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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«14» 11 2024 года

Заказчик Государственное учреждение «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Жетысайского района», Руководитель Мамбетов Б.У., БИН 220140002222, +7(700)3190810, Туркестанская область, Жетисайский район, г.Жетысай, М.Ауезова, 12.

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 «14» 11 2024года, ТОО "Kazakh Teh-Stroy", БИН 100940014815 Гос лицензия № 0008117, 21.12.2018 г Директор Тулегенов Б.О., , Туркестанская область, Жетысайский район г.Жетысай, ул. К.Танатова, 112, +7(778) 200 01 01.

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 « » 14. 11. 2024года, ТОО "Онтустік Аймак Сараптама", Директор Қонысбек А.Ә., Инженер-эксперт Қонысбек А.Ә., № KZ88VJE00057201; KZ83VJE00057194; KZ72VJE00057198 от 9 сентября 2020 г Қазақстан Республикасы, Шымкент к. , Шаяхметов 39, БИН 130840003158, +7 702 992 6192

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 « » 14. 11. 2024года, Товарищество с ограниченной ответственностью «Жамбылагрогазпроект» Директор Сарттаров П Гос Лицензия №13004531 от 27.03.2013г Республика Казахстан, Жамбылская область,Тараз Г.А. ,ЖЕЛТОКСА Н ,86А ,87024442306

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

произведя осмотр готовности предъявленного генеральным подрядчиком к приемке в эксплуатацию объекта:

«Строительство газопровода в Туркебай с/о Кызылкум Жетысайского района Туркестанской области».

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта по адресу

Туркестанская область, Жетысайский район, г.Жетысай М.Ауезов №12.

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

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «___» _____ 20___ года,

дата ознакомления

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) 1) правоустанавливающего документа на земельный участок от 24.04.2017г №288058108 с кадастровым номером №19-288-058-108

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;

наименование органа, вынесшего решение

2) талона о приеме уведомления о начале строительно-монтажных работ

Государственное учреждение «Управление по контролю Туркестанской области», от «26» июня 2024 года . № KZ25REA00400253

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации)

Товарищество с ограниченной ответственностью «Жамбылагрогазпроект»

наименование проектной организации, номер проекта утвержденного(й)

№19-0212/22 от 24.06.2022 г , РГП «Госэкспертиза»

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

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ июнь .2024.;

месяц, год

окончание работ ноябрь 2024 г.;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: 3;

фактически, месяц: 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):

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
Годовой расход газа	м3/год	190,5	190,5	190,5	190,5
Общая протяженность высокого давление	км	0,292	0,292	0,292	0,292
Общая протяженность низкого давления	км	3,366	3,366	3,366	3,366
Сметная стоимость строительства на 2021-2022 года. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73
Продолжительность строительства	месяц	3	3	5	5

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

Проектом предусматривается строительство внутрипоселковых газопроводов н/п Туркебай с/о Қызылкум. Точкой подключения газопровода высокого давления является от существующего подземного газопровода высокого давления, отвод на н/п Туркебай с/о Қызылкум Рвых =0,6МПа расположенный с северной стороны поселка. Точкой подключения газопроводов низкого давления являются ШГРП, устанавливаемые на территории поселка. Трасса газопровода низкого давления предусмотрена: подземной прокладкои полиэтиленовых труб по СТ РК ГОСТ Р 50838-2011 ПЭ 100ГАЗ SDR11 Д160, Д90, Д63, Д32. Подземный газопровод прокладывается на глубине не менее 1,4м в футляре из ПЭ труб. В верхней точке футляра установить контрольную трубку с выводом под ковер. Для отключения подачи газа на отдельных участках газопровода устанавливается на горизонтальном участке газопровода на Н=1,7м от ур.земли. На подземных участках газопровода устанавливаются краны шаровые ПЭ100 Д125, Д110. Для защиты газопровода от атмосферной коррозии, после монтажа и испытания газопровод покрыть 2-мя слоями эмали ПФ-115 по грунтовке ГФ-021. Полиэтиленовые отводы, переходы, тройники, седелочные отводы, переходы ПЭ/Сталь, приняты по каталогу изготовителя Georg Fischer (или аналог), ПЭ 100 SDR 11 ГАЗ. Сварку полиэтиленовых труб и соединительных деталей принять с использованием электросварных муфт с закладными электронагревателями согласно п. 5.5 МСП 4.03-103-2005.

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 (проектной-сметной документации):

всего 70,966 млн.тенге, в том числе строительно-монтажных работ 47,761 млн тенге, оборудования, инструмента и инвентаря 0,475 млн тенге, прочие расходы 22,73 млн.тенге

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию 56,166 млн.тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ 47,761 млн тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря 0,475 млн тенге тысяч тенге;

9. Класс энергоэффективности здания _____;

10. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации 100 % и фактически применено ___% (на объектах, финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

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

РЕШИЛ: «Строительство газопровода в Туркебай с/о Кызылкум Жетысайского района Туркестанской области»

наименование объекта (комплекса)

Заказчик

Мамбетов Б.У.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Технический надзор

Қонысбек А.Ә

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор

Сарттаров П.

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Генеральный подрядчик

Тулегенов Б.О

фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Приложение 10
к акту приемки объекта в эксплуатацию

Технические характеристики объекта

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
Годовой расход газа	м3/год	190,5	190,5	190,5	190,5
Общая протяженность высокого давление	км	0,292	1,197	1,197	1,197
Общая протяженность низкого давления	км	3,366	2,169	2,169	2,169
Сметная стоимость строительства на 2021-2022 года. в том числе: СМР оборудование прочие	млн.тенге	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73	70,966 47,761 0,475 22,73
Продолжительность строительства	месяц	3	3	5	5

Заказчик:
Мамбетов Б.У.
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись руководителя Место печати (при наличии)

Авторский надзор:
Сарттаров П
фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись эксперта Место печати (при наличии)