

СТРОИТЕЛЬНЫЙ ПАСПОРТ

Наружного газопровода:

Подземного и надземного газопровода среднего и низкого давления.
(Максимальное избыточное давление на входе в УГРШ Р_{р.мах.вх.} – 0,30 МПа. Давление на выходе из УГРШ Р_{вых}–0,0025 МПа.)

Адрес: гор. Москва, Новомосковский Административный округ, поселение Сосенское, д. Николо-Хованское. Владения 1031. Кадастровый номер земельного участка: 50:21:0120114:3331.
Объект: Газоснабжение модульной котельной 1,52МВт., «Офисно-складского комплекса».

Заказчик: «физическое лицо» в лице собственника госп. Стрельченко В.Ф.

Строительно-монтажная организация: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»
(наименование организации)

По проекту: № 110-Х/2012-ГСН. 110-Х/2012-ГСН.ТЗ. 110-Х/2012-ГСВ. ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»
(номер проекта, наименование проектной организации)

Согласованный ООО «Газпром газораспределение Москва» №МЗ-15-1/2076 от 21.09.2017.

ООО «Газпром межрегионгаз Москва» №726/м от 09.10.2017.
(номер проекта, наименование проектной организации)

Технический надзор: ООО «Газпром газораспределение Москва»
Главный специалист группы технического надзора Макаров А.М.»
(наименование организации, должность, фамилия, имя, отчество)

Строительство начато «23» Января 2018г.

Строительство закончено «15» Апреля 2018г.

1. Характеристика.

а) Газопровод (среднего давления 0,30МПа) от точки врезки до крана на вводе в УГРШ(К)-50Н-2М-ЭК.
Газопровод (низкого давления 0,03МПа) от крана из выхода из УГРШ до крана ввода в котельную.

№ пп	Протяженность газопровода (футляра) п.м.	Диаметр и толщина стенок мм.	Раб. Давление МПа.	Тип изоляции	Запорная устройства (кран)
1	3,2	63x5,8. Г2 ПЭ 100 SDR 11	0,3	ПЭ	Задвижка АVK в подземном исполнении Ду50. 1-шт.
2	1,25	63x5,8. ПЭ 100 SDR11	0,3	ПЭ	—
Протяжённость подземного газопровода среднего давления (0,30МПа) 4,45м.					
3	0,35	57x3.5. Ст.20 ГОСТ 380-94	0,3	Окраска в 2-слоя	—
4	1,11	57x3.5. Ст.20 ГОСТ 380-94	0,3	Окраска в 2-слоя	Кран шаровой КШИ-50Ф с ИФС изолирующее фланцевое соединение. 1-шт.
Протяжённость наружного газопровода среднего давления (0,30МПа) 1,46м.					
5	4,46	108x4,0. Ст.20 ГОСТ 380-94	0,03	Окраска в 2-слоя	Кран шаровой Ду100. 1-шт.
Протяжённость наружного газопровода низкого давления (0,030МПа) 4,46м.					
Всего протяжённость подземного и надземного газопровода среднего и низкого давления (0,30МПа : 0,030МПа) = 10,37м.					

б) Измерительный комплекс природного газа УГРЩ(К)-50Н-2М-ЭК в составе средств измерений(СИ):

№ п.п.	Элементы	Наименование и заводской номер	дата выпуска/дата последней проверки.	Сертификаты	Производитель
1	Газорегуляторная установка	УГРЩ(К)-50Н-2М-ЭК-П. Паспорт №6201.	30.11.2017г. 16.05.2018г.	Разрешение №РРС 04-11-000456 (РОСТЕХНАДЗОР) Декларация о соответствии ТС№RU Д- RU.AT15.B..01347.	Завод Промышленного Газового Оборудования "ГАЗОВИК"
2	Комплекс для измерения количества газа.	СГ-ЭКВз-Р-0,5-65/1,6. Паспорт.№ ЛГТИ.407321.001 ПС. зав №1517107021	01.11.2017г. 16.05.2018г.	Свидетельство (метрология) RU.C.29.011.A №53359/1 Сертификат соответствия №ЮАЧ0.RU.1401.H00156 Сертификат соответствия №ТС RU C-RU.ГБ06.В.00409	ООО «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
3	Счетчик газовый ротационный	RVG G40. Паспорт ЛГТИ.407273.001 ПС. зав №1217108311	01.11.2017г. 16.05.2018г.	Свидетельство (метрология) RU.C.29.011.A №40458/1 Разрешение №РРС 00-051899 (РОСТЕХНАДЗОР) Сертификат соответствия №ТС RU C- RU.ГБ06.В.00554.	ООО «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
4	Корректор объема газа	ЕК270. ЛГТИ.407229.170ПС зав №1117107652	01.11.2017г. 16.05.2018г.		ООО «ЭЛЬСТЕР Газэлектроника»
5	Блок питания электронного корректора	БПЭК-02/МТ Паспорт ТМР.426475.004ПС. зав№»02171111966	08.11.2017г.	Сертификат соответствия №ТС C-RU. ГБ06.В.00319	ООО «Техномер»
6	Клапан трехлинейный	Паспорт КТ-00-00.	___.11.2017г.		ООО «ПКФ «ГАЗСТРОЙ»
7	Фильтр газовый	Паспорт №878	___.11.2017г.		ООО «ПКФ «ГАЗСТРОЙ»
8	Регулятор давления РДК-50	Паспорт.№92	29.11.2017г.		ООО «ПКФ «ГАЗСТРОЙ»
9	Клапан предохранительный сбросной ПСК	Паспорт.№353	12.10.2017г.		ООО «ПКФ «ГАЗСТРОЙ»
10	Кран шаровой	Паспорт КШ-50/16	___.11.2017г.		ООО «ПКФ «ГАЗСТРОЙ»

2. Сведения о материалах газопровода.

а) трубы, электроды, изоляционные покрытия, сигнальная лента для позлетеленовых труб, материал для отсыпки траншеи газопровода.

Труба Г2 ПЭ 100 SDR 11 ø63 x5.8	ГОСТ Р50838-2009	Сертификат соответствия №РОСС RU.АЕ41. В03127.	ООО «ТрубоПласт»
Труба стальная электросварная прямошовная ø57x3.5. Ст.20	ГОСТ 8732-78/В8731-74	Сертификат качества №АК-58406808 от 18.05.2018	АО ТД «Уралтрубосталь»
Труба стальная электросварная прямошовная ø108x4,0.	ГОСТ 8732-78/В8731-74	Сертификат качества №АК-591013/08. От 18.05.2017.	
Цокольный ввод ЦНС-Г 63x57 ПЭ 100 Г SDR11 2x2.	ТУ 2248-003-32749745-2012	Паспорт №Ц25/17. (Сертификат соответствия ГОСТ 3№РОСС RU.АВ51.Н01339 от 22.04.2015.)	ООО «Сварочные Термопласты Сибири».
Электроды ОК 46.00 3,0x350	ГОСТ 9467:Э46	Сертификат №4140617 от 08.10.2017.	ООО «ЭСАБ-СВЕЛ»
		Свидетельство НАКС №АЦСМ-48-00923. От 19.06.2017	
Сигнальная лента для позлетеленовых труб. ЛСГ 200	СТО 21696750.005-2018	Сертификат соответствия.№ЮАЧ0. RU. 31511. 04ЮАЧ1.	ООО «НПО ПРОТЕКТ»

Грунтовка НК-50(AguaMast)	ТУ 5775-064-72746455-2012	Сертификат соответствия №РОСС RU. СЛ90. Н00299.	ООО «ТехноНиколь-Выборг»
Эмаль ПФ-115 (желтый)	ТУ 2312-051-15460602-2010	Сертификат соответствия №РОСС RU. АЯ46.Н69789.	ООО «ЛАКРА СИНТЕЗ»
Песок строительный	ГОСТ 8736-93	Сертификат соответствия №РОСС RU. АЮ18.Н2191	ООО «Топаз»

б) запорная арматура, задвижки, изолирующие фланцы,


Задвижка AVK Ду50 под ковер. Серия 36/90	ТУ 3731-002-56219897-2012	Заводской №226445050	Изготовитель AVK International A/S (Дания)
		Декларация о соответствии №RU0002-2014-Santex	ООО «Сантех-Сервис»
Электросварная муфта 3Н ПЭ 100 Газ SDR 11 ø63.	ГОСТ Р 52779-2007	Сертификат соответствия №ЮАЧ0.ИТ.Н00251 от 15.12.2016. по 14.12.2019.	Компания «EVROSTANDARD S.p.A.» Zona Industriale Logo, 38038 TESERO (TN) Италия.
Электросварная муфта Д 110мм для сварки труб SDR 17-7.4		Паспорт №509	Изготовитель AGRU Kunststofftechnik GmbH (Австрия)
СЕДЕЛКА ЭС РЕ100 D 110x32 SDR11		Паспорт №112/А	Изготовитель PLASTITALIA (Италия)
БРОЕН Балломакс КШГ 70.103.050 кран шаровой стальной для газа ф/ф Ду 050 Ру 40	ТУ3742-001-49349790-2010	Заводской №2242072	ООО «БРОЕН».
БРОЕН Балломакс КШГ 70.103.100 кран шаровой стальной для газа ф/ф Ду100 Ру 16	ТУ3742-001-49349790-2010	Заводской №1729580053	ООО «БРОЕН».
ИФС изолирующее фланцевое соединение		Сертификат качества №ПФ0143 от 16.10.2017г.	ООО «ЗАВАД ПРОМЭНЕРГО»
		Паспорт № б/н. 09/2017	ООО ПФ «КОЗТ»
		Паспорт №002. 13/2015	

в) фасонные части стального газопровода.

Отвод стальной 90-108x4.0 (2 шт)	Тип 3D ГОСТ 17375-2001	Паспорт изделия №049/05	ООО «УНИКОМ».
		Сертификат соответствия №РОСС RU. АВ24.Н07432	
Отвод стальной 90-57x3.5 (1шт)	Тип 3D ГОСТ 17375-2001	Паспорт изделия №119/08	ООО «УНИКОМ».
		Сертификат соответствия №РОСС RU. АВ24.Н07432	

Достоверность предоставленных сведений подтверждаю.

По всем материалам при строительстве проведен входной контроль на соответствии ТУ и стандартам.


Производитель работ: **ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»** Главный инженер  Елисеев К. Ю.
(должность, подпись, Ф.И.О.)


3. Разбивка и передачи трассы газопровода.

«23» января 2018г. произведена разбивка и передача трассы газопровода согласно рабочему проекту № 110-Х/2012-ГСН разработанным **ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»**.

Трасса газопровода в натуре к дальнейшему производству работ сдали:

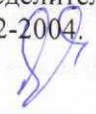
Представитель: ТехноНиколь представитель рекарная Щедров
(должность, подпись, Ф.И.О.)

Трасса газопровода в натуре к дальнейшему производству работ принята: 

Подрядчик: **ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»** Главный инженер  Елисеев К. Ю.
(должность, подпись, Ф.И.О.)

4. Входной контроль.

Входной контроль качества труб, оборудования и материалов, контроль производства работ выполнялось в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002. СП 42-101-2003. СП 42-102-2004.

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер  Елисеев К. Ю.
(должность, подпись, Ф.И.О.)

Аттестационная лаборатория: ООО НТЦ «Радтехнология» Специалист НК II уровня Астахов В.Г.
(должность, подпись, Ф.И.О.)

5. Данные сборке газопровода.

Данные о сварке стыков, сваренных на объекте.

Фамилия, имя, отчества сварщика	Вид сварки	Номер (клеймо) сварщика	Сварено стыков		Дата проведения сварочных работ
			Диаметр труб, мм	Число, шт	
Киселев С.В.	ЗН	П-1/П-2	Г2 ПЭ100 SDR 11 \varnothing 63x5.8. Муфта ЗН ПЭ 100 Газ SDR 11 \varnothing 63. 2.5. Вид свариваемого материала: Муфта и труба (Т+М+Т)	3	02.04.2018г.
Галышев Д.В.	РД	Г-1/Г-2	Г1 \varnothing 108x4,0	5	05.04.2018г.
			Г2 \varnothing 57x3,5	7	

Примечание:


1. Контроль качества сварных стыков физическими методами и механическими испытаниями выполнены в соответствии с требованиями ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002.


Протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом (УК) №1004/08-УК от «10» апреля 2018г.

Заключение по визуальному и измерительному (ВИК) и ультразвуковому контролю (УК) сварных соединений стального наружного газопровода. №2607/18 «11» июля 2018г.

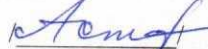
Качество сварных соединений гарантируется:

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Специалист сварочного производства подрядчика I-уровня.  / Галышев Д.В.

Специалист сварочного производства подрядчика II-уровня. /  / Киселев С.В.

Аттестационная лаборатория: ООО НТЦ «Радтехнология»

Специалист НК II уровня, удостоверение №0001-27535-1 от 23.08.2017  Астахов В.Г.

6. Контроль качества сварных соединений.

Контроль качества сварных стыков разрушающими и неразрушающими методами выполнен в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»


Заключение по визуальному и измерительному (ВИК) и ультразвуковому контролю (УК) сварных соединений стального наружного газопровода. №2607/18 «11» июля 2018г.

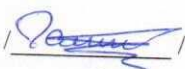
Протокол проверки сварных стыков газопровода ультразвуковым методом (УК) №1004/08-УК от «10» апреля 2018г.

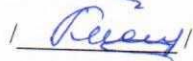
Механические испытания стального газопровода. Сварщик Галышев Д.В. клеймо «Г-1/Г-2». №24.01/КСС от 24.01.2018г.

Механические испытания ПЭ газопровода. Сварщик Киселев С.В. клеймо «П-1/П-2» №24.01-Г2 ПЭ/КСС от 24.01.2018.


Качество сварных соединений гарантируется:

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Специалист сварочного производства подрядчика I-уровня. /  / Галышев Д.В.

Специалист сварочного производства подрядчика II-уровня. /  / Киселев С.В.

Аттестационная лаборатория: ООО НТЦ «Радтехнология»

Специалист НК II уровня, удостоверение №0001-27535-1 от 23.08.2017  Астахов В.Г.

Представитель
строительной организации

Генеральный директор
ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»

(подпись)

Ли В. Г.

(расшифровка
подписи)

Представитель технического
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»

ООО «Газпром газораспределение
Москва»
ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР
(подпись)

Макаров А.М.

(расшифровка
подписи)

7. Проверка глубины заложения, уклона, постели.

1. Глубина заложения у уклона газопровода на всем протяжении соответствует проекту № 110-Х/2012-ГСН. разработанным ООО «ГК СТ РусИнжиниринг».
2. Постель под трубы на всем протяжении выполнена согласно проекту.
3. Сигнальная лента уложена.

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Представитель технического
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»

ООО «Газпром газораспределение
Москва»
ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР
(подпись)

Макаров А.М.


(расшифровка подписи)

8. Проверка качества защитного покрытия газопровода (газового ввода)

1. Перед укладкой в траншею проверено защитное покрытие полиэтиленовых труб и сварных стыков на отсутствие механических повреждений.

Внешний осмотр _____

(Количество обнаруженных повреждений. Количество отремонтированных повреждений)

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Представитель технический
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»



Макаров А.М.
(расшифровка подписи)

2. Защитное покрытие стыков, изолированных в траншее, проверено отсутствие механических повреждений.

Внешний осмотр _____

(Количество обнаруженных повреждений. Количество отремонтированных повреждений)

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Представитель технический
надзор Заказчика


Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»



Макаров А.М.
(расшифровка подписи)

3. Электроизолирующее соединение ИФС изолирующее фланцевое соединение проверено на исправность с помощью прибора Мегомметр.

Результаты проверки _____

Производитель работ: ООО «ГК СТ РусИнжиниринг» Главный инженер /  / Елисеев К. Ю.

Представитель технический
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»



Макаров А.М.
(расшифровка подписи)

9. Продувка газопровода, испытание его на герметичность.

1. Перед испытанием на герметичность произведена очистка внутренней полости газопровода.
2. Засыпанный до проектной отметки газопровод от места врезки (с установленной нем запорным устройством АВК) до крана установленного перед вводом в УРГШ. Испытан на герметичность в течении 24 часов.

До начала испытаний подземный (надземный) газопровод находится под давлением воздуха в течении 24 часов. для выравнивания температуры воздуха в газопровode с температурой грунта. Замеры давления производились манометром (диафанометром) по ГОСТ2405-88, класс 0,3/0,03

Данные замеров давления при испытании подземного(надземного) газопровода производились:

1. Газопровод (среднего давления 0,30МПа) Г2 ПЭ100 SDR 11 $\varnothing 63 \times 5.8$ от точки врезки до крана на вводе в УГРШ(К)-50Н-2М-ЭК.
2. Газопровод (низкого давления 0,03МПа) от крана из выхода из УГРШ до крана ввода в котельную.

Год	Месяц	Число	Час	Рабочее давление газа (МПа)	Испытательное давление	Продолжительность испытания
2018	апрель	14	14:00	0,3	0,6	24-час
2018	апрель	15	14:00			
1-участок: Газопровод (среднего давления 0,30МПа)						
2018	апрель	14	14:00	0,003	0,3	1-час
2018	апрель	14	15:00	0,003		
2-участок: Газопровод (низкого давления 0,03МПа)						

Согласно данным вышеприведенных замеров давления подземный (надземный) газопровод испытание на герметичность выдержал, утечки и дефекты в доступных для проверки местах не обнаружены.

Производитель работ

Главный инженер
ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»

(подпись)

Елесеев К.Ю.

(расшифровка подписи)

Представитель технического
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»



Макаров А.М.

(расшифровка подписи)

10. Заключение

Газопровод (газовый ввод) построенный в соответствии с рабочей документацией «Наружные газопроводы «110-Х/2012-ГСН» разработанный ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»

Строительство начато «23» Января 2018г.

Строительство закончено «15» Апреля 2018г.

Представитель
строительной организации

Генеральный директор
ООО «ГК СТ РусИнжиниринг»


(подпись)

Ли В. Г.
(расшифровка подписи)

Представитель технический
надзор Заказчика

Главный специалист группы
технического надзора
ООО «Газпром
газораспределение Москва»


ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР
(подпись)

Макаров А.М.
(расшифровка подписи)

