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

Акт приемки объекта в эксплуатацию

«14» 09 2020 года

Заказчик: **ГУ «Отдел строительства Исатайского района» 060300, Атырауская область, Исатайский район, село Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

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 «26» 08 2020 года ТОО «Болат-Д», директор Жанбырбаев Ж.Ж., г.Атырау, ул.Х.Досмухамедова 113, офис №3.**

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

Заключения о качестве строительно-монтажных работ **от «24» 08 2020 года ТОО «Товарищество Экспертов-Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С. № аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года**

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

Заключения о соответствии выполненных работ проекту **от «26» 08 2020 года ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года, директор Султанов А.Н.**

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 газопроводной линий в ауле Жанбай Исатайского района»**

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

по адресу **Атырауская область, Исатайский район, село Жанбай**

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

проверив комплектность исполнительной технической документации подтверждает что:

1. Строительство объекта осуществлено на основании:

1) решения (постановления) о предоставлении соответствующего права на землю от **11 июня 2018 года №26 Акима Жанбайского сельского округа**

наименование органа вынесшего решение

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 или прекращении осуществления деятельности или определенных действий **ГУ «Управление государственного**

архитектурно-строительного контроля Атырауской области» за № KZ04REA00180926 от 24.06.2020 года.

наименование органа принявшего уведомление, дата выдачи талона

3) проекта (проектно-сметной документации) **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года, директор Султанов А.Н. ЗКО г.Уральск, Урдинская 2/6 тел.87112989093**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й) **Приказом №4 от 14.01.2019 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **сентябрь 2020 года**;

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,5** ;

фактически, месяц: ;

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
Общая протяженность газопровода	м	8343,0		8903,0	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления, в том числе надземные подземные	м м м	1153,0 15,0 1138,0	1153,0 15,0 1138,0
Протяженность газопровода низкого давления, в том числе надземные подземные	м м м	7190,0 271,0 6919,0	7750,0 271,0 7479,0
ГРПШ-400-01-У1 с регулятором давления РДНК-400М	комп	3	3

ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000	комп	1	1

4. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Источником газоснабжения аула Жанбай является существующий подземный газопровод среднего давления (Р=0,3 МПа) диаметром 63 мм и 160мм. На точке врезки и перед шкафным газорегуляторным пунктом устанавливаются запорные арматуры Ø80 и 50мм- фланцевые задвижки клиновые с выдвижным шпинделем в защитном ограждении. Н трубопроводах низкого давлении после узлов редуцирования устанавливаются запорные арматуры Ø100,80,50мм- краны шаровые в надземном исполнении. На газопроводе устанавливаются газорегуляторные пункты марки ГРПШ – 400 -01- 1У1 с регуляторами давления РДНК-400М с одной линией редуцирования в количестве 3 комплектов и ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 1 комплекта. Для ГРПШ предусмотрены сетчатые ограждения, молниеотвод с заземлением. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø160*9,6 мм; Ø140*12,7 мм; Ø110*10 мм; Ø63*3,6 мм, Ø50*4,6 мм с укладкой газопровда внутри футляра, с установкой контрольной трубки. Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø32*2 мм, Ø90*5,4 мм на глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,005МПа. Так же на газопроводе установлены задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т425°С, PN 16, DN 50мм -3шт, DN 80мм -2шт, краны муфтовые шаровые 11Б27П1, PN 16, DN 100мм -1шт. Предусмотрена установка шаровых стальных кранов для газа фланцевых стандартнопроходных типа LD из стали марки Ст20 PN 40, DN 25мм в количестве 207 шт. Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров. На газопроводе предусмотрена установка опознавательных знаков. Так же проектом предусмотрены пересечения проектируемого газопровода через автодороги открытым способом прокладки. Переходы через автодороги выполнены подземно в полиэтиленовых футлярах. В качестве защитных футляров на пересечениях с автодорогами используется труба ПЭ100 SDR11 Ø63*5.8 для трубы 31, 110*10 для трубы 63, 140*12.7 для трубы 90, 160*14.6 для трубы 110. Футляры газопровода герметично заделаны с двух концов.**

Объект строительства относится к технически и технологически сложному объекту II уровня ответственности.

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:

1. **ГРПШ-400-01-1У1 с регулятором давления РДНК-400М в количестве 3 комплектов**
2. **ГРПШ -07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 1 комплекта**

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 **52294,0** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **36749,0** тысяч тенге,стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **15545,0** тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **38392,410** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **36749,0** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **1643,410** тысяч тенге;

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

РЕШИЛ: ««Строительство газопроводной линий в ауле Жанбай Исатайского района» принять в эксплуатацию.

наименование объекта (комплекса)

Заказчик:

Заказчик Руководитель отдела строительства

Исатайского района:_____**Сыдихов Ж.Ш.**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (далее – М.П.)

Технический надзор

ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей»

Технадзор:_____**Танатаров С.К.**

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

Авторский надзор

ТОО «Газсервис и К»

Директор _____ **Султанов А.Н.**

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

Подрядчик (генеральный подрядчик)

ТОО «Болат-Д»

Директор:_____**Жанбырбаев Ж.Ж.**

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

	Приложение 15 к акту приемки объекта в эксплуатацию
	форма

Технические характеристики объекта (газопровод, нефтепровод)

№ п/п	Наименование	Единицы измерения	Количество, протяженность	Примечание
1	Протяженность трубопровода	м	8903,0	
	Протяженность воздушной прокладки:	м	286,0	
	1) на эстакадах	м		
	2) на опорах	м		
	3) безопорная прокладка	м		
	Количество опор	шт		
	Протяженность подземной прокладки:	м	8617,0	
	1) в проходных каналах	м		
	2) в полупроходных каналах	м		
	3) бесканальная прокладка	м	8617,0	
2	Количество колодцев (камер)	шт		
3	Количество компенсаторов	шт		
4	Количество вводов	шт		
5	Количество задвижек d = 50мм	шт	3	
	d = 80мм	шт	2	
6	Вентили (клапан) d =	шт		
	d =	шт		
7	Кран шаровый полиэтиленовый d = 100 мм	шт	2	

	d = 50мм d = 25мм	шт	1 207	
8	Сифоны (гидрозатворы)	шт		
9	Переходники	шт		
10	Затворы поворотные	шт		
11	Регуляторы давления	шт		
12	Скважины	шт		
13	ГРПШ-400-У1	шт	2	

Заказчик

Заказчик Руководитель отдела строительства

Исатайского района:_____**Сыдихов Ж.Ш.**

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

Авторский надзор

Директор ТОО «Газсервис и К» _____ **Султанов А.Н.**

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

Приложение 2
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о соответствии выполненных работ проекту

«28» август 2020г.

Авторский надзор **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013года.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

в лице **директора Султанов А.Н.**

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов и дата получения

действующего на основании **приказа №10 от 18.05.2020 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство газопроводной линии в ауле Жанбай Исатайского района», адресу:Атырауская область, Исатайский район, аул Жанбай**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ«Отдел строительства Исатайского района» руководитель отдела строительства Исатайского района Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) подрядчиком (генеральным подрядчиком) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 года.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жанбырбаева Жумакул Жанбырбаевича

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Айталиева Е.Б. ;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства:

по норме или по проекту организации строительства: **3,5 месяца;**

фактически: **месяца;**

3. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта;

4. Замечания, выданные авторским надзором в процессе строительства, устранены;

5. Внесенные изменения в проект (проектно-сметную документацию) в процессе строительства выполнены в соответствии с требованиями нормативов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Газсервис и К» ГСЛ №13003359 от 25.02.2013 года, проект № 02-17**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным заказчиком **Руководителем ГУ «Отдел строительства Исатайского района», Сыдиховым Жумажан Шариповичем, приказ №4 от 14.01.2019 г.**

Авторский надзор:

организация **ТОО «Газсервис и К», директор Султанов А.Н.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

_____ подпись_____ дата М.П.

эксперт(ы) по авторскому надзору_____

_____

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии) эксперта (экспертов), № аттестатов,

_____подпись_____ дата М.П.

Приложение 1
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Заключение о качестве строительно-монтажных работ

«24» август 2020 г.

Технический надзор **ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С. г.Атырау, ул. Памирская 4а**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии),руководителя, юридический адрес

ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С.

№ аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года

фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов, № аттестатов, дата получения

действующего на основании договора **№26 от 23.04.2020 года**

№ договора и дата

по объекту: **«Строительство газопроводной линий в ауле Жанбай Исатайского района», Атырауская область Исатайский район, аул Жанбай**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого **является ГУ «Отдел строительства Исатайского района» руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

подтверждает, что:

1. Строительство объекта осуществлялось

а) **подрядчиком (генеральным подрядчиком) ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 года.**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Жанбырбаева Ж.Ж.

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

б) субподрядными организациями **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

в лице директора Айталиева Е.Б;

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства:__;

фактически: ____;

3. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации): всего **52294,0** тысяч тенге, в том числе строительно-монтажных работ **36749,0** тысяч тенге,стоимость оборудования, инвентаря и прочие расходы **15545,0** тысяч тенге;

4. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию **38392,410** тысяч тенге, в том числе:

стоимость строительно-монтажных работ **36749,0** тысяч тенге;

стоимость оборудования, инструмента и инвентаря **1643,410** тысяч тенге;

5. Объект построен в соответствии с проектом (проектно-сметной документацией) **ТОО «Газсервис и К», г. Уральск, ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года, проект №02-17**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденным заказчиком **Приказ №4 от 14.01.2019 года**

наименование организации утвердившей (переутвердившей) проект и дата утверждения и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства;

6. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют проекту и требованиям государственных нормативов;

7. Исполнительная техническая документация имеется в полном объеме;

8. Замечания, выданные техническим надзором в процессе строительства устранены;

9. Завершенный строительством объект обеспечивает прочность, устойчивость и надежность на протяжении всего срока службы (эксплуатации, использования, применения) и соответствует требованиям государственных нормативов направленных на обеспечение интересов и безопасности собственников (пользователей) и общества в целом.

Технический надзор:

организация **ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя,

ТЕХНАДЗОР
АТТЕСТАТ ЭКСПЕРТА
№ KZ48VJE00026881, № KZ71VJE00029959
№ KZ44VJE00029960
«_____» _____ 20___ г.
Подпись_____ Танатаров С.К.

_____ подпись _____ дата М.П.

эксперт(ы) по технического надзора: **ТОО «Товарищество Экспертов -Строителей», эксперт по технадзору Танатаров С. № аттестаты эксперта №KZ71VJE00029959; №KZ44VJE00029960 от 28.08.2017 года. г.Атырау, ул. Памирская 4а**

(наименование организации, № лицензии, дата получения, адрес)

_____ подпись _____ дата М.П.

«Товарищество Экспертов-Строителей»

Приложение 3
к приказу Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 235

форма

Декларация о соответствии

«28» август 2020 г.

Подрядчик (генеральный подрядчик) **ТОО «Болат-Д» ГСЛ №19019838 от 27.09.2019 г**

наименование организации, № лицензии и дата получения

Директор Жанбырбаев Жумакул Жанбырбаевич

фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

по объекту: **«Строительство газопроводной линий в ауле Жанбай Исатайского района»**

наименование и местонахождение объекта

заказчиком которого является **ГУ «Отдел строительства Исатайского района» 060300, Атырауская обл, Исатайский район, с.Аккистау, ул.Егемен Казахстан-12, руководитель Сыдихов Ж.Ш.**

наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя

удостоверяет, что:

1. Строительно–монтажные работы на объекте выполнены в соответствии с утвержденным проектом (проектно–сметной документацией), государственными нормативами в сфере архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

2. Субподрядные организации: **ТОО «АКМ СтройИнвест» ГСЛ №19012990 от 14.06.2019г**

наименование организации

в лице директора Айталиева Е.Б.

3. Проект (проектно-сметная документация) **ТОО «Газсервис и К», ГСЛ № 13003359 от 25 февраля 2013 года, проект №02-17**

наименование проектной организации, номер проекта

4. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели

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
Общая протяженность газопровода	м	8343,0		8903,0	

Объект имеет следующие показатели:

Показатели	Единица измерения	По проекту	Фактически
Протяженность газопровода среднего давления,	м	1153,0	1153,0
в том числе надземные	м	15,0	15,0

подземные	м	1138,0	1138,0
Протяженность газопровода низкого давления, в том числе надземные подземные	м м м	7190,0 271,0 6919,0	7750,0 271,0 7479,0
ГРПШ-400-01-У1 с регулятором давления РДНК-400М	комп	3	3
ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000	комп	1	1

5. Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуются следующими данными: **Источником газоснабжения аула Жанбай является существующий подземный газопровод среднего давления (Р=0,3 МПа) диаметром 63 мм и 160мм. На точке врезки и перед шкафным газорегуляторным пунктом устанавливаются запорные арматуры Ø80 и 50мм- фланцевые задвижки клиновые с выдвижным шпинделем в защитном ограждении. Н трубопроводах низкого давлении после узлов редуцирования устанавливаются запорные арматуры Ø100,80,50мм- краны шаровые в надземном исполнении. На газопроводе устанавливаются газорегуляторные пункты марки ГРПШ – 400 -01- 1У1 с регуляторами давления РДНК-400М с одной линией редуцирования в количестве 3 комплектов и ГРПШ-07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 1 комплекта. Для ГРПШ предусмотрены сетчатые ограждения, молниеотвод с заземлением. Газопровод прокладывается надземным и подземным способами. Надземная часть газопровода выполнена из стальных труб, подземная часть из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 SDR11 и SDR17. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR11 на глубине 1,3 м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Пересечение газопровода с инженерными коммуникациями и проезжей частью автодороги предусмотрены открытым способом, путем заключения в полиэтиленовый футляр из труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø160*9,6 мм; Ø140*12,7 мм; Ø110*10 мм; Ø63*3,6 мм, Ø50*4,6 мм с укладкой газопровда внутри футляра, с установкой контрольной трубки. Газопровод низкого давления запроектирован подземным способом. Подземный трубопровод выполнен из полиэтиленовых труб марки ПЭ100 ГАЗ SDR17 Ø63*3,6 мм, Ø110*6,6 мм, Ø32*2 мм, Ø90*5,4 мм на глубине 1,3м от поверхности земли с укладкой поверх сигнальной ленты. Давление в газопроводе составляет 0,005МПа. Так же на газопроводе установлены задвижки стальные фланцевые 30с41нж, клиновые литые с выдвижным шпинделем Т425°С, PN 16, DN 50мм -3шт, DN 80мм -2шт, краны муфтовые шаровые 11Б27П1, PN 16, DN 100мм -1шт. Предусмотрена установка шаровых стальных кранов для газа фланцевых стандартнопроходных типа LD из стали марки Ст20 PN 40, DN 25мм в количестве 207 шт. Соединения полиэтиленовых труб со стальными запроектировано с помощью неразъемных соединений «полиэтилен-сталь». На газопроводе применены полиэтиленовые фитинги отводы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые литые 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, переходы полиэтиленовые электросварные ПЭ-сталь ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров. На газопроводе предусмотрена установка опознавательных знаков. Так же проектом предусмотрены пересечения проектируемого газопровода через автодороги**

диаметров, тройники полиэтиленовые литые переходные 90° ПЭ100 ГАЗ SDR11 разных диаметров. На газопроводе предусмотрена установка опознавательных знаков. Так же проектом предусмотрены пересечения проектируемого газопровода через автодороги открытым способом прокладки. Переходы через автодороги выполнены подземно в полиэтиленовых футлярах. В качестве защитных футляров на пересечениях с автодорогами используется труба ПЭ100 SDR11 Ø63*5.8 для трубы 31, 110*10 для трубы 63, 140*12.7 для трубы 90, 160*14.6 для трубы 110. Футляры газопровода герметично заделаны с двух концов. Объект строительства относится к технически и технологически сложному объекту II уровня ответственности.

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

6. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования:

1. **ГРПШ-400-01-1У1 с регулятором давления РДНК-400М в количестве 3 комплектов**

ГРПШ -07-1У1 с регулятором давления РДНК-1000 в количестве 1 комплекта

7. Мероприятия по охране труда, обеспечению взрывобезопасности, пожаробезопасности, охране окружающей природной среды и антисейсмические мероприятия, предусмотренные проектом выполнены;

8. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:

начало работ **июнь 2020 года;**

месяц, год

окончание работ **август 2020 года;**

месяц, год

при продолжительности строительства, месяц:

по норме или по проекту организации строительства, месяц: **3,5** ;

фактически: ___;

9. Примененные строительные материалы, конструкции, оборудование и изделия соответствуют требованиям проекта и государственных нормативов;

10. 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;

Поставщики услуг по инженерному и коммунальному обеспечению:

Атырауский ПФ АО «КазТрансГазАймак» директор Абуов М.Н.

Подрядчик ТОО «Болат-Д» считает объект **«Строительство газопроводной линий в ауле Жанбай Исатайского района»** готовым к приемке в эксплуатацию

наименование объекта (комплекса)

гарантирует качество выполненных строительно-монтажных и специальных работ, и принимает на себя обязательство устранять дефекты, возникшие по его вине при строительстве объекта согласно гарантийного срока в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Подрядчик :

ДиректорТОО «Болат-Д»: _____ **Жанбырбаев Ж.Ж.**

Директор

Ат ПФ АО «КазТрансГазАймак»: _____ **Абуов М.Н.**