Акт
приемки законченного строительством объекта
газораспределительной системы

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/ наименование и адрес объекта /

г. Актобе «29» октября 2021г.

Приемочная комиссия в составе председателя комиссии – представителя заказчика
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта
и автомобильных дорог города Актобе»_____
/ фамилия, имя, отчество /

членов комиссии – представителей:
проектной организации ТОО «Инженерное проектирование» **Булайчиков Ю.Г.**
/фамилия, имя, отчество /

эксплуатационной организации
Директор Актюбинского ГХ АПФ АО «КТГА» **Сактаганов Р.У.**
/фамилия, имя, отчество /

Представитель технического надзора
ТОО «Мастер Металл Пласт» **Женсекбаев А.С.**
/фамилия, имя, отчество /

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком **ТОО «Golden City DS»**
/ наименование организации /

предъявлен к приемке законченный строительством _____

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/наименование объекта /

На законченном строительстве объекте; **г.Актобе, п.Курайли**
/наименование объекта /

субподрядными организациями: **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

выполнены следующие работы **Надземный газопровод среднего давления и ГРПШ**

2. Проект № 1/2020/ГСН разработан **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:

начало работ _____ окончание работ _____
/ месяц, год / */ месяц, год /*

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренным МСН 4.03-01-2003. или территориальных строительных норм по приемке. Приемочная комиссия рассмотрела предоставленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно - монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания
/кроме зафиксированных в исполнительной документации/

Решение приемочной комиссии:

1.строительно- монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями МСН 4.03-01-2003; СН РК 4.03-01-2011.

2.предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «29» октября 2021г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии _____ / подпись /

Представитель проектной организации _____ Булайчиков Ю.Г. / подпись /

Представитель эксплуатационной организации _____ Сактаганов Р.У. / подпись /

Технический надзор _____ Женсекбаев А.С. / подпись /

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генподрядной организации _____ Куанбаев Т.С. / подпись /

Представитель субподрядной организации _____ Ален Н.Т. / подпись /

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Смонтировано **ТОО «Компания газ монтаж сервис »**
Наименование строительно- монтажной организации

по адресу: **Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь) по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли**
город, улица, привязки начального и конечного пикета

1.ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА

Указывается длина (для ввода – подземного и надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений. 3,0 кгс/см2

ГРПШ-10МС - 78 шт.
Трубы: Ду25х2,8 мм L-40,0 м, Ду20х2,5 мм L-156,0 м,
Кран: Ду20=78 шт
Отвод Ду20мм=234 шт
Переход Ду25х20=78 шт

2.ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ СЕРТИФИКАТОВ, ТЕХНИЧЕСКИХ ПАСПОРТОВ И ДРУГИХ ДОКУМЕНТОВ, УДОСТОВЕРЯЮЩИХ КАЧЕСТВО МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ.

Сертификат качества на трубы Ø25х2,8мм. ГОСТ 10704-91 №11126/2 от 28.01.2020г.
Сертификат качества на трубы Ø20х2,5мм. ГОСТ 10704-91 №8630 от 14.10.2020г
Сертификат соответствия на кран Ду20мм серия 001 №55 от 12.03.2020г.
Сертификат на отводы Ду20, переход Ду25х20 №0277179
Сертификат качества на электрод LB-52U №420130275 от 02.05.2020г.
Іротокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №239/М. от 14.09.2021
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 240/М от 15.09.2021

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА.

ФИО сварщика	Клеймо и номер удост. сварщика	Сварено стыков Диам. мм Кол. шт	Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
Дуйсенов Е.М.	Клеймо №85 № 25414	Ø57х3,5 234 Ø25х2,8 546 Ø20х2,5 390	15.09.2021г.-15.10.2021г.	

Специалист сварочного производства 2 уровня **Туяшев С.Б.**
должность, подпись, Ф.И.О. производителя работ

4. ОЧИСТКА И ПРОДУВКА ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ НА ПРОЧНОСТЬ.

1.Перед сваркой и монтажными работами трубы осмотрены и внутренняя полость очищена от грязи, окалины и других засорении.

2.« 15 » октябрь 2021г. перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.

3« 15 » октябрь 2021г. произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,45 МПа (4,5 кгс/см2) в течении (1 час.) с последующим осмотром и проверкой с помощью мыльной эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений.

Утечки и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на прочность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

« 16 » октябрь 2021г. г произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,3МПа (3,0 кгс/см2) в течении (0,5 ч.) с последующим осмотром и проверкой с помощью мыльной эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений.

Утечки и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Газопровод (газовой ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации
01.2020г.
и дата выпуска проекта
с учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи
№ 01/2020/ ГСН

Представитель подрядной организаций _____ Ален Н.Т.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

Акт
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/ наименование и адрес объекта /

г. Актобе «29» октября 2021г.

Приемочная комиссия в составе председателя комиссии – представителя заказчика
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта
и автомобильных дорог города Актобе»_____
/ фамилия, имя, отчество /

членов комиссии – представителей:
проектной организации ТОО «Инженерное проектирование **Булайчиков Ю.Г.**
/фамилия, имя, отчество /

эксплуатационной организации
Директор Актюбинского ГХ АПФ АО «КТГА» **Сактаганов Р.У.**
/фамилия, имя, отчество /

Представитель технического надзора
ТОО «Мастер Металл Пласт» **Женсекбаев А.С.**
/фамилия, имя, отчество /

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком **ТОО «Golden City DS»**
/ наименование организации /

предъявлен к приемке законченный строительством _____

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/наименование объекта /

На законченном строительстве объекте; **г.Актобе, п.Курайли**
/наименование объекта /

субподрядными организациями: **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

выполнены следующие работы **Подземный газопровод среднего давления**

2. Проект №1/2020/ГСН разработан **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:

начало работ _____ окончание работ _____
/ месяц, год / */ месяц, год /*

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренным МСН 4.03-01-2003. или территориальных строительных норм по приемке. Приемочная комиссия рассмотрела предоставленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно - монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания
/кроме зафиксированных в исполнительной документации/

Решение приемочной комиссии:

1.строительно- монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями МСН 4.03-01-2003; СН РК 4.03-01-2011.

2.предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «29» октября 2021г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии _____ /подпись/

Представитель проектной организации _____ **Булайчиков Ю.Г.** /подпись/

Представитель эксплуатационной организации _____ **Сактаганов Р.У.** /подпись/

Технический надзор _____ **Женсекбаев А.С.** /подпись/

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генподрядной организации _____ **Куанбаев Т.С.** /подпись/

Представитель субподрядной организации _____ **Ален Н.Т.** /подпись/

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Смонтировано **ТОО «Компания газ монтаж сервис »**

Наименование строительно- монтажной организации

по адресу: **Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)**

по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли

город, улица, привязки начального и конечного пикета

1.ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА

Указывается длина (для ввода – подземного и надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений. 3,0 кгс/см2

Труба ПЭ SDR-17 Ду63х3,8мм. L=136,0м, Ду32х2,3мм. L=2432,0м

Муфта ПЭ Ду63 с З.Н. - 2 шт, Ду32с З.Н. = 183шт.

Отвод ПЭ 90˚ Ду63 с З.Н.= 3 шт, Ду32 с З.Н.= 12 шт

Тройник ПЭ Ду63=2 шт, Ду32 = 75 шт

Переход ПЭ-Сталь Ду63х57 = 1 шт, Ду32х25 = 78 шт , Переход ПЭ Ду63х32= 3 шт,

Кран ПЭ Ду32мм под колодец = 7 шт

Футляр Ду110х10,0 L=20,0м.=1 шт, Футляр Ду159х4,0 , L=0,9м. =79 шт

Футляр Ду63х3,8, L=4,0м= 3 шт, L=12,0м=1 шт, L=14,0м=1 шт, L=19,0м=1 шт,L=20,0м=1 шт

Алюминиевый провод сеч.2,5мм2 2567,0м

Лента сигнальная с надписью «Осторожно Газ»! 2567,0м

Трубы Ду57х3,5мм =1,7 м Ду25х2,8мм = 132.6 м

Отводы Ду57мм = 1шт, Ду25мм = 78 шт

2.ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ СЕРТИФИКАТОВ, ТЕХНИЧЕСКИХ ПАСПОРТОВ И ДРУГИХ ДОКУМЕНТОВ, УДОСТОВЕРЯЮЩИХ КАЧЕСТВО МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ.

Сертификат соответствия №KZ.2710317.01.01.00660 от 21.10.2020г. на трубы ПЭ100 SDR-11

Товаросопроводительный документ на трубу стальную Ду159х4,0м №118-12109 от 29.05.21

Сертификат качества на трубу стальную Ду57х3,5мм №8629 от 14.10.2020г.

Сертификат качества на трубу водогазопроводную Ду25х2,8мм №8630 от 14.10.2020г.

Сертификат качества на муфту SDR-11 Ø63 от 09.07.2020 г. и Ø32 №09/20/01 М32 от 09.2020 г.

Паспорт качества на отвод SDR-11 Ø63 от 17.07.2020 и Ø32 от 04.10.2017г.

Паспорт на переход ПЭ/Сталь Ду63х57 от 13.11.2020г. и ПЭ/Сталь Ду32х25 от 10.2020г,

Сертификат качества на переход ПЭ Ду63х32 от 20.01.2021г.

Сертификат качества на тройник ПЭ Ду63 от 23.04.2021г. и Ду32 от 23.10.2020г.

Сертификат на кран шаровый ПЭ Ду32мм от 10.09.2020г.

Сертификат соответствия отвод Ду57, Ду20мм №0277179

Сертификат соответствия на провод АПВ

Паспорт на сигнальную ленту от 07.2021г.

Протокол сварочного аппарата -1шт.

Протокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №237/М. от 08.09.2021

Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 238/М от 09.09.2021

Протокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №239/М. от 14.09.2021

Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 240/М от 15.09.2021

3.ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА.

Ф.И.О. Сварщика	Клеймо и номер удостоверения	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		Диаметр труб,мм	Число, штук		
Балиев Т.А.	Кл.86 Уд1086	Ø63х3,8 Ø32х2,3	10 256	24.09.2021г.- 19.10.2021г.	
Дуйсенов Е.М.	Кл. №85 № 25414	Ø57х3,5 Ø25х2,8	1 78		

Специалист сварочного производства 2 уровня _____ **Туяшев С.Б.**

должность, подпись, Ф.И.О. производителя работ

4. Проверка глубины заложения подземного газопровода, уклонов, постели, устройства футляров, колодцев, коверов

Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, коверов соответствуют проекту.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

5. ОЧИСТКА И ПРОДУВКА ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ ЕГО НА ПРОЧНОСТЬ.

1. перед сваркой и монтажными работами трубы осмотрены и внутренняя полость очищена от грязи, окалины и других засорении.
2. «_20_» __октябрь_2021г. перед испытанием на прочность произведена продувка газопровода воздухом.
3. «_20_» __октябрь_2021г. произведено испытание подземного газопровода на прочность давлением 0,6 МПа (6,0кгс/см2) с выдержкой в течении 1 ч. Последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

Утечка и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Подземный газопровод испытание на прочность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

6. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ.

1. «_21_» __октябрь_2021г. произведено испытание подземного газопровода на герметичность давлением 0,3 МПа (3,0кгс/см2) с выдержкой в течении 24 ч. Последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

Утечка и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Подземный газопровод испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Газопровод (газовой ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации
01.2020г.
и дата выпуска проекта
с учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи
№ 01/2020/ ГСН

Строительство начато «_24_» _сентябрь_2021г.

Строительство закончено «_24_» _октябрь_ 2021г.

Представитель подрядной организаций _____ Ален Н.Т.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

Акт
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/ наименование и адрес объекта /

г. Актобе «29» октября 2021г.

Приемочная комиссия в составе председателя комиссии – представителя заказчика
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта
и автомобильных дорог города Актобе»_____
/фамилия, имя, отчество/

членов комиссии – представителей:
проектной организации ТОО «Инженерное проектирование Булайчиков Ю.Г.
/фамилия, имя, отчество/

эксплуатационной организации
Директор Актюбинского ГХ АПФ АО «КТГА» **Сактаганов Р.У.**
/фамилия, имя, отчество/

Представитель технического надзора
ТОО «Мастер Металл Пласт» Женсекбаев А.С.
/фамилия, имя, отчество/

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком **ТОО «Golden City DS»**
/ наименование организации /

предъявлен к приемке законченный строительством _____

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/наименование объекта/

На законченном строительстве объекте; **г.Актобе, п.Курайли**
/наименование объекта/

субподрядными организациями: **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

выполнены следующие работы **Надземный газопровод высокого давления и ГРПШ**

2. Проект № 1/2020/ГСН разработан **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:

начало работ сентябрь окончание работ октябрь
/ месяц, год / */ месяц, год /*

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренным МСН 4.03-01-2003. или территориальных строительных норм по приемке. Приемочная комиссия рассмотрела предоставленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно - монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания
/кроме зафиксированных в исполнительной документации/

Решение приемочной комиссии:

1.строительно- монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями МСН 4.03-01-2003; СН РК 4.03-01-2011.

2.предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «29» октября 2021г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии _____ / подпись /

Представитель проектной организации _____ Булайчиков Ю.Г. / подпись /

Представитель эксплуатационной организации _____ **Сактаганов Р.У.** / подпись /

Технический надзор _____ Женсекбаев А.С. / подпись /

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генподрядной организации _____ Куанбаев Т.С. / подпись /

Представитель субподрядной организации _____ **Ален Н.Т.** / подпись /

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

построенного **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**

Наименование строительно- монтажной организации

номер проекта

По адресу: г.Актобе, п.Курайли (2 очередь)

город, улица, привязки начального и конечного пикета

1.ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА

Указывается длина (для ввода – подземного и надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений. 6,0 кгс/см2

Трубы: Ду108х4,0 мм L-6,0 м.
Кран: Ду100=1 шт, Фланцы Ду108мм = 2 шт
Отвод Ду108мм=2 шт
ГРПШ-13-2В-У1 – 1 шт.
Счетчик газа ротационный RABO G-160
Корректор газа miniELCOR-1шт.
Горелка инфрокрасного излучения -1 шт.
Труба 89х4,0 =8,0м, Отвод Ду89мм=1 шт,
Переход Ду108х89=1 шт, Кран Ду80мм=1 шт

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ СЕРТИФИКАТОВ. ТЕХНИЧЕСКИХ ПАСПАРТОВ И ДРУГИХ ДОКУМЕНТОВ, УДОСТОВЕРЯЮЩИХ КАЧЕСТВО МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ.

Сертификат качества на трубы ДуØ108мм. ГОСТ 10704-91; № 071404 от 28.06.2020г.;
Сертификат соответствия на кран Ду100 и Ду80мм серия 001 №55 от 12.03.2020г.
Сертификат на отводы Ду108,Ду89, переход Ду108х89, фланцы Ду108мм, Ду89мм №0277179
Сертификат качества на электрод LB-52U №420130275, 420130276 от 02.05.2020г.
Паспорт Счетчика газа ротационного RABO G-160.
Паспорт корректора газа miniELCOR
Руководство по эксплуатации ГИИ
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №239/М. от 14.09.2021
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 240/М от 15.09.2021

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА.

Ф.И.О. Сварщика	Клеймо и номер Удостоверения	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		Диаметр Труб,мм	Число, штук		
Дуйсенов Е.М.	Кл. №85 № 25414	Ду108 Ду89	9 6	25.10.2021г. - 28.10.2021г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туяшев С.Б**

должность, подпись, Ф.И.О. производителя работ

4. ОЧИСТКА И ПРОДУВКА ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ НА ПРОЧНОСТЬ.

1.Перед сваркой и монтажными работами трубы осмотрены и внутренняя полость очищена от грязи, окалины и других засорин

2.« 27 » октябрь 2021г. перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.

3.« 27 » октябрь 2021 г произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,75 МПа (7,5кгс/см2) в течении (1 час.)с последующим осмотром и проверкой с помощью мыльной эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений.

Утечки и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на прочность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

« 28 » октябрь 2021 г произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,6 МПа (6,0кгс/см2) в течении (0,5 ч.)с последующим осмотром и проверкой с помощью мыльной эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединений.

Утечки и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Надземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Газопровод (газовой ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации
01.2020г.
и дата выпуска проекта
с учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи
№ 01/2020/ ГСН

Строительство начато « 25 » октября 2021г.

Строительство закончено « 28 » октября 2021г.

Представитель подрядной организаций _____ Ален Н.Т.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

Акт
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/ наименование и адрес объекта /

г. Актобе «29» октября 2021г.

Приемочная комиссия в составе председателя комиссии – представителя заказчика
ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта
и автомобильных дорог города Актобе»_____
/ фамилия, имя, отчество /

членов комиссии – представителей:
проектной организации ТОО «Инженерное проектирование Булайчиков Ю.Г.
/фамилия, имя, отчество /

эксплуатационной организации
Директор Актюбинского ГХ АПФ АО «КТГА» Сактаганов Р.У.
/фамилия, имя, отчество /

Представитель технического надзора
ТОО «Мастер Металл Пласт» Женсекбаев А.С.
/фамилия, имя, отчество /

УСТАНОВИЛА:

1. Генеральным подрядчиком **ТОО «Golden City DS»**
/ наименование организации /

предъявлен к приемке законченный строительством _____

Строительство сетей газоснабжения п.Курайли (2 очередь)
по адресу: Актюбинская область, г.Актобе, п.Курайли
/наименование объекта /

На законченном строительстве объекте; **г.Актобе, п.Курайли**
/наименование объекта /

субподрядными организациями: **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

выполнены следующие работы **Подземный газопровод высокого давления**

2. Проект № 1/2020/ГСН разработан **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**
/ наименование организации /

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:

начало работ сентябрь окончание работ октябрь
/ месяц, год / */ месяц, год /*

4. Документация на законченный строительством объект предъявлена в объеме, предусмотренным МСН 4.03-01-2003. или территориальных строительных норм по приемке. Приемочная комиссия рассмотрела предоставленную документацию, произвела внешний осмотр системы газоснабжения, определила соответствие выполненных строительно - монтажных работ проекту, провела, при необходимости, дополнительные испытания
/кроме зафиксированных в исполнительной документации/

Решение приемочной комиссии:

1.строительно- монтажные работы выполнены в полном объеме в соответствии с проектом и требованиями МСН 4.03-01-2003; СН РК 4.03-01-2011.

2.предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «29» октября 2021г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ

Председатель комиссии _____
/ подпись /

Представитель проектной организации _____ Булайчиков Ю.Г.
/ подпись /

Представитель эксплуатационной организации _____ Сактаганов Р.У.
/ подпись /

Технический надзор _____ Женсекбаев А.С.
/ подпись /

ОБЪЕКТ СДАН

Представитель генподрядной организации _____ Куанбаев Т.С.
/ подпись /

Представитель субподрядной организации _____ Ален Н.Т.
/ подпись /

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА ВЫСОКОГО ДАВЛЕНИЯ

построенного **ТОО «Компания газ монтаж сервис»**

Наименование строительно- монтажной организации

по адресу **г.Актобе, п.Курайли (2 очередь)**

город, улица, привязки начального и конечного пикета

1.ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА

Указывается длина (для ввода – подземного и надземного участков), диаметр, рабочее давление газопровода, тип изоляционного покрытия линейной части и сварных стыков (для подземных газопроводов и газовых вводов), число установленных запорных устройств и других сооружений. 6,0 кгс/см2

Труба ПЭ SDR-11 Ду110х10,0мм. L=1460,0м
Муфта ПЭ Ду110 с З.Н. 14 шт
Отвод ПЭ 90° Ду110 с З.Н. 7 шт
Переход ПЭ-Сталь Ду110х108 2 шт
Футляр Ду160х14,6 , L=40,0м. 1 шт
Футляр Ду160х14,6 , L=26,0м. 1 шт
Футляр Ду160х14,6 , L=23,0м. 1 шт
Алюминиевый провод сеч.2,5мм2 1460,0м
Лента сигнальная с надписью «Осторожно Газ»! 1460,0м
Тройник для врезки ПЭ Ду225х110 1 шт
Муфта ПЭ Ду225 с З.Н. 2 шт
Труба стальная электросварная Ду108х4,0мм 3,0м
Отвод Ду108мм 2 шт

2. ПЕРЕЧЕНЬ ПРИЛАГАЕМЫХ СЕРТИФИКАТОВ. ТЕХНИЧЕСКИХ ПАСПАРТОВ И ДРУГИХ ДОКУМЕНТОВ, УДОСТОВЕРЯЮЩИХ КАЧЕСТВО МАТЕРИАЛОВ И ОБОРУДОВАНИЯ.

Сертификат соответствия №KZ.2710317.01.01.00660 от 21.10.2020г. на трубы ПЭ100 SDR-11
Сертификат качества на трубу стальную Ду108х4м ГОСТ 10704-91 №071404 от 28.06.20
Сертификат качества на муфту в соотв. с EN 10204-3.1 SDR-11 Ø110 от 09.07.2020 г.
Сертификат качества на отвод в соотв.с EN10204-3.1 SDR-11 Ø110 от 20.01.2021г..
Паспорт на переход ПЭ/Сталь Ду110х108 от 01.2021г.
Сертификат соответствия отвод Ду108 №0277179
Сертификат соответствия на провод АПВ
Паспорт на сигнальную ленту от 07.2021г.
Протокол сварочного аппарата -1шт.
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №237/М. от 08.09.2021
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 238/М от 09.09.2021
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (допускной стык) №239/М. от 14.09.2021
Протокол механическ. испытаний сварных стыков (контр. стык) № 240/М от 15.09.2021

3.ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА.

Ф.И.О. Сварщика	Клеймо и номер удостоверения	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		Диаметр труб,мм	Число, штук		
Балиев Т.А.	Кл.86 Уд1086	Ø110х10,0	21	09.09.2021г. –	
Дуйсенов Е.М.	Кл. №85 № 25414	Ø108х4,0	8	27.09.2021г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туяшев С.Б.**

должность, подпись, Ф.И.О. производителя работ

Республика Казахстан г. Актобе Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі «Компания газ монтаж сервис» с ограниченной ответствен

4. Проверка глубины заложения подземного газопровода, уклонов, постели, устройства футляров, колодцев, ковров

Установлено, что глубина заложения газопровода от поверхности земли до верха трубы на всем протяжении, уклоны газопровода, постель под трубами, а также устройство футляров, ковров соответствуют проекту.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель
газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

5. ОЧИСТКА И ПРОДУВКА ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ ЕГО НА ПРОЧНОСТЬ.

1. перед сваркой и монтажными работами трубы осмотрены и внутренняя полость очищена от грязи, окалины и других засорении.
2. « 28 » сентябрь 2021г. перед испытанием на прочность произведена продувка газопровода воздухом.
3. « 29 » сентябрь 2021г. произведено испытание подземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 7,5 МПа (7,5кгс/см2) с выдержкой в течении 1 ч. Последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

Утечка и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Подземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на прочность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель
газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

6. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

« 30 » сентябрь 2021г. произведено испытание подземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 6,0 МПа (6,0кгс/см2) с выдержкой в течении 24 ч. Последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

Утечка и видимые падения давления по манометру не обнаружены. Подземный газопровод (надземная часть газового ввода) испытание на герметичность выдержал.

Производитель работ _____ Туяшев С.Б.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)

7. ЗАКЛЮЧЕНИЕ.

Газопровод (газовой ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным
ТОО «Инженерное проектирование»
наименование проектной организации
01.2020г.
и дата выпуска проекта

с учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи

№ 01/2020/ ГСН

Строительство начато « 9 » сентября 2021г.

Строительство закончено « 30 » сентября 2021г.

Представитель
подрядной организаций _____ Ален Н.Т.
Подпись (Ф.И.О)

Представитель
газового хозяйства _____ Сактаганов Р.У.
Подпись (Ф.И.О)