

**Общество
с ограниченной
ответственностью
«РегионГазСервис»**

УТВЕРЖДАЮ

Директор

Д.А. Тепляков

10 июня 2019 года



Заключение

**по результатам технического диагностирования
внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу:**

**г. Россошь , ул. Правды,10
№ 0419/02**

Заказчик: «ЖКХ Локомотив »

2019 г

Содержание

		стр.
1.	ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	4
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	4
1.2.	Сведения об экспертной организации, проводившей техническое диагностирование	4
1.3.	Сведения об экспертах и специалистах по неразрушающему контролю	5
2.	ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	7
3.	ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ	7
4.	ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	7
5.	РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	7
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования	7
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	8
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	9
5.4.	Результаты обследования арматуры	10
5.5.	Результаты испытания на герметичность внутридомового газового оборудования	10
6.	ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	10
	Приложение 1 Программа проведения работ по техническому диагностированию и сведения о научно-технической документации, в соответствии с которой проводилось обследование	
	Приложение 2 Схема неразрушающего контроля	
	Приложение 3 Заключение №0419/02 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 4 Протокол №0419/02 по результатам контроля на герметичность	
	Приложение 5 Протокол №0419/02 по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)	
	Приложение 6 Протокол №0419/02 по результатам контроля влажности	
	Приложение 7 Протокол №0419/02 по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов	
	Приложение 8 Расчет остаточного ресурса	
	Приложение 9 Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных при проведении технического диагностирования	
	Приложение 10 Копия свидетельства об аттестации лаборатории НК	
	Приложение 11 Копия приказа о назначении ответственных лиц за проведения технического диагностирования	

	Приложение 12 Копии удостоверений эксперта, специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования	
	Приложение 13 Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования	
	Приложение 14 Перечень оборудования	

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1. Основания для проведения технического диагностирования

Техническое диагностирование проведено в целях исполнения Постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 года № 410 (с изменениями на 4 сентября 2015 года) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», согласно договору № 0319 от 20.02.19 г. в связи с истечением срока эксплуатации, установленного в отношении газопровода.

1.2. Сведения об экспертной организации, проводившей техническое диагностирование, приведены в табл. 1

Таблица 1

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «РегионГазСервис»
Сокращенное наименование организации	ООО «РегионГазСервис»
Юридический адрес	394000, г. Воронеж, ул. Монтажный пр-д, стр. 16, оф.6
Почтовый адрес	394000, г. Воронеж, ул. Монтажный пр-д, стр. 16, оф.6
Директор	Тепляков Дмитрий Александрович
Учредительный документ	Устав
Телефон/факс	т/ф (473) 229-67-41 с.т.8-905-12345-22
ИНН	3663146770
КПП	366301001
Расчетный счет	40702810113000026882
Банк	Центрально-черноземный банк ПАО Сбербанк

Кор.счет	30101810600000000681
БИК	042007681
ОКВЭД	74.30

1.3. Сведения об экспертах и специалистах по неразрушающему контролю

Для проведения технического диагностирования приказом директора ООО «РегионГазСервис» назначена рабочая группа:

Ф.И.О.	Данные последней аттестации, № удостоверения, кем и когда выдано
К.К. Колосов	Начальник лаборатории неразрушающего контроля. Удостоверение № НОАП-0035-2973 от 16.10.18 г. НОАП РегионспектрСерт г. Воронеж Протокол проверки знаний № НОА-35-491-18 Г/АК в области промышленной безопасности. Выдан 16.10.2018 НОАП «РегионСпектрСерт». Образование высшее профессиональное, квалификация – инженер, стаж работы в соответствующей области аттестации требований промышленной безопасности – 7 лет.
Шульгин Ю.Г.	Специалист II уровня, квалификационное удостоверение № РГС-10/18-8. Выдано ООО «РегионГазСервис», действительно до 14.01.2021 г (МК). Протокол № 36-18-39 проверки знаний по промышленной безопасности. Выдано 14.01.2018 г.
Трюшников Д.В..	Специалист II уровня, квалификационное удостоверение № РГС-10/18-1. Выдано ООО «РегионГазСервис», действительно до 16.02.2020 г. (МК). Протокол № 36-17-28 проверки знаний по промышленной безопасности. Выдано 16.02.2017 г.

1.3.1 Руководителем группы специалистов назначен приказом № 010 от 18.03.2019 г. Специалист 2-го уровня в области систем газораспределения и газопотребления – Константин Константинович Колосов.

Копии квалификационных удостоверений специалистов представлены в Приложении 12.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу: г. Россошь, ул. Правды, 10.

№ п/п	Наименование ВДГО	Тип, марка	Количество (протяженность)
1	Газопровод	газопровод-ввод	7,155 п.м.
		внутренний	440,845 п.м.
2	Кран	пробковый	91 шт.
		шаровый	17 шт.

3. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

ООО «ЖКХ Локомотив»; ИНН/КПП 3627024750/396653. Адрес: 396658, г. Россошь, ул. Линейная д.1. Директор Г.А.Шевченко.

4. ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

4.1 Определение фактического технического состояния внутридомового газового оборудования и его составных частей.

4.2 Поиск и определение неисправностей.

4.3 Определение возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.

5. РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

5.1 Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования:

5.1.1 Перечень рассмотренной технической документации:

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1	Проект	Рассмотрен
2	Технический паспорт	Отсутствует
3	Договор на техническое обслуживание	Отсутствует

5.1.2 Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

наименование	Тип	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность	Кол-во сварных стыков	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего техобслуживания, ремонта	Выявленные неисправности
Газопровод	внутренний	1986	440,845	130	90	-	-
	Газопровод-ввод	1986	7,155	-	-	-	-

5.1.3 Схема неразрушающего контроля внутридомового газового оборудования представлена в Приложении 2.

5.2 Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

5.2.1 Наружный и внутренний газопроводы:

Наименование	Газопровод-ввод	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	1986	1986
Материал	Сталь 10	Сталь 10
Условный проход газопровода Ду, мм	32	25,20,15
Максимальная толщина стенки, S_{max}	3,4	3,4
Минимальная толщина стенки, S_{min}	2,9	2,6
Способ прокладки газопровода	Открытый	Открытый
Состояние антикоррозионного покрытия	Удовлетворительное	Удовлетворительное

5.2.2 Состояние строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки оборудования:

Наименование строительных конструкций	Материал	Наибольшая влажность конструкции, %	Наибольшее количество Si-ионов в % к массе цемента	Наименование смежных коммуникаций	Выявленные неисправности и несоответствия
Стены	Ж/б папели	1,9	-	-	-
Перекрытия	Ж/б плита	1,6	-	-	-

5.2.3 Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь 10
Условный проход газопровода Ду, мм	25,20
Материал строительных конструкций	Стена – ж/б панели, междуэтажное перекрытие – ж/б плита
Наличие футляра	+
Наличие коррозионных повреждений	-
Состояние заделки пространства между газопроводом и футляром	Удовлетворительное
Количество контактов труба-футляр / количество контактов газопровода со строительной конструкцией	-
Выявленные неисправности и несоответствия	-

5.2.4 Состояние дымовых и вентиляционных каналов:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м ³	более 15
Тип вентиляционной системы	вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150 x 150
Скорость воздушного потока, м/с	0,5...1,1
Кратность воздухообмена	1+100 м ³ на каждую газовую плиту
Величина разрежения в дымоходе, Па	-

5.3 Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования.

Вывод: состояние элементов газопроводов соответствует требованиям нормативно-технической - документации не в полной мере.

5.4 Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход	Тип	Параметры, подлежащие контролю	Заключение
-----------------	-----------------	-----	--------------------------------	------------

	мм		Состояние наружной поверхности	Наружная герметичность	Внутренняя герметичность	Герметичность	
Подъезд № 1-6	25,20	Пробковый	Удовлетворительное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Квартиры № 1-90	15	Пробковый, шаровый	Удовлетворительное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации

Вывод: Арматура исправна, пригодна к дальнейшей эксплуатации.

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ:

6.1 Рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования;

- следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее апреля 2023 года;

- обеспечить выполнение требований, установленных Правилами пользования газом в части обеспечения безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования при предоставлении коммунальных услуг по газоснабжению, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. №410 (с изменениями на 4 сентября 2015 года).

Начальник лаборатории



К.К. Колосов

Подпись

Ф.И.О.

С результатами ознакомлен:
Директор
ООО «ЖКХ Локомотив»



Г.А.Шевченко

Приложение 1

ПРОГРАММА ПРОВЕДЕНИЯ РАБОТ ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ ДИАГНОСТИРОВАНИЮ И СВЕДЕНИЯ О НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ, В СООТВЕТСТВИИ С КОТОРОЙ ПРОВОДИЛОСЬ ОБСЛЕДОВАНИЕ

Согласовано
Директор
ООО «ЖКХ Локомотив»

Утверждаю
Директор
ООО «РегионГазСервис»



Б.А. Шевченко



Д.А. Тепляков

**Программа
проведения технического диагностирования
внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Правды, 10**

1. Исполнителю необходимо провести техническое диагностирование внутридомового газового оборудования, отработавшего нормативный срок службы, по адресам, указанным в Приложении 1 к Договору.
2. Обследование внутридомового газового оборудования проводится путем проведения технического диагностирования наружных и внутренних газопроводов жилых зданий и осуществляется с целью:
 - 2.1. Определения фактического технического состояния внутридомового газового оборудования либо их составных частей.
 - 2.2. Поиска и определения неисправностей указанного оборудования.
 - 2.3. Определения возможности дальнейшего использования внутридомового газового оборудования.
3. Заказчик обязан обеспечить:
 - 3.1. Доступ представителей экспертной организации к внутридомовому газовому оборудованию для проведения работ по техническому диагностированию данного оборудования.
4. Состав работ по техническому диагностированию:
 - 4.1. Анализ технической и эксплуатационной документации (предоставляет Заказчик).
 - 4.2. Определение наличия загазованности и поиск мест утечек газа.

- 4.3. Определение фактических геометрических параметров газопровода и выявление отступлений от проекта.
- 4.4. Определение наличия повреждений на участках газопровода и определение качества окраски газопровода.
- 4.5. Определение количества и месторасположения сварных соединений, технических устройств и другого газового оборудования.
- 4.6. Определение качества сварных соединений газопровода.
- 4.7. Обследование запорной арматуры.
- 4.8. Проверка состояния строительных конструкций в местах прокладки газопроводов и установки газового оборудования.
- 4.9. Определение наличия следов протечек, степени влажности и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами.
- 4.10. Определение поверхностной и объемной влажности строительной конструкции.
- 4.11. Определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
- 4.12. Определение степени коррозионного поражения газопровода и его футляра в местах переходов газопровода через строительные конструкции.
- 4.13. Определение герметичности газопровода.
- 4.14. Испытание на герметичность внутридомового газового оборудования.
- 4.15. Определение наличия тяги в дымовых или вентиляционных каналах.
- 4.16. Определение наличия контакта «труба-футляр».
- 4.17. Расчет остаточного ресурса участков газопровода.
- 4.18 Составление заключения по результатам технического диагностирования состояния наружных и внутренних газопроводов жилых зданий

5. Основанием для проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования жилых зданий является договор № 0319 от 20.02.2019 года,

Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июня 2009 г. № 239 «Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации», зарегистрирован в Минюсте РФ 17 сентября 2009 г, регистрационный номер 14788.

6. При проведении вышеуказанных работ следует руководствоваться «Методикой по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов», согласованной отделом газового надзора Госгортехнадзора России № 14-03/230 от 21.05.2004 г, СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы»; Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613 «Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового

оборудования» (зарегистрировано в Минюсте России 18.04.2014 № 32028), и другой
ИД.

7. Результат проведенных работ предоставляется в соответствии с
требованиями Положения о диагностировании технического состояния внутренних
газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы
диагностирования, утвержденного Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000 г.;
Приказом Ростехнадзора от 17.12.2013 г.

№ 613 «Об утверждении «Правил проведения технического диагностирования
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования» (зарегистрировано в
Минюсте России 18.04.2014 № 32028).

Начальник лаборатории



К.К. Колосов

Схема неразрушающего контроля
внутридомового газового
оборудования по адресу: г. Россошь,
ул. Правды, д.10 (подъезд 1)

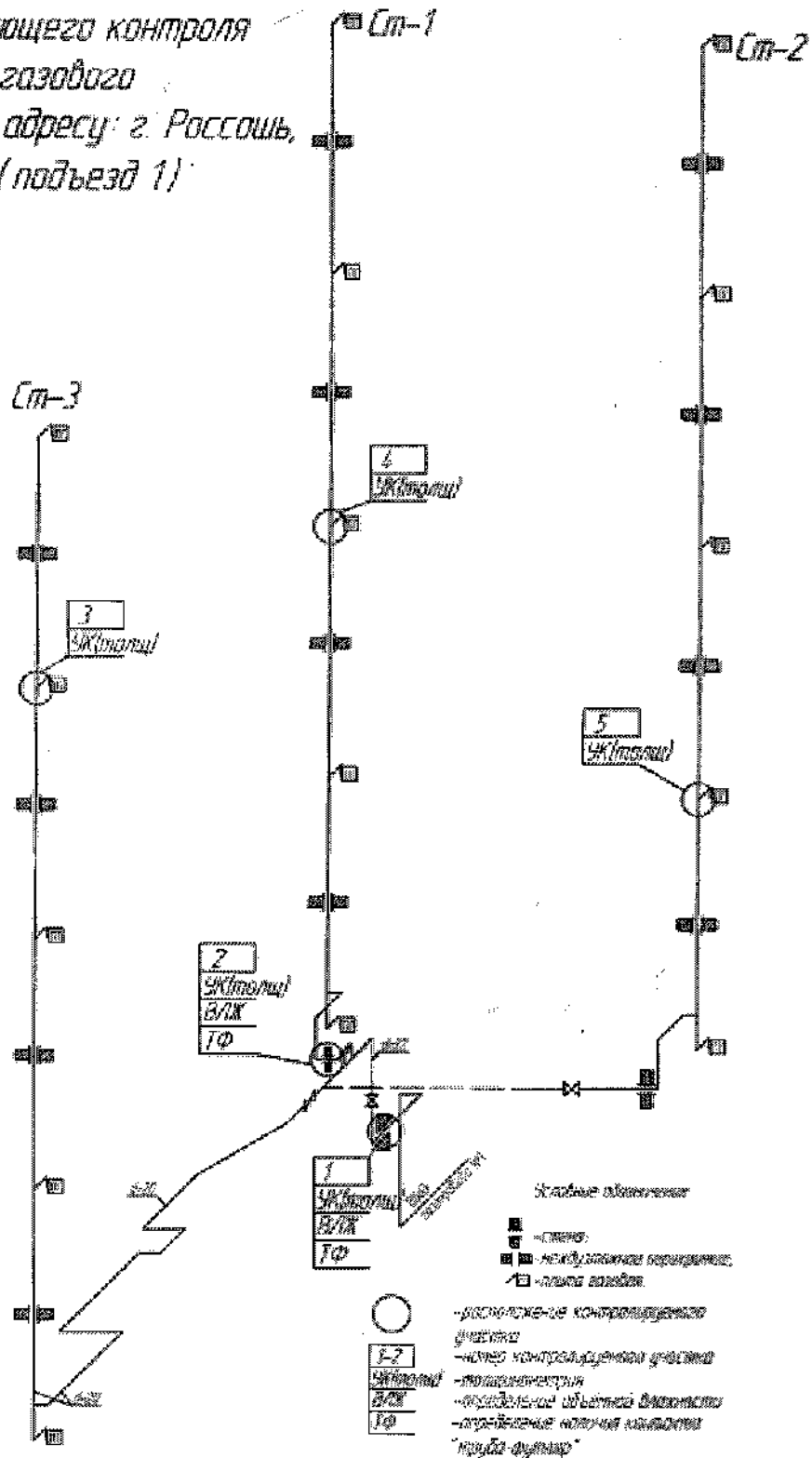
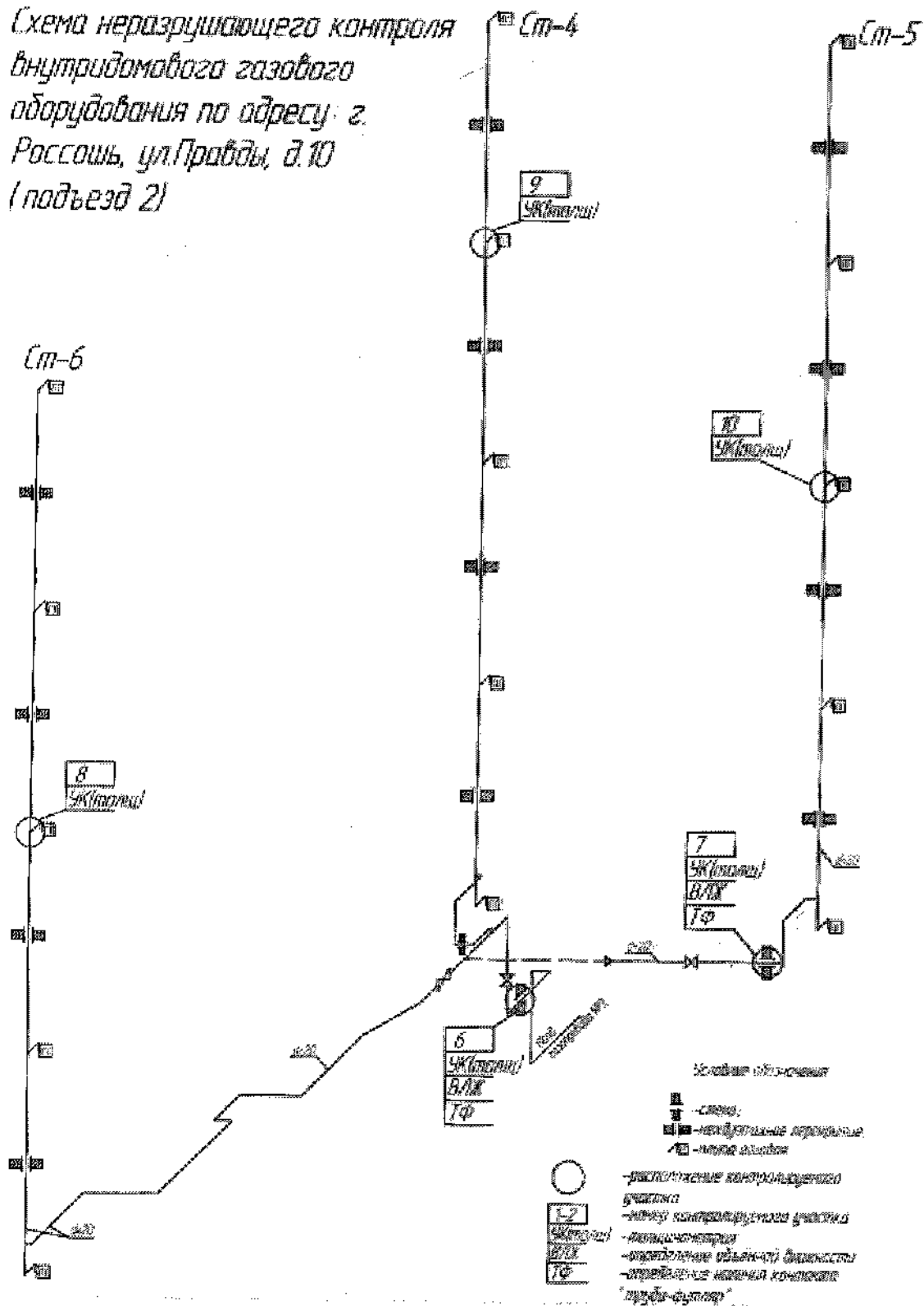
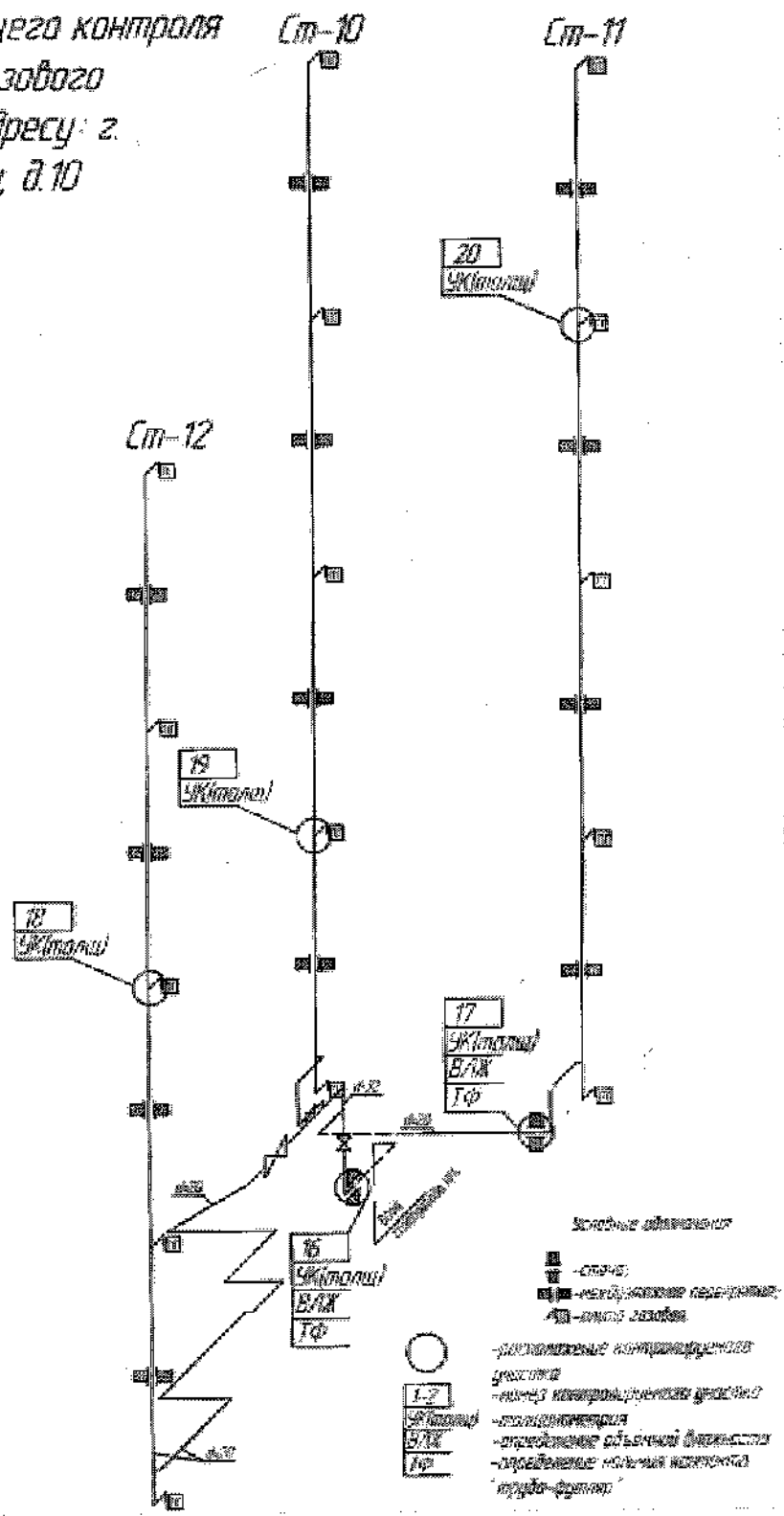


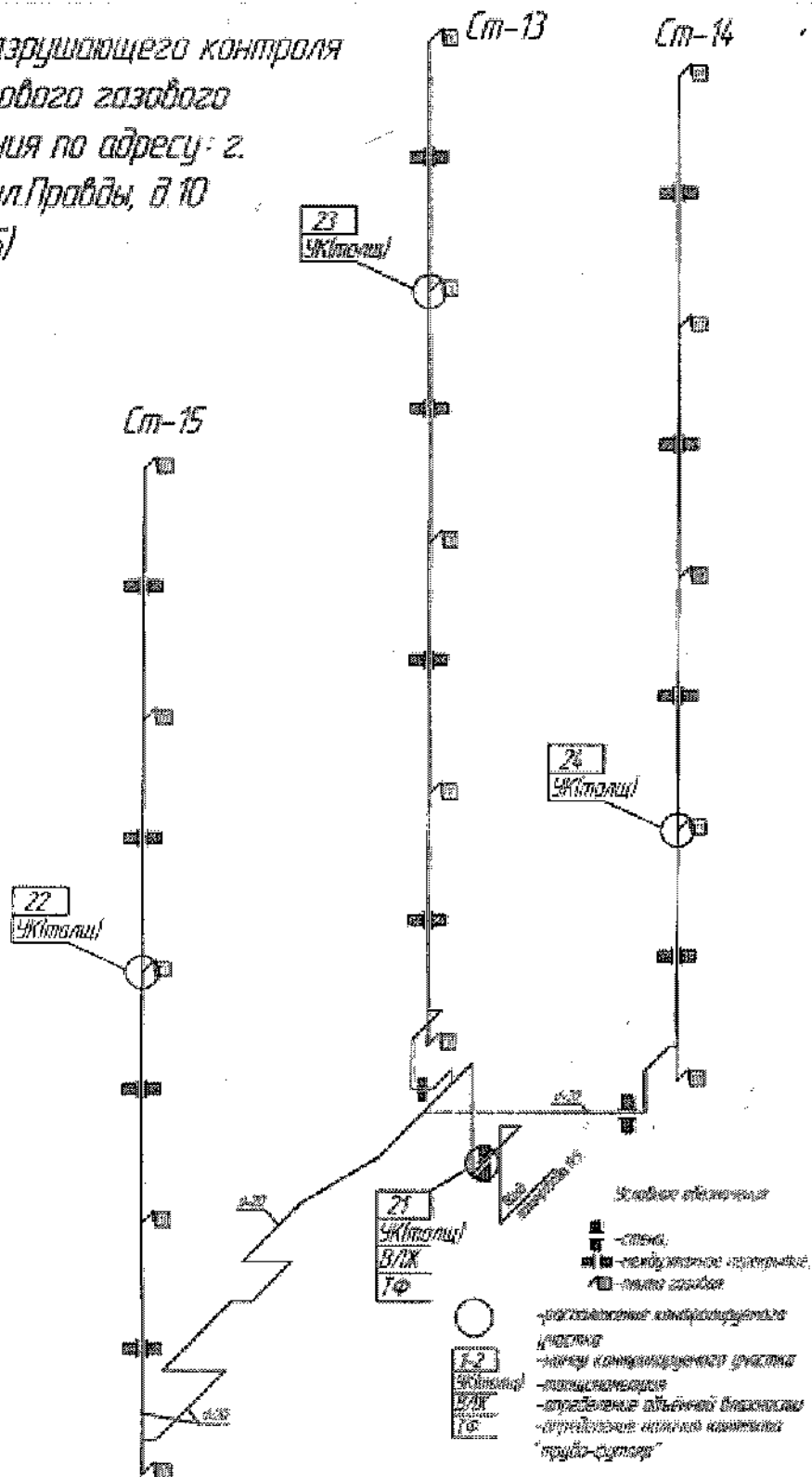
Схема неразрушающего контроля
внутридомового газового
оборудования по адресу: г.
Росошь, ул. Правды, д. 10
(подъезд 2)



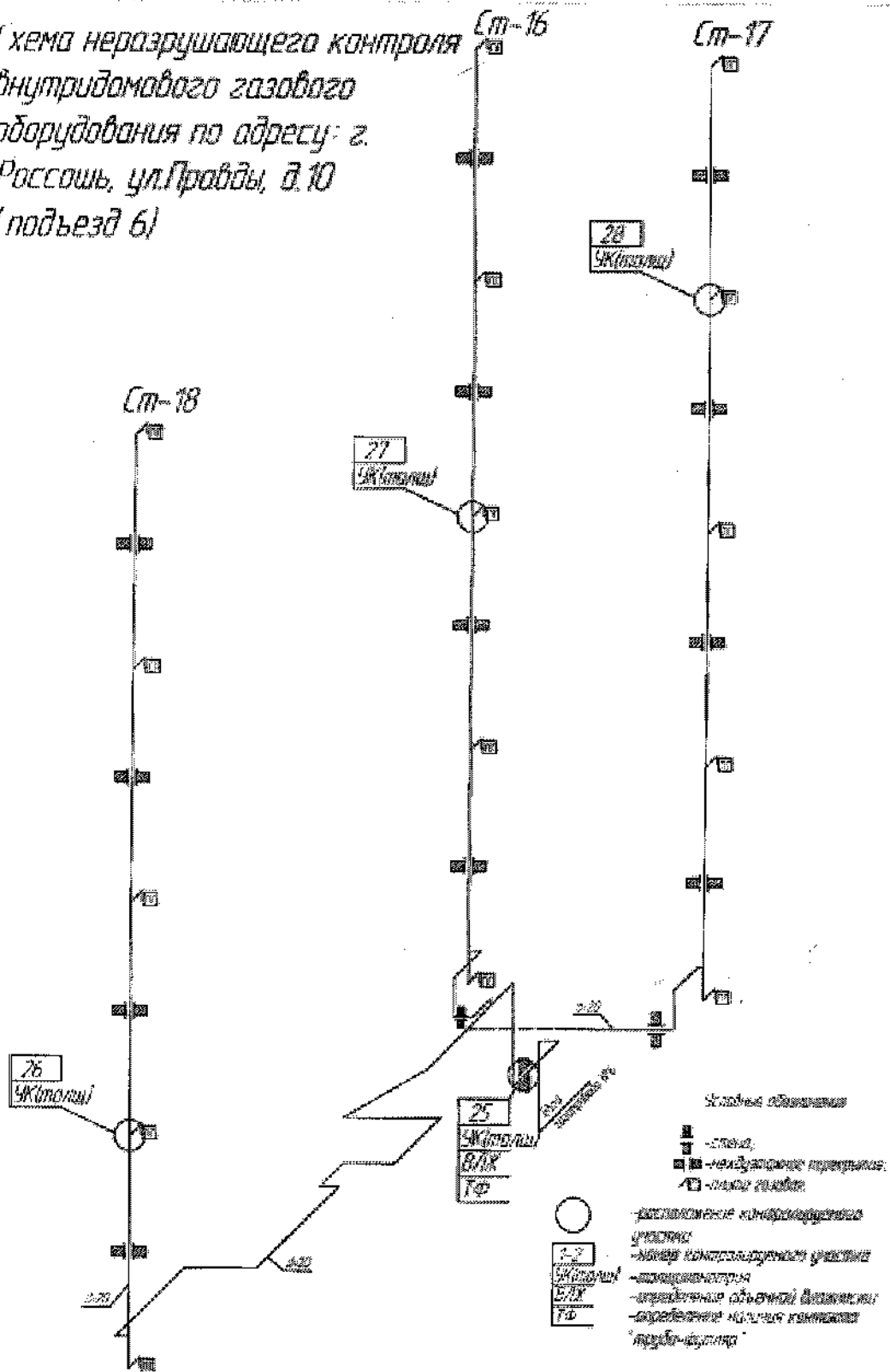
1 схема неразрушающего контроля
линии внутридомового газового
оборудования по адресу: г.
Россошь, ул. Правды, д.10
(подъезд 4)



(схема неразрушающего контроля
внутридомового газового
оборудования по адресу: г.
Россошь, ул. Правды, д. 10
(подъезд 5))



(схема неразрушающего контроля
внутридомового газового
оборудования по адресу: г.
Россошь, ул. Правды, д. 10
(подъезд 6)



Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу:
г. Россошь, ул. Правды, 10

Приложение 3

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68A030120)
ЗАКЛЮЧЕНИЕ

от 23.05.2019 г
измерительный

№
контроль

визуального и измерительного контроля
0419/02. В соответствии с РД 03-606-03 выполнен визуальный и

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:
г. Россошь, ул. Правды, 10

С оценкой качества по нормам ГОСТ 5264-80, СП 62 13330.2011 СП 42-101-2003

Техническими средствами: Набор для визуального контроля ВИК

дата последней поверки: 29.10.18

Люксметр ТКМПКМ зав.025266

дата последней поверки 03.08.2018

Освещенность контролируемых поверхностей: 500 Лк

2. При контроле выявлено следующее:

- 2.1. На элементах газопровода коррозии не обнаружено.
- Несоответствия геометрических форм и размеров (овальности, переломов осей, неперпендикулярности, провисаний с образованием застойных зон) не выявлено.
- Состояние сварных соединений удовлетворительное. Несоответствия сварных соединений и их расположения требованиям нормативной документации не выявлено.

Выводы по результатам визуального и измерительного контроля:
Состояние элементов газопроводов соответствует требованиям нормативно-технической документации в полной мере.

Заведующий лабораторией неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Инженер 1-го уровня квалификации

№ РТС-10/18-1,
от 10.10.2018 г

Трюшников Д.В.

(подпись, расшифровка подписи)

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу:
г. Россошь, ул. Правды, 10

Приложение 4

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68А030120)

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23.05.2019

ПРОТОКОЛ № 0419/02

по результатам контроля на герметичность Внутридомовое
газовое оборудование, установленное по адресу:

г. Россошь, ул. Правды, 10

(наименование объекта контроля, позиция, заводской номер, регистрационный номер)

согласно:

Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

«Правилами проведения технического диагностирования
внутридомового и внутриквартирного газового оборудования»,
«Методики по комплексному техническому
диагностированию внутренних газопроводов»

проводился в соответствии с:

(наименование или № ПГД)

ФП22 (газоанализатор)

техническими средствами:

Зав № 384458

Дата последней поверки :28.02.2018

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

№ п/п	Местоположение утечки	Ф.И.О собственника
1	Утечки не выявлены	

Лаборант лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Лаборант II уровня квалификации

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Свидетельство № ПТС-10/18-8, выдано 30.10.2018 г

Приложение 5

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68А030120)

Заказчик: ООО «ЖКХ Локомотив»

« 23 » мая 2019г

ПРОТОКОЛ № 0419/02 по
результатам ультразвукового контроля (УК)
(толщинометрии)

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь, ул. Правды, 10

(зав. №, рег. №, место установки)

согласно: Программы проведения технического диагностирования; схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

проводился в соответствии с: ГОСТ Р 55614-2013, ПНАЭ Г-7-031-91

(наименование или № НТД)

техническими средствами: ультразвуковой толщиномер Panametrics 26MG

Зав. № 131568209 Дата последней поверки 28.02.2018 г

тип преобразователя D790

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	32	3,0	11	32	3,4
2	20	3,4	12	20	3,1
3	20	3,0	13	20	3,4
	15	2,9		15	3,0
4	20	2,6	14	20	3,1
	15	3,1		15	2,9
5	20	3,0	15	20	3,0
	15	3,1		15	2,6
6	32	2,9	16	32	3,4
7	20	3,0	17	20	3,3
8	20	3,0	18	20	3,4
	15	2,9		15	2,9
9	20	2,9	19	20	2,7
	15	2,7		15	3,0
10	20	3,0	20	20	3,0
	15	3,1		15	3,1

№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	№ участка	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
21	32	3,3	25	32	3,4
22	20	3,0	26	20	3,0
	15	3,0		15	3,1
23	20	3,1	27	20	3,0
	15	3,2		15	3,1
24	20	3,0	28	20	2,9
	15	2,7		15	2,6

Начальник лаборатории неразрушающего контроля



К.К. Колосов

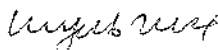
(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II^ю уровня квалификации

(ВИК, УК,)

Удостоверение № РГС - 10/18-8,

выдано 30.10.2018 г



Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования, установленного по адресу: г. Росошь, ул. Правды, 10

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68A030120) **Приложение 6**

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23 мая 2019 г.

ПРОТОКОЛ № 0419/02
по результатам контроля влажности

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

г. Росошь, ул. Правды, 10

(наименование объекта контроля, позиция, заводской номер, регистрационный номер)

согласно: Программы проведения технического диагностирования, схемы НК

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

«Правилами проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», «Методики по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов»

проводился в соответствии с:

(наименование или № ИТД)

Прибор комбинированный «Testo-606-1»

техническими средствами:

зав. № 38623773/104 Дата поверки 20.07.2018 г.

РЕЗУЛЬТАТЫ КОНТРОЛЯ

Участок контроля	*Влажность поверхностная, %	*Влажность объемная, %	Источник влаги	Расстояние до газопровода, мм
1	1,2	0,9	-	-
2	1,0	0,7	-	-
3	1,2	0,9	-	-
4	1,9	1,6	-	-
5	1,1	0,8	-	-

*повышенная влажность >6%

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II^{го} уровня квалификации

(ВИК, УК)

Доверие № РГС -10/18 - 8, выдано 30.10.2018 г.

Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2018 № 68A030120)

Заказчик:

ООО «ЖКХ Локомотив»

23.05.19

ПРОТОКОЛ № 0419/02

по результатам контроля дымовых и вентиляционных каналов

Внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу:

(наименование объекта, номер чертежа, поз.)

г. Россошь, ул. Правды, 10

(зав. №, рег. №, место установки)

согласно: Программы, методики натуральных испытаний воздухообмена жилых домов

(указать рабочий документ, по которому проводится контроль)

проводился в соответствии с:

СП 54.13330.2011

(наименование или № НТД)

техническими средствами:

Термоанемометр

Testo 405-V1

Видеоэндоскоп

Digital Inspection System

Зав. № Дата последней поверки

10.04.2018 г

РЕЗУЛЬТАТЫ ИЗМЕРЕНИЙ

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м ³	более 15
Тип вентиляционной системы	вытяжная
Способ осуществления притока воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	150x150
Скорость воздушного потока, м/с (min-max)	0,5...1,1
Кратность воздухообмена в час	1+100м ³ на плиту
Величина разрежения в дымоходе, Па (minmax)	-

Вывод: вентиляционные каналы в удовлетворительном состоянии.

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу: г. Россось, ул. Правды, 10

Начальник лаборатории неразрушающего контроля

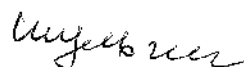


К.К. Колосов

(подпись, расшифровка подписи)

Специалист II^{го} уровня квалификации
(ВИК, УК)

Удостоверение № РГС - 10/18 -8, выдано 30.10.2018 г



Шульгин Ю.Г.

(подпись, расшифровка подписи)

**Расчёт остаточного ресурса №0419/02РР
внутреннего газопровода, установленного по адресу:
г. Россошь, ул. Правды, 10**

Задача расчета

1. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода, установленного по адресу: г. Россошь, ул. Правды, 10, при следующих условиях:

Давление рабочее - $P_{\text{раб}} = 0,03 \text{ кгс/см}^2$

Температура рабочая - $T_{\text{раб}} = T_{\text{окр. возд.}}$

Расчетные параметры приняты равными максимальным значениям соответствующих рабочих параметров по данным газопровода.

2. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода, подвергающегося коррозии и изнашиванию (эрозии), по результатам данных измерения толщины стенок, проводившихся в 2019 году.

Расчет выполнен при условии соответствия элементов внутреннего газопровода, качества их сборки, механических свойств материалов и сварных соединений требованиям Руководства по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических газопроводов».

Расчет

остаточного ресурса участков внутреннего газопровода

1. Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле:

$$T = 0,3 \times K_z \times S / V_{\text{у.к.}}$$

где T - остаточный ресурс газопровода в годах;

K_z - коэффициент запаса;

S - толщина стенки трубы на выбранном для расчета участке газопровода; $V_{\text{у.к.}}$ - условная скорость коррозии трубы.

Условная скорость коррозии трубы рассчитывается по формуле:

$$V_{\text{у.к.}} = V_6 \times K_{\text{уз}}$$

где V_5 -базовая скорость коррозии, которая принимается 0,03 мм/год;
 $K_{усл}$ - коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле:
 $K_{усл} = K_1 \times K_2 \times K_3 \times \dots \times K_n$ где $K_1, K_2, K_3, \dots, K_n$ -коэффициенты.

Расчет:

Участок № 3

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,0 / 0,09 = 4,0 \text{ года}$$

Участок № 12

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,1 / 0,09 = 4,13 \text{ года}$$

Участок № 5

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0 \quad V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,0 / 0,09 = 4,0 \text{ года}$$

Участок № 17

$$K_{у.з.} = 2,0 \times 1,5 = 3,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 3,0 = 0,09$$

$$T = 0,3 \times 0,4 \times 3,3 / 0,09 = 4,4 \text{ года}$$

3. Прогнозируемый остаточный ресурс принимаем
 $T = 4,0$ года.

Прогнозируемый остаточный ресурс не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Начальник Лаборатории неразрушающего контроля

Дата

6.06.2019 г



К.К. Колосов

Список литературы

1. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления».
2. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» НП «СЭЦ промышленной безопасности».

Приложение 9

**Согласованные мероприятия по устранению неисправностей, выявленных
при проведении технического диагностирования**

Дефектная ведомость

Заказчик	ООО «ЖКХ Локомотив»
Адрес	г. Россошь, ул. Правды, 10
Объект	Внутридомовое газовое оборудование

Внутридомовое газовое оборудование находится в исправном состоянии.

Представитель экспертной организации



К.К. Колосов

Директор
ООО «ЖКХ Локомотив»



Г.А.Шевченко

Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контролю

Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 31.10.2019 № 68А030120)

**Единая система оценки соответствия
в области промышленной, экологической
безопасности, безопасности в энергетике и
строительстве**



СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ

№ 68А030120

Исходящий орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
**Общество с ограниченной ответственностью
«Регион-СпецСервис»**

УДОСТОВЕРЯЕТ:

**Лаборатория неразрушающего контроля
Общества с ограниченной ответственностью
«РегионГазСервис»
(ООО «РегионГазСервис»)**

304033, г. Дзержинск, Монумента пр., д. 10, офис 5
(адрес регистрации и контактный)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ

требованиям Системы неразрушающего контроля:

Область аттестации и успешное действие Свидетельства
определены в приложении к настоящему Свидетельству

Его применение не действительно
(Приложение на 1-м листе)

Дата регистрации 31.10.2019 г.

Свидетельство действительно
до 31.10.2021 г.

Руководитель
Исходящего органа
по аттестации лабораторий
неразрушающего контроля



Д.И. Бабичев

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу: г. Россошь, ул. Правды, 10

Приложение 11
Копия приказа о назначении ответственных лиц за проведения технического диагностирования

Общество с ограниченной ответственностью

"РегионГазСервис"

г. Воронеж

Приказ

15.05.2019

№ 013

О проведении технического диагностирования в ООО "ЖКХ "Искандрия"

На основании приказа ООО "ЖКХ "Искандрия" № 0419 от 20 апреля 2019 года

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Назначить работников технического диагностированию внутридомового газового оборудования
расположенного по адресам:

№ п/п	Адрес	Кол-во часов
1	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Правды, д.3	30
2	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Правды, д.10	30
3	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, д.37	30
4	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, д.45	30
5	Воронежская обл., г. Россошь, ул. Свердлова, д.51	30
6	Воронежская обл., г. Россошь, пер. Шавыгина, д.15	30

2. Определить состав ответственных по техническому диагностированию по следующим лицам:

- Колосов К.К., начальник лаборатории неразрушающего контроля;
- Шульгин Ю.Г., специалист 2 уровня по УЭК ДКНС;
- Троицкий Д.В., дефектоскопист.

3. Назначить Колосов К.К. для выдачи заключения по результатам технического диагностирования.

Технический директор

Сайко Павел:



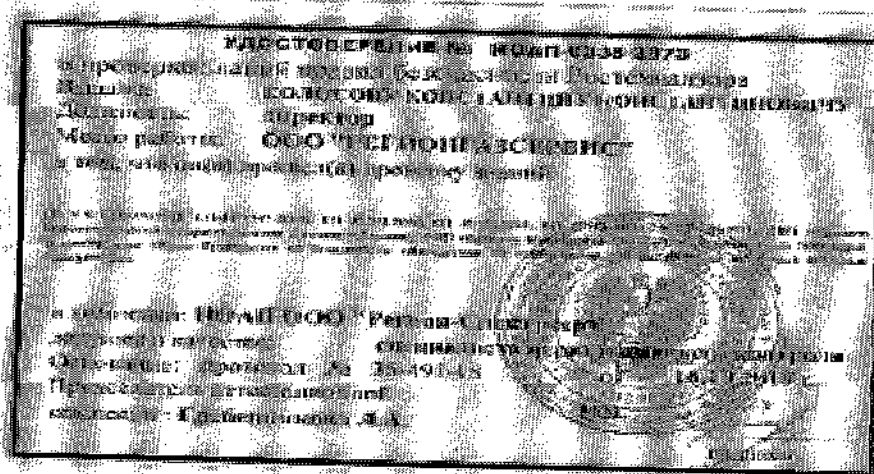
Тепляков Д.А.

Колосов К.К.

Троицкий Д.В.

Шульгин Ю.Г.

Список удостоверений эксперта, специалистов неразрушающего контроля и лиц,
ответственных за проведение технического диагностирования





**Общество с ограниченной ответственностью
«РЕГИОН - СПЕКТР СЕРТИ»**

НЕЗАВИСИМЫЙ ОРГАН ПО АТТЕСТАЦИИ ПЕРСОНАЛА

ПРОТОКОЛ № 35-491-18-ВИК от 16.10.2018 г.

заседания аттестационной комиссии ЮОАИ ООО «Регион-Спектр Серти»

Председатель комиссии: Руководитель ЮОАИ ООО «Регион-Спектр Серти» Гребенникова Л.А.

Члены комиссии: Буцков В.Ю. - специалист НК III уровня квалификации;

Константинов Р.А. - специалист НК II уровня квалификации;

Труханов И.И. - ответственный за аттестацию.

Аттестационная комиссия рассмотрела и приняла представленные комплексы документов и результаты квалификационного экзамена по визуальному и комбинаторному (ВИК) методу неразрушающего контроля в соответствии с ПБ 03-440-02 «Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля» и выдала на аттестацию и приняла решение аттестовать специалиста в следующей области:

Фамилия, Имя, Отчество	Номер удостоверения	Область аттестации		
		Уровень квалификации	Метод контроля	Объекты контроля*
БУЦКОВ КОНСТАНТИН КОНСТАНТИНОВИЧ	0035-2073	II	ВИК	2.2, 2.3

* в соответствии с действующим приказом Федеральной инспекции государственного органа по аттестации (госаттестации) персонала - приказ Федеральной инспекции государственного органа по аттестации (госаттестации) персонала от 16.03.2017 г. № 35 - ВИК, выдан в количестве 03.03.2017 г.

Председатель комиссии:

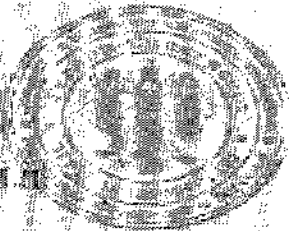
Члены комиссии:

Л.А. Гребенникова

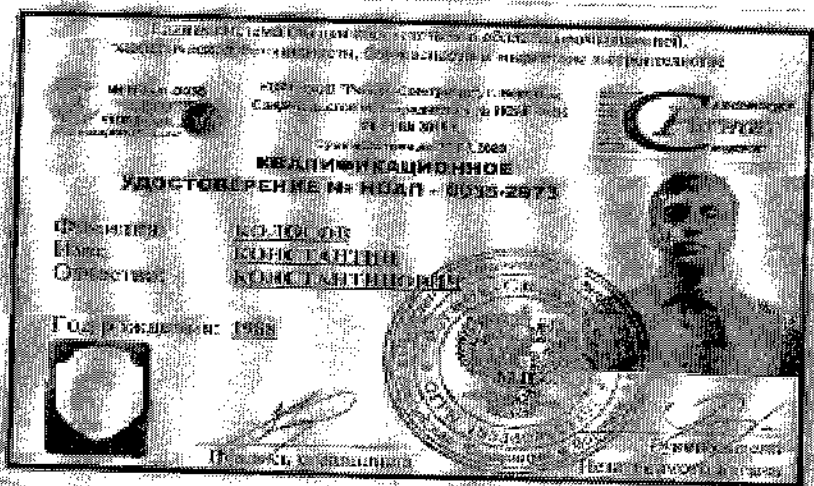
В.Ю. Буцков

Р.А. Константинов

И.И. Труханов



Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу: г. Рязань, ул. Прады, 10



Приложение 13

Перечень
нормативно-технической документации,
использованной при проведении технического диагностирования

1. О промышленной безопасности опасных производственных объектов.
Федеральный закон от 21 июля 1997 года № 116-ФЗ (с изм. от 13.07.2015 г).
2. О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Постановление Правительства РФ от 14.05.2013 г. № 410 (с изм. от 04.09.2015 г).
3. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21 июля 2008 года № 549 (с изм. от 15.04.2014 г).
4. Об утверждении Порядка содержания и ремонта внутридомового газового оборудования в Российской Федерации. Приказ Министерства регионального развития Российской Федерации от 26 июня 2009 года № 239 зарегистрирован в Минюсте РФ 17 сентября 2009 года, регистрационный № 14788.
5. Об утверждении методических рекомендаций по контролю за техническим обслуживанием и состоянием внутридомового газового оборудования. Приказ Министерства природных ресурсов и экологии Российской Федерации, Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 2 декабря 2009 года № 1001.
6. Об утверждении Правил проведения технического диагностирования внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Приказ Ростехнадзора от 17.12.2013 № 613.
7. Об утверждении Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы». Приказ Ростехнадзора № 558 от 21 ноября 2013 года.
8. Положение о диагностировании технического состояния внутренних и газопроводов жилых и общественных зданий. Общие требования. Методы диагностирования, утверждены Приказом Госстроя России № 101 от 3 мая 2000 года (МДС 42-1.2000).
9. ГОСТ 20415-82 Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
10. ГОСТ 16037-80* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
11. ГОСТ 26433.1-89 Система обеспечения точности геометрических параметров в строительстве. Правила выполнения измерений. Элементы заводского изготовления.
12. ГОСТ 22690-2015 Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля.
13. ГОСТ 18105-2010 Бетоны. Правила контроля и оценки прочности.
14. ГОСТ Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
15. СП 54.13330.2011 Свод правил. Здания жилые многоквартирные.

16. СП 62.13330.2011 Свод правил. Газораспределительные системы.
17. СП 33.13330.2012 Свод правил. Расчет на прочность стальных трубопроводов.
18. СП 28.13330.2012 Свод правил. Защита строительных конструкций от коррозии.
19. СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
20. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб.
21. Руководство по безопасности «Рекомендации по устройству и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов», утверждено приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 27 декабря 2012 года № 784.
22. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (приказ Ростехнадзора от 15.11.2013 № 542, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег. №30929).
23. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы» (приказ Ростехнадзора от 21.11.2013 № 558, зарегистрированный Минюстом России 31.12.2013, рег. № 30993).
24. ПБ 03-440-02 Правила аттестации персонала в области неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 23.01.2002 г № 3.
25. ПБ 03-372-00 Правила аттестации и основные требования к лабораториям неразрушающего контроля, утверждены Постановлением Госгортехнадзора России от 02.06.2000 г № 29.
26. РД 03-606-03 Инструкция по визуальному и измерительному контролю.
27. Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности «Правила проведения экспертизы промышленной безопасности» (приказ Ростехнадзора от 14.11.2013 № 538, зарегистрированный Минюстом России 26.12.2013, рег. № 30855).
28. РД 153-34.1-003-01 (РТМ-1С) Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования.
29. ВСН 58-88 (Р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения.
30. СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
31. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов ООО «ПОЛИТЕСТ-Инжиниринг» ИП «СЭЦ промышленной безопасности».

Заключение по результатам поверки средств измерений, применяемых в процессе эксплуатации измерительного оборудования, установленного по адресу:
г. Ростов, ул. Прошля, 10

Приложение 1-

№ п/п	Перечень оборудования	Дата поверки
	Наименование и тип (обозначение)	
1.	Толщиномер Равности с 20МПа датчиком D790	28.02.2018
2.	Комплект эталонных контрольных ПНК ПКС	29.10.2018
3.	Прибор калибровочный Циклометр «ГКА ЦКМ» (31)	06.07.2018
5.	Гидравлический ЦИ 12	28.02.2018
6.	Клещи измерительные, микрометр, СМР-100	16.07.2018
7.	Дальномер лазерный (30 м) VAI лазерный Tool 05 10	
8.	Прибор калибровочный прибор измерения	влажности
9.	древесины и сырости Testo 606 (6)	20.07.2018
13.	Testo 405 V1 (термометр)	10.04.2016
	Аккумуляторная угловая шлифовальная машина СИДС21 Hitachi	

Пронумеровано, прошито

35 / *мужья семьи*
моя (мисля)


/Тепляков Д.А.

