ДОГОВОР
подряда

г. Тараз N83 "08" января 2019 г.

ТОО «Құрылыс ТЭД» именуемое в дальнейшем "Генподрядчик", в лице генерального директора Нурланбекулы Н., действующего на основании Устава и **ТОО «Газ - Сервис»,** именуемый в дальнейшем "Субподрядчик", в лице директора Аралбаева К.Н., действующего на основании Устава, заключили настоящий договор о нижеследующем.

1. Предмет договора

1.1. Субподрядчик обязуется выполнить по заданию Генподрядчика работу, указанную в п. 1.2 настоящего договора, и сдать ее результат Генподрядчику, а Генподрядчик обязуется принять результат работы и оплатить его.

1.2. Субподрядчик обязуется выполнить работы по объекту **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района (Болтерекшешен, Кошек Батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) и 4 населенным пунктам Сарысуского района (Абильда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Жамбылской области**» согласно требований проектно-сметной документации, СНиПов, ТУ и ГОСТов РК., именуемую в дальнейшем "Работа":

1.3. Работу Субподрядчик выполняет из своих материалов, на своем оборудовании и своими инструментами.

1.4. Сроки выполнения работ до полного завершения работ.

1.5. Работа считается выполненной после подписания акта приема-сдачи Работы Генподрядчиком или его уполномоченным представителем.

2. Права и обязанности сторон

2.1. Субподрядчик обязан:

2.1.1. Выполнить Работу с надлежащим качеством.

2.1.2. Передать результат Работы Генподрядчику.

2.1.3. Безвозмездно исправить по требованию Генподрядчика все выявленные недостатки, если в процессе выполнения Работы Субподрядчик допустил отступление от условий договора, ухудшившее качество Работы.

2.1.4. Субподрядчик обязан выполнить Работу лично.

2.2. Субподрядчик имеет право:

2.2.1. При неисполнении Генподрядчиком обязанности оплатить указанную в п. 3 настоящего договора цену на удержание результата работ.

2.3. Генподрядчик обязан:

2.3.1. В течение 3 (три) дней после получения от Субподрядчика извещения об окончании Работы либо по истечении срока, указанного в п. 1.4 настоящего договора, осмотреть и принять результат Работы, а при обнаружении отступлений от договора, ухудшающих результат Работы, или иных недостатков в Работе немедленно заявить об этом Субподрядчику.

2.3.2. Оплатить Работу по цене, указанной в п. 3 настоящего договора, в течение 3(три)

дней с момента приемки результатов Работы.

2.4. Генподрядчик имеет право:

2.4.1. Во всякое время проверять ход и качество Работы, выполняемой Субподрядчиком, не вмешиваясь в его деятельность.

2.4.2. Отказаться от исполнения договора в любое время до сдачи ему результата Работы, уплатив Субподрядчику часть установленной цены пропорционально части Работы, выполненной до получения извещения об отказе Генподрядчика от исполнения договора.

3. Цена договора и порядок расчетов

3.1. Общая стоимость настоящего договора составляет: 45 438 947 **(сорок пять миллионов четыреста тридцать восемь тысяч девятьсот сорок семь)** тенге, в том числе НДС 12%.

3.2. Оплата за выполненные объемы работ по договору производится Генподрядчиком в течении **3-х (три)** календарных дней по завершению работ на основании акта выполненных работ Ф.2 и справки стоимости работ Ф3, подписанных уполномоченными представителями сторон.

3.3. Оплата производится путем перечисления денежных средств на расчетный счет Субподрядчика, указанный в настоящем договоре.

4. Ответственность сторон

4.1. За нарушение срока выполнения Работ, указанного в п. 1.4 настоящего договора, Субподрядчик уплачивает Генподрядчику штраф в размере 0,3 % от суммы договора и пеню из расчета 0,1 % от суммы договора за каждый день просрочки.

4.2. За нарушение сроков оплаты Работ, указанных в п. 3.2 настоящего договора, Генподрядчик уплачивает Субподрядчику штраф в размере 0,3 % от суммы договора и пеню из расчета 0,1 % от суммы договора за каждый день просрочки.

4.2. Меры ответственности сторон, не предусмотренные в настоящем договоре, применяются в соответствии с нормами гражданского законодательства, действующего на территории Республики Казахстан.

4.3. Уплата неустойки не освобождает стороны от выполнения лежащих на них обязательств или устранения нарушений.

5. Порядок разрешения споров

5.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего договора, будут по возможности разрешаться путем переговоров между сторонами.

5.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров стороны после реализации предусмотренной законодательством процедуры досудебного урегулирования разногласий передают их на рассмотрение в судебные органы Республики Казахстан.

6. Заключительные положения

6.1. Любые изменения и дополнения к настоящему договору действительны лишь при условии, что они совершены в письменной форме и подписаны уполномоченными на то представителями сторон.

6.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах на русском языке. Оба экземпляра идентичны и имеют одинаковую силу. У каждой из сторон находится один экземпляр настоящего договора.

7. Безопасность и охрана труда.

7.1 Подрядчик несёт ответственность, предусмотренную законодательством Республики Казахстан, за несоблюдение правил безопасности и охране труда при производстве строительно-монтажных работ на объекте Генподрядчика (заказчика).

7.2 Производственный персонал Подрядчика, должен иметь квалификационные удостоверения, подтверждающие обучение и допуск к работе по данной профессии, а также справки о прохождении медицинской комиссии.

7.3 Подрядчик назначает приказом ответственных лиц за соблюдением правил безопасности и охраны труда на объекте.

7.4 Подрядчик, обязан проводить со своим персоналом инструктажи и вести на объекте соответствующую документацию по безопасности и охране труда.

7.5 Подрядчик обязан: — обеспечить свой персонал необходимыми средствами индивидуальной защиты (далее - СИЗ) с названием фирмы (эмблема, логотип).

7.6 Работники Подрядчика обязаны соблюдать требования по профессиональной безопасности, безопасности и охране труда, пожарной безопасности, производственной санитарии, предусмотренные правилами и нормами действующего законодательства Республики Казахстан. Никто из работников Подрядчика не должен предпринимать действия, которые могут повлечь несчастный случай на производстве или аварию.

7.7 Представители Генподрядчика (заказчика) обеспечивающие производственный контроль по своему направлению производственной деятельности, имеют право: — проверять состояние промышленной безопасности на объектах; — беспрепятственно осматривать производственные, служебные, бытовые помещения, знакомиться с документами по вопросам профессиональной безопасности и охраны труда; — запрещать эксплуатацию оборудования и производство работ при выявлении нарушений правил и норм промышленной безопасности и охраны труда, которые создают угрозу жизни и здоровью работников, и могут привести к инциденту или аварии; — запрашивать у Подрядчика материалы по вопросам безопасности и охраны труда, требовать письменных объяснений работников, допустивших нарушение правил безопасности и охраны труда; — требовать от руководителей Подрядчика заменить с участка работ Генподрядчика (заказчика) работников, не выполняющих свои обязанности или грубо нарушающих требования правил, норм и инструкций по безопасности и охране труда, пожарной безопасности и экологии; — останавливать работы при обнаружении нарушений которые могут привести к травме, инциденту, аварии; — координировать работу Подрядчика, при локализации аварий и ликвидации их последствий.

7.8 Представители Генподрядчика (заказчика) имеют право останавливать производство работ в случае нарушений правил безопасности и охраны труда, а так же необеспеченности и не применения необходимых СИЗ Подрядчиком с выдачей предписаний.

7.9 Расследование несчастного случая, происшедшего с работником Подрядчика, ведущего работы на объекте Генподрядчика (заказчика) проводится непосредственно Подрядчиком с участием ответственного представителя Генподрядчика (заказчика).

6. Юридические адреса и банковские реквизиты:

ТОО «Газ-Сервис»
080000, Республика Казахстан,
Жамбылская область, г.Тараз,
ул.Аскарова, 297
KZ42 6010 1610 0016 6950
АО «Народный Банк Казахстана», г.Тараз
БИК HSBKKZKX
БИН 990840000677

Директор
ТОО "Газ-Сервис»

_____ **Аралбаев К.Н.**

ТОО «Құрылыс ТЭД»
080000, Республика Казахстан,
Жамбылская область, г.Тараз,
ул.Аскарова, 297
KZ39 6010 1610 0027 9039
АО «Народный Банк Казахстана», г.Тараз
БИК HSBKKZKX
БИН 041040017628

Директор
ТОО «Құрылыс ТЭД»

_____ **Нурланбекулы Н.**

Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234
Форма

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«28» _февраля 2019 г.

Заказчик **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» Жамбылская область, город Тараз, Желтоксан 78.**

наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии **от _____ февраля 2019г. ТОО «Курылыс ТЭД», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул. Аскарова 297, директор Нурланбекулы Н.**

дата декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от « » февраля 2019 г. ТОО «Dan Ai» Даузов Ф., KZ85VJE00025827 от 10.05.2017г., KZ42VJE00025825 от 10.05.2017г., KZ31VJE00025829 от 10.05.2017г., Кенжебеков К., KZ64VJE00024847 от 10.04.2017г., KZ31VJE00028739 от 17.07.2017 г., KZ96VJE00025823 от 10.05.2017 г.**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от « » февраля 2019г ТОО «ЖамбылАгроГазПроект» 089-2016. руководитель Сарттаров П.,**

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта: **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Больтерик шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»**

наименование объекта и вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт)

по адресу: **Республика Казахстан Жамбылская область, территории Таласского,Сарысуского районов.**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

а) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю **Постановление№2 от 20.01.2017 г. Акимата Таласского района, решение №5 от 26.12.2016 г. Акимата Сарысуского района.**

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от «__»_____20__года№_____;

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **КГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области KZ49REA00063231 от 11.07.2017 г.**

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) **ТОО «ЖамбылАгроГазПроект» 089-2016.**

Наименование проектной организации, номер проекта

утвержден(а) **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» приказ № 41-0 от 18.03.2017 г.;**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июль 2017г.**;

месяц, год

окончание работ **февраль 2019г.**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6 ;**

фактически, месяц **19** ;

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели(мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

№	Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
			Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди	Общая (с учетом ранее принятых)	В том числе пускового комплекса или очереди
1	Общий расход газа	Тыс.м3/год	25,0262	-	25,0262	-
2	Протяженность	Км	128,433	-	128,433	-

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период; согласно проекта

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	$м^3$	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту		Фактически	
	число квартир	площадь квартир, $м^2$	число квартир	площадь квартир, $м^2$

		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	-	-	-	-	-	-

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными:

Подводящие газопроводы высокого давления-0,6МПа (6 кгсс/см2) предусматривает обеспечение населения указанного региона природным газом с теплотой сгорания 7600 ккал/м3. Газоснабжение предусматривается от существующего АГРС-Шакирова на магистральном газопроводе высокого давления «Месторождения Амангельды-КС-5». Точка подключения- магистральный газопровод на выходе из АГРС-Шакирова, давление в точке подключения 6,0кг/см2, диаметр газопровода в точке подключения-Ст.219 мм. Строительство подводящего газопровода высокого давления 5 аулов Таласского и 4 аулов Сарысуского района является первой ступенью газоснабжения. В конце газопровода в каждом ауле для снижения давления газа до требуемых параметров предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с регулятором давления и с узлом учета расхода газа с электронным корректором газа. Шкафные газорегуляторные пункты устанавливаются на металлические опоры в металлической сетчатой ограде 3,0х4,0 м. с калиткой. Газопроводы проложены подземными из полиэтиленовых газовых труб SDR11 HDPE 100, СТ РК ГОСТ р 50838-2011. Диаметром 63х5,6—400х36,3 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 с прокладкой на глубине 1,2 м, надземными на опорах- из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,0—325х9,0 мм. Пересечение газопроводами автомобильных дорог областного значения и рек выполнены методом ГНБ (горизонтально наклонного бурения). Установлены опознавательные знаки на трассе газопровода на прямых участках через 200-500 м и на углах поворота газопровода.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **4940958** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***4214693*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***18817*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _____ тысяч тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

РЕШИЛ: **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Больтерик шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области».**

наименование объекта (комплекса)

принять в эксплуатацию.

Заказчик ____Корганбаев К.Н._____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись зам. руководителя М.П.

Технический надзор __Даузов Ф., Кенжебеков К. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор_____Сарттаров П. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик)___Нурланбекулы Н._____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.

Приложение 2
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«21» ___февраль__ 2019 г.

Авторский надзор_____**ТОО «Жамбылагрогазпроект»** директор **Сарттаров П.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице Оспанова Е.
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **приказа №10 от 01.07.2017 г**
№ договора и дата

по объекту **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Больтерик шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»**,
наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»** в лице заместителя руководителя **Корганбаева К.Н.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Курылыс ТЭД»**
   наименование организации, № лицензии и дата получения

   в лице **директора Нурланбекулы Н.**

   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

   б) субподрядными организациями:
   ТОО «ГазСервис» ГСЛ №003208 от 16.01.2001 г., ТОО «КАТСА» №17001514 от 31.01.2017г., ТОО «Айя-Сервис» №18002739 от 09.02.2018 г., ТОО «ТаразКурылысИнвест» №17012225 от 05.07.2017 г., ТОО «ЮжКамТорг» ГСЛ-СМР-СМР №000840 от 02.04.2010 г.
   наименование организации, № лицензии и дата получения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **« » июль 2017г.**;
месяц, год
окончание работ **« » февраль 2019г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц **;**
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6 месяцев;**
фактически, месяц **19**;
3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование иизделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства,устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) впроцессе строительства выполнены в соответствии с требованияминормативов в области архитектуры, градостроительства истроительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Жамбылагрогазпроект» 089-2016.**,

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным (ой) **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» №41-0 от 18.03.2017 г.**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

Авторский надзор:

организация **ТОО «Жамбылагрогазпроект» директор Сарттаров П** .

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору **Оспанов Е.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов, подпись, дата М.П.

Приложение 1
к приказу и.о. Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235
Форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

« 21 » февраля 2019 г.

Технический надзор **ТОО «Dan Ai» Республика Казахстан Жамбылская область, г. Тараз Казыбек би 146, директор Ералханов Б.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, юридический адрес
в лице **Даузов Ф., KZ85VJE00025827 от 10.05.2017г., KZ42VJE00025825 от 10.05.2017г., KZ31VJE00025829 от 10.05.2017г., Кенжебеков К., KZ64VJE00024847 от 10.04.2017г., KZ31VJE00028739 от 17.07.2017 г., KZ96VJE00025823 от 10.05.2017 г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения
действующего на основании ***№93 от 09.06.2017г.***
№ договора и дата
по объекту **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Больтерик шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»**,
наименование и местонахождение объекта
заказчиком которого является **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»** в лице **заместителя руководителя Корганбаева К.Н.**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось
   а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Курылыс ТЭД»**
   наименование организации, № лицензии и дата получения
   в лице **директора Нурланбекулы Н.**
   фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
   б) субподрядными организациями:
   ТОО «ГазСервис» ГСЛ №003208 от 16.01.2001 г., ТОО «КАТСА» №17001514 от 31.01.2017г., ТОО «Айя-Сервис» №18002739 от 09.02.2018 г., ТОО «ТаразКурылысИнвест» №17012225 от 05.07.2017 г., ТОО «ЮжКамТорг» ГСЛ-СМР-СМР №000840 от 02.04.2010 г.
   наименование организации, № лицензии и дата получения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ **« » июль 2017г.**;
месяц, год
окончание работ **« » февраль 2019г.**;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **6 месяцев;**
фактически, месяц ____19_;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего **4940958** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***4214693*** тысяч тенге,

оборудования, инструмента и инвентаря ***18817*** тысяч тенге;
4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ _____тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Жамбылагрогазпроект» 089-2016 г.,**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержденным (ой) **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» №41-0 от 18.03.2017г.;**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;
6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;
7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;
8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства устранены;
9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.
Технический надзор:
Организация ТОО «Dan Ai» Ералханов Б.
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

эксперт(ы) по технического надзора **Даузов Ф., KZ85VJE00025827 от 10.05.2017г., KZ42VJE00025825 от 10.05.2017г., KZ31VJE00025829 от 10.05.2017г., Кенжебеков К., KZ64VJE00024847 от 10.04.2017г., KZ31VJE00028739 от 17.07.2017 г., KZ96VJE00025823 от 10.05.2017 г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов) № аттестатов, подпись, дата М.П.

Технический надзор
(организация)
директор ТОО «Dan Ai» Ералханов Б _____

Технический надзор (эксперт) Даузов Ф. _____

Кенжебеков К. _____

Форма 2-В

Генподрядчик: ТОО «Курылыс ТЭД»

Субподрядчик: ТОО «Газ-Сервис»

Стройка: Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Болтерекшешен, Кошек Батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской Области.

Объект: Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Болтерекшешен, Кошек Батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской Области.

Договор подряда (контракт) №83 от 08.01.2019 г.

Акт приемки выполненных работ №1 за февраль 2019 года

Номер по порядку	Номер позиции по смете	Шифр норм и коды ресурсов	Наименование работ и затрат	Ед изм.	Выполненно работ: Количество	Выполненно работ: Стоим. единицы тенге	Выполненно работ: Общая стоимость тенге
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	44.	11-080101-0201 РСНБ РК 2015	Основание под фундаменты песчаное. Устройство	м3 основания	1,9243019	5246,24	10095
2.	45.	11-060101-0114 РСНБ РК 2015	Плиты фундаментные бетонные плоские. Устройство	м3	32,2000000	17040,76	548713
3.	46.	11-080101-0307 РСНБ РК 2015	Стены, фундаменты. Гидроизоляция боковая обмазочная битумная в 2 слоя по выровненной поверхности бутовой кладки, кирпичу, бетону	м2 поверхности	31,6323600	916,01	28976
4.	47.	11-220501-0101 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 32 мм. Укладка	км трубопровода	1,4500000	310583,16	450346
5.	49.	11-220501-0102 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 63 мм. Укладка	км трубопровода	4,6670000	327226,85	1527168
6.	51.	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 90 мм. Укладка	км трубопровода	5,9420000	368727,77	2190980
7.	53.	11-220501-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 110 мм. Укладка	км трубопровода	3,0280000	368727,77	1116508
8.	55.	11-220501-0104 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 125 мм. Укладка	км трубопровода	0,2510000	444992,34	111693

1	2	3	4	5	6	7	8
9.	57.	11-220501-0105 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 160 мм. Укладка	км трубопровода	0,1870000	481493,38	90039
10.	59.	13-080208-0202 РСНБ РК 2015	Прокладка ленты сигнальной	м	15525,0000000	561,24	8713290
11.	61.	13-080201-0201 РСНБ РК 2015	Кабель до 35 кВ, масса 1 м до 1 кг. Монтаж в готовых траншеях без покрытий	м кабеля	15525,0000000	1263,64	19617935
12.	63.	11-250203-0103 РСНБ РК 2015	Трубопроводыгазонефтепродуктов диаметром до 150 мм. Пересечение с действующими коммуникациями	пересечение	27,0000000	122375,91	3304150
13.	64.	11-220501-0101 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 50 мм. Укладка	км трубопровода	0,0790000	310583,16	24536
14.	65.	23-010502-0808 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 50х4,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	79,7900000	462,39	36894
15.	66.	11-221401-0301 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром до 100 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	79,0000000	1447,89	114383
16.	67.	11-161201-0101 РСНБ РК 2015	Сальники. Заделка при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром труб до 100 мм	сальник	36,0000000	3311,38	119210
17.	68.	11-220501-0106 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 180 мм. Укладка	км трубопровода	0,0690000	578148,97	39892
18.	69.	23-010502-0818 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива РЕ 100 ГАЗ SDR 11 - 180х 16,4 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	69,6900000	5869,50	409045
19.	70.	11-221401-0303 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 200 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	69,0000000	1652,00	113988
20.	71.	11-161201-0102 РСНБ РК 2015	Сальники. Заделка при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром труб до 200 мм	сальник	22,0000000	5981,10	131584

1	2	3	4	5	6	7	8
21.	72.	11-220501-0107 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 250 мм. Укладка	км трубопровода	0,2930000	618432,67	181201
22.	73.	23-010502-0821 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 250x22,7 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	295,9300000	11277,77	3337430
23.	74.	11-221401-0304 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 250 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	293,0000000	1808,42	529868
24.	75.	11-161201-0103 РСНБ РК 2015	Сальники. Заделка при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром труб до 250 мм	сальник	60,0000000	8098,93	485936
25.	76.	11-220501-0108 РСНБ РК 2015	Трубопроводы из полиэтиленовых труб, диаметр 300 мм. Укладка	км трубопровода	0,0070000	661473,76	4630
26.	77.	23-010502-0823 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 315x28,6 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	7,0700000	17659,50	124853
27.	78.	11-221401-0305 РСНБ РК 2015	Трубы стальные диаметром 300 мм. Протаскивание в футляр	м трубы, уложенной в футляре	7,0000000	1906,68	13347
28.	79.	11-161201-0103 РСНБ РК 2015	Сальники. Заделка при проходе труб через фундаменты или стены подвала диаметром труб до 300 мм	сальник	2,0000000	8098,93	16198
29.	80.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы. Установка	шт.	26,0000000	1287,84	33484
30.	81.	23-020304-1007 РСНБ РК 2015	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	9,0000000	2344,06	21097
31.	82.	23-020304-1009 РСНБ РК 2015	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	11,0000000	5182,22	57004
32.	83.	23-020304-1010 РСНБ РК 2015	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11,	шт.	3,0000000	6537,70	19613

1	2	3	4	5	6	7	8
			DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010				
33.	84.	23-020304-1013 РСНБ РК 2015	Отвод полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000000	25323,46	75970
34.	85.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: седловые отводы. Установка	шт.	272,0000000	1287,84	350292
35.	86.	23-020304-3605 РСНБ РК 2015	Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 63x32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	84,0000000	5137,11	431517
36.	87.	23-020304-3615 РСНБ РК 2015	Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 90x32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	112,0000000	5741,22	643017
37.	88.	23-020304-3620 РСНБ РК 2015	Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	69,0000000	5741,29	396149
38.	89.	23-020304-3625 РСНБ РК 2015	Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 125x32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	5,0000000	5741,34	28707
39.	90.	23-020304-3635 РСНБ РК 2015	Седло полиэтиленовое электросварное 360° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000000	6345,36	12691
40.	91.	11-220801-0202 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: тройники. Установка	шт.	30,0000000	1897,93	56938
41.	92.	23-020304-1407 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 63x63x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	4,0000000	2973,52	11894
42.	93.	23-020304-1409 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 90x90x90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	6975,99	6976
43.	94.	23-020304-1618 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 90x63x90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	12991,74	12992

1	2	3	4	5	6	7	8
44.	95.	23-020304-1410 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x110x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000000	7479,62	14959
45.	96.	23-020304-1619 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	4,0000000	14805,13	59221
46.	97.	23-020304-1620 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 110x90x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000000	15409,14	30818
47.	98.	23-020304-1411 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 125x125x125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	12964,94	12965
48.	99.	23-020304-1621 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 125x63x125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	20631,80	20632
49.	100.	23-020304-1622 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 125x90x125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000000	21149,69	63449
50.	101.	23-020304-1623 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 125x110x125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000000	21754,01	65262
51.	102.	23-020304-1413 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x160x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000000	30909,57	92729
52.	103.	23-020304-1624 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x63x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	39879,05	39879
53.	104.	23-020304-1626 РСНБ РК 2015	Тройник полиэтиленовый электросварной переходной 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 160x110x160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	4,0000000	40785,36	163141
54.	105.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: переходы. Установка	шт.	26,0000000	1287,84	33484

1	2	3	4	5	6	7	8
55.	106.	23-020304-2018 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 90x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	8,0000000	5593,87	44751
56.	107.	23-020304-2218 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ-сталь, ПЭ 100 SDR 11, DN 110x63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000000	7178,67	14357
57.	108.	23-020304-2220 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ-сталь, ПЭ 100 SDR 11, DN 110x90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	9,0000000	8038,92	72350
58.	109.	23-020304-2024 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 125x90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	3,0000000	10015,46	30046
59.	110.	23-020304-2025 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 125x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	11412,95	11413
60.	111.	23-020304-2027 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 160x110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	1,0000000	12499,72	12500
61.	112.	23-020304-2028 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 160x125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	2,0000000	15368,11	30736
62.	113.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: заглушка. Установка	шт.	34,0000000	1287,84	43786
63.	114.	23-020304-2407 РСНБ РК 2015	Заглушка полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	24,0000000	2233,66	53608
64.	115.	23-020304-2409 РСНБ РК 2015	Заглушка полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	10,0000000	4349,52	43495
65.	116.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: муфты. Установка	шт.	1736,0000000	1287,84	2235686
66.	117.	23-020304-2604 РСНБ	Муфта полиэтиленовая	шт.		683,33	375833

1	2	3	4	5	6	7	8
		РК 2015	электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010		550,0000000		
67.	118.	23-020304-2607 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 63, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	393,0000000	1053,25	413926
68.	119.	23-020304-2609 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 90, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	501,0000000	2167,40	1085866
69.	120.	23-020304-2610 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 110, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	255,0000000	3024,40	771221
70.	121.	23-020304-2611 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 125, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	21,0000000	4183,08	87845
71.	122.	23-020304-2613 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 160, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	16,0000000	5294,34	84709
72.	124.	21-130201-0901 РСНБ РК 2015	Болты строительные с гайками и шайбами ГОСТ 1759.0-87	т	0,8051200	429849,52	346080
73.	125.	11-220801-0201 РСНБ РК 2015	Фасонные части полиэтиленовые: отводы, колени, патрубки, переходы. Установка	шт.	816,0000000	1287,84	1050875
74.	126.	23-010502-0804 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 32x3 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	272,0000000	195,53	53183
75.	127.	23-010502-0810 РСНБ РК 2015	Труба полиэтиленовая для подачи газообразного топлива PE 100 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011	м	489,6000000	728,08	356470
76.	128.	23-010201-0112 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 25 мм, толщина стенки 2,5 мм ГОСТ 10705-80	м	136,0000000	337,11	45847
77.	129.	23-010201-0158 РСНБ РК 2015	Трубы стальные электросварные прямошовные, D 76 мм, толщина стенки 3,0 мм ГОСТ 10705-80	м	114,2400000	1282,92	146561

1	2	3	4	5	6	7	8
78.	130.	23-020304-2604 РСНБ РК 2015	Муфта полиэтиленовая электросварная ПЭ 100 SDR 11, DN 32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	272,0000000	683,33	185867
79.	131.	23-020302-8204 РСНБ РК 2015	Втулка под фланец полиэтиленовая литая ПЭ 100 SDR 11, DN 32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	272,0000000	615,56	167432
80.	132.	23-020302-2604 РСНБ РК 2015	Отвод полиэтиленовый литой 90° ПЭ 100 SDR 11, DN 32, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	272,0000000	754,51	205226
81.	133.	23-020304-2003 РСНБ РК 2015	Переход полиэтиленовый электросварной ПЭ 100 SDR 11, DN 32x25, PN 16 СТ РК ГОСТ Р 52134-2010	шт.	272,0000000	1086,38	295495
82.	134.	11-230101-0101 РСНБ РК 2015	Основание под трубопроводы песчаное. Устройство	м3 основания	84,3200000	4425,61	373168

ИТОГО: 54786099

В том числе :

Накладные расходы			7619267
Сметная прибыль			4058230
Итого с временными	2,9 %	936093	55678617
Итого с зимними удорожаниями	1,17 %	651440	56330057
Пересчет в текущих ценах 2018 года, К-1,0599383		3376328	59706385
Итого с понижающим коэффициентом	32		40570488
Итого с НДС	12%	4868458	45438947

Генподрядчик:

Руководитель ТОО «Курылыс ТЭД»

Нурланбекулы Н.

Субподрядчик:

Руководитель ТОО «Газ-Сервис»

Аралбаев К.Н.

Бекітемін
«Мемсараптама» РМК Оңтүстік өңірі бойынша филиалы
Директор
Ж.С. Мықтыбаев

«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу»
жұмыс жобасы бойынша

17.03.2017 ж. № 19-0064/17
(оң)

ҚОРЫТЫНДЫ

ТАПСЫРЫСШЫ:
«Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» КММ

БАС ЖОБАЛАУШЫ:
«Жамбылагрогазпроект» ЖШС

Шымкент қаласы

АЛҒЫС СӨЗ

«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу» жұмыс жобасы бойынша осы сараптау қорытындысы «Мемсараптама» РМК-ның Оңтүстік өңірі бойынша филиалымен берілді.

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

Утверждаю
Директор
Филиал по Южному региону РГП «Госэкспертиза»
Мыктыбаев Ж.С.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

№ 19-0064/17 от 17.03.2017
(положительное)

по рабочему проекту
«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»

ЗАКАЗЧИК:
КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»

ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК:
ТОО «Жамбылагрогазпроект»

г. Шымкент

ПРЕДИСЛОВИЕ

Данное экспертное заключение по рабочему проекту **«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»** выдано филиалом по Южному региону РГП «Госэкспертиза»

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

1. НАИМЕНОВАНИЕ: рабочий проект «**Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области**» разработан в 2016-2017 году.

Настоящее заключение выполнено согласно договору №070340004392/170041/00 (23) от 16.02.2017 года, заключенному с КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области" письмо-заявка №8-0376 от 03.02.2017 года.

2. ЗАКАЗЧИК: КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области".

3. ГЕНПРОЕКТИРОВЩИК: ТОО «Жамбылагрогазпроект», государственная лицензия № 13004531 от 27.03.2013 года, выданная Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства, Министерства регионального развития Республики Казахстан, категория – I.

Главный инженер проекта–Оспанов Е.А., приказ о назначении №1 от 09.12.2016 г.

4. ИСТОЧНИК ФИНАНСИРОВАНИЯ: государственные инвестиции, бюджетные средства.

5. ОСНОВНЫЕ ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ

5.1 Основание для разработки:

задание на проектирование от 07.10.2016 года, утвержденное руководителем КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области";

письмо-заявка №8-0376 от 03.02.2017 года КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области", о программе финансирования, администратор областной бюджетной программы 071 – развития газового хозяйства, о проведении строительства в 2017 году;

решение бюджетной комиссии Жамбылского областного маслихата №7-3 от 09.12.2016 года, об утверждении областного бюджета на 2017-2019 годы и о выделении бюджетных средств;

решение №5 от 26.12.2016 года, КГУ «Аппарат акима Досболского аульного округа Сарысуского района» о выделении земельных участков площадью 2,36 га в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района» для проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов;

решение №17 от 27.12.2016 года, КГУ «Аппарат акима Тогызкентского аульного округа Сарысуского района» о выделении земельных участков площадью 3,0 га в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района» для проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов к аулам Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл;

постановление №2 от 20.01.2017 года, Акимата Таласского района о выделении земельных участков в постоянное пользование КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района» на проведение изыскательских работ и составление ПСД для строительства газопроводов к аулам: Үшарал – 2,5 га, Қайыр – 0,7 га, Арал – 0,2 Га, Бөлтірік – 1,515 га, Көшек батыр – 1,515 га;

акт выбора земельного участка №191 от 14.12..2016 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопровода к аулу Досбол, площадью 2,36 га, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка №192 от 14.12..2016 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопроводов к аулам Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, площадью 3,0 га, составленный комиссионно;

акт выбора земельного участка №02/10 от 02.01.2017 года и ситуационная схема земельного участка, под строительство газопроводов к аулам Үшарал, Қайыр, Арал, Бөлтірік, Көшек батыр, площадью 12,86 га, составленный комиссионно;

архитектурно - планировочное задание №KZ13VUA00013134 от 28.12.2016 года на строительство газопроводов на территории Досболского аульного округа, выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Сарысуского района»;

архитектурно - планировочное задание №KZ29VUA00013137 от 28.12.2016 года на строительство газопроводов на территории аулов Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Сарысуского района»;

архитектурно - планировочное задание №KZ25VUA00014179 от 02.02.2017 года на «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района Жамбылской области", выданное КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства Таласского района»;

справка с количеством населенных пунктов и потребителей газа (населения и коммунальные потребители) по Сарысускому району, выданный КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района»;

справка №1360 от 3.11.2016 года, с количеством населенных пунктов и потребителей газа (населения и коммунальные потребители) по Таласскому району, выданный КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района»

письмо №2025 от 28.12.2016 года, Сарысуского районного управления по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Жамбылской области Комитета по защите прав потребителей МНЭ Республики Казахстан, что рабочий проект на строительство газопровода к населенным пунктам (Тоғызкент, Әбілда, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области, не входит в перечень нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в связи с чем, выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрено;

письмо №ses/H113-03/00001 от 09.02.2017 года, Таласского районного управления по защите прав потребителей Департамента по защите прав потребителей Жамбылской области Комитета по защите прав потребителей МНЭ Республики Казахстан, что рабочий проект «Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области», не входит в перечень нормативно-правовых актов в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения, в связи с чем, выдача санитарно-эпидемиологического заключения не предусмотрено;

отчет «об инженерных изысканиях на объекте «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области», выполненный ТОО «Изыскатель-Проект» в 2016 году, государственная лицензия ГСЛ №005005 от 24.05.2001 года, выданная Агентством РК по делам строительства и жилищно - коммунального хозяйства, приложение к государственной лицензии 06.06.2012 года;

топографические съемки по объекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области» в М 1:1000, выполненный ТОО «Изыскатель-Проект»;

раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области» выполненный ТОО «Экологический центр проектирования», государственная лицензия №01769Р от 29.07.2015 года, выданный Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе, Министерство энергетики Республики Казахстан;

перечень прайс-листов и ценовых предложений от 01.02.2017 года, на оборудования и материалы, отсутствующие в нормативной базе СН РК по объекту: «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области», утвержденный Заказчиком.

Технические условия:

№0001 от 04.01.2017 года, на проектирование подводящего газопровода и подключение к газораспределительным сетям выданный Жамбылским производственным филиалом АО «КазТрансГаз Аймак».

5.2 Согласования и заключения заинтересованных организаций

Заключения:

заключение государственной экологической экспертизы №Н3-0056/17 от 27.02.2017 года по проекту «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области», выданный Управлением природных ресурсов и регулирования природопользования акимата Жамбылской области.

Согласования

1. КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Таласского района», 30.01.2017 г.;
2. КГУ «Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района», 30.01.2017 г.;3.
3. ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», №1088 от 03.02.2017 г.;
4. ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак», Таласский газовый участок, №1088 от 30.01.2017 г.;
5. КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Таласского района», 30.01.2017 г.;
6. КГУ «Отдел ЖКХ, ПТ и АД акимата Сарысуского района», 30.01.2017 г.;
7. КГУ «Управление энергетики и ЖКХ акимата Жамбылской области», отдел газификации и промышленной безопасности, №В-334 от 02.02.2017 г.;
8. КГУ «Управление строительства, ПТ и АД акимата Жамбылской области», №ЗТ-С-43 от 08.02.2017 г.;
8. Шу-Таласская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов, №KZ80VRB00001712 от 15.02.2017 г.

5.3 Перечень документации, представленный на экспертизу

1. Вышеперечисленные исходные данные.
2. Альбом 1. Общая пояснительная записка. Исходные данные.
3. Альбом 2. «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области».

Чертежи. Спецификация оборудования и материалов. Ведомость объемов работ.

Книга 1. Аул «Болтирик шешен»
Книга 2. Аул «Кошек батыр»
Книга 3. Аул «Кайыр»
Книга 4. Аул «Арал»
Книга 5. Аул «Ушарал»
Книга 6. Аул «Абилда»
Книга 7. Аул «Тогызкент»
Книга 8. Аул «Майлыкол»
Книга 9. Аул «Досбол»

4. Альбом 3. Сметная документация.

Книга 0. Сводный сметный расчет
Книга 1. Аул «Болтирик шешен».

Книга 2. Аул «Кошек батыр»
Книга 3. Аул «Кайыр»
Книга 4. Аул «Арал»
Книга 5. Аул «Ушарал»
Книга 6. Аул «Абилда»
Книга 7. Аул «Тогызкент»
Книга 8. Аул «Майлыкол»
Книга 9. Аул «Досбол»

5. Паспорт рабочего проекта.
6. Проект организации строительства.
7. Отчет «об инженерных изысканиях на объекте «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области».
8. Раздел «Оценка воздействия на окружающую среду» к рабочему проекту «Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области».
9. Прайс-листы с основным и альтернативным вариантом, использованные при составлении сметной документации

5.4 Цель и назначение объекта строительства

Потребность строительства газопроводов обусловлена необходимостью решения вопроса снабжения природным газом региона (отопления жилых домов и приготовления пищи для населения, коммунальные объекты, промышленные объекты и предприятия, объекты предпринимательства), основным потребителем природного газа является население.

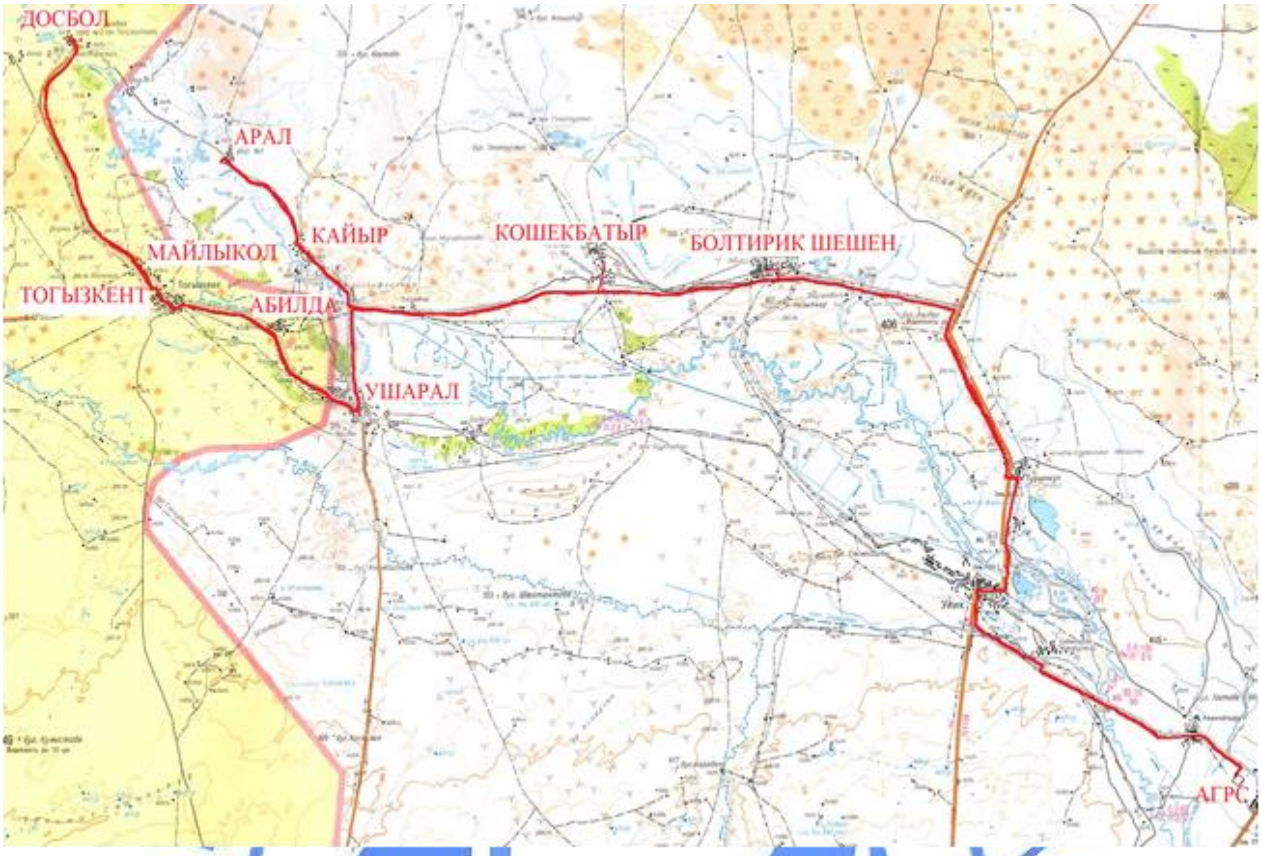
Строительство запланирована с учетом большой перспективы развития области, и имеет огромный потенциал в инфраструктурном развитии области, улучшении жизненных условии населения, то есть, данный газопровод прослужит не одному поколению жителей области, тем самым обеспечивая населению комфортные условия проживания, что повлияет на лучшее здоровья будущего поколения, на открытие новых рабочих мест.

Использование природного газа в качестве топлива позволит снизить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, создаст более комфортные условия для проживания населения, в целом будет способствовать улучшению экологической ситуации.

6. ОСНОВНЫЕ ДАННЫЕ ОБЪЕКТА И ПРИНЯТЫЕ ПРОЕКТНЫЕ РЕШЕНИЯ

6.1 Место размещения объекта и характеристика участка строительства

Схема расположения проектируемой территории



Природно-климатические условия строительства:

климатический подрайон	-	IV Г;
нормативное значение веса снегового покрова	-	0,5 кПа;
нормативное значение ветрового давления	-	0,38 кПа;
температура воздуха наиболее холодной пятидневки	-	минус 28 °С;
абсолютная минимальная температура воздуха	-	минус 41 °С;
абсолютная максимальная температура воздуха	-	плюс 46 °С;
сейсмичность района строительства	-	менее 6 баллов.

Продолжительность периода со средней суточной температурой наружного воздуха менее плюс 8 ºС (отопительного сезона) составляет – 171 сутка.

Климат района - резко-континентальный, с большими колебаниями годовых и суточных температур воздуха.

Инженерно-геологические условия площадки.

Отчет инженерно-геологических изысканий выполнен в 2016 года ТОО «Изыскатель-Проект», государственная лицензия ГСЛ №005005, от 24.05.2001 г., выданная агенством Республики Казахстан. Комитетом по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства.

В геоморфологическом отношении территория изысканий приурочены к I и II надпойменной террасе реки Талас. Рельеф мелкосопочный.

Высотные отметки поверхности по выработкам по трассе 319,60-380,50.

По классификации грунтов в разрезе выделено семь инженерно-геологических элемента:

Первый ИГЭ – супесь просадочный;

Второй ИГЭ – супесь;

Третий ИГЭ – песок пылеватый;

Четвертый ИГЭ – песок мелкий;
Пятый ИГЭ – песок средней крупности;
Шестой МГЭ – дресвяной грунт;
Седьмой ИГЭ –песчаник.

№ ИГЭ	Наимено-вание грунтов	Мощность слоя, м	Наименование характеристик	Влажность на границе пластичности	Природная влажность, %	Удельный вес грунта, кН/ м^3	Удельный вес в сухом состоянии, кН/ м^3	Удельный вес твердых частиц, кН/ м^3	Коэффицент пористости	Сцепление кПа	Угол внутренного трения, градус	Модуль деформа-ций МПа		Расчетное сопротивление грунта, кПа
												При естеств. Влаж.	При водонасыщений	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Супесь просадочная	0,9-3,0 вск	Н P_I P_{II}	17,0	4,0-11,0	16,6	15,3	27,0	0,85	11 7,3 11	21 18 21		7	
2	Супесь	0,3-3,0 вск	Н P_I P_{II}	18,0-22,5	16,0-19,0	18,9	16,0	27,0	0,65	13 8,6 13	24 21 24		16	
3	Песок пылеватый	0,5-3,0 вск	Н P_I P_{II}		14,8-21,0	15,8	14,3	26,8	0,68	3,0 2,0 3,0	29 26 29		15	150
4	Песок мелкий	0,2-5,0 вск	Н P_I P_{II}		11,0-19,8	16,3	15,0	26,8	0,74		28 25 28		18	200
5	Песок средней крупности	3,0-4,0 вск	Н P_I P_{II}		7,0-16,5	16,4	16,0	26,8	0,66	1,0 0,7 1,0	35 32 35		30	
6	Дресвяной грунт	1,7-2,0	Н			19,0								500
7	Песчаник ср.прочности	1,0-1,3 вск	Н	$5<R_c<15$ МПа										

Подземные воды в период изысканий вскрыты на глубине 1,6 – 1,7 м от поверхности земли (а. Кошек батыра), на глубине 1,5-3,0 м (в раоне а. Ушарал), на глубине 3,0 м (а. Досбол). В местах пересечения проектируемой трассы с р. Талас и каналами подземные воды вскрыты в интевале 1,0-3,0 м от поверхности земли. В выработках №1-62, №65-90 подземные воды пройденными выработками до глубины 3,0 м не вскрыты. Возможно максимальный уровень подводных вод по архивным данным будет находиться на глубине 1,0 м выше вскрытого на момент изыскания. В полноводные годы в случае интенсивных сборос с Кировского водохранилища будет происходить подъем уровня подземных вод и появление их в пределах скважин №81-169.

УПВ в весенне-летний период – высокое стояние, в осенне-зимний период – низкое стояние.

Тип грунтовых условий по просадочности – первый. Начальное просадочное давление равно 76-110кПа.

Коррозийная агрессивность к стальным конструкциям средняя.

Грунты до глубины 2,0 м не засолены.

Грунты по содержанию водорастворимых сульфатов (1260-1480 мг/кг), для бетона марки по водонепроницаемости W4 на портланцементе по ГОСТ 10178-85 являются

среднеагрессивными. По содержанию водорастворимых хлоридов (0,25 SO_4+CL=515-585 мг/кг) грунты слабоагрессивные для железобетонных конструкций.

Коэффициент фильтрации для супеси 0,5 м/сут, для песка пылеватого 1,0 м/сут, песка мелкого -5,0 м/сут, песка средней крупности -15 м/сут, дресвяного грунта -20 м/сут.

Глубина промерзания грунтов для супеси, песков пылеватых и мелких -136 см, песка средней крупности 146 см, для дресвяного грунта – 191 см.

6.2. Проектные решения

6.2.1 Наружные сети газоснабжения

Уровень ответственности объекта – II (нормальный) технический сложный.

Расчетный расход газа по объекту составляет – 5255,5 м³/час; 25,0262 тыс. м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 128,433 км, в том числе;

- подземных полиэтиленовых – 127,825 км;
- надземных стальных - 0,608 км.

Подводящие газопроводы высокого давления – 0,6 МПа (6,0 кгс/см²)

Проект подводящих газопроводов выполнена согласно технических условии за №0001 от 04.01.2017 года выданный ЖПФ АО «КазТрансГаз Аймак» и предусматривает обеспечение населения указанного региона природным газом с теплотой сгорания 7600 ккал/м³ и удельным весом 0,73 кг/м³.

Газоснабжение предусматривается от существующего АГРС-Шакирова на магистральном газопроводе высокого давления «Месторождения Амангельды – КС-5».

Точка подключения - надземный газопровод на выходе из АГРС-Шакирова, давление в точке подключение – 0,6 МПа (6,0 кгс/см²), диаметр газопровода в точке подключения – Ст.219 мм.

Разработанная проектно-сметная документация на строительство подводящих газопроводов высокого давления 5 аулов Таласского района и 4 аулов Сарысуского района является первой ступенью газоснабжения, распределительные газопроводы внутри поселков будут проектироваться дополнительно отдельным проектом.

В конце газопроводов в каждом ауле, для снижения давления газа до требуемых параметров предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с регулятором давления и с узлом учета расхода газа с электронным корректором газа miniElcor различного типа в зависимости от требуемого расхода каждого населенного пункта.

Шкафные газорегуляторные пункты устанавливается на металлические опоры в металлической сетчатой ограде 3,0х4,0 м с калиткой.

Расходы газа и протяженность газопроводов по аулам приведены ниже.

Показатели по аулам Таласского района:

1. Аул «Болтирик шешен»

Расход газа - 795,0 м³/час;

Протяженность газопроводов - 49,515 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 с электронным корректором газа miniElcor.

2. Аул «Кошек батыр»

Расход газа - 486,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 12,076 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

3. Аул «Кайыр»

Расход газа - 142.5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 19,736 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

4. Аул «Арал»

Расход газа - 150,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 8,239 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

5. Аул «Ушарал»

Расход газа - 1646,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 6,224 км;

Установлен - ШГРП типа ГРПШ-15-2НУ1 с регулятором давления РДК-80Н и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 с электронным корректором газа miniElcor.

Показатели по аулам Сарысуского района:

6. Аул «Абилда»

Расход газа - 117,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 7,484 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

7. Аул «Тогызкент»

Расход газа - 1395,0 м³/час;

Протяженность газопроводов 7,060 км; Установлен - ШГРП типа ГРПШ-13-2НУ1 с регулятором давления РДК-50Н и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-400 с электронным корректором газа miniElcor.

8. Аул «Майлыкол»

Расход газа - 122,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 2,099 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-50-G-100 с электронным корректором газа miniElcor.

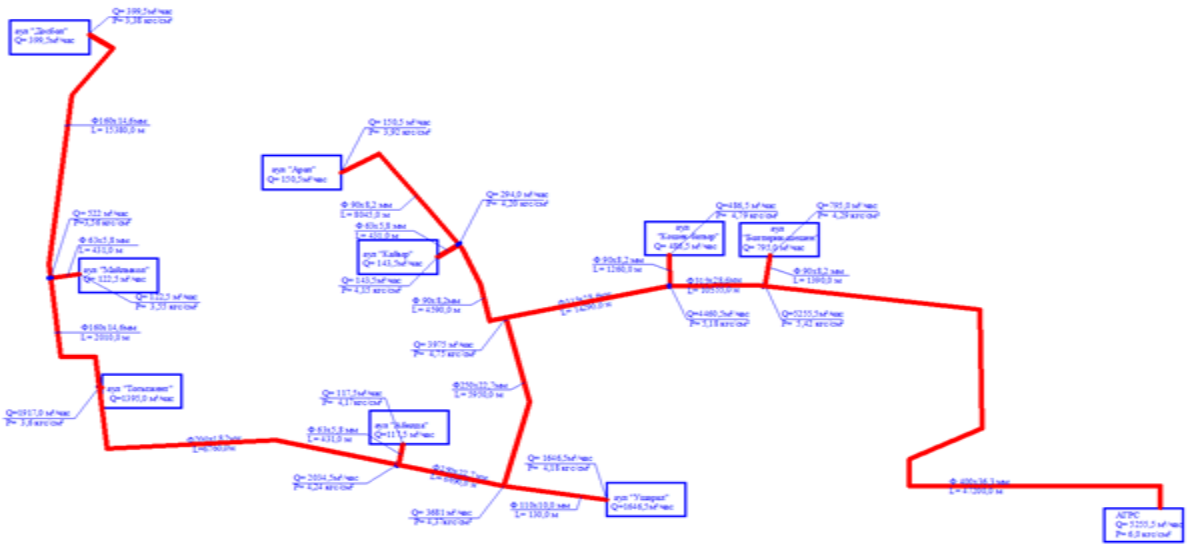
9. Аул «Досбол»

Расход газа - 399,5 м³/час;

Протяженность газопроводов - 16,000 км;

Установлен - ШГРП типа УГРШ-07-2У1 с регулятором давления РДК-1000 и с узлом учета расхода газа СТГ-80-G-250 с электронным корректором газа miniElcor.

Расчетная схема газопроводов высокого давления



Диаметры газопроводов приняты с учетом подключения всех аулов находящиеся вдоль намеченной трассы подводящих газопроводов высокого давления.

Газопроводы запроектированы подземными из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 63х5,8…400х36,3 мм, с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 с прокладкой на глубине 1,2 м до верха газопровода от поверхности земли и надземными на опорах - из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметрами 76х3,0…325х9,0 мм.

Газопроводы в траншее укладываются на песчаное основание толщиной 20 см и присыпается песком на высоту 20 см с послойной трамбовкой.

Надземные газопроводы после монтажа и испытания на герметичность окрашиваются в два слоя эмалевой краски желтого цвета, опоры окрашиваются в черный цвет, ШГРП - в желтый цвет.

После врезки к существующему газопроводу на выходе из АГРС-Шакирова в начале трассы, до входа в землю проектируемого газопровода предусмотрена надземная установка стальной задвижки 30с41нж диаметром 200 мм, затем переход на требуемый по проекту диаметр газопровода 325х9,0 мм.

Вдоль трассы подземного газопровода большой протяженности между аулами, предусмотрена надземная установка секционирующих стальных задвижек марки 30с41нж диаметрами 300 мм в ограде, на расстояний не более 5,0 км.

В точке подключения каждого последующего аула, по трассе подземного полиэтиленового газопровода предусмотрена надземная установка стальной задвижки 30с41нж диаметрами 150…250 мм в ограде.

На ответвлениях от основной трассы к каждому аулу, предусмотрена подземная установка шаровых полиэтиленовых кранов диаметрами 63…110 мм в безколодезной установке. Краны оснащены удлиненным штоком узла управления, размещаемый в футляре с выходом под ковер по ТУ 400-28-91-84.

При пересечении рек, каналов, автомобильных дорог и с другими инженерными коммуникациями газопроводы заключаются в футляры из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 диаметрами 250х22,7…630х57,2 мм с установкой контрольных трубок на конце футляра по ходу движения газа и выводом ее под ковер. Футляры на газопроводе герметично заделывается с двух концов.

Пересечения газопроводами автомобильных дорог областного значения и рек выполняются методом ГНБ (горизонтально- направленного бурения), в остальных случаях открытым способом.

Защитные футляры на газопроводе, узлы выхода подземных газопроводов из земли, переходные соединения "полиэтилен-сталь" на выходе из земли приняты типа "FRIALEN".

При прокладке газопровода на заболоченных и обводненных грунтах, газопроводы закреплены с помощью балластов - утяжеляющих грузов типа КТ (контейнер текстильный).

Аварийный запас труб, используемый для устранения повреждений полиэтиленовых труб, которые могут произойти в процессе транспортировки, изготовления ответвлений и других нужд, учтен в размере 2% от общей протяженности газопроводов.

Сварка полиэтиленовых газопроводов осуществляется муфтами с закладными нагревателями.

Компенсация температурных удлинений газопровода осуществляется за счет углов поворота и выходов газопровода из грунта.

Отводы, переходы, тройники для подземного газопровода приняты по "Каталог стыковых фитингов Атырауского завода полиэтиленовых труб" марки ПЭ 100 SDR11; для надземного газопровода по ГОСТ 17375-2001-17379-2001.

Повороты линейной части газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Для определения местонахождения газопровода на углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, установки арматуры и сооружений, принадлежащих к

газопроводу, а также на прямолинейных участках трассы (через 200-500 м) устанавливается опознавательные знаки. На опознавательный знак наносятся данные о диаметре, давлении, глубине заложения газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, сооружения или характерной точки и другие сведения.

Вдоль трассы полиэтиленового газопровода предусмотрена прокладка медной проволоки концы которые выведены под ковер и сигнальной ленты с надписью "Осторожно газ". Вывод провода-спутника над поверхностью земли под защитное устройство предусматривается в специальных контрольных точках, располагаемых на трассе газопровода.

В местах пересечения газопроводов с подземными коммуникациями сигнальная лента укладывается в два слоя и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Опоры для надземного газопровода приняты из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, все открытые поверхности стальных конструкций опор после их монтажа окрашиваются эмалью ПФ-133 по грунтовке ГФ-021.

Боковые поверхности фундаментов опор изолируются двумя слоями рубероида, склеенного горячим битумом.

Колодец фундамента заполняется бетоном класса В15 на мелком заполнителе.

При установке хомута, между газопроводом и хомутом оставляются зазор 1-3 мм для свободного перемещения газопровода в осевом направлении.

Сварные швы выполняются по ГОСТ 5264-80*.

Подземные полиэтиленовые газопроводы высокого давления от 0,3 до 0,6 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 24 час. Температура наружного воздуха в период испытания должна быть не ниже - минус 15 °С.

Надземные стальные газопроводы высокого давления от 0,3 до 0,6 МПа испытываются на герметичность давлением - 0,75 МПа. Продолжительность испытаний - 1 час.

Перед испытанием на герметичность внутренняя полость газопроводов подвергаются очистке.

Контроль качества стыков подземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 100%.

Контроль качества стыков надземных газопроводов принят ультразвуковым методом - 5%.

Проектные решения обеспечат нормативные объемы газоснабжения потребности населения и нормальные условия эксплуатации.

Основные технические показатели:

Расчетный расход газа по объекту составляет – 5255,5 м³/час; 25,0262 тыс. м³/год.

Протяженность проектируемых газопроводов – 128,433 км, в том числе;

- подземных полиэтиленовых – 127,825 км;
- надземных стальных - 0,608 км.
- количество устанавливаемых ШГРП - 9 шт.

Молниезащита

Молниезащита предусмотрена II типа согласно инструкции СН РК 2.04-29-2005 «Инструкция по устройству молниезащиты зданий и сооружений» для площадки предназначенной к установке ШГРП.

В качестве молниеотводов используются отдельностоящий, стержневой одиночные стойки высотой 6,0 м.

Защита объекта от заноса высокого потенциала и вторичных проявлений молнии через наземные (надземные) металлические коммуникации осуществляется путем соединения токопроводящих частей сооружений и всех подходящих к ним металлических трубопроводов с заземлителями системы заземления.

6.2.2 Архитектурно-строительные решения

Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр Таласского района и к 4 пунктам Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол Сарысуского района Жамбылской области выполнено согласно задания на проектирование.

Проектом предусматривается прокладка подземного полиэтиленового подводящего газопровода и надземного на опорах из стальных труб, к 5 населенным пунктам Таласского и 4 населенным пунктам Сарысуского района. В конце каждого газопровода на выходе установлены шкафной газорегуляторный пункт в ограде 3,0х4,0 м. Для защиты ГРШП на площадке установлены молниеотвод. Шкафные газорегуляторные пункты устанавливается на металлические опоры.

Опознавательные знаки устанавливаются по трассе газопровода на прямых участках через 200-500 м, и на углах поворота газопровода. Опознавательные столбы оборудуются плакатами.

Основные технические показатели показаны в таблице №1.

Основные технические показатели

Таблица №1

№ поз.	Наименование	Ед. изм.	Количество
1	Строительный объем	$м^3$	59,8

6.2.3 Конструктивные решения

Уровень ответственности II (нормальный) технический сложный.

К 5 населенным пунктам Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр Таласского района и к 4 населенным пунктам Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол Сарысуского района Жамбылской области всего устанавливается 3 вида ШГРП: УГРШ-07-2У1, ГРПШ 15-2НУ1, ГРПШ 13-2НУ1.

УГРШ -07-2У1

УГРШ-07-2У1 узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, арматура диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, опоры под задвижки из трубы диаметром 57х3,0 м по ГОСТ 10704-91, бетон марки М200 под опоры задвижки, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 325х6,0 мм, полка: полоса сечением 150х10 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 219х6,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,8х0,8 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

ГРПШ 13-2НУ1

ГРПШ 13-2НУ1 узел установки: узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 108х4,0 мм, полка из швеллера №12 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 76х3,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,6х0,6 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

ГРПШ 15-2НУ1

ГРПШ 15-2НУ1 узел установки: узел установки: площадка уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, арматура диаметром 10AIII по ГОСТ 5781-82, опоры под площадку ШГРП из трубы диаметром 108х4,0, бетон М200 под опоры площадки; ограждение металлическое с размерами 3,0х4,0 м, уголок 50х50х5 по ГОСТ 8509-93, катанка диаметром 6,0 мм, сетка рабица, уголок 63х63х6, бетон М200 под опоры ограждения; заземляющее устройство – уголок 40х40х4 по ГОСТ 8509-93, полоса 40х4, калитка КМ-16 для ограждения по серии 3.07-1 вып.6;

опознавательный знак – цементный раствор, стойка по ГОСТ 3262-75, пластина 710х560, лист БПН4х1250-2000 по ГОСТ 19903-74, Вст3кп2 по ГОСТ 380-88;

ковер – бетон тяжелый М150, бетонная подготовка В7,5, песчаная подготовка толщиной 50 мм, уплотнитель монтажная пена. Подушка под ковер опорная подушка ОПТ4 – 8353.10.00-8353.10.07;

опоры высотой 3,0 м – из бетона класса В15, диаметр 219х4,5 мм, полка из швеллера №24 по ГОСТ 8240-72, хомут по ГОСТ 5181-82, стойка из трубы диаметром 108х3,0 м по ГОСТ 10704-91;

фундаменты под опоры – с размерами 0,65х0,65 м, из бетона класса В15 на сульфатостойком цементе. Армирование железобетонных фундаментов из арматуры класса AIII по ГОСТ 5781-82. Под подошвой фундамента выполняется щебеночная подготовка с пропиткой битумом до полного насыщения;

молниезащита – высотой 6000 мм, труба диаметром 89х4,0, 57х3,5, 38х2,0 25х2,0 по ГОСТ 10704-91, полоса стальная 40х5 по ГОСТ 103-2006; фундамент из бетона В15 на сульфатостойком цементе, армируется стержнями диаметром 12AIII, 8AIII по ГОСТ 5781-82;

Антикоррозийная защита

Стальной газопровод внутри футляра и надземная часть футляра покрывается двумя слоями эмали ПФ-133 по двум слоям грунтовки ГФ-021. Наружная поверхность футляра в подземной части и на высоту 150 мм над поверхностью земли покрываются изоляцией усиленного типа по ГОСТ 9.602-89.

Покраску плакатов и надписи выполняются эмалью ПФ-115 (голубая) устойчивой к атмосферным влияниям за два раза по слою грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Все железобетонные конструкции фундамента, соприкасающиеся с грунтом обмазываются горячим битумной мастикой за 2 раза.

6.3 Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных и взрыво-пожароопасных ситуации

Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций включают вопросы повышения устойчивости работы отдельных элементов системы газоснабжения при воздействии поражающих факторов, средств разрушения и стихийных бедствий.

Размещение объекта на местности представлено на графическом материале в чертежах.

В проекте предусмотрены подземные полиэтиленовые газопроводы с коэффициентом запаса прочности 2,8 и надземные трубопроводы из стальных электросварных труб.

Соединения газопроводов - неразъемные, со 100% контролем качества сварных стыков, установка отключающей арматуры у газорегуляторных пунктов, ограждение газорегуляторных пунктов, установка стальной запорно-регулирующей арматуры на газопроводах.

6.4 Охрана окружающей среды

Мероприятия по охране окружающей среды раздела газоснабжения входят в комплекс мероприятий всего объекта.

Источником загрязнения атмосферного воздуха является строительные работы, которые носят временный и неорганизованный характер. Строительная техника и оборудование находятся на объекте только в том составе, которым необходимо для выполнения технологических операций.

В процессе строительства объекта образуются строительные отходы – при проведении строительных и ремонтных работ - твердые, не пожароопасные, не растворимые в воде, которые по мере накопления будут вывозится в полигон твердых-бытовых отходов соответствующих районов.

Из выше приведенного следует, что проектируемый объект не будет являться источником загрязнения окружающей природной среды.

Согласно заключению государственной экологической экспертизы №Н3-0056/17 от 27.02.2017 года при соблюдении всех требований проведения работ, объект не нарушит существующего экологического равновесия, не вызовет необратимых процессов в природе, отрицательное воздействие на здоровье населения будет минимальным.

6.5 Организация строительства

Проект организации строительства разработан на основании рабочих чертежей.

Состав проекта организации строительства не противоречит требованиям СН РК 1.03.00-2011 «Строительное производство. Организация строительства предприятий, зданий и сооружений» и содержит следующие разделы:

пояснительная записка;
краткая характеристика строительной площадки, зданий и сооружений;
определение продолжительности строительства.

В пояснительной записке приведены исходные данные: краткая характеристика площадки, зданий и сооружений; мероприятия по охране труда и технике безопасности; условия сохранения окружающей природной среды; обоснование потребности в основных строительных машинах и механизмах; обоснование потребности в автотранспорте.

Нормативная продолжительность строительства объекта определена в соответствии с СНиП РК 1.04.03-2008 «Нормы продолжительности строительства и задела строительства предприятий, зданий и сооружений» при параллельном и последовательном строительстве составляет 5,2 месяцев, в том числе подготовительный период 1,0 месяц.

6.6 Раздел «Мониторинг цен»

Стоимость всех материалов применяемых в проекте приняты по сметно-нормативной базе.

Доля казахстанского содержания материалов, изделий и оборудования использованного в рабочем проекте «Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области» составляет 99,78%.

6.7 Сметная документация

Сметная документация разработана в соответствии с Государственным нормативом по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан, утвержденным приказом Комитета по делам строительства, жилищно-коммунального хозяйства и управления земельными ресурсами Министерства национальной экономики Республики Казахстан от 03 июля 2015 года №235-нқ, на основании государственных сметных нормативов и принятых проектных решений.

Постэкспертная сметная стоимость строительства подлежит утверждению заказчиком и является основанием для определения лимита средств, при реализации проектов за счет государственных инвестиций в строительство в соответствии с пунктом 17 Государственного норматива по определению сметной стоимости в Республике Казахстан

Сметная документация составлена ресурсным методом с использованием программного комплекса АВС-4 (редакция 5.5.3.1) по выпуску сметной документации в текущих ценах 2017 года.

При составлении смет использованы:

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на строительные работы, ЭСН РК 8.04-01-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на монтажные работы ЭСН РК 8.04-02-2015;

сборники элементных сметных норм расхода ресурсов на ремонтно-строительные работы ЭСН РК 8.05-01-2015;

сборники сметных цен в текущем уровне 2015 года на строительные материалы, изделия и конструкции ССЦ РК 8.04-08-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на эксплуатацию строительных машин и механизмов СЦЭМ РК 8.04-11-2015;

сборник тарифных ставок в строительстве 2015 года СТС РК 8.04-07-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне 2015 года на перевозки грузов для строительства СЦПГ РК 8.04-12-2015;

сборник сметных цен в текущем уровне на инженерное оборудование объектов строительства ССЦ РК 8.04-09-2015;

перечень оборудования, материалов, изделий с приложением прайс-листов, наименования которых с соответствующими техническими характеристиками отсутствуют в действующих сборниках цен, согласно пункту 24 Государственного норматива по определению сметной стоимости строительства в Республике Казахстан.

В сметной стоимости строительства учтены дополнительные затраты:

накладные расходы, определённые в соответствии с Государственным нормативом по определению величины накладных расходов в строительстве (приложение 2 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

сметная прибыль в размере 8% от суммы прямых затрат и накладных расходов (п.79, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

резерв средств заказчика на непредвиденные работы и затраты в размере 2% от общей суммы средств по позициям 1-7 сводного сметного расчета (п.91, приложение 1 к приказу от 3 июля 2015 года №235-нқ);

затраты на строительство временных зданий и сооружений (НДЗ РК 8.04-05-2015);

дополнительные затраты на производство строительно-монтажных работ в зимнее время (НДЗ РК 8.04-06-2015).

Сметная стоимость строительства определена в ценах 2017 года с учетом норм задела объема инвестиций и прогнозного уровня инфляции по годам строительства, согласно прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан на 2015-2019 годы одобренного на заседании Правительства Республики Казахстан (протокол № 47 от 17 ноября 2015 года).

Налог на добавленную стоимость (НДС) принят в размере, установленном законодательством Республики Казахстан на период, соответствующий периоду строительства, от сметной стоимости строительства.

7. РЕЗУЛЬТАТЫ ЭКСПЕРТИЗЫ

7.1 Оценка принятых решений

В соответствии с «Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам", утвержденными приказом министра национальной экономики РК от 28.02.2015 года №165 разработчиком проекта установлен - II (нормальный) уровень ответственности.

Состав и комплектность рабочего проекта соответствуют требованиям СН РК 1.02-03-2011 «Порядок разработки, согласования, утверждения и составе проектной документации на строительство».

Принятые технические решения выполнены согласно требованиям СН РК 4.03-01-2011 «Газораспределительные системы».

Содержание и состав сметной документации отвечает требованиям СН РК 8.02-02-2002 «Порядок определения сметной стоимости строительства в Республике Казахстан».

Исходные данные содержат все необходимые данные для разработки проекта, материалы инженерных изысканий даны в полном объеме.

Проектные решения соответствуют техническим условиям.

Принятые решения с учетом внесения изменений по п. 7.2 соответствуют государственным нормативным требованиям по санитарной, экологической, противопожарной, производственной безопасности.

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

В процессе рассмотрения по замечаниям и предложениям филиала РГП «Госэкспертиза» по Южному региону в рабочий проект внесены следующие изменения и дополнения:

Общая пояснительная записка

1. Определен уровень ответственности объекта

2. Произведено согласования проекта с ШУ-Таласской бассейновой инспекцией водных ресурсов.

Инженерно-геологические изыскания

3. Представлено техническое задание на выполнение инженерно-геологических работ.

4.Предоставлены в приложениях штампы с наименованиями организации проводившей инженерно-геологические изыскания.

Наружные сети газоснабжения (ГСН)

Аул «Бөлтірік шешен»

5. В общие указания включены сведения по выполненной балластировке газопроводов.

6. Предусмотрена установка контрольно-измерительных пунктов на газопроводах вне территории населенных пунктов.

7. Предусмотрена дополнительная установка линейной задвижки по трассе

газопровода высокого давления.

8. Лист с чертежом установки ПЭ крана – доработана, по замечаниям.

6. Лист опознавательного знака – откорректирована для газопроводов высокого давления.

9. В состав проекта включены чертежи узла установки ГРПШ со счетчиком и ограждения для ГРПШ.

10. Предусмотрено и разработаны чертежи по молниезащите площадки ШГРП.

11. По остальным аулам Кошек батыр, Кайыр, Арал, Ушарал, Абилда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол – исправления замечании аналогичные.

Архитектурно-строительные решения

12. Предусмотрено антикоррозийная защита стальных поверхностей.

13. Откорректирована пояснительная записка.

14. Определен строительный объем.

Мониторинг цен

15. Утвержденная дата проставлена.

16. Форма №1 предоставлена в формате Excel.

17. В прайс-листах указаны позиции выбранных материалов, изделий и оборудовании принятых в проекте.

18. Коммерческие предложения предоставлены в надлежащем виде.

19. В предоставленных прайс-листах даты указаны.

20. Коммерческие предложения на оборудования и материалы в основном предоставлены от производителя и официального дистрибьютора имеющий сертификат (письмо - авторизации) завода-изготовителя.

21. Альтернативный вариант прайс-листов предоставлен в полном объеме.

22. Из предоставленного перечня, исключены оборудования и материалы, цены на которые указаны в сметно-нормативной базе.

Сметная документация

23. Стоимость затрат на экспертизу проекта принята в соответствии с «Расценками по определению стоимости проведения Государственной экспертизы, утвержденным приказом №167 от 28.02.2015 г. Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

24. Откорректированы в локальных сметах расценки в соответствии с проектным решением и замечаниями экспертизы.

25. Стоимость материалов, наименование которых имеется в нормативной базе, принята по нормативной базе.

Таблица №2

Основные технико-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	Ед.изм.	Показатели		Примечание +увеличение -снижение
			Заявленные по проекту	рекомендуемые к утверждению	
1	2	3	4	5	6
1.	Расход газа	тыс. м³/год	25,0262	25,0262	-
2.	Протяженность газопровода	км	128,433	128,433	-
3.	Сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года, в том числе: СМР, оборудование, прочие	млн.тенге	5250,498 4476,878 19,804 753,816	4940,958 4214,693 18,817 707,448	-309,540 -262,185 -0,987 -46,368
6.	Продолжительность строительства	мес.	5,2	5,2	-

8. ВЫВОДЫ

8.1 С учетом внесенных изменений и дополнений рабочий проект **«Строительство подводящего газопровода к 5 пунктам (Болтерек шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 пунктам (Абелда, Тогызкент, Майлыкол, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»** соответствует требованиям нормативных правовых актов и государственных нормативов, действующих в Республике Казахстан, и рекомендуется для утверждения в установленном порядке со следующими основными технико – экономическими показателями:

1. Общий расчетный расход газа 25,0262 тыс.м³/год
2. Протяженность газопроводов, км 128,433 км
3. Общая сметная стоимость строительства в текущих ценах 2017 года 4940,958 млн. тенге,
   в том числе: СМР 4214,693 млн. тенге,
   оборудование 18,817 млн. тенге,
   прочие 707,448 млн. тенге,
4. Продолжительность строительства 5,2 месяца.

8.2. Настоящее экспертное заключение выполнено с учетом исходных материалов (данных), утвержденных заказчиком для проектирования, достоверность которых гарантирована КГУ "Управление энергетики и жилищно- коммунального хозяйства акимата Жамбылской области" в соответствии с условиями договора №070340004392/170041/00 (23) от 16.02.2017 года.

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

8.4. Заказчику при строительстве максимально использовать оборудование, материалы и конструкции отечественных производителей.

8. ТҰЖЫРЫМДАР

8.1 Енгізілген өзгерістер мен толықтыруларды ескере отырып,**«Жамбыл облысы Талас ауданының 5 пунктіне (Бөлтірік шешен, Көшек батыр, Үшарал, Арал, Қайыр) және Сарысу ауданының 4 пунктіне (Әбілда, Тоғызкент, Майлыкөл, Досбол) тартылатын газ құбырын салу»** жұмыс жобасы Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік құқықтық актілер мен мемлекеттік нормативтердің талаптарына сәйкес келетіндіктен, белгіленген тәртіпте төмендегі негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштермен бекітуге ұсынылады:

Газбен қамтамасыз ету көлемі 25,0262 мың.м³/жыл
Газ құбырының жалпы ұзындығы 128,433 шақырым
Құрылыстың 2017 жылдағы ағымдағы бағадағы сметалық құны оның ішінде: 4940,958млн. теңге,
құрылыс-монтаж жұмыстары 4214,693млн. теңге,
жабдықтар 18,817млн. теңге,
тағы басқалары 707,448 млн. теңге,
Құрылыстың ұзақтығы 5,2 ай.

8.2 Осы сараптама қорытындысы жобалау үшін тапсырыс беруші бекіткен бастапқы материалдарды (мәліметтерді) есепке алумен орындалды, олардың дұрыстығына 16.02.2017 жылғы №070340004392/170041/00 (23) шарттың талаптарына сәйкес «Жамбыл облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын-үй коммуналдық шаруашылық басқармасы» КММ-і кепілдік етеді.

8.3 Жұмыс жобасы бекітуге және жұмыс өндірісіне рұқсат берген кезінде сараптаманың осы қорытындысына сәйкес екендігі тексерілуі тиіс.

8.4 Тапсырыс беруші құрылыс жүргізу барысында отандық тауар өндірушілердің құрал-жабдықтарын, материалдары және конструкцияларын барынша көп қолдануы қажет.

Директордың орынбасары	Ж. Жұмаділ
Өндірістік бөлім бастығы	Ж. Умралиев
Сарапшы	К. Жаксыбаева
Сарапшы	Ж. Алимбаева
Сарапшы	Ж. Сыдык
Баға мониторингі бойынша бас маман	Б. Ибраев
Жетекші маман	А.Мирзакулова

Жұмаділ Ж.Ш.

Заместитель директора

Умралиев Ж.

Начальник отдела

Жаксыбаева К.

Эксперт

Мирзакулова А.С.

Ведущий специалист

Алимбаева Ж.Б.

Эксперт

Ибраев Б.Ж.

Главный специалист

Сыдык Ж.К.

Эксперт

Приложение 3
Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года
№ 234

Форма

Декларация о соответствии

«27» февраля 2019 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Курылыс ТЭД», Республика Казахстан Жамбылская область город Тараз, ул. Аскарова 297, тел. 52-14-35**
наименование организации, юридический адрес
в лице **директора Нурланбекулы Н.,**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя организации
по объекту: **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам (Больтерик шешен, Кошек батыр, Ушарал, Арал, Кайыр) Таласского района и к 4 населенным пунктам (Абильда, Тогыскент, Майлыколь, Досбол) Сарысуского района Жамбылской области»**
наименование, местонахождения объекта
заказчиком которого является **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области»** в лице **заместителя руководителя Коганбаев К.Н..**
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя
удостоверяет, что:
1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией),государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;
2. Субподрядные организации:
ТОО «ГазСервис» ГСЛ №003208 от 16.01.2001 г., ТОО «КАТСА» №17001514 от 31.01.2017г., ТОО «Айя-Сервис» №18002739 от 09.02.2018 г., ТОО «ТаразКурылысИнвест» №17012225 от 05.07.2017 г., ТОО «ЮжКамТорг» ГСЛ-СМР-СМР №000840 от 02.04.2010 г. ;
наименование организации
3. Проект (проектно-сметная документация) разработана **ТОО «Жамбылагрогазпроект» 089-2016**
наименование проектной организации, номер проекта
утвержден(а) **КГУ «Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области» № 41-0 от 18.03.2017 г.;**
наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения
4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

№	Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
			Общая (с учетом ранее	В том числе пускового комплекса	Общая (с учетом ранее	В том числе пускового комплекса

			принятых)	или очереди	принятых)	или очереди
1	Общий расход газа	Тыс.м3/год	25,0262	-	25,0262	-
2	Протяженность	Км	128,433	-	128,433	-

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	$м^2$	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объем	$м^3$	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, $м^2$		число квартир	площадь квартир, $м^2$	
		общая	жилая		общая	жилая
Всего квартир, в том числе: однокомнатных двухкомнатных трехкомнатных четырехкомнатных и более	-	-	-	-	-	-

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными

Подводящие газопроводы высокого давления-0,6МПа (6 кгсс/см2) предусматривает обеспечение населения указанного региона природным газом с теплотой сгорания 7600 ккал/м3. Газоснабжение предусматривается от существующего АГРС-Шакиова на магистральном газопроводе высокого давления «Месторождения Амангельды-КС-5». Точка подключения- магистральный газопровод на выходе из АГРС-Шакирова, давление в точке подключения 6,0кг/см2, диаметр газопровода в точке подключения-Ст.219 мм. Строительство подводящего газопровода высокого давления 5 аулов Таласского и 4 аулов Сарысуского районаявляется первой ступенью газоснабжения. В конце газопровода в каждом ауле для снижения давления газа до требуемых параметров предусмотрена установка шкафных газорегуляторных пунктов с регулятором давления и с узлом учета расхода газа с электронным корректором газа. Шкафные газорегуляторные пункты устанавливаются на металлические опоры в металлической сетчатой ограде 3,0х4,0 м. с калиткой. Газопроводы проложены подземными из полиэтиленовых газовых труб SDR11 HDPE 100, СТ РК ГОСТ р 50838-2011. Диаметром 63х5,6—400х36,3 мм с коэффициентом запаса прочности не менее 2,8 с прокладкой на глубине 1,2 м, надземными на опорах- из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 диаметром 76х3,0—325х9,0 мм. Пересечение газопроводами автомобильных дорого обласного значения и рек

выполнеными методом ГНБ (горизонтально наклонного бурения). Установлены опознавательные знаки на трассе газопровода на прямых участках через 200-500 м и на углах поворота газопровода.

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;
7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;
8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ « » 2017г.;
месяц, год
окончание работ « » 2019г.;
месяц, год
при продолжительности строительства, месяц: ;
по норме или по проекту организации строительства, месяц: ;
фактически, месяц ;
9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;
10. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта, что подтверждается поставщиками услуг по инженерному и коммунальному обеспечению.

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

ЖПФ АО «КазТрансГазАймак»
наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя, дата
М.П.

ҚазТрансГаз Аймақ" АҚ
Жамбыл өңірлік филиалы
Талас газ учаскесі
ЖПФ АО "КазТрансГаз Аймак"
Таласский газовый участок

Подрядчик (генеральный подрядчик) считает объект **«Строительство подводящего газопровода к 5 населенным пунктам Таласского района и к 4 населенным пунктам Сарысуского района Жамбылской области»**

наименование объекта (комплекса)

готовым к приемке в эксплуатацию, гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик (генеральный подрядчик)

Нурланбекулы Н. « » **2019г.**
фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя, подпись, дата М.П.

ЖАУАПКЕРШІЛІГІ ШЕКТЕУЛІ СЕРІКТЕСТІГІ «Курылыс ТЭД» ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ЖАМБЫЛ ОБЛЫСЫ ТАРАЗ ҚАЛАСЫ ЖАМБЫЛСКАЯ ОБЛАСТЬ ГОРОД ТАРАЗ РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН