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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

19 ноября 2018 год

Заказчик: КГУ "Управление энергетики и жилищно-коммунального хозяйства акимата Жамбылской области", Республика Казахстан, 080000, Жамбылская область, гор Тараз, улица Желтоксан 78, заместитель руководителя Қорғанбаев Құдайберген Нұрсерікұлы

(фамилия, имя, отчество (при наличии) – для физических лиц, 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 19 ноября 2018года, ТОО "Алимжан Company", лицензия МКЛ №00414 от 31.07.2006г., Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Махамбет батыра 7 "В" директор Абдуалиев Ерлан Балмаханбетович

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ от 19 ноября 2018года, ТОО «КДК Инжиниринг", Республика Казахстан, Жамбылская область, Байзакский район, Сарыкемерский сельский округ, улица Байдибек Баба 56, директор Бегельтаев Б., эксперт технического надзора Кадиров А.А. аттестат KZ63VJE00034953, KZ63VJE00034954, KZ90VJE00034952, действующие на основании договора № 57 от 08.08.2018 года

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту от 19 ноября 2018года, ТОО "АлмазПроектСтрой", лицензия ГСЛ №00724 от 07.08.2007 года, Республика Казахстан, Жамбылская область, город Тараз, улица Альфараби 9, директор Умбетова Ж., эксперт-проектировщик Капаров А., действующий на основании приказа №30 от 05.09.2018г.

(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:

"**Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области"**

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

по адресу: **Жамбылская область, район Сарысуский, аул Майлыколь**

(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:

решение №14 от 02.08.2017 года, аппарат акима Тогызкентского аульного округа Сарысуского района Жамбылской области

(наименование органа вынесшего решение)

б) талона о приеме уведомления о начале или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **№ KZ29REA00107144, КГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля акимата Жамбылской области"**

(наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона)

в) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО "АлмазПроектСтрой", лицензия ГСЛ №00724 от 07.08.2007 года, рабочий проект б/н, экспертное заключение по проекту выдано ТОО "Expert opinion", №ЕО-0003/17 от 05.11.2017 год, эксперты Мухтаров А., Байдильдаев Е.**

(наименование проектной организации, номер проекта)

утвержденного **КГУ "Отдел архитектуры, градостроительства и строительства акимата Сарысуского района Жамбылской области", приказ №113 от 14.12.2017 года**

(наименование организации утвердившей (пере-утвердившей) проект и дата утверждения)

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **11.09.2018 год**

(число, месяц, год)

окончание работ **18.11.2018 год**

(число, месяц, год)

При продолжительности строительства, месяцев:
по норме или по проекту организации строительства 2,5 (два целых пять десятых) месяца;
фактически 2,3 (два целых три десятых) месяца;

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):

Наименование зданий, сооружений	Единиц измерен	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	2	3	4	5	6
Газопровод низкого давления	км	2,317	2,317	2,327	2,327
Газопровод среднего давления	км	0,385	0,385	0,385	0,385

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	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						

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Общая площадь	м2		
Число этажей	этаж		
Общий строительный объем	м3		
В том числе подземной части	м3		
Площадь встроенных, встроено-пристроенных и пристроенных помещений	м2		

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными: *согласно рабочего проекта при строительстве объекта "Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области выполнено следующее: врезка подземного газопровода среднего давления в существующий ШГРП-07-1У1 в районе пересечения улиц Абая и Дамалак ана. Для газоснабжения потребителей по улице Абая и Дамалак ана и перехода среднего давления на низкое установлены два ШГРП-07-1У1, и произведено подключение к ним газопроводов. Для отключения всех газопроводов после врезки в*

существующий ШГРП-07-1У1 подземно установлен кран шаровой цельносварной "LD" КШ.Ц.П.063.040Н/П.02, управление которым выведено под ковер-колодец

Подземные газопроводы среднего давления выполнены из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø 63х5,8 с коэффициентом запаса прочности 2,8; низкого давления из полиэтиленовых труб ПЭ 100 SDR 11 СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 Ø 110х10,0мм с коэффициентом запаса прочности 2,8. Трубопроводы газопровода проложены на глубине 1,2м от верха трубопроводов до поверхности земли на песчаное основание t 200мм. После монтажа трубопроводов выполнена обсыпка над трубопроводами из песка t 200мм, Обратная засыпка траншеи газопроводов произведена мягким местным грунтом послойно с уплотнением; при пересечении с автомобильными дорогами подземные трубопроводы газопроводов проложены в полиэтиленовых футлярах диам. 180х14,0мм, пространство между трубопроводом и футляром заполнено джутом, а концы футляра залиты битумом на длину 70мм. На одном конце футляра по ходу движения газа установлены контрольные трубки, которые выведены на поверхность земли под ковер-колодцы. Защитные футляры, узлы входа и выхода подземных газопроводов из земли с переходным соединением "полиэтилен-сталь" выполнены неразъемными (НСПС). Сварка полиэтиленовых газопроводов выполнена муфтами с закладными нагревателями и в стык. Отводы, переходы, тройники подземного газопровода выполнены из ПЭ 100 SDR11, повороты линейной части подземных трубопроводов газопроводов в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполнены полиэтиленовыми отводами, соответствующих диаметру труб. На углах поворота трассы, в местах изменения диаметра, на прямолинейных участках через 300м над газопроводами установлены опознаватель-ные знаки. На опознавательный знак нанесены данные о диаметре, давлении, глубине заложения, материале труб, расстоянии от трубопровода до близлежащего сооружения. Вдоль всей трассы газопроводов над трубопроводом проложен кабель из медной проволоки ВВГ 4*2,5мм2, концы которого выведены под ковер-колодцы, так же проложена сигнальная лента В=250мм с надписью "Осторожно газ".

Надземные газопроводы на выходе из земли перед ШГРП, после ШГРП до входа в землю выполнены из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 57х3,0мм, на выходе из земли к каждому потребителю из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91 Ø 25х3,2мм, каждому потребителю установлены краны шаровые цельносварные "LD", КШ.Ц.П.025.040Н/П.02. Отводы, тройники надземного газопровода выполнены стальными по ГОСТ 17375-2001-17379-2001, надземные газопроводы окрашены в желтый цвет масляной краской за два раза, ШГРП окрашены в красный цвет масляной краской за два раза

Подземные полиэтиленовые газопроводы среднего давления испытаны на прочность и герметичность давлением 0,6МПа (6,0кгс/см²), низкого давления 0,3МПа (3,0кгс/см²), продолжитель-ность испытания-24 часа.

Надземные стальные газопроводы среднего давления испытаны на герметичность давлением 0,6МПа (6,0кгс/см²), продолжительность испытания-24 часа.

Выполнен контроль качества всех стыковых соединений трубопроводов ультразвуковым методом.

(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 водоснабжение, электроснабжение обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектно-сметной документации): всего **37 606 830 (тридцать семь миллионов шестьсот шесть тысяч восемьсот тридцать) тенге, в том числе строительно-монтажных работ 36 965 779 (тридцать шесть миллионов девятьсот шестьдесят пять тысяч семьсот семьдесят девять) тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 641 054 (шестьсот сорок одна тысяча пятьдесят четыре) тенге;**

8. Сметная стоимость основных фондов принимаемых в эксплуатацию 21 435 895 (двадцать один миллион четыреста тридцать пять тысяч восемьсот девяносто пять) тенге, в том числе строительно-монтажных работ 21 070 495 (двадцать один миллион семьдесят тысяч четыреста девяносто пять) тенге, стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 365 400 (триста шестьдесят пять тысяч четыреста) тенге

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

РЕШИЛ: принять в эксплуатацию объект: «Проведение внутренних сетей систем газопровода в ауле Майлыколь Сарысуского района Жамбылской области»

наименование объекта (комплекса)

Заказчик: **Қорғанбаев Қ.Н.**

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

Технический надзор: **Кадиров А.А.**

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

Авторский надзор: **Умбетова Ж.**

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

Генеральный подрядчик: **Абдуалиева Е.Б.**

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