценки и объемы работ в локальных сметах приведены в соответствие с представленной ведомостью объемов работ и рабочих чертежей.

После внесения изменений и дополнений основные технико-экономические показатели сложилось следующим образом.

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Изменен +увелич. -уменьш.
			Заявл. до эксперт.	Реком. к утвержд.	
1	Годовой расход газа	тыс.м^3/год	1725,707	1725,707	
2	Протяженность газопровода высокого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,047	0,047	
3	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,111	0,111	
4	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	км	7,094	7,094	
5	Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	км	0,345	0,345	
6	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	км	1,598	1,598	
5	Количество: ГРПШ – 6 ГРПШ – 10М ГРПШ-13-2ВУ1	шт. шт. шт.	56 97 1	56 97 1	
6	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	31,313 25,706 5,251 0,356	30,183 24,595 5,247 0,341	-1,130 -1,111 -0,004 -0,015
7	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 гг. В том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	91,499 61,429 12,547 17,523	88,365 58,773 12,539 17,053	-3,134 -2,656 -0,008 -0,470
8	Из них: на 2013 год (ПИР и экспертиза) на 2014 год	млн.тенге	4,689 86,810	4,689 83,676	- -3,134
9	Продолжительность строительства	месяцев	5,0	5,0	

Примечание: в результате рассмотрения сметной документации объекта, сметная стоимость снизилась в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 годов на общую сумму 3,134 млн. тенге.

8. ВЫВОДЫ

С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство газопровода в населенном пункте Сыргели сельского округа Капланбек Сарыагашского района ЮКО (15 улиц)»** соответствует требованиям нормативных актов, государственных нормативов и документов, действующих в Республике Казахстан и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико-экономическими показателями:

1 Годовой расход газа 1725,707 тыс.нм^3/год
2 Протяженность газопровода высокого давления из стальных 0,047 км

МЕМСАРАЛТАМА ГОСЭКСПЕРТИЗА

	электросварных труб по ГОСТ 10704-91	
3	Протяженность газопровода среднего давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,111 км
4	Протяженность газопровода среднего давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	7,094 км
5	Протяженность газопровода низкого давления из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91	0,345 км
6	Протяженность газопровода низкого давления из полиэтиленовых труб по ГОСТ Р 50383-95	1,598 км
7	Количество: ГРПШ – 6	56 шт.
	ГРПШ – 10МС	97 шт.
	ГРПШ-13-2ВУ1	1 шт.
8	Общая сметная стоимость строительства в базовых ценах 2001 года:	30,183 млн. тенге
	в том числе СМР	24,595 млн. тенге
9	Общая стоимость строительства в текущих и прогнозных ценах 2013-2014 гг.,	88,365 млн. тенге
	в том числе СМР	58,773 млн. тенге
10	Продолжительность строительства	5,0 месяцев

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.

Настоящее экспертное заключение выдано на основании исходных данных и утвержденных заказчиком материалов для проектирования, достоверность которых гарантирована ГУ «Управлением энергетики и жилищно-коммунального хозяйства по ЮКО» в соответствии условиями договора № 19/1046 от 20.08.2013 года

8. ТҰЖЫРЫМДАР

«ОҚО, Сарыағаш ауданы, Қапланбек селолық округі, Сыргелі елді мекнінің газ өткізгіш құрылысы (15 көші)» жұмыс жобасын сараптаманың ескертпелері мен ұсыныстарымен енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып, Қазақстан Республикасында қолданылатын заң актілерінің, мемлекеттік нормативтер мен құжаттардың талаптарына сәйкес келетіндіктен, төмендегі негізгі техника-экономикалық көрсеткіштерімен белгіленген тәртіппен бекітуге ұсыныс жасаймыз:

1	Газдың жылдық шығыны	1725,707 мың нм³/жыл
2	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнелерленуші жоғары құбырлы орта қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	0,047 шақырым
3	МСТ 10704-91 бойынша электрдәнелерленуші орта құбырлы орта қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	0,111 шақырым
4	МСТ-Р 50383-95 бойынша полиэтилен құбырлы орта қысымды газ өткізгішінің ұзындығы	7,094 шақырым
5	ГРПШ – 6 саны	56 дана
	ГРПШ – 10М саны	97 дана
	ГРПШ-13-2ВУ1 саны	1 дана
6	2001 жылғы базалық құрылыстың жалпы сметалық құны	30,183 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	24,595 млн. теңге
7	2013-2014 жылдардағы ағымдағы және болжамдағы бағалардағы құрылыстың жалпы сметалық құны	88,365 млн. теңге
	оның ішінде құрылыс-монтаж жұмыстары	58,773 млн. теңге
8	Құрылыстың ұзақтығы	5,0 ай

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

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА

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

Осы сараптамалық қорытынды 20.08.2013 жылғы № 19/1046 шарттарының талаптарына сәйкес, растығы «Оңтүстік Қазақстан Облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» АҚ кепілдендірілген бастапқы деректер мен тапсырысшымен бекітілген жобалауға арналған материалдар негізінде берілді.

Өндірістік бөлімінің бастығы		С. Турдиев
Жетекші сарапшы		Н. Ларкина
Бас маман		Н. Карпович

МЕМСАРАПТАМА • ГОСЭКСПЕРТИЗА