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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

"15" 05 2023 года

Заказчик *Государственное учреждение «Тупкараганский районный отдел строительства», БИН: 150740017366, Мангистауская область, Тупкараганский район, г. Форт-Шевченко, ул.Досана Тажиулы, здание 13, тел 22125, руководитель Мұхан Нұртай Сүйеуұлы*
фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) *от «11» 05 2023 г. Товарищество с ограниченной ответственностью "Шебер-Курылыс", Руководитель Нурбаев Сергазы Культореевич, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.Атамекен, ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ЗОНА №2, участок 68, БИН 041240003378, Тел.:87292304608*
дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) *от «11» 05 2023г. Товарищество с ограниченной ответственностью «Мұрадар», тел.872924140421, директор Жетжанов Е.Д. эксперт Оразалы Ж.Ж., аттестат эксперта № KZ81VJE00024929 от 12.04.2017г.*
дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) *от «11» 05 2023 г., Товарищество с ограниченной ответственностью "Байтақ-Арқа", тел.87112289155, руководитель Сызранцев М.Ю., лицензия №18014334 от 24 июля 2018года., ГИП в лице Ликерова М.Т., в соответствии с приказом №5 от 17.08.2022г;*
дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию *объекта:* ***«Строительство газоснабжения 1,2,5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур»,***
наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу *Республика Казахстан, Мангистауская область, Тупкараганский район, село Акшукур*
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации *"15" 05 2023 года*, подтверждает что:
(дата ознакомления)

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок:
Решение ГУ «Аппарат акима села Акшукур» от « 01 » апреля 2020 года №50
документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий от "___"_____20___года
№_____;
наименование органа вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ
ГУ «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Мангистауской области, KZ16REA00291775 от 23.08.2022
наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)
ТОО "Байтак-Арка", 18014334, 24.07.2018 г., Рабочий проект
наименование проектной организации, номер проекта дата и

утвержденного *Рабочего проекта по объекту «Строительство газоснабжения 1,2,5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур». Заказчик ГУ "Тупкараганский районный отдел строительства", № 47/1 от 23.09.2021 года*
номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ "*23*" *августа* 20*22* года; окончание работ "*05*" *05* 202*3* года;
при продолжительности строительства, месяц: *7,5* по норме или по проекту организации строительства, месяц: *7,5*; фактически, месяц: *7,5*;

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):

Подобъект «Строительство газопровода Бегей-1»

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общий расход газа	*м3/час*	*2568*		*2568*	
Количество домов	*шт*	*266*		*308*	
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*15145*		*16104*	
в том числе:					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*266*		*340*	
стальная труба диаметром 76х3,5мм	*м*	*14*			
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*21*		*7*	
стальная труба диаметром 159х4,0мм	*м*	*15*		*15*	
ПЭ труба SDR17 Ø63х3,8мм	*м*	*3394*		*3735*	
ПЭ труба SDR17 Ø90х5,4мм	*м*	*1633*		*2442*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*1517*		*1094*	
ПЭ труба SDR17 Ø160х9,5мм	*м*	*4500*		*4740*	
ПЭ труба SDR17 Ø180х10,7мм	*м*	*3785*		*3731*	

Подобъект «Строительство газопровода 5 Квартал 2 очередь»

Мощность, производительность и так далее	Единица измерения	По проекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса

Общий расход газа	*м3/час*	*411*		*411*	
Количество домов	*шт*				
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*10901,5*		*10901,5*	
в том числе:					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*332,5*		*332,5*	
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*18*		*18*	
стальная труба диаметром 219х5,0мм	*м*	*1218*		*1218*	
ПЭ труба SDR17 Ø63х3,8мм	*м*	*2322*		*2322*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*3816*		*3816*	
ПЭ труба SDR17 Ø225х13,4мм	*м*	*3195*		*3195*	

Подобъект «Строительство газопровода 2 Квартал 2 очередь»

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общий расход газа	*м3/час*				
Количество домов	*шт*				
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*9349*		*9349*	
в том числе:					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*306,5*		*306,5*	
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*237,5*		*237,5*	
стальная труба диаметром 219х6,0мм	*м*	*9*		*9*	
ПЭ труба SDR17 Ø63х3.8мм	*м*	*353*		*353*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*7540*		*7540*	
ПЭ труба SDR17 Ø225х13,4мм	*м*	*903*		*903*	

Подобъект «Строительство газопровода 1 Квартал, ул. Кезбаева»

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общий расход газа	*м3/час*				
Количество домов	*шт*				
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*20053*		*20053*	
*Газопровод **Г2** в том числе:*					
стальная труба диаметром 159х4,0мм	*м*	*45*		*45*	
ПЭ труба SDR17 Ø160х14,6мм	*м*	*4332*		*4332*	
*Газопровод **Г1** в том числе:*					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*172*		*172*	
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*860*		*860*	
ПЭ труба SDR17 Ø63х3,8мм	*м*	*446*		*446*	

ПЭ труба SDR17 Ø110х10мм	*м*	*4934*		*4934*	
*Газопровод **404 Участка** в том числе:*					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*428*		*428*	
стальная труба диаметром 159х4,0мм	*м*	*3*		*3*	
ПЭ труба SDR17 Ø63х3,8мм	*м*	*5244*		*5244*	
ПЭ труба SDR17 Ø90х5,4 мм	*м*	*1457*		*1457*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*208*		*208*	
ПЭ труба SDR17 Ø160х9,5мм	*м*	*1924*		*1924*	

Подобъект «Строительство газопровода Среднего давления Закольцовка»

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общий расход газа	*м3/час*				
Количество домов	*шт*				
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*4514*		*4514*	
в том числе:					
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*47*		*47*	
стальная труба диаметром 273х6,0мм	*м*	*6*		*6*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х10мм	*м*	*153*		*153*	
ПЭ труба SDR17 Ø315х28,6мм	*м*	*4308*		*4308*	

Подобъект «Строительство газопровода ул. Казиева, Бекжанова и Абилхайыр»

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 пуско-вого ком-плекса или очереди
Общий расход газа	*м3/час*	*411*		*411*	
Количество домов	*шт*				
Общая протяженность сетей газопровода	*м*	*2492*		*2492*	
***Ул. Казиева** в том числе:*					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*22,5*		*22,5*	
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*689*		*689*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*321*		*321*	
***Ул. Бекжанова** в том числе:*					
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*10*		*10*	
стальная труба диаметром 89х3,5мм	*м*	*2,5*		*2,5*	
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*480*		*480*	
ПЭ труба SDR17 Ø90х5,4мм	*м*	*193*		*193*	
***Ул. Абилхайыр** в том числе:*					
стальная труба диаметром 108х3,5мм	*м*	*708*		*708*	
ПЭ труба SDR17 Ø110х6,6мм	*м*	*66*		*66*	

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период _____;
факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно- пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	По проекту			Фактически		
	число квартир	площадь квартир, м2		число квартир	площадь квартир, м2	
		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:

Строительство газопровода Бегей-1

Строительство наружного уличного газопровода к новым жилым участкам в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области: среднего давления Г2 Р=0,3МПа и низкого давления Г1 Р=0,003 МПа.

Часовой расход газа - 2568м3/час.

Общая протяженность сетей газопровода составляет 16104 метров.

Диаметры труб:

-среднее давление Г2 (Р=0,3МПа): ПЭ100 SDR17 Ø180х10,7, Ø160х9,5, Ø110х6,6

-низкое давление Г1 (Р=0,003МПа): ПЭ100 SDR17 Ø180х10,7, Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х4,5, Ø63х3, и труба стальная электросварная ГОСТ 10704-91 Ø 57х3,5мм, Ø 108х3,5мм, Ø159х4,0мм

Точка подключения согласно ТУ №3924-13/6-97 от 09.12.2020г.:

-существующий подземный газопровод высокого давления Р=1,2МПа. Диаметр газопровода в точке подключения Дн219мм.

-существующий надземный газопровод среднего давления Р=0,3МПа. Диаметр газопровода в точке подключения Дн108мм.

-существующий надземный газопровод низкого давления Р=0,003МПа. Диаметр газопровода в точке подключения Дн159мм.

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек Ду150, Ду100 и Ду80 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Проектируемый газопровод среднего давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,1 м, от уровня земли.

Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø180х10,7, Ø160х9,5 и Ø110х6,6.

Надземный газопровод принят из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø108х3,5мм, Ø76х3,5мм.*

Проектируемый газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,1 м, от уровня земли.

Подземный газопровод принят из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø180х10,7, Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х4,5 и Ø63х3,8.

В выходах из земли принят из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0мм, Ø108х3,5мм, Ø89х3,5мм и Ø57х3,5мм.

Строительство газопровода 5 Квартал 2 очередь

Строительство газопровода для новых жилых домов в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области предусматривает строительство газопровода низкого давления Г1 Р=0,003МПа от существующих газопроводов

Часовой расход газа - 411м3/час.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет - 10520,5метров

Общая протяженность сетей газопровода составляет 10901,5метров.

Диаметры труб:

-низкое давление Г1 (Р=0,003МПа): ПЭ100 SDR17 Ø 225х13,4, Ø 110х6,6, Ø 63х3,8.

Точка подключения согласно ТУ:

-существующий газопровод низкого давления проложенный в надземном исполнении, Ду108мм, Ду219мм

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек Ду200, Ду100, Ду50 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Проектируемый газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,1м, от уровня земли.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø 225х13,4, Ø 110х6,6, Ø 63х3,8.

Надземный газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 219х5,0мм, Ø 108х3,5мм, Ø 57х3,5мм.

Строительство газопровода 2 Квартал 2 очередь

Строительство газопровода для новых жилых домов в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области, предусматривает строительство газопровода низкого давления Г1 Р=0,003МПа от существующих газопроводов.

Теплотворная способность природного газа Ор=7600,0 Ккал/м3.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет – 8986 метров.

Общая протяженность сетей газопровода составляет 9349 метров

Диаметры труб:

-низкое давление Г1 (Р=0,003МПа): ПЭ100 SDR17 Ø 225х13,4, Ø 110х6,6, Ø 63х3,8.

Точка подключения согласно ТУ:

-существующий газопровод низкого давления проложенный в надземном исполнении, Ду219мм, Ду225мм;

-проектируемый отпайка от 5 квартала газопровод низкого давления проложенный в надземном исполнении, Ду219мм;

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек Ду100, Ду200 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Проектируемый газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 1,1м, от уровня земли.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø 225х13,4, Ø 110х6,6, Ø 63х3,8. В выходахиз земли запроектирован из стальных прямошовныхэлектросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 219х4,0мм, Ø 108х3,5мм, Ø 57х3,5мм.

Строительство газопровода 1 Квартал, ул. Кезбаева

Строительство газопровода для новых жилых домов в селе Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области"», предусматривает строительство газопровода среднего давления Г2 Р=0,3МПа и низкого давления Г1 Р=0,003МПа от существующих газопроводов.

Теплотворная способность природного газа Ор=7600,0 Ккал/м3.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет - 19362,5метров

Общая протяженность сетей газопровода составляет 20053 метров.

Диаметры труб:

-среднее давление Г2 (Р=0,3МПа): ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6
-низкое давление Г1 (Р=0,003МПа): ПЭ100 SDR17 Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х5,4, Ø63х3,8.

Точка подключения согласно ТУ:

-проектируемый полиэтиленовый газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении, Ø160мм.

Давление газа в точке подключения - 0,3 МПа;

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек Ду100, Ду150 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Проектируемый газопровод среднего давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 0,8м, от уровня земли до верха трубопровода.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 Ø160х14,6мм.

В выходах из земли запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91*Ø159х4,0мм.

Проектируемый газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 0,8м, от уровня земли до верха трубопровода.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17 Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø90х5,4, Ø63х3,8мм.

В выходах из земли запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø159х4,0мм, Ø108х3,5мм и Ø57х3,5мм.

Строительство газопровода Среднего давления Закольцовка

Строительство газоснабжения 1,2,5 квартала и ул. Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова, и ул.Абылхайыра села Акшукур" Тупкараганского района Мангистауской области предусматривает строительство газопровода среднего давления Г2 Р=0,3МПа от существующихгазопроводов.

Теплотворная способность природного газа Ор=7600,0 Ккал/м3.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет - 4466метров

Общая протяженность сетей газопровода составляет 4514 метров

Диаметры труб:

-среднее давление Г2 (Р=0,3МПа): ППЭ100 SDR11 Ду315х28,6, Ø108х3,5

Точка подключения согласно ТУ:

-проектируемый полиэтиленовый газопровод среднего давления, проложенный в подземном исполнении, Ду315мм.

Давление газа в точке подключения - 0,3 МПа;

-существующий газопровод высокого давления, проложенный в подземном исполнении по дороге г.Актау-г.Форт-Шевченко, Ду219мм.

Давление газа в точке подключения - 1,2 МПа;

Строительство газопровода ул. Казиева, Бекжанова и Абилхайыр с. Акшукур

Строительство газопровода для новых жилых домов в селе с. Акшукур Тупкараганского района Мангистауской области", предусматривает строительство газопровода низкого давления Г1 Р=0,003МПа от существующего газопроводов низкого давления

Часовой расход газа - 411 м3/час.

Общая протяженность трассы проектируемого газопровода составляет - 2427метров

Общая протяженность сетей газопровода составляет 2492 метров.

Диаметры труб:

-низкое давление Г1 (Р=0,003МПа): ПЭ100 SDR17 Ø110х6,6, Ø90х5,4, Ø63х3,8.

Точка подключения согласно №29-1А/50 от 13.07.2017г.:

-существующий надземный газопровод низкого давления, Ø108,

-существующий надземный газопровод низкого давления, Ø159,

-существующий надземный газопровод низкого давления, Ø219.

В точке врезки предусмотрена установка отключающих устройств, задвижек Ду100, Ду80, Ду50 марки 30с41нж в ограждении из сетки рабицы.

Проектируемый газопровод низкого давления при подземной прокладке, проложить на глубине не менее 0,8м, от уровня земли до верха трубы.

Подземный газопровод запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR17

Ø110х6.6. Ø90х5.4.

Надземный газопровод запроектирован из стальных прямошовных электросварных труб поГОСТ 10704-91 Ø108х3.5мм. Ø89х3.5мм. Ø57х3.5мм.

В местах пересечения существующих коммуникаций и автодорог предусмотрена прокладка газопровода в защитном кожухе (футляре) открытым способом и методом прокола, из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 с выводом контрольной трубки под защитное устройство (ковер). При пересечении кабельными линиями трубопроводов, в том числе нефте- и газопроводов, расстояние между кабелями и трубопроводом должно быть не менее 0,5м. Допускается уменьшение этого расстояния до 0,25м, при условии прокладки кабеля на участке пересечения, плюс не менее чем по 2м в каждую сторону в трубах (защитный футляр на кабель). При этом внутренний диаметр футляра должен быть больше наружного диаметра прокладываемого трубопровода не менее чем на 150 мм.

Вдоль газопровода предусмотрена укладка на расстоянии 0,20м от верха насыпи трубопровода полиэтиленовой сигнальной с логотипом "Опасно ГАЗ", шириной не менее 0,2м и алюминиевый провод сечением 2,5мм². На участках пересечений газопроводов (в том числе межпоселковых) с подземными инженерными коммуникациями лента должна быть уложена вдоль газопровода дважды на расстояние не менее 0,2 м между собой и на 2 м в обе стороны от пересекаемого сооружения.

Надземные трубопроводы газа покрываются опознавательной окраской (антикоррозийным покрытием), желтого цвета и должны иметь соответствующие маркировочные надписи (ГОСТ 14202-69). Защита надземных газопроводов от коррозии предусмотрена нанесением лакокрасочных материалов.

Газопровод обозначается на местности опознавательными знаками закрепления, устанавливаемыми на столбах в пределах прямой видимости и на всех углах поворота трассы, в местах пересечения с подземными коммуникациями, автомобильными дорогами, водными преградами. На крановых узлах, газорегуляторных пунктах, и в местах возможных утечек газа (загазованности атмосферы) устанавливаются соответствующие предупреждающие и запрещающие знаки, наносятся маркировочные надписи.

На основании гидравлического и прочностного расчетов, в соответствии с МСП 4.03-103-2005 «Проектирование, строительство и реконструкция газопроводов с применением полиэтиленовых труб» и согласно СН РК 4.03-01-2011, условий задания на проектирование, сортамента труб выпускаемых заводами, инженерно-геологических и климатических условий для строительства газопровода от точки врезки до устанавливающего ГРПШ 1,2/0,3МПа прокладка осуществляется надземным способом из стальных труб Ø108х3,5, Ø76х3,5, далее подземным способом из полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по СТ РК ГОСТ Р50838-2011 Ø315х28,6, Ø160х14,6, Ø110х10,0, ПЭ100 SDR17 Ø180х10,7, Ø160х9,5, Ø110х6,6, Ø76х3,5, 108х3,5.

В качестве отключающей запорной арматуры по трассе газопровода приняты задвижки, надземной установки на фланцевых соединениях. Отключающие устройства с применением переходов полиэтилен-сталь заводского изготовления выполняются надземного исполнения из стальных труб и отводов, переходов и других соединительных деталей (переход полиэтилен-сталь от выхода из земли устанавливается не более 10 метров без применения протекторной защиты, так как от движения газа наводится ЭДС).

Площадки установки кранов ограждаются металлической сеткой по металлическим опорам и благоустраиваются.

Производство сварочных работ, соединения труб и приварных деталей трубопроводов между собой производится встык и при помощи соединительных деталей с ЗН (заложенный нагреватель) согласно требований ГОСТ 16037-80, при этом приварку запорной арматуры выполнять с внутренней подваркой стыков в соответствии с рекомендациями ВНИИСТ.

Контроль качества сварных соединений трубопроводов осуществлять в строгом соответствии с требованиями указанных нормативных документов.

Газорегуляторные пункты.

Для снижения высокого давления газа на врезке до среднего (Рвх=1,2МПа/Рвых=0,3МПа), для строительства приняты ГРПШ-13-2ВУ с оборудованный клапаном предохранительным запорным (запирается превышении и понижения заданного давления) тип ГРПШ-13-2ВУ с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50В, с

измерительным комплексом на базе турбинного счетчика газа СГ16МТ- G400 и эл. корректора газа miniElcor. с обогревом ОГПН - 1шт.

Для снижения среднего давления газа до низкого (Рвх=0,3МПа/ Рвых=0,003МПа) устанавливается ГРПШ-07-2У-1 с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДНК-1000 - 1шт; ГРПШ-13-2НУ с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДГ-50Н – 2шт; ГРПШ-13-2НУ с основной и резервной линиями редуцирования на базе 2-х регуляторов давления газа РДБК-25Н – 1шт; .

Проектные газорегуляторные пункты должны отвечать требованиям опросных листов на его изготовление, где приведены основные характеристики.

Шкафные установки монтируются на рамах заводского изготовления из металлического уголка и устанавливаются на бетонные фундаменты с креплением на анкерных болтах, подключаются к подводящему газопроводу.

Сбросной газопровод, свечи, отводящие газ от предохранительного сбросного клапана вывести на высоту не менее 4-х метров от поверхности рельефа.

Шкафные установки защищаются от прямых ударов молнии и заземляются.

Площадки ГРПШ благоустраиваются и защищаются оградой из металлической сетки высотой 2,2 метра.

Молниезащита и заземление

В соответствии с СП РК 2.04-103-2013 проектом предусматривается устройство молниезащиты ГРПШ по II категории.

Защита от прямых ударов молнии выполняется следующим образом:

-ГРПШ входят в защиту одиночного стержневого молниеотвода. Установка молниеотводов реализована на базе опор наружного освещения;

- расчет молниезащиты выполнен согласно СО-153-34.21.122-2003.

Соединения стальных проводников должны осуществляться сваркой внахлест. Длина нахлеста должна быть не менее двойной ширины полосы (т.е. 80мм).

Сварку выполнить по ГОСТ 5264-80 электродом Э42 по ГОСТ 9467-75.

Для ГРПШ и молниеприемника предусмотрено общее заземляющее устройство для защитного заземления, молниезащиты и защиты от статического электричества.

Антикоррозийная и противопожарная защита

Все бетонные и железобетонные поверхности конструкций, соприкасающиеся с грунтом, обмазываются битумом за два раза. Все монтажные соединения металлоконструкций в стыках и узлах после окончания всех монтажных работ по проекту должны быть очищены, зашпатлеваны и окрашены.Степень очистки поверхностей стальных конструкций от окислов по ГОСТ 9.402-80 – третья.

Все металлоконструкции предусматривается окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 по ГОСТ 6465-76 по двум слоям грунта ГФ-021 по ГОСТ 25129-82.

Работы необходимо выполнить согласно СН РК 2.01-01-2013 и СП РК 2.01-101-2013 «Защита строительных конструкций от коррозии».

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 ***15*** шт 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 (проектной-сметной документации):

всего ***1 123 504,021*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***1 026 096,487*** тысяч тенге, оборудования, инструмента и инвентаря ***32 512,310*** тысяч тенге, прочих затрат на инжиниринговые услуги ***64 895,224*** тысяч тенге.

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***1 058 608,797*** тысяч тенге, в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***1 026 096,487*** тысяч тенге; стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***32 512,310*** тысяч тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации _100_% и фактически применено _90_ % (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания _____;

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

РЕШИЛ: ***объект «Строительство газоснабжения 1,2,5 квартала и ул.Кезбаева, ул.Казиева, ул.Бекжанова и ул.Абылхайыра села Акшукур»*** **принять в эксплуатацию**.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Руководитель ***ГУ «Тупкараганский районный отдел строительства»***

Место печати (при наличии) *подпись,дата* ***Мухан Н.С.***

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

№ KZ81VJE00024929 от 12.04.2017г ***Оразалы Ж.Ж.***

специализация аттестата, *подпись, дата* *ФИО (при его наличии) эксперта*

Место печати (при наличии)

2) аккредитованная организация ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Мурадар»***

организация имеющая в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

Директор ***Жетжанов Е.Д***

подпись, дата *ФИО (при его наличии,*

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта

ГИП ТОО «Байтак-Арка» ***Ликеров М.Т.***

(наименование организации, *подпись, дата* *ФИО (при его наличии).*

Место печати (при наличии)

2) организация ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Байтак-Арка»***

организация имеющая в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов)

Директор ***Сызранцев М.Ю.***

подпись, дата *ФИО (при его наличии) руководителя,*

Место печати (при наличии)

Подрядчик (генеральный подрядчик): ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Шебер-Курылыс»***

Директор ***Нурбаев С.К.***

Место печати (при наличии) *подпись,дата* *ФИО (при его наличии) руководителя,*