АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство многоэтажного жилого комплекса
г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42
В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»
/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз» **Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project» **Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Шуролин К
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Кобентаев Е. М.» **Кобентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Наружный газопровод низкого и среднего давления
/наименование объекта/

Субподрядной организацией:
/наименование организация/

Выполнены следующие работы: монтаж наружного газопровода

2. Проект: ГСН №114 разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г. окончание работ: ноябрь 2022г.
/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.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «05» 12 2022г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Представитель заказчика _____ **Женеева Р. А.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель проектной организации _____ **Сакенова Г. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации _____ Кодрашин К
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель технического надзора _____ **Көбентаев Е. М.**
/подпись/ /Ф.И.О./

ОБЪЕКТ СДАН:

Представитель генерального подрядчика _____ **Нурымбет Н. Н.**
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАРУЖНОГО ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=0,03кгс/см^2**

Кран шаровый приварной Ø20мм = 1компл; Ø32мм = 20компл; Ø100мм = 1компл;
Труба стальная водогазопроводная Ø32х3,2мм = 102,0п/м;
Труба стальная электросварная Ø76х3,0мм = 162,5п/м; Ø108х3,5мм = 145,6п/м;
Отводы стальной 90^0 Ø32мм = 20шт; Ø76мм = 49шт; Ø108мм = 48шт;
Переход СТ-СТ Ø108х76мм = 3шт;
Тройник стальной Ø108х108х108х3мм = 2шт;
Заглушка стальной Ø76мм = 1шт; Ø108мм = 1шт;
Угольник 40х40х4мм, L=0,4м (опора газопровода по фасаду) = 58шт;
Анкерный болт М12х100 = 116шт;
Шпильки для трудопроводов 380х1,57мм Ш-8 = 58шт;
Гайка М8 = 116шт;
Шайба плоская стальная оцинкованная М8 = 116шт;
Масляная краска желтого цвета = 66,87м^2;
Грунтовка = 66,87м^2.

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

Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ø20, 32, 100мм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электрод ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø32, 76, 108мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на тройник Ø108х108х108х3мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на заглушку Ø76, 108мм ГОСТ 17379-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø108х76мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат качества на трубу Ø32мм ГОСТ 3262-75 №Т300-003718 от 25.10.2021г.;
Сертификат качества на трубу Ø76мм ГОСТ 10704-91 №20-088-103221-21 от 04.09.2021г.;
Сертификат качества на трубу Ø108мм ГОСТ 10704-91 №Т300-002080 от 17.06.2022г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø32х3,2	46 ст	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	
		Ø76х3,0	48 ст		
		Ø108х3,5	28 ст		

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»__11__2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»__11__2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»__11__2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,1 МПа (1 кгс/см^2) с выдержкой в течении (0,5 часов) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»__11__2022г.
Строительство закончено: «30»__11__2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАРУЖНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=3,0кгс/см^2**

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2Н-У1 = 1шт;
Труба стальная электросварная Ø57х3,5мм = 2,0п/м;
Отвод стальной 90^0 Ø57мм = 1шт;
Переход СТ-СТ Ø159х57мм = 1шт;
Угольник 50х50х5мм, L=0,35м (для крепления ГРПШ-13-2Н-У1) = 6шт;
Масляная краска желтого цвета = 0,35м^2;
Грунтовка = 0,35м^2.

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

Паспорт на ГРПШ-13-2Н-У1;
Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ømм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электроды ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат качества на трубу Ø57мм ГОСТ 10704-91 №Т300-003718 от 25.10.2021г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø57мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø159х57мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø57х3,5	4 с б	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»___11___2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»___11___2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,45 МПа (4,5 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»___11___2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (0,5 часов) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»___11___2022г.
Строительство закончено: «30»___11___2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ ГРПШ-13-2Н-У1

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГРПШ-13-2Н-У1

Указывается давление газа (на входе и выходе), тип и размеры установленного оборудования, число и площадь помещений, система отопления и вентиляции, данные об освещении, связи телеуправлении

Давление газа на входе - 0,5 МПа
Давление газа на выходе - 0,05 МПа
Регулятор давления -

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

Паспорт на ГРПШ-13-2Н-У1 №_____
Паспорт на ПСК-50Н №550 №413
Паспорт на фильтр газовый ФГС-50 №122, 123
Паспорт на регулятор давления РДГ-50Н №2229, 2441

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверение сварщика	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись Сварщика
		Диаметр. труб	Число шт.		
Заводское изготовление					

Специалист сварочного производства II уровня_____ **Туржанов А. Т.**

/должность, подпись, инициалы, фамилия производителя работ/

4. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА И ОБОРУДОВАНИЯ ГРПШ-13-2Н-У1 НА ПРОЧНОСТЬ

«30»____11____2022г. Произведено испытание газопровода и оборудование ГРПШ-13-2Н-У1 на прочность давления 0,45 МПА (4,5 кгс/см^2) в течении 1 часа

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА И ОБОРУДОВАНИЯ ГРПШ-13-2Н-У1 НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

«30»____11____2022г. Произведено испытание газопровода и оборудование ГРПШ-13-2Н-У1 на герметичность давления 0,3 МПА (3 кгс/см^2) в течении 0,5 часов

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ГРПШ-13-2Н-У1 построен в соответствий с проектом разработанным:
ТОО «0BN-Project»

/наименование проектной организаций и дата выпуска проект/.

С учетом согласованных изменений проекта, внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство (ГРПШ-13-2Н-У1) начато: 01.11.2022г.

Строительство (ГРПШ-13-2Н-У1) закончено: 30.11.2022г.

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство многоэтажного жилого комплекса
г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42
В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»
/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз»_____**Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project»_____**Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»_____ Кыдралин К.
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Көбентаев Е. М.»_____**Көбентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Подземный газопровод среднего давления
/наименование объекта/

Субподрядной организацией:
/наименование организация/

Выполнены следующие работы: монтаж подземного газопровода

2. Проект: ГСН №114 разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г. окончание работ: ноябрь 2022г.
/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/

4. ПРОВЕРКА И ОЧИТКА ВНУТРЕННЕЙ ПОЛОСТИ ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ПРОЧНОСТЬ

1. Перед монтажом газопровода трубы осмотрены и внутренняя полость их очищена от грязи, окалины и других засорений.
2. «30»____11____2022г. Газопровод испытан на прочность давление воздуха 0,1 МПа (1,0 кгс/см^2) в течении (1 часа) на участке отключающего устройства на вводе до кранов на отпусках к оборудованию (прибором) с последующим осмотром и проверкой сварных и фланцевых соединений помощью мыльной эмульсии.

Дефект и утечки не обнаружены. Испытание на прочность газопровод выдержал.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ГЕРМИТИЧНОСТЬ

1. «30»____11____2022г. Газопровод испытан на герметичность давлением воздуха 0,005 МПа (0,05 кгс/см^2) в течении (5 минут) на участке отключающего устройства на вводе до кранов на отпусках к оборудованию (приборам) с последующим осмотром и проверкой сварных и фланцевых соединений с помощью мыльной эмульсии.

Дефект и утечки не обнаружены. Испытание на герметичность газопровод выдержал.

2. «30»____11____2022г. После подключения автоматики, арматуры, оборудования, контроль измерительных приборов газопровод испытан на герметичность рабочим давлением в течении (10 минут). Падение давления не обнаружено.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:

ТОО «BN-Project»

/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСВ_____

Строительство начато: «01»____11____2022г.
Строительство закончено: «30»____11____2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

ПРИМЕЧАНИЕ: *Если в цех (котельной) имеется ГСУ, смонтированная в общем помещении цеха и обслуживающая только данный цех то на внутрицеховой газопровод и ГРУ допускается общий строительный паспорт. В этом случае в выше приведенную форму паспорта должны быть внесены изменения согласно приложения МСН 4.03-01-200 СН РК.*

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=3,0кгс/см^2**

Шаровый кран ПЭ-100 SDR-17 Ø160мм = 1шт;
Труба ПЭ-100 SDR-17 Ø160х9,5мм = 16,5п/м;
Муфта электросварная ПЭ-100 SDR-17 Ø160мм = 1шт;
Отвод 90^0 Ø160мм = 1шт;
Неразъемный переход ПЭ/Сталь Ø160х159мм = 1шт;
Футляр стальной Ø219х5,0мм L=1,0м (для неразъемного соединения) = 1шт;
Алюминиевая проволока Ø2,5кв.мм = 17,0п/м;
Полиэтиленовая лента желтого цвета с надписью «Осторожно ГАЗ» = 17,0п/м.

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

Сертификат соответствия на трубы ПЭ-100 SDR-17 Ø160х9,5мм ГОСТ Р 50838-11 №0082771 от 11.01.2021г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø160мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø160/159мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Бақытжан Ш.	Кл. №91Е Уд. №25399	Ø160х9,5	4 с б	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»____11_____2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»____11_____2022г. Произведено испытание подземного газопровода (подземной части газового ввода) на прочность давлением 0,6 МПа (6 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»____11_____2022г. Произведено испытание подземного газопровода (подземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (24 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»____11_____2022г.
Строительство закончено: «30»____11_____2022г.

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы Строительство многоэтажного жилого комплекса г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42 В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»

/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз» **Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project» **Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Шафрапин К.
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Көбентаев Е. М.» **Көбентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Внутренний газопровод низкого давления

/наименование объекта /

Субподрядной организацией:
/наименование организации /

Выполнены следующие работы: монтаж внутреннего газопровода

2. Проект: ГСВ_____ разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г, окончание работ: ноябрь 2022г.
/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.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «05» 12 2022г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Представитель комиссии _____ **Женеева Р. А.**
/подпись/ /Ф.И.О/

Представитель проектной организации _____ **Сакенова Г. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации _____ Кудрашин К
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель технического надзора _____ **Көбентаев Е. М.**
/подпись/ /Ф.И.О./

ОБЪЕКТ СДАН:

Представитель генерального подрядчика _____ **Нурымбет Н. Н.**
/Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ВНУТРЕННЕГО ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

Указывается для внутрицехового газооборудования - число квартир, тип и число установленных газовых приборов, общая протяжность газопровода и число запорных устройств на них для внутрицехового оборудования - общая протяжность газопровода, тип и число установленного газооборудования, рабочее давление газа внутреннего газопровода низкого давления. **Рабочее давление газа: Р=0,03кгс/см^2**

Счетчик газовый G-4 = 83шт;
Котел отопительный двухконтурный Baxi Eco 4S 24F = 82шт;
Плита газовая бытовая четырехгорелочная Electrolux EKG 96118 CW ПГ-4 = 82шт;
Гибкий шланг для подключения котла Ø20мм L=1,0м = 82шт;
Гибкий шланг для подключения плита Ø15мм L=1,5м = 82шт;
Клапан запорный газовый электромагнитный КЗГЭМ (Ø20мм) = 83шт;
Сигнализатор загазованности на метан СЗ-1 = 83шт; на СО, СЗ-2 = 82шт;
Кран шаровый Ø15мм = 82шт; Ø20мм = 82шт; Ø32мм = 21шт;
Труба стальная водогазопроводная Ø15х2,5мм = 117,0п/м; Ø20х2,8мм = 90,0п/м; Ø25х2,8мм = 430,0п/м;
Футляр стальной Ø57х3,0мм L=0,6м = 100шт;
Грунтовка газопровода = 25,3кг;
Грунтовка газопровода маслянной краской за 2 раза = 50,0кг;
Гидроизоляция футляров гидроизоляционным материалом = 50,0кг.

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

Паспорт на сигнализатор загазованности СЗ-1, СЗ-2;
Паспорт на счетчик газовый G-4;
Паспорт на отопительный настенный котел Baxi Eco 4S 24F;
Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ø15, 20, 32мм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электрод ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат качества на трубы Ø15, 20, 25мм ГОСТ 3262-75 №02399А1/22 от 27.04.2022г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)
АКТ №500-517 первичного обследования технического состояния дымовых и вентиляционных каналов «30» 11 2022г

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø15х2,5		от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	
		Ø20х2,8			
		Ø25х2,8			

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/должность, подпись, Ф.И.О. производителя работы/

4. ПРОВЕРКА И ОЧИТКА ВНУТРЕННЕЙ ПОЛОСТИ ГАЗОПРОВОДА, ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ПРОЧНОСТЬ

1. Перед монтажом газопровода трубы осмотрены и внутренняя полость их очищена от грязи, окалины и других засорений.
2. «30»____11____2022г. Газопровод испытан на прочность давление воздуха 0,1 МПа (1,0 кгс/см^2) в течении (1 часа) на участке отключающего устройства на вводе до кранов на отпусках к оборудованию (прибором) с последующим осмотром и проверкой сварных и фланцевых соединений помощью мыльной эмульсии.

Дефект и утечки не обнаружены. Испытание на прочность газопровод выдержал.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА НА ГЕРМИТИЧНОСТЬ

1. «30»____11____2022г. Газопровод испытан на герметичность давлением воздуха 0,005 МПа (0,05 кгс/см^2) в течении (5 минут) на участке отключающего устройства на вводе до кранов на отпусках к оборудованию (приборам) с последующим осмотром и проверкой сварных и фланцевых соединений с помощью мыльной эмульсии.

Дефект и утечки не обнаружены. Испытание на герметичность газопровод выдержал.

2. «30»____11____2022г. После подключения автоматики, арматуры, оборудования, контроль измерительных приборов газопровод испытан на герметичность рабочим давлением в течении (10 минут). Падение давления не обнаружено.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:

ТОО «BN-Project»

/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСВ_____

Строительство начато: «01»____11____2022г.
Строительство закончено: «30»____11____2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

ПРИМЕЧАНИЕ: *Если в цех (котельной) имеется ГСУ, смонтированная в общем помещении цеха и обслуживающая только данный цех то на внутрицеховой газопровод и ГРУ допускается общий строительный паспорт. В этом случае в выше приведенную форму паспорта должны быть внесены изменения согласно приложения МСН 4.03-01-200 СН РК.*

АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство многоэтажного жилого комплекса
г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42
В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»
/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз» **Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project» **Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Шуролин К
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Кобентаев Е. М.» **Кобентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Наружный газопровод низкого и среднего давления
/наименование объекта/

Субподрядной организацией:
/наименование организация/

Выполнены следующие работы: монтаж наружного газопровода

2. Проект: ГСН №114 разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г. окончание работ: ноябрь 2022г.
/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.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «05» 12 2022г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Представитель заказчика _____ **Женеева Р. А.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель проектной организации _____ **Сакенова Г. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации _____ Кодрашин К
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель технического надзора _____ **Көбентаев Е. М.**
/подпись/ /Ф.И.О./

ОБЪЕКТ СДАН:

Представитель генерального подрядчика _____ **Нурымбет Н. Н.**
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАРУЖНОГО ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=0,03кгс/см^2**

Кран шаровый приварной Ø20мм = 1компл; Ø32мм = 20компл; Ø100мм = 1компл;
Труба стальная водогазопроводная Ø32х3,2мм = 102,0п/м;
Труба стальная электросварная Ø76х3,0мм = 162,5п/м; Ø108х3,5мм = 145,6п/м;
Отводы стальной 90^0 Ø32мм = 20шт; Ø76мм = 49шт; Ø108мм = 48шт;
Переход СТ-СТ Ø108х76мм = 3шт;
Тройник стальной Ø108х108х108х3мм = 2шт;
Заглушка стальной Ø76мм = 1шт; Ø108мм = 1шт;
Угольник 40х40х4мм, L=0,4м (опора газопровода по фасаду) = 58шт;
Анкерный болт М12х100 = 116шт;
Шпильки для трудопроводов 380х1,57мм Ш-8 = 58шт;
Гайка М8 = 116шт;
Шайба плоская стальная оцинкованная М8 = 116шт;
Масляная краска желтого цвета = 66,87м^2;
Грунтовка = 66,87м^2.

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

Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ø20, 32, 100мм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электрод ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø32, 76, 108мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на тройник Ø108х108х108х3мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на заглушку Ø76, 108мм ГОСТ 17379-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø108х76мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат качества на трубу Ø32мм ГОСТ 3262-75 №Т300-003718 от 25.10.2021г.;
Сертификат качества на трубу Ø76мм ГОСТ 10704-91 №20-088-103221-21 от 04.09.2021г.;
Сертификат качества на трубу Ø108мм ГОСТ 10704-91 №Т300-002080 от 17.06.2022г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø32х3,2	46 ст	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	
		Ø76х3,0	48 ст		
		Ø108х3,5	28 ст		

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»__11__2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»__11__2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»__11__2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,1 МПа (1 кгс/см^2) с выдержкой в течении (0,5 часов) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»__11__2022г.
Строительство закончено: «30»__11__2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
НАРУЖНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=3,0кгс/см^2**

Газорегуляторный пункт шкафной ГРПШ-13-2Н-У1 = 1шт;
Труба стальная электросварная Ø57х3,5мм = 2,0п/м;
Отвод стальной 90^0 Ø57мм = 1шт;
Переход СТ-СТ Ø159х57мм = 1шт;
Угольник 50х50х5мм, L=0,35м (для крепления ГРПШ-13-2Н-У1) = 6шт;
Масляная краска желтого цвета = 0,35м^2;
Грунтовка = 0,35м^2.

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

Паспорт на ГРПШ-13-2Н-У1;
Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ømм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электроды ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат качества на трубу Ø57мм ГОСТ 10704-91 №Т300-003718 от 25.10.2021г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø57мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø159х57мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø57х3,5	4 с б	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»___11___2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»___11___2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на прочность давлением 0,45 МПа (4,5 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»___11___2022г. Произведено испытание надземного газопровода (надземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (0,5 часов) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»___11___2022г.
Строительство закончено: «30»___11___2022г.

Производитель работ_____ **Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ ГРПШ-13-2Н-У1

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГРПШ-13-2Н-У1

Указывается давление газа (на входе и выходе), тип и размеры установленного оборудования, число и площадь помещений, система отопления и вентиляции, данные об освещении, связи телеуправлении

Давление газа на входе - 0,5 МПа
Давление газа на выходе - 0,05 МПа
Регулятор давления -

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

Паспорт на ГРПШ-13-2Н-У1 №_____
Паспорт на ПСК-50Н №550 №413
Паспорт на фильтр газовый ФГС-50 №122, 123
Паспорт на регулятор давления РДГ-50Н №2229, 2441

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверение сварщика	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись Сварщика
		Диаметр. труб	Число шт.		
Заводское изготовление					

Специалист сварочного производства II уровня_____ **Туржанов А. Т.**

/должность, подпись, инициалы, фамилия производителя работ/

4. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА И ОБОРУДОВАНИЯ ГРПШ-13-2Н-У1 НА ПРОЧНОСТЬ

«30»____11____2022г. Произведено испытание газопровода и оборудование ГРПШ-13-2Н-У1 на прочность давления 0,45 МПА (4,5 кгс/см^2) в течении 1 часа

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ ГАЗОПРОВОДА И ОБОРУДОВАНИЯ ГРПШ-13-2Н-У1 НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

«30»____11____2022г. Произведено испытание газопровода и оборудование ГРПШ-13-2Н-У1 на герметичность давления 0,3 МПА (3 кгс/см^2) в течении 0,5 часов

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ГРПШ-13-2Н-У1 построен в соответствий с проектом разработанным:
ТОО «0BN-Project»

/наименование проектной организаций и дата выпуска проект/.

С учетом согласованных изменений проекта, внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство (ГРПШ-13-2Н-У1) начато: 01.11.2022г.

Строительство (ГРПШ-13-2Н-У1) закончено: 30.11.2022г.

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационный организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы

Строительство многоэтажного жилого комплекса
г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42
В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»
/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз»_____**Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project»_____**Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»_____ Кыдралин К.
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Көбентаев Е. М.»_____**Көбентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Подземный газопровод среднего давления
/наименование объекта/

Субподрядной организацией:
/наименование организация/

Выполнены следующие работы: монтаж подземного газопровода

2. Проект: ГСН №114 разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г. окончание работ: ноябрь 2022г.
/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/

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ПОДЗЕМНОГО ГАЗОПРОВОДА СРЕДНЕГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

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. **Рабочее давление газа: Р=3,0кгс/см^2**

Шаровый кран ПЭ-100 SDR-17 Ø160мм = 1шт;
Труба ПЭ-100 SDR-17 Ø160х9,5мм = 16,5п/м;
Муфта электросварная ПЭ-100 SDR-17 Ø160мм = 1шт;
Отвод 90^0 Ø160мм = 1шт;
Неразъемный переход ПЭ/Сталь Ø160х159мм = 1шт;
Футляр стальной Ø219х5,0мм L=1,0м (для неразъемного соединения) = 1шт;
Алюминиевая проволока Ø2,5кв.мм = 17,0п/м;
Полиэтиленовая лента желтого цвета с надписью «Осторожно ГАЗ» = 17,0п/м.

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

Сертификат соответствия на трубы ПЭ-100 SDR-17 Ø160х9,5мм ГОСТ Р 50838-11 №0082771 от 11.01.2021г.;
Сертификат соответствия на отвод Ø160мм ГОСТ 17375-01 №0277179 от 18.08.2015г.;
Сертификат соответствия на переход Ø160/159мм ГОСТ 17378-01 №0277179 от 18.08.2015г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М от 02.11.2022г. (контрольные стыки)

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сваренно стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Бақытжан Ш.	Кл. №91Е Уд. №25399	Ø160х9,5	4 с б	от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/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. «30»____11_____2022г. Перед испытанием на прочность, произведена продувка газопровода воздухом.
3. «30»____11_____2022г. Произведено испытание подземного газопровода (подземной части газового ввода) на прочность давлением 0,6 МПа (6 кгс/см^2) с выдержкой в течении (1 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

5. ИСПЫТАНИЕ НА ГЕРМЕТИЧНОСТЬ

1. «30»____11_____2022г. Произведено испытание подземного газопровода (подземной части газового ввода) на герметичность давлением 0,3 МПа (3 кгс/см^2) с выдержкой в течении (24 часа) с последующим внешним осмотром и проверкой с помощью эмульсии всех сварных, резьбовых и фланцевых соединении.

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

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

6. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Газопровод (газовый ввод) построен в соответствии с проектом, разработанным:
ТОО «BN-Project»
/наименование проектной организации/

С учетом согласованных изменений внесенных в рабочие чертежи:
ГСН №114

Строительство начато: «01»____11_____2022г.
Строительство закончено: «30»____11_____2022г.

Производитель работ_____**Туржанов А. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации_____
/подпись/ /Ф.И.О./

АКТ
приемки законченного строительством объекта газораспределительной системы Строительство многоэтажного жилого комплекса г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42 В-ц: ТОО «А. С. Стройгаз»

/наименование и адрес объекта/

г. Актобе «05» 12 2022г.

Представитель заказчика:
ТОО «А. С. Стройгаз» **Женеева Р. А.**
/Ф.И.О./

Представитель проектной организации:
ТОО «BN-Project» **Сакенова Г. Т.**
/Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации:
АПФ АО «КазТрансГаз Аймак» Шафрапин К.
/Ф.И.О./

Представитель технического надзора:
ИП «Көбентаев Е. М.» **Көбентаев Е. М.**
/Ф.И.О./

УСТАНОВКА:

1. Генеральным подрядчиком: **ТОО «АСК-7НС»**
/наименование организации/

Предъявлен к приемке законченный строительный объект:
Строительство многоэтажного жилого комплекса
/наименование объекта/

На законченном строительном объекте: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

Внутренний газопровод низкого давления

/наименование объекта /

Субподрядной организацией:
/наименование организации /

Выполнены следующие работы: монтаж внутреннего газопровода

2. Проект: ГСВ_____ разработан: **ТОО «BN-Project»**
/наименование организации/

3. Строительство системы газоснабжения осуществлялось в сроки:
начало работ: ноябрь 2022г, окончание работ: ноябрь 2022г.
/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.

2. Предъявленный к приемке объект считать принятым заказчиком вместе с прилагаемой исполнительной документацией с «05» 12 2022г.

ОБЪЕКТ ПРИНЯТ:

Представитель комиссии _____ **Женеева Р. А.**
/подпись/ /Ф.И.О/

Представитель проектной организации _____ **Сакенова Г. Т.**
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель эксплуатационной организации _____ Кудрашин К
/подпись/ /Ф.И.О./

Представитель технического надзора _____ **Көбентаев Е. М.**
/подпись/ /Ф.И.О./

ОБЪЕКТ СДАН:

Представитель генерального подрядчика _____ **Нурымбет Н. Н.**
/Ф.И.О./

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ
ВНУТРЕННЕГО ГАЗОПРОВОДА НИЗКОГО ДАВЛЕНИЯ

Построенного: **ТОО «АСК-7НС»**

/наименование строительно-монтажной организации/

По адресу: г. Актобе, р-н Астана, мкр. Батыс-2, д. 42

/город, улица, привязки начального и конечного пикета/

1. ХАРАКТЕРИСТИКА ГАЗОПРОВОДА (ГАЗОВОГО ВВОДА)

Указывается для внутрицехового газооборудования - число квартир, тип и число установленных газовых приборов, общая протяжность газопровода и число запорных устройств на них для внутрицехового оборудования - общая протяжность газопровода, тип и число установленного газооборудования, рабочее давление газа внутреннего газопровода низкого давления. **Рабочее давление газа: Р=0,03кгс/см^2**

Счетчик газовый G-4 = 83шт;
Котел отопительный двухконтурный Baxi Eco 4S 24F = 82шт;
Плита газовая бытовая четырехгорелочная Electrolux EKG 96118 CW ПГ-4 = 82шт;
Гибкий шланг для подключения котла Ø20мм L=1,0м = 82шт;
Гибкий шланг для подключения плита Ø15мм L=1,5м = 82шт;
Клапан запорный газовый электромагнитный КЗГЭМ (Ø20мм) = 83шт;
Сигнализатор загазованности на метан СЗ-1 = 83шт; на СО, СЗ-2 = 82шт;
Кран шаровый Ø15мм = 82шт; Ø20мм = 82шт; Ø32мм = 21шт;
Труба стальная водогазопроводная Ø15х2,5мм = 117,0п/м; Ø20х2,8мм = 90,0п/м; Ø25х2,8мм = 430,0п/м;
Футляр стальной Ø57х3,0мм L=0,6м = 100шт;
Грунтовка газопровода = 25,3кг;
Грунтовка газопровода маслянной краской за 2 раза = 50,0кг;
Гидроизоляция футляров гидроизоляционным материалом = 50,0кг.

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

Паспорт на сигнализатор загазованности СЗ-1, СЗ-2;
Паспорт на счетчик газовый G-4;
Паспорт на отопительный настенный котел Baxi Eco 4S 24F;
Сертификат соответствия на кран шаровый муфтовый Ø15, 20, 32мм ГОСТ 15150-69 №55 от 12.03.2020г.;
Сертификат испытаний на электрод ОК 46.00 ГОСТ 9467: Э46 №4153320 от 27.11.2020г.;
Сертификат качества на трубы Ø15, 20, 25мм ГОСТ 3262-75 №02399А1/22 от 27.04.2022г..
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №1М/С от 01.11.2022г. (допускные стыки)
Протокол механических испытаний сварных стыков стального газопровода №2М/С от 02.11.2022г. (контрольные стыки)
АКТ №500-517 первичного обследования технического состояния дымовых и вентиляционных каналов «30» 11 2022г

3. ДАННЫЕ О СВАРКЕ СТЫКОВ ГАЗОПРОВОДА

Ф.И.О. сварщика	Клеймо и номер удостоверения сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ	Подпись сварщика
		диаметр труб, мм	число, штук		
Алиев Е. А.	Кл. №68 Уд. №3Р-АЦ-7-I-3158	Ø15х2,5		от 01.11.2022г. до 30.11.2022г.	
		Ø20х2,8			
		Ø25х2,8			

Специалист сварочного производства II уровня _____ **Туржанов А. Т.**

/должность, подпись, Ф.И.О. производителя работы/