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

Акт приемки объекта в эксплуатацию
« 13» июля 2018г.

Заказчик ***Государственное учреждение "Кызылкогинский районный отдел строительства", руководитель Абдигалиев Асет Сауирбаевич, 060500, Атырауская область, Кзылкогинскийрайон, Миялинскийс.о., с.Миялы, Абая, 4***

фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, наименование организации – для юридических лиц, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номердома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии***от 27 июня 2018 годаТоварищества с ограниченной ответственностью"СункарКурылысLTD", директор САНКИБАЕВБАКЫТБЕКМАКСАТОВИЧ,030000, Республика Казахстан, Актюбинская область, город Актобе, квартал Промзона, 256***

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ***от 27июня2018 годаТоварищества с ограниченной ответственностью "Ақпәтер Құрылыс Жол", эксперта Жумабаева Мерея Маликовича, аттестат № KZ71VJE00037525 от 03.05.2018 г.***

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

Заключения о соответствии выполненных работ проектуот ***от27 июня2018 годаТоварищества с ограниченной ответственностью «САЛА», директорАмантурлыЖанболатАмантурлиевич***

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 инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.МиялыКызылкогинского района Атырауской области. Газоснабжение», новое строительство***

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

по адресу ***Атырауская область, Кызылкогинский район, с.Миялы***

(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

наименование органа вынесшего решение

либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий ***Акима Миялинского сельского округа Кызыколкогинского района Атырауской области №18 от 26 апреля 2017 года***

наименование органа вынесшего решение

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращенииосуществления деятельности или определенных действий ***Государственное учреждение «Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области», KZ79REA00092567 от « 4 » мая 2018г.***

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

в) проекта (проектно-сметной документации)***Товарищество с ограниченной ответственностью «САЛА», рабочий проект № 2016/66-02-ГСН.***

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й)***Приказом Государственного учреждения "Кызылкогинский районный отдел строительства" № 142 от 14.12.2017г.***

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ***май 2018 год***;

месяц, год

окончание работ ***июнь 2018 год***;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:***2 месяца***

по норме или по проекту организации строительства, месяц:***3 месяца***

фактически, месяц:***2 месяца***

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономическиепоказатели(мощность, производительность, производственная площадь,протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провознаяспособность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всемобъектам (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 пускового комплекса или очереди	общая (с учетом ранее принятых)	в том числе пускового комплекса или очереди
Расход потребляемого газа	м 3 /ч	472,88	472,88	472,88	472,88
Давление газа газопроводов среднего давления	МПа	0,3	0,3	0,3	0,3
Давление газа газопроводов низкого давления	МПа	0,005	0,005	0,005	0,005
Общая протяженность газопроводов	м	8655	8655	8655	8655

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	$м^2$	-	-
Число этажей	этаж	-	-
Общий строительный объём	$м^3$	-	-
В том числе подземной части	$м^3$	-	-
Площадь встроенных, встроено-пристроенных и пристроенных помещений	$м^2$	-	-

Показатели	По проекту			-			-
	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:

В составе данного раздела решаются вопросы системы газоснабжения нового микрорайона на 184 жилых домов в селе Миялы. Система газоснабжения объекта разработана на основании задания на проектирование, генерального плана и технических условий на газоснабжение №13/1002 от 07.12.2016г выданных АО "КазТрансГазАймак".

Все технические решения приняты и разработаны в соответствии с нормами, правилами, стандартами и соответствующими нормативными документами Республики Казахстан.

Источником газоснабжения служит существующий газопровод среднего давления. Давление в точке подключения 0,3 МПа. Диаметр подземного существующего трубопровода 63 мм. Точка подключения принята согласно техническим условиям, выданным АО «КазТрансГаз Аймак»

Потребителями газа являются бытовые потребители 184 жилых домов: отопительные котлы и кухонные плиты жилых домов.

Согласно техническим условиям, объем потребления газа составляет 472,88 м3/час.

Гидравлический расчет сети газоснабжения выполнен согласно по количеству газовых приборов. На врезках устанавливаются отключающие устройства - клиновая задвижка Ду50 Ру10/16 АЗТА с ПЭ концами для газа. Отключающая арматура огораживается сетчатым ограждением по металлическим столбам размерами 1х1 м, высотой 2,2 м.

Отключающие арматуры типа шаровых кранов также предусмотрены на входе в ГРПШ и на выходе из них, и перед каждым домам. Краны должны быть в доступном для эксплуатации месте.

Врезка в существующий газопровод диаметром 63 мм принята равнопроходным тройником 90х63х63 мм со сбросом газа в существующем газопроводе. Объем стравливаемого газа составляет 4,32 м3.

Прокладка распределительных газопроводов среднего и низкого давления выполнена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, с соблюдением действующих МСН и СНиП.

Применение труб, материалов, оборудования выполнены в соответствии с ГОСТ.

Прокладка распределительных газопроводов среднего и низкого давления выполнена в подземном исполнении из полиэтиленовых труб, с прокладкой сигнальной ленты и медной проволоки, с соблюдением действующих МСН и СНиП.
Для снижения давления газа, со среднего 0,3 МПа до низкого 0,005 МПа, устанавливаются шкафные газорегуляторные пункты ГРПШ-А-01-У (с регулятором РДНК-50/1000, с молниеотводом и заземлением) 4 шт. ГРПШ огораживаются сетчатым ограждением по металлическим столбам размерами 3х2 м, высотой 2,2 м.
Газопровод от точки подключения до газорегуляторных пунктов запроектирован из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR 17 63х3,8 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011., с учетом перспективы.
Коэффициент запаса прочности принят не менее 2,6, глубина заложения до верха трубы не менее 1 м.
Общая протяженность подземного газопровода среднего давления от точки подключения до шкафных газорегуляторных пунктов - 1761 м.
Распределительные газопроводы низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ100 ГАЗ SDR17 110х6,6, 63х3,8 и 32х2,7 мм по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011.
Коэффициент запаса прочности принят не менее 2,6 глубина заложения до верха трубы не менее 1 м.
Общая протяженность подземного газопровода низкого давления составляет - 6929 м.
При переходе через автодорогу газопровод прокладывается в футляре. Концы футляра должны располагаться на расстоянии не менее 2 м от края проезжей части дороги. На одном конце футляра предусматривается контрольная трубка, выходящая под защитное устройство (ковер).
Для безопасности подземных газопроводов во время эксплуатации на границе земельных участков, т.е в местах проездов транспортных средств проектом предусмотрены защитные футляры длиной 4 м, диаметром 110 и 160 мм в зависимости от диаметра газопровода.
В местах пересечений газопроводов с существующими и проектируемыми коммуникациями разработку траншей на 2 м в обе стороны от оси существующей линии вести вручную. Обратная засыпка производится послойно толщиной 0,3м с последующей утрамбовкой. Между существующими кабелями связи, электрическими кабелями и проектируемым трубопроводом расстояние минимум 500мм. Между водопроводом и проектируемым трубопроводом расстояние минимум 200мм.
Проектом предусматривается молниезащитаи заземление запорной арматуры, фланцевых соединений и продувочной свечи на площадке ГРПШ-А-01-У с ГО.
Молниезащита приходит в комплекте с ГРПШ.
Площадка ГРПШ-А-01-У с ГО квалифицируются Согласно Правилам Устройства Электроустановок подпункту 131) пункта 2, как взрывоопасная зона класса В-1г.
Для защиты надземной части стальных газопроводов и сооружений на них от коррозии выполняется грунтовка ГФ-021 и окраска эмалью ПФ-115 в два слоя.
Для сварки полиэтиленовых труб и соединительных деталей с толщиной стенки менее 5 мм согласно п. 5.5 МСП 4.03-103-2005 предусмотрены электросварные муфты с закладными электронагревателями.

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

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование вколичестве согласно актам о его приемке после индивидуальногоиспытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячееводоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение,электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатациюобъекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскимиэксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации):
всего ***72 218,153 тыс. тенге без НДС***, в том числе строительно-монтажных работ ***67 732,525 тыс. тенге без НДС***, оборудования, инструмента и инвентаря ***0 тыс. тенге***;;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию ***69442,448 тыс. тенге без НДС***, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ ***65361,886 тыс. тенге без НДС***;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря ***0 тыс. тенге***;
9. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом(проектно-сметной документацией) и требованиями государственныхнормативных документов в области архитектуры, градостроительства истроительства.

РЕШИЛ:

«Строительство инженерно-коммуникационной инфраструктуры в с.МиялыКызылкогинского района Атырауской области. Газоснабжение»принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик ***Абдигалиев Асет Сауирбаевич***

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

Технический надзор ***Жумабаев Мерей Маликович***

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

Авторский надзор***Амантурлы Жанболат Амантурлиевич***

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)***Санкибаев Бахытбек Максатович***

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