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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

" 15 " декабря 2022года

Заказчик *Государственное учреждение«Жанаозенский городской отдел строительства», БИН: 021040003288 130200, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., ул. Сатпаева, здание акимата города, телефон: 87293448022*
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 «30» ноябрь 2022 г.Товарищество с ограниченной ответственностью "Шебер-Курылыс",Руководитель Нурбаев СергазыКультореевич, Мангистауская область, Мунайлинский район, с.Атамекен,ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ЗОНА №2, участок 68, БИН/ИИН 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 «30» ноября2022г. Товарищество с ограниченной ответственностью «Мурадар» директор Жетжанов Е.Д, экспертКойланов Тугель, аттестат эксперта № KZ03VJE00028855 от 20.07.2017г., № KZ54VJE00023863 от 14.03.2017 г., № KZ47VJE00063856 от 26.03.2021 г.*
дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при егоналичии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) *от «30» ноября 2022г. Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр", руководитель Кунаев Мухтар, БИН:011240003273, лицензия № 17004887 от 17.03.2017г.,ГИПв лице Панаева Б, в соответствии с приказом от 25.11.2020г. № 30П; РК, Мангистауская область, Индекс 130200, Юридический адрес: г.Жанаозен, мкр.Мунайлы, ул.Б.Кыдырбаева 4Б, Тел/факс:8(72934)73 779.*
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 инженерных сетей незавершенных участков село Тенге, Рахат города Жанаозен (газоснабжение)»*
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, г.Жанаозен, село Тенге, Рахат.*
(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации "_" *ноября* 20 года, подтверждает что:
(дата ознакомления)

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) правоустанавливающего документа на земельный участок от «*29*» *января* 20*18* года №*359 Решение о предоставлении соответствующего права на землю выдано ГУ «Акима села Рахат».*

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), наоснованиии 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 *Государственное учреждение "Управление градостроительного и земельного контроля Мангистауской области"KZ93REA00201634 от 28.11.2020г.*

наименование органа принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации) *Товарищество с ограниченной ответственностью "Проектный центр" РП,ГСВ 22-22/2019,от 19.11.2020г, положительное заключение экспертизы выдано№ FE-0032/20 от 22.05.2020 г. Товарищество с ограниченной ответственностью «FLAGMAN_EXPERT» и после корректировки ПСД положительное заключение экспертизы выдано № АРХЭ-0019/22 от 14.04.2022 г.Товарищество с ограниченной ответственностью «АрхЭксперт»*

наименование проектной организации, номер проекта дата и

утвержденного(й)*рабочегопроекта«Строительство инженерных сетей незавершенных участков село Тенге, Рахат города Жанаозен (газоснабжение)» заказчиком–«Жанаозенский городской отдел строительства»,, письмо№31 от 19.11.2020г*

номер проекта, наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ *"28" ноября 2020 года*;окончание работ "*30*" *ноября* 20*22* года;
при продолжительности строительства, месяц: *5,0* по норме или по проекту организациистроительства,месяц:*5,0* ; фактически, месяц:*5,0* ;

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	Единицаизмерения	Попроекту		Фактически	
		общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пусковогo комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пуско-вого ком-плекса или очереди
Общийрасходгаза	*м3/час*	*1178.22*		*1178.22*	

в том числе:					
Микрорайон Коктем участки №28,28а-№31,31а	*м3/час*	*30,66*		*30,66*	
Микрорайон Коктем улица Махмудова	*м3/час*	*21.9*		*21.9*	
Микрорайон Аксу улица 15,18	*м3/час*	*35,04*		*35,04*	
Микрорайон Акбулак улица Азаттык, участки 1-13	*м3/час*	*48,18*		*48,18*	
Микрорайон Арай улица 12, участки 14а-17а	*м3/час*	*17,52*		*17,52*	
Микрорайон Аксу улица Аккетик участки 144-152	*м3/час*	*52,56*		*52,56*	
Микрорайон Аксу в районе Молокозавода	*м3/час*	*43,8*		*43,8*	
Микрорайон Аксу между улица Абдикалыкова и Еремин	*м3/час*	*74,46*		*74,46*	
Микрорайон Акбулак улица Ашимбаева Т.	*м3/час*	*30,66*		*30,66*	
Микрорайон Арай 2 улица №3 Тлеген участки 159,161,163,165,167	*м3/час*	*35,04*		*35,04*	
Микрорайон Арай улица Айдарова Г. участки 33-46 и ул. Кайырова Н. участки 1-10	*м3/час*	*127,02*		*127,02*	
Микрорайон Байтерек ул. 19А Орынбаев участки 1-13 и ул. С. Шалабаева участки 15-33	*м3/час*	*74,46*		*74,46*	
Микрорайон Бостандык, улица Нурмаганбетов О.	*м3/час*	*70,08*		*70,08*	
Микрорайон Жулдыз улица 31,32	*м3/час*	*35,04*		*35,04*	
Микрорайон Мамыр улица Озбекалиева, участки 107-123	*м3/час*	*35,04*		*35,04*	
МикрорайонМунайлыул. №3 О.Бердыгожин, №4 Д.Клинчев, №5 М.Бисекенов, №6 Б.Абылханов, №7 Б.Кыдырбаев, К.Сарбопеев	*м3/час*	*346,02*		*346,02*	
ЖД вокзал участки №3-№15, №25, №29, №29а	*м3/час*	*100,74*		*100,74*	
Газоснабжение 2-х этажного 12 квартирного жилого дома в мкр. Шанырак,уч.№12.	*м3/час*	*32,4*		*32,4*	
Общаяпротяженностьсетейгазопровода	*м*	*10426,5*		*10426,5*	
в том числе:					
стальная труба диаметром 21х2,0мм	*м*	*35,5*		*35,5*	
стальная труба диаметром 57х3,5мм	*м*	*4482*		*4482*	

стальная труба диаметром 76х5,0мм	*м*	*4412*		*4412*	
стальная труба диаметром 108х5,0мм	*м*	*1126*		*1126*	
стальная труба диаметром 159х5,0мм	*м*	*81*		*81*	
ПЭ труба SDR11 63х5,8мм	*м*	*43*		*43*	
ПЭ труба SDR11 75х6,8мм	*м*	*67*		*67*	
ПЭ труба SDR11 110х10мм	*м*	*167*		*167*	
ПЭ труба SDR 11 Ø160х14,6мм	*м*	*13*		*13*	

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	Единицаизмерения	Попроекту	Фактически
Общаяплощадь	метр в квадрате (далее – м2)		
Числоэтажей	этаж		
Общийстроительныйобъем	метр в кубе (далее – м3)		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

Показатели	Попроекту			Фактически		
	числоквартир	площадьквартир, м2		числоквартир	площадьквартир, 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: *Проектируемые газопроводы на всех объектах газоснабжения относятся к газопроводам низкого давления до 0,005 МПа и в соответствии с СН РК 4.03-01-2011 относятся к газопроводам категории IV. Прокладка газопроводов выполнена в подземном и надземном варианте из стальных и полиэтиленовых труб. На входе-выходе газопровода из земли рабочим проектом предусмотрено устройство защитного футляра из стальной трубы. По трассе газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрена укладка сигнальной ленты и провода-спутника. Клеммная коробка, для присоединения концов провода-спутника, приварена к футляру, в местах входа и выхода газопровода из земли. Прокладка*

газопроводов на пересечениях с уличными автодорогами осуществляется в защитном кожухе из ПЭ труб следующих конструкций:

кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн315х28,6мм для труб диаметром 150 мм;

кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн 250х22,7мм для труб диаметром 100 мм

кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн 225х20,5мм для труб диаметром 65 мм;

кожух ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн 200х18,2мм для труб диаметром 50 мм.

На одном конце кожуха предусмотрена контрольная трубка с устройством ковера. Концы защитного кожуха выведены на не менее 2,0 м в обе стороны от края проезжей части. Антикоррозионная защита всех надземных участков газопроводов и запорной арматуры - эмалевой краской ПФ-115 в 2 слоя по грунтовке ГФ-021, при общей толщине антикоррозионной изоляции не менее 500 мкр.

Газоснабжение мкр. Коктем участки №28,28а-№31,31а

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 50 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.

В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы.

Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 257м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка проектом предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Коктем ул. Махмудова участки №18,19,20.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотренок действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопровод от точкиподключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.

В точке врезки к действующему газопроводу рабочим проектом предусмотренаустановка запорной арматуры Ду-50 Ру-16.В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотреноустройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верхапокрытия дорог до низа трубы.Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91.Общая протяженность наружного газопровода составляет 149 м.Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участкапредусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Аксу ул. №15,18.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотренок действующему уличному газопроводу диаметром 50 мм. Газопровод от точкиподключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.

В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорнойарматуры Ду-50 Ру-16.В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотреноустройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верхапокрытия дорог до низа трубы.

Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 270 м.Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участкапроектом предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Акбулак, ул. Азаттык, участки №№1-13.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 200 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м.

В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов неменее 3,5 м отверха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 336 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Арай, ул. 12, участки №№14а-17а.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотренок действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м. В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорнойарматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходо внеменее 3,5 мотверха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен изстальных труб диаметром 57х3,5 ммпо ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 177 м. Для после дующего подключения газопровода врайоне каждого жилого участка предусмотрены от пайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Аксу, ул. Аккетик, участки №№144-152.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопровод от точки подключения до жилыху частков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м.
В точк врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переход ов неменее 3,5 мотверха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнени з стальных труб диаметром 57х3,5 ммпо ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 419 м. Для последующего подключени ягазопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм. На пересечениях надземных газопроводов с ВЛ свыше 0,4 к В предусмотрены ограждения, для защиты газопровода от возможного падения проводов при обрывах.

Газоснабжение мкр. Аксу, в районе Молокозавода ул. №1.

Согласно технических условий подключениенаружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 50 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м. В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушны хпереходо в неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 81 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Аксу, в районе Молокозавода ул. №2.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 150 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.

В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром

57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 351 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка проектом предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм. На пересечениях надземных газопроводов с ВЛ свыше 0,4 кВ предусмотрены ограждения, для защиты газопровода от возможного падения проводов при обрывах.

Газоснабжение мкр. Аксу между улицами Абдикалыкова и Еремина.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопроводы до жилых участков проложены в надземном варианте, на высоте 2,2 м и подземном варианте на глубине 1,2 м от верха трубы.

В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-100 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Надземные участки газопроводов выполнены из стальных труб диаметрами 159х5,0, 108х5,0 и 76х5,0 мм по ГОСТ 10704-91. Подземные участки газопроводов выполнены из полиэтиленовых труб диаметрами 160 и 110 мм по СТ РК ГОСТ Р50838-2011. Общая протяженность наружных газопроводов составляет 868 м, из них:

газопроводы из стальных труб диаметром 159х5,0 мм – 81 м;
газопроводы из стальных труб диаметром 108х5,0 мм – 313 м;
газопроводы из стальных труб диаметром 76х5,0 мм – 416 м;
газопроводы из ПЭ труб Дн160х14,6 мм – 13 м;
газопроводы из ПЭ труб Дн110х10,0 мм – 45 м.

Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Акбулак, ул. Ашимбаева Т.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м. В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 293 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Мамыр, ул. №3 Тлеген А., участки №№159,161,163,165,167.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 80 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м. В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 195 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Арай, ул. Айдарова Г. участки №№ 33-46 и ул. Кайырова Н. участки №№1-10.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 150 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м. В точке врезки к

действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-65 Ру-16. В местах въезда автотранспорта к жилым домам предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верха покрытиядорог до низа трубы.Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 76х5 мм по ГОСТ 10704-91.Общая протяженность наружного газопровода составляет 748 м.Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участкапредусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Байтерек, ул.19А Орынбаева, участки №№ 1-13 и ул. С.Шалабаева участки №№15-33.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотренок действующему уличному газопроводу диаметром 100 мм. Газопровод от точкиподключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорнойарматуры Ду-65 Ру-16.

В местах въезда автотранспорта к жилым домам, рабочим проектом предусмотреноустройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов не менее 3,5 м от верхапокрытия дорог до низа трубы.Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 76х5 мм по ГОСТ 10704-91.Общая протяженность наружного газопровода составляет 403 м.Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участкапредусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Бостандык, ул. Нурмаганбетова О.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотренок действующему уличному газопроводу диаметром 150 мм. Газопровод от точкиподключения до жилых участков проложен в надземном варианте, на высоте 2,2 м.
В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-65 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходо в неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнени з стальных труб диаметром 76х5 мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 507 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Жулдыз, ул. № 31,32

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 50 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м. В точк еврезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходо в неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 100 м. Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Мамыр, ул. Озбекалиева, участки №№107-123.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 50 мм. Газопровод от точки подключения до жилых участков проложен в надземном варианте, навысоте 2,2 м.
В точке врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Газопровод выполнен из стальных труб диаметром 57х3,5мм по ГОСТ 10704-91. Общая протяженность наружного газопровода составляет 228 м. Для

последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение мкр. Мунайлы, ул. №3 Бердыгожина О., №4 Клинчева Д., №5Бисекенова М., №6 Абылханова Б., №7 Кыдырбаева Б., Сарбопеева К.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующему уличному газопроводу диаметром 200 мм в 3 точках. Газопроводы до жилых участков проложены в надземном варианте, навысоте 2,2 м и подземном варианте на глубине 1,2 м от верха трубы. В точках врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-100 Ру-16 и Ду-65 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы. Надземные участки газопроводов выполнены из стальных труб диаметрами 108х5,0 и 76х5,0 мм по ГОСТ 10704-91. Подземные участки газопроводов выполнены из полиэтиленовых труб диаметрами 110 и 75 мм по СТРКГОСТР 50838-2011

Общаяпротяженностьнаружныхгазопроводовсоставляет 2823 м, изних:

газопроводыизстальныхтрубдиаметром 108х5,0 мм– 813 м;

газопроводыизстальныхтрубдиаметром 76х5,0 мм– 1838 м;

газопроводыизПЭтрубДн110х10,0 мм– 122 м;

газопроводыизПЭтрубДн75х6,8 мм– 50 м.

Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм.

Газоснабжение объектов в районе железнодорожного вокзала, участки №9-№15,№25, №29, №29а.

Согласно технических условий подключение наружного газопровода предусмотрено к действующим уличным газопроводам диаметром 80 и 50 ммв 5 точках. Газопроводы до жилых участков проложены в надземном варианте, навысоте 2,2 м и подземном варианте на глубине 1,2 м от верха трубы.

В точках врезки к действующему газопроводу предусмотрена установка запорной арматуры Ду-65 Ру-16 и Ду-50 Ру-16. В местах въезда автотранспортак жилым домам, рабочим проектом предусмотрено устройство воздушных переходов. Высота воздушных переходов неменее 3,5 м от верха покрытия дорог до низа трубы.

Надземные участки газопроводов выполнены из стальны хтруб диаметрами 76х5,0 и 57х3,5 мм по ГОСТ 10704-91. Подземные участки газопроводов выполнены из полиэтиленовых труб диаметром 75 мм по СТРКГОСТР50838-2011.

Общая протяженность наружных газопроводов составляет 1211 м, изних:

газопроводы из стальных труб диаметром 76х5,0 мм– 500 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 57х3,5 мм– 694 м;

газопроводы из ПЭ труб Дн75х6,8 мм– 17 м.

Для последующего подключения газопровода в районе каждого жилого участка предусмотрены отпайки с заглушкой диаметром 38х3 мм. На пересечениях надземных газопроводов с ВЛ свыше 0,4 кВ предусмотрены ограждения, для защиты газопровода от возможного падения проводов при обрывах.

Газоснабжение 2-х этажного 12 квартирного жилого дома в мкр. Шанырак,уч.№12.

Узел подключение осуществляется к действующему подземному газопроводу диаметром 150 мм. В месте врезки предусмотрено устройство запорной арматуры Ду-50Ру-16 вколодце.

Газопровод от точки врезки до ШГРП. Подземный участок газопровода от узла врезки до шкафного газорегуляторного пункта (ШГРП) выполнен из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 63х5,8 мм. Согласно СНРК 4.03.01-2011 проектируемый газопровод классифицируется как газопровод категории III.Навходе-выходе газопровода из земли рабочим проектом предусмотрено устройство защитного футляра из стальной трубы. Полость футляра заделана паклей с моляной ленточнойи уплотненпено полимерным материалом.

Общая протяженность газопровода от точки врезки до ШГРП - 8,0 м.

По трассе газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрена укладка сигнальной лентыи провода-спутника. Клеммная коробка, для присоединения концовпровода-спутника, приварена к футляру, в местах входа и выхода газопровода из земли.

Установка ШГРП. Для редуцирования давления газасосреднего на низкое и поддержания этого давления апостоян но заданном уровне предусмотрена установка блочного газорегуляторного пункта типа ГРПШ-04М-2У1. Давление на входе вШГРП– 0.3 МПа, на выходе из ШГРП– 0.005МПа. Характеристика ШГРП представленав таблице№1

Таблица№1

ШкафнойгазорегуляторныйпункттипаГРПШ-04М-2У1	
Наименование параметра или характеристики	Величина
Регулятордавлениягаза	РДНК-400М
Регулируемая среда	Природный газ по ГОСТ 5542-87
Давление газа на входе, Рвх, МПа	до 0,6
Диапазон настройки выходного давления, кПа:	2,0 - 4,0
Пропускная способность при давлении навходе 0,3 МПа γ=0,73 кг/м3, t=20о С, м3/ч	250
Диапазон настройки давления срабатывания клапана предохранительного сбросного, кПа	1,9 - 4,5
Диапазон настройки давления срабатывания отключающего устройства, кПа: -при понижении выходного давления; -при повышении выходного давления;	 (0,2 - 0,5) Рвых (1,2 - 1,8) Рвых
Масса, кг	250

Газопровод низкого давления на выходе из ШГРП до жилого 12 квартирного дома. запроектирован в подземном исполнени и изполиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR1163х5,8 мм. Согласно СНРК 4.03-01-2011 проектируемый газопровод низкого давления классифицируется как газопровод IV категории. На входе-выходе газопровода из земли предусмотрено устройство защитного футляра из стальной трубы. Полость футляра заделана паклей с моляной ленточной и уплотнен пенополимерным материалом. Общая протяженность газопровода от ШГРП до жилого дома - 35,0 м. По трассе газопровода из полиэтиленовых труб предусмотрена укладка сигнальной лентыи провода-спутника. Клеммная коробка, для присоединения концов провода-спутника, приварена к футляру, в местах входа и выхода газопровода из земли. Прокладка газопровода на перехода через автодорогу, осуществлена в защитном кожухе из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR11 Дн110х10 с выводом контрольной труб к и подковер.

Внутреннее газоснабжение. Технологической частью рабочего проекта предусмотрено строительство внутренних газопроводов для 2-х этажного 12 квартирного жилого дома в мкр. Шанырак, уч.№12, г.Жанаозен. На основании параметров технологической схемы наружного газоснабжения проектом предусмотрено внутреннее газоснабжение 2-х этажного 12 квартирного жилого дома. Внутренне газоснабжение выполнено в соответствии с паспортными данными установленного газоиспользующего оборудования. Подключение газопровода предусмотрено к наружному газопроводу на выходе из шкафного газорегуляторного пунктатипа ГРПШ-04М-2У1. Потребление газа предусмотрено, для приготовления пищи. Максимальные часовые расходы газа для приготовления пищи, определены наоснове расчётов с учётом коэффициента одновременности и на основании паспортных данных газоиспользующего оборудования. Подвод газа осуществлен к газовым плитам, установленным в кухнях много квартирного дома.

Рабочим проектом предусмотрено подключение 12 газовых плит ПГ-4.Внутреннее газоснабжение выполнено из стальных во до газопроводных труб диаметрами 57х3,5 и 21х3,2 мм по ГОСТ 3262-75 Ст30. Общая протяженность наружных газопроводов составляет 154,5 м, из них: газопроводы из стальных труб диаметром 57х3,5 мм – 119,0 м;

газопроводы из стальных труб диаметром 21х3,0 мм – 35,5 м;

Подключение проектируемых газопроводов осуществляется к стоякам. Стояк представляет собой вертикально расположенный газопровод, проходящийчерез все этажи с ответвлениями к газовым плитам. Проектируемые газопроводы низкого давления согласно СН 4.03-01-2011 классифицируются как газопроводы категории IV. При пересечении стен, перегородок и перекрытий, газопроводы проложены встальных футлярах.В помещениях для установки газовых плит имеется естественное освещение, вентиляция и возможность проветривания. Вентиляция осуществляется через вентиляционные шахты, предусмотренные в конструкции здания. Для учета расход газа, во всех квартирах с установленными газовыми плитами предусмотрены счетчики газа бытовые марки G1,6.

Контроль загазованности осуществляется системой контроля загазованности СКЗ. Система обеспечивает сигнализацию и защиту при превышении НПВ пометану и угарному газу, перекрывая проток газа в газопроводе.

Блок питания системы индивидуального контроля загазованности подключается вэлектросеть через индивидуальную розетку. Для перекрытия протока газа, в случае срабатывания датчика загазованности, установлен электромагнитный клапан, входящий в комплектацию СКЗ.

Крепление газопроводов осуществлено к стенам с помощью крюков и кронштейнов. Газопроводы защищаются антикоррозионным покрытием, состоящим из слоягрунтовки ГФ-201 и двух слоев краски ПФ -115.

Основные технические показатели:

общая протяженность проектируемых газопроводов – 10426,5 м;

шкафной газорегуляторный пункт типа ГРПШ-04М-2У1 - 1 шт..

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 *1* 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 ***249543,695*** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ ***206193,221*** тысяч тенге,оборудования, инструмента и инвентаря ***646,719*** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатациютысяч тенге,в том числе: стоимость строительно-монтажных работ ***245 820 259,97*** тысяч тенге; Сумма строительно-монтажных работ ***231 659 768,28*** **тенге;** Сумма авторского надзора **2 054 239,99 тенге;** Сумма технического надзора **5 051 251,70 тенге.** Сумма проектных работ **7 055 000,0 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: *«Строительство инженерных сетей незавершенных участков село Тенге, Рахат города Жанаозен(газоснабжение)»* принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

И.о руководителя ГУ «Жанаозенский городской отдел строительства»

М. Абдыров

фамилия, имя, отчество (при его наличии), *подпись руководителя*

Место печати (при наличии)

Технический надзор:

1) аттестованный (-ые) эксперт (-ы)

№ KZ03VJE00028855 ***Койланов Тугель***

специализация аттестата, *подпись, дата* *(фамилия, имя, отчество (при его наличии) эксперта,*

Место печати (при наличии)

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

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

Директор ***Жетжанов Е.Д***

подпись руководителя *фамилия, имя, отчество (при его наличии),*

Место печати (при наличии)

Авторский надзор:

1) разработчик проекта

ГИП ТОО «Проектный центр» ***Панаев Б***

(наименование организации, *подпись, дата* *фамилия, имя, отчество (при его наличии),*

Место печати (при наличии)

2) организация ***Товарищество с ограниченной ответственностью «Проектный центр»***

(наименование организации) имеющей в своем составе аттестованного (-ых) эксперта (-ов),

Директор ***Кунаев М.***

подпись руководителя *фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя,*

Место печати (при наличии)

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

Директор ***Нурбаев С.К.***

подпись руководителя *фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя,*

Место печати (при наличии)