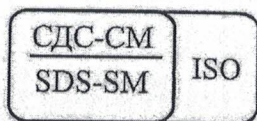




Общество с ограниченной
ответственностью
«Эгида»



УТВЕРЖДАЮ

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля
ООО «Эгида»

А.А. Наймушин



Сертификат № 0140910D600 ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

Заключение
по результатам технического диагностирования
внутридомового газового оборудования
(наружный и внутренний газопроводы),
установленного по адресу:
Владимирская обл., г. Кольчугино,
ул. Шмелева, д. 12
№ 1692

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

2023 г

Содержание

		стр.
1.	ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	4
1.1.	Основания для проведения технического диагностирования	4
1.2.	Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование	4
1.3.	Состав группы специалистов	5
2.	ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
3.	ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ	6
4.	ЦЕЛЬ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
5.	РЕЗУЛЬТАТЫ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ	6
5.1.	Результаты анализа проектной, исполнительной и эксплуатационной документации внутридомового газового оборудования	6
5.2.	Результаты оценки реальных условий эксплуатации внутридомового газового оборудования	7
5.3.	Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования	8
5.4.	Наличие и состояние участков переходов через строительные конструкции	8
5.5.	Результаты обследования арматуры	9
5.6.	Результаты испытания газопровода на герметичность	9
6.	ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ	10
	Приложение 1 Программа проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования	
	Приложение 2 Схема неразрушающего контроля внутридомового газового оборудования	
	Приложение 3 Заключение № 1692/23 визуального и измерительного контроля	
	Приложение 4 Заключение № 1692/23 по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений	
	Приложение 5 Заключение № 1692/23 по результатам ультразвукового контроля тела трубы методом «поверхностных волн»	
	Приложение 6 Протокол № 1692/23 по результатам ультразвукового контроля (толщинометрии)	
	Приложение 7 Заключение № 1692/23 по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти металла	
	Приложение 8 Протокол № 1692/23 по результатам контроля влажности и определения количества хлорид-ионов в материале строительных конструкций	
	Приложение 9 Протокол № 1692/23 по результатам контроля наличия электрического контакта «труба-футляр», определение значения поверхностного потенциала и состояния электроизолирующих соединений	
	Приложение 10 Протокол № 1692/23 по результатам контроля вентиляционных каналов	
	Приложение 11 Фото дефектных участков	
	Приложение 12 Расчет остаточного ресурса	
	Приложение 13 Акт по результатам пневматического испытания	
	Приложение 14 Дефектная ведомость	
	Приложение 15 Копия сертификата соответствия ООО «Стандарт-Групп»	
	Приложение 16 Копии свидетельств об аттестации лаборатории НК	
	Приложение 17 Копии удостоверений специалистов неразрушающего контроля и лиц, ответственных за проведение технического диагностирования	
	Приложение 18 Перечень нормативной, технической и методической документации, используемой при проведении технического диагностирования	

1.3. Состав группы специалистов:

Ф.И.О.	Данные последней аттестации, № удостоверения, кем и когда выдано
А.А. Наймушин	Начальник лаборатории неразрушающего контроля ООО «Эгида». Специалист неразрушающего контроля II уровня (ВИК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 03.06.2024 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 13.01.2025 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (МК), квалификационное удостоверение № НОАП-0048-3906. Выдано НОАП НП «РОСЭК», действительно до 27.01.2025 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (ЭК), квалификационное удостоверение № НОАП-0056-2969. Выдано НОАП ООО «Эксперт НК», действительно до 28.01.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 925. Выдано «СоюзТехнология» 17.03.2017 г.
В.В. Богатырев	Специалист неразрушающего контроля II уровня (ВИК), квалификационное удостоверение № НОАП-0014-6423. Выдано НОАП «Центр неразрушающего контроля и диагностики», действительно до 18.12.2023 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК, МК), квалификационное удостоверение № НОАП-0066-1329. Выдано НОАП ООО «МЦОК «ТЕХНОПРОГРЕСС», действительно до 03.02.2026 г. Специалист неразрушающего контроля II уровня (ЭК), квалификационное удостоверение № НОАП-0056-2968. Выдано НОАП ООО «Эксперт НК», действительно до 28.01.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 870. Выдано «СоюзТехнология» 22.02.2017 г.
А.А. Шаляпин	Специалист неразрушающего контроля II уровня (УК), квалификационное удостоверение № АЦСНК-32-II-00975. Выдано СНК ОПО РОНКТД ООО «Центр неразрушающего контроля и диагностики», действительно до 23.12.2025 г. Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования, удостоверение № 563-РП. Выдано ЧОУ ДПО «Академия профессионального образования» 30.09.2020 г.

Примечание: выполнение отдельных работ может быть поручено начальником ЛНК иным сотрудникам.

1.3.1. Копии квалификационных удостоверений специалистов представлены в Приложении 17.

5.1.2. Паспортные данные и технические характеристики объектов технического диагностирования:

№ п/п	Наименование объекта	Дата ввода в эксплуатацию	Протяженность (м)	Количество стыковых сварных соединений (шт.)	Наличие переходов через строительные конструкции	Дата проведения последнего обслуживания, ремонта, диагностирования	Выявленные неисправности в процессе эксплуатации
1	Вводный газопровод	—	—	—	—	—	—
2	Внутренний газопровод	1993	258,250	21	79	—	—

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. Вводный и внутренний газопроводы:

Наименование	Вводный газопровод	Внутренний газопровод
Дата ввода в эксплуатацию	—	1993
Материал	—	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	—	50, 40, 32, 25, 20, 15
Максимальная толщина стенки, S_{max}	—	3,4
Минимальная толщина стенки, S_{min}	—	2,3
Способ прокладки газопровода	—	Надземный
Состояние антикоррозионного покрытия	—	Удовлетворительное

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

Наименование	Внутренний газопровод
Наименование строительных конструкций	Стены; перекрытия
Материал	Ж/б панель, ж/б плита
Наличие влажности, агрессивного воздействия	—
Наибольшая влажность конструкции, %	2,0
Наибольшее количество хлорид-ионов в материале строительных конструкций в % к массе цемента	0,1-0,4
Наличие разрушений и трещин	—
Наличие смежных коммуникаций	—
Выявленные неисправности и несоответствия	—

5.5. Результаты обследования арматуры:

Место установки	Условный проход Ду, мм	Запорная арматура (кран)	Параметры, подлежащие контролю				Заключение
			Состояние наружной поверхности ¹ (удовлетворительное/ неудовлетворительное)	Наружная герметичность (герметич- ны/негерметичны)	Внутренняя герметичность ¹ (герметич- ны/негерметичны)	Проверка работоспособности ¹ (исправны/неисправны)	
Подъезды № 1 - 3	20	Пробковый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Подъезды № 1, 3 на стояки Ст-4, Ст-11	20	Пробковый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Нет данных	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации после проведе- ния испытания на герметич- ность
Квартиры № 1 – 65	15	Пробковый, шаровый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Герметичны	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации
Подъезды № 1, 3 стояки Ст-4, Ст-11	15	Пробковый, шаровый	Удовлетвори- тельное	Герметичны	Нет данных	Исправны	Допускаются к дальнейшей эксплуатации после проведе- ния испытания на герметич- ность

¹ контроль параметров проведен без учета помещений, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа)

Вывод: арматура исправна, допускается к дальнейшей эксплуатации после проведения испытания на герметичность.

5.6. Результаты испытания газопровода на герметичность:

5.6.1. Наличие загазованности помещений: нет

5.6.2. Наличие утечек на внутренних и вводных газопроводах и газовом оборудовании:

№ п/п	Местоположение утечки
1	Утечек газа не обнаружено

5.6.3. В подъездах № 1 (на стояке Ст-4), № 3 (на стояке Ст-11) испытание газопровода на герметичность не проводилось в связи с отсутствием доступа специалистов в дневное время в квартиры жилого многоквартирного дома.

Остальные участки газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытание на герметичность давлением воздуха 500 даПа в течение 5 минут. За период испытания падение давления не превысило 20 даПа.

Заключение по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

- обеспечить выполнение требований, установленных Инструкцией по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд, утвержденной Приказом Минстроя РФ от 05.12.2017 № 1614/ПР.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

С результатами ознакомлен:
Генеральный директор
ООО «Сфера-Кольчугино»



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Подпись

И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

Продолжение Приложения 1

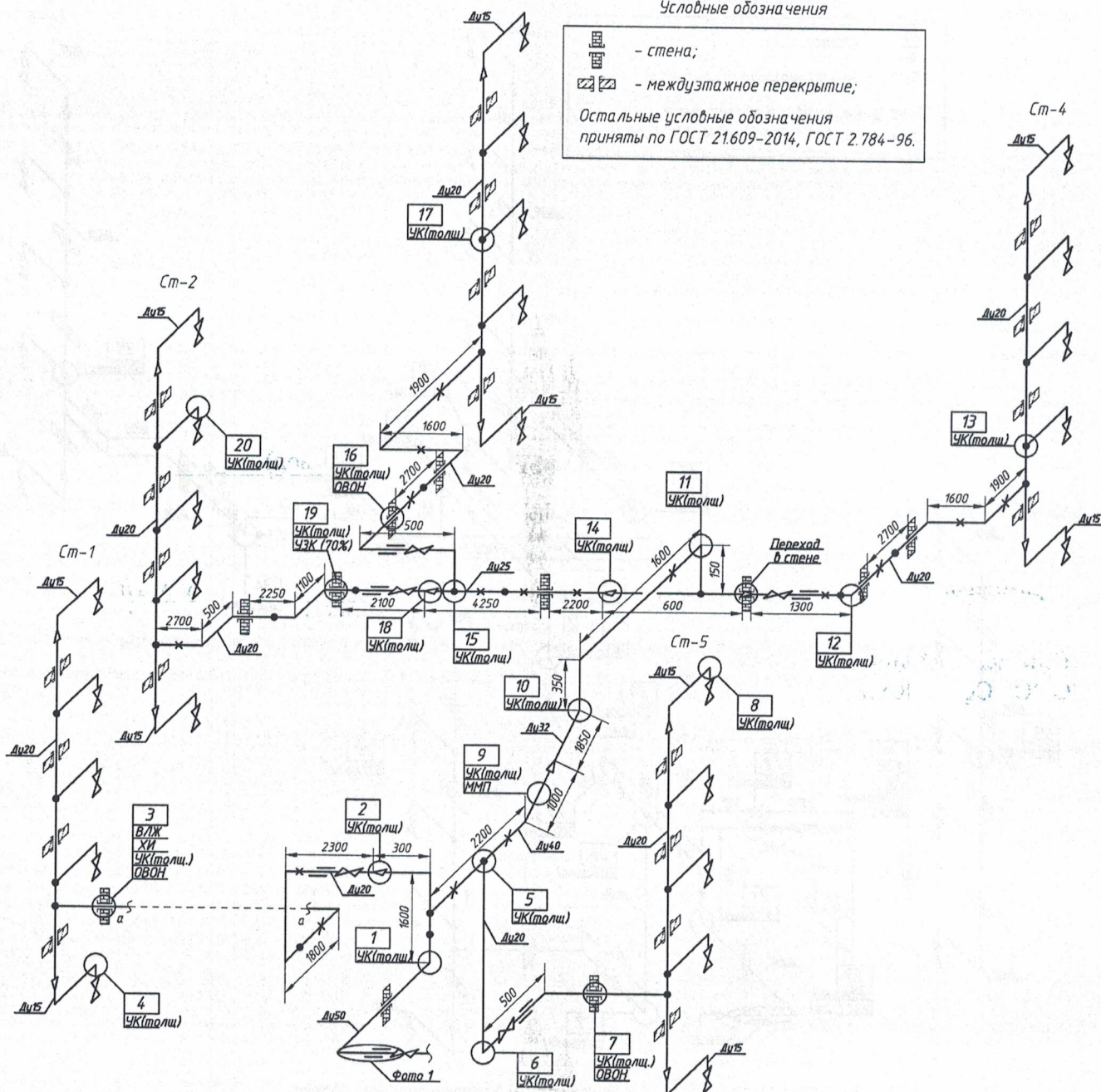
3.4	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля. В случае отсутствия сварных стыков, находящихся в неудовлетворительном состоянии по результатам ВИК, ультразвуковому контролю подвергается один любой стык, находящийся в наиболее неблагоприятных условиях.
3.5	Напряженно-деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
3.6	Состояние креплений газопровода, положения трубы и опор газопровода методом визуального и измерительного контроля.
3.7	Состояние электроизолирующих соединений электрическими измерениями
4	Определение параметров технического состояния внутренних газопроводов:
4.1	Загазованность помещений переносными газоиндикаторами.
4.2	Герметичность газопровода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором.
4.3	Герметичность газопровода проведением пневматических испытаний газопровода (опрессовки). Пневматические испытания газопровода не проводятся в следующих случаях: на газопроводе имеется неисправная или неработоспособная запорная арматура; доступ специалистов обеспечен не во все квартиры жилого многоквартирного дома, имеющего газовые колонки, либо котлы; на газопроводе имеются не устраненные утечки газа; отсутствует техническая возможность для проведения пневматических испытаний.
4.4	Состояние защитного покрытия и поверхности трубы газопровода методом визуального и измерительного контроля.
4.5	Толщина стенки трубы газопровода ультразвуковым контролем по два замера на каждом диаметре трубы газопровода, включая растянутые участки гибов. Дополнительно замеры проводятся в местах, где ожидается обнаружение минимального значения толщины стенки (вмятины, задиры, участки, подверженные коррозии)
4.6	Состояние сварных стыков с применением метода визуального и измерительного контроля, а также метода магнитной памяти металла и (или) ультразвукового контроля, если состояние сварного стыка(ов) по результатам ВИК оценивается как неудовлетворительное и при этом имеется техническая возможность проведения контроля.
4.7	Состояние переходов газопровода через строительные конструкции с применением методов визуального и измерительного контроля, ультразвукового контроля.
4.8	Напряженно деформированное состояние в местах деформации формы с помощью визуально-измерительного контроля по наличию изменений геометрии трубы газопровода (наличию деформаций) и с помощью метода магнитной памяти металла (метод магнитной памяти металла применяется при наличии показаний по результатам визуально-измерительного контроля).
5	Определение параметров технического состояния запорной арматуры:
5.1	Состояние наружной поверхности методом визуального и измерительного контроля.
5.2	Наружная герметичность запорной арматуры поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами или пенообразующим раствором. Внутренняя герметичность пневматическими испытаниями
5.3	Работоспособность проверкой на функционирование.

Схема неразрушающего контроля
внутридомового газового оборудования
по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12 (1 подъезд)

Ст-3

Условные обозначения

	- стена;
	- междуэтажное перекрытие;
Остальные условные обозначения приняты по ГОСТ 21609-2014, ГОСТ 2.784-96.	



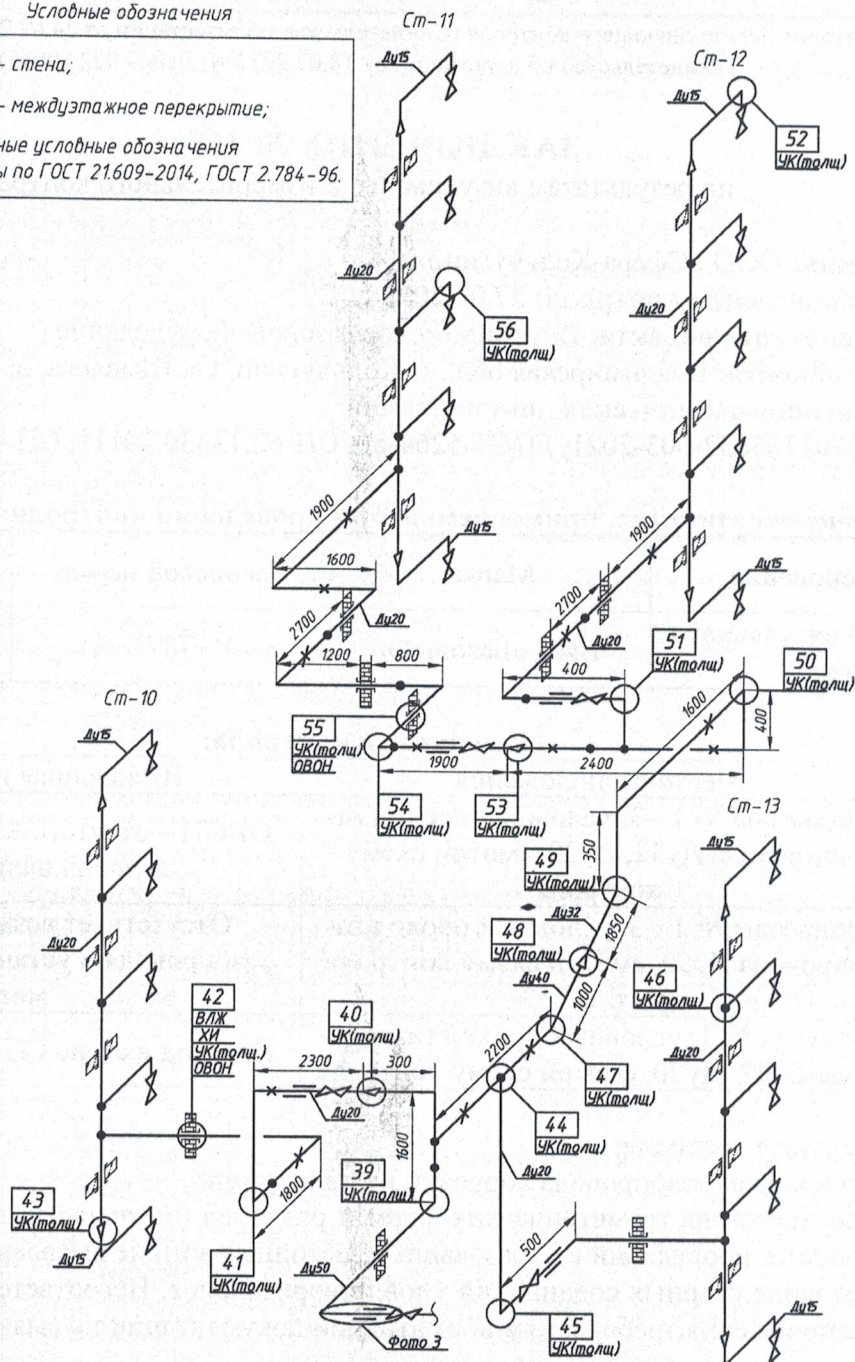
- - расположение контролируемого участка
- 1-2 - номер контролируемого участка
- УЗК - ультразвуковой контроль
- УК(толщ.) - толщинометрия
- ММП - метод магнитной памяти
- ВЛЖ - определение объемной влажности
- ХИ - определение кол-ва хлорид-ионов
- ПП - замер поверхностного потенциала трубы
- ВС - участок открыт для осмотра
- ТФ - определение наличия эл. контакта "труба-футляр"
- ОБОН - отсутствует возможность определения наличия футляра
- ЭК - определение значения эл. сопротивления эл. соединения
- УЗК(%) - объем контроля длины сварного соединения
- УЗК(70%) - объем контроля длины тела трубы на участке перехода газопровода через строительную конструкцию

Схему на чертила

В.А. Леднева

Условные обозначения

Остальные условные обозначения
приняты по ГОСТ 21.609-2014, ГОСТ 2.784-96.



- | | |
|-----------|--|
| ○ | - расположение контролируемого участка |
| 1-2 | - номер контролируемого участка |
| УЗК | - ультразвуковой контроль |
| УК(толщ.) | - толщинометрия |
| ММП | - метод магнитной памяти |
| ВЛЖ | - определение объемной влажности |
| ХИ | - определение кол-ва хлорид-ионов |
| ПП | - замер поверхностного потенциала трубы |
| ВС | - участок вскрыт для осмотра |
| Ф | - определение наличия эл. контакта "труба-футляр" |
| ОВОН | - отсутствует возможность определения наличия футляра |
| ЭС | - определение значения эл. сопротивления эл. соединения |
| УЗК (%) | - объем контроля длины сварного соединения |
| УЗК (%) | - объем контроля длины тела трубы на участке перехода газопровода через строительную конструкцию |

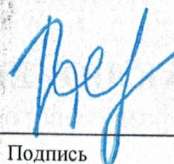
Схемц на чертила

В.А. Леднева

Продолжение Приложения 3

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

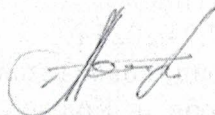
Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (ВИК)
Удостоверение № НОАП-0014-6423,
выдано 18.12.2020 г



Подпись

В.В. Богатырев
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

ООО «Эгида»
ЛАБОРАТОРИЯ НЕРАЗРУШАЮЩЕГО
КОНТРОЛЯ



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1692/23

по результатам ультразвукового контроля (УК) тела трубы методом «поверхностных волн»

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55724-2013, Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Дефектоскоп ультразвуковой	A1211 Mini	2140466	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Материал, диаметр и толщина, мм	Предельная чувствительность, мм ²	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
19	Сталь, Ø28x2,6	1,0	Дефектов не обнаружено	Годен

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.

Подпись

А.А. Шаляпин
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

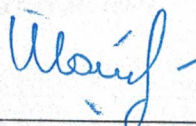


Продолжение Приложения 6

27	20	2,8	42	20	2,4
28	15	2,5	43	20	2,8
29	40	3,2	44	15	2,4
30	40	3,3	45	40	3,2
31	32	2,9	46	20	2,4
32	32	2,8	47	20	2,8
33	32	3,0	48	20	2,5
34	32	2,8	49	15	2,3
35	20	2,7	50	40	3,2
36	20	2,6	51	32	2,8
37	15	2,5	52	32	3,0
38	32	3,0	53	32	3,0
39	20	2,5	54	20	2,8
40	20	2,5	55	15	2,3
41	15	2,6	56	32	3,0
	50	3,3		20	2,5
	50	3,4		20	2,5
	20	2,4		20	2,7
	20	2,8		15	2,6

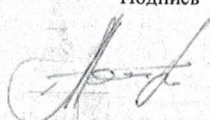
Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Подпись

А.А. Шаляпин
Ф.И.О.



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

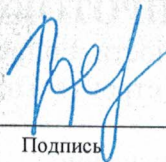


Продолжение Приложения 7

В результате контроля напряженно-деформированного состояния участков газопровода, зон концентрации напряжений не выявлено.

Вывод: напряженно-деформированное состояние участков газопровода (согласно схеме НК) удовлетворительное.

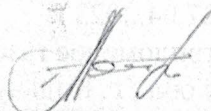
Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК, МК)
№ НОАП-0066-1329, выдано
03.02.2023 г



Подпись

В.В. Богатырев
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1692/23

по результатам контроля наличия электрического контакта «труба-футляр», определения
значения поверхностного потенциала и состояния электроизолирующих соединений

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Мультиметр цифровой	МУ 64	МВНГ076902	09.01.2023 г.
Клещи измерительные	—	—	—
Медно-сульфатный электрод сравнения	—	—	—

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Контакт «труба-футляр» ¹	Поверхностный потенциал U _{пов} , мВ (футляр)	Поверхностный потенциал U _{пов} , мВ (труба)
3	—	—	—
24	—	—	—
42	—	—	—

¹0 – труба соприкасается с футляром; ∞ – труба не соприкасается с футляром.

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (ЭК)
Удостоверение № НОАП-0056-2968,
выдано 28.01.2022 г.

Подпись

В.В. Богатырев
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.



Продолжение Приложения 10

27	0,15	0,15	0,0225	0,2	16,20	да
32	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
34	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
37	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да
41	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
45	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да
46	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
49	0,15	0,15	0,0225	0,3	24,30	да
61	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да
64	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да

¹расчет площади проведен без учета коэффициента живого сечения

Дата проведения повторного контроля: 27.04.2023 г.

Температура воздуха: $t = +18\text{ }^{\circ}\text{C}$

№ кв.	Размеры сечения вентиляционного канала		Площадь живого сечения Вентиляционного канала ¹ , м ²	Скорость воздушного потока, м/с	Воздухообмен, м ³ /ч	Нормируемый воздухообмен обеспечен ² (да/нет)
	Высота, м	Ширина, м				
1	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да
9	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
10	0,15	0,15	0,0225	0,1	8,10	нет
15	0,4	0,4	0,16	0,2	115,20	да
25	0,15	0,15	0,0225	0,6	48,60	да
30	0,15	0,15	0,0225	0,7	56,70	да
48	0,15	0,15	0,0225	0,4	32,40	да
55	0,15	0,15	0,0225	0,5	40,50	да
62	0,15	0,15	0,0225	0,3	24,30	да
65	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да

¹расчет площади проведен без учета коэффициента живого сечения

²Для домов до 1958 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 60 м³/ч согласно СНиП II-V. 10.

Для домов с 1958 до 1964 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее 60 м³/ч согласно СНиП II-V. 10-58.

Фото дефектных участков

Фото 1

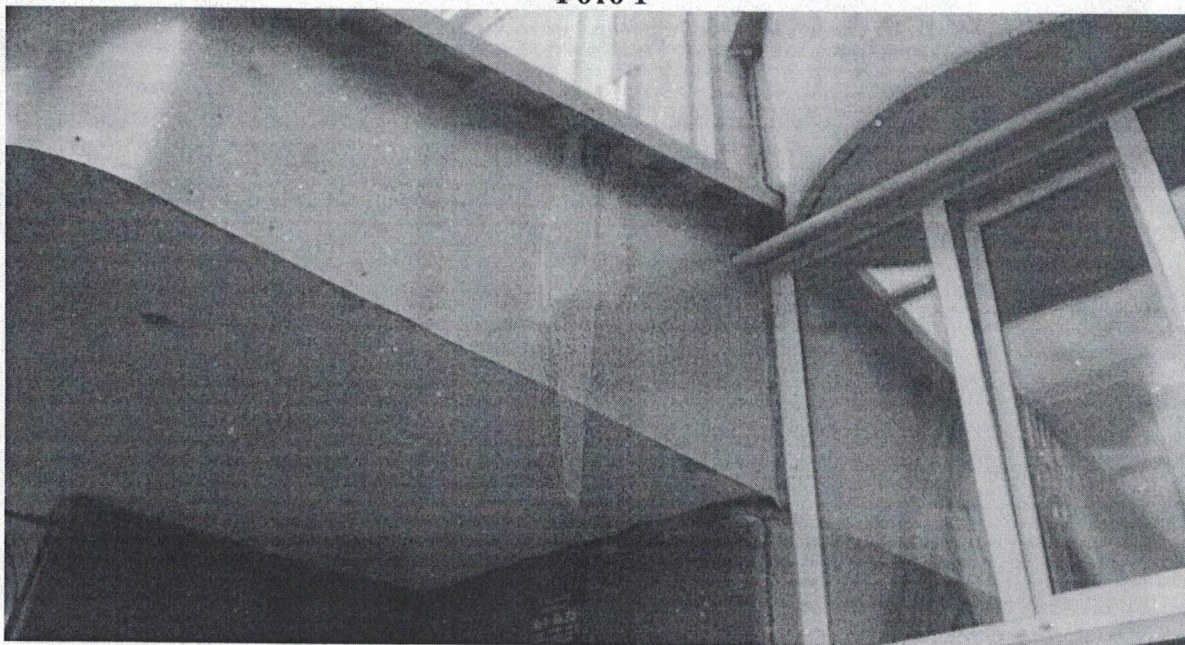
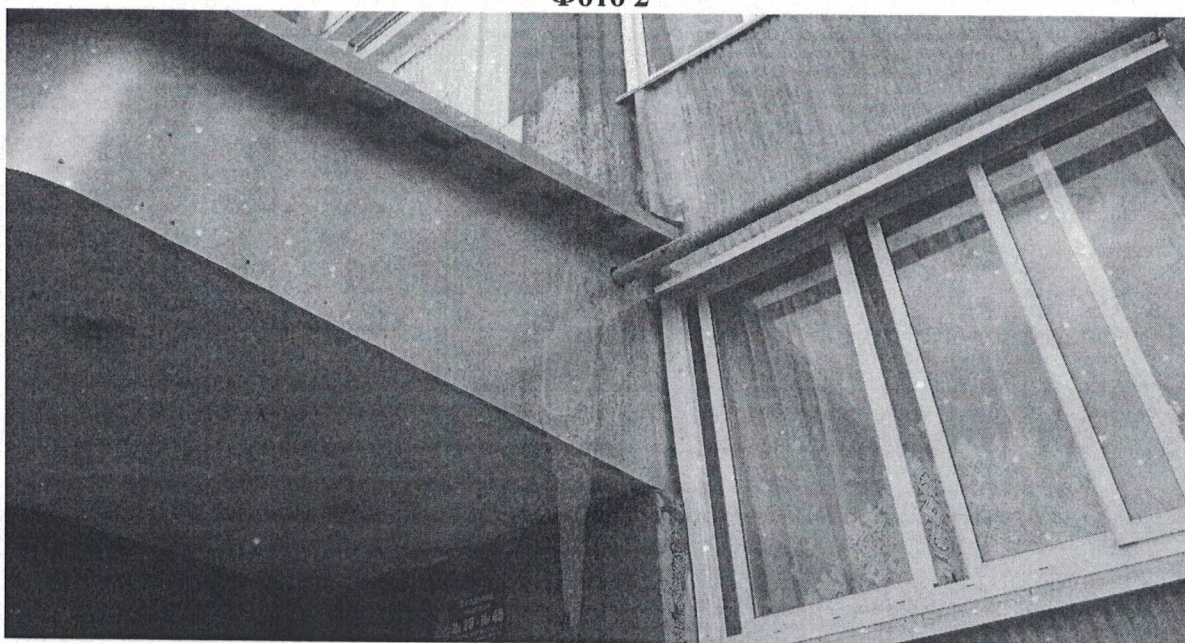


Фото 2





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

РАСЧЕТ

остаточного ресурса внутреннего газопровода

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения расчета: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов

Задача расчета:

1. Выполнить расчет остаточного ресурса внутреннего газопровода 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 2023 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»

Остаточный ресурс участка газопровода рассчитывается по формуле:

$$T = 0,3 \times K_3 \times S / V_{\text{у.к.}},$$

где T – остаточный ресурс газопровода в годах;

K_3 – 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:

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

где V_6 – базовая скорость коррозии, которая принимается 0,03 мм/год;

$K_{\text{у.з.}}$ – коэффициент условий эксплуатации, который рассчитывается по следующей формуле:

$$K_{\text{у.з.}} = K_1 \times K_2 \times K_3 \dots K_n,$$

где $K_1, K_2, K_3 \dots K_n$ – коэффициенты.



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

АКТ

по результатам пневматического испытания

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Манометр	РОСМА КМ2 к.т. 1.5	423	10.01.2023 г.
Компрессор для испытания газопроводов низкого давления	VIRAX	—	—

Результаты испытания:

Проведена проверка газопровода на герметичность согласно наряду-допуску № 16111/23 от 25.04.2023 г. на производство газоопасных работ методом опрессовки давлением 500 даПа.

Вывод: в подъездах № 1 (на стояке Ст-4), № 3 (на стояке Ст-11) испытание газопровода на герметичность не проводилось в связи с отсутствием доступа специалистов в дневное время в квартиры жилого многоквартирного дома.

Остальные участки газопровода до крана на опуске к газоиспользующему оборудованию выдержали испытание на герметичность давлением воздуха 500 даПа в течение 5 минут. За период испытания падение давления не превысило 20 даПа.

Слесарь по эксплуатации и
ремонту газового оборудования

начальник ЛНК
А.А. Наймушин

О.В. Попов
Ф.И.О.

Подпись

Слесарь по эксплуатации и
ремонту газового оборудования

начальник ЛНК
А.А. Наймушин

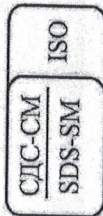
А.П. Дербенев
Ф.И.О.

Подпись



Копия сертификата соответствия ООО «Стандарт-Групп»

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
Система добровольной сертификации «СДС-СМ»
Регистрационный номер РОСС RU.3791.04.01001



Орган по сертификации
ООО «Стандарт-Групп»
№ СДС-СМ RU.3791.0С08
142211, Московская область, г. Серпухов, ул. Оборонная, д. 2

П Р И Л О Ж Е Н И Е № 1
ЯВЛЯЕТСЯ НЕОТЪЕМЛЕМОЙ ЧАСТЬЮ СЕРТИФИКАТА
№ РОСС RU.ОП01.0С08.00ИДР.00012

В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ

ГОСТ Р 66.0.01-2017

ИНДЕКС ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ

Общества с ограниченной ответственностью

«Эгида»

составляет

ВОСЕМЬДЕСЯТ ПЯТЬ (85)

применительно к следующим видам деятельности:

71.20

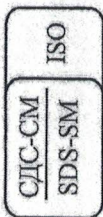
Разъяснения, касающиеся оценки опыта и деловой репутации по стандарту
ГОСТ Р 66.0.01-2017 могут быть получены путем консультации
с ООО «Эгида»

Выдан 13.06.2018 г. Действует до 13.06.2021 г.
Руководитель (Заместитель, руководитель) органа
Руководитель экспертной комиссии
Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации,
установленных системой добровольной сертификации «СДС-СМ»



Бланк № 000584

Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
Система добровольной сертификации «СДС-СМ»
Регистрационный номер РОСС RU.3791.04.01001



Орган по сертификации
ООО «Стандарт-Групп»
№ СДС-СМ RU.3791.0С08
142211, Московская область, г. Серпухов, ул. Оборонная, д. 2

С Е Р Т И Ф И К А Т С О О Т В Е Т С Т В И Я
№ РОСС RU.ОП01.0С08.00ИДР.00012

Выдан: Обществу с ограниченной ответственностью

«Эгида»
(ООО «Эгида»)

Адрес: 610017, г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д.43-б, оф. 102
ОГРН 1084345141825
ИНН 4345246242

настоящий сертификат удостоверяет соответствие

ОПЫТА И ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ

Общества с ограниченной ответственностью

«Эгида»

требованиям

ГОСТ Р 66.0.01-2017

применительно к следующим видам деятельности:

71.20

Приложение, содержащее значение индекса деловой репутации,
являющегося неотъемлемой частью настоящего сертификата.

Выдан 13.06.2018 г. Действует до 13.06.2021 г.
Руководитель (Заместитель, руководитель) органа
Руководитель экспертной комиссии
Сертификат теряет силу в случае невыполнения условий сертификации,
установленных системой добровольной сертификации «СДС-СМ»



Бланк № 000583

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

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Акционерное общество
Научно-Исследовательский Центр «ТЕХНОПРОГРЕСС»

ПРИЛОЖЕНИЕ
от 18 июля 2022 г.

К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК - 022А0025
от 18 июля 2022 г.

На 1 листе

Лист 1

ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ*:
1. Объекты контроля:
2. Системы газоснабжения (газораспределения):
2.1. Наружные газопроводы
2.1.1. Наружные газопроводы стальные
2.2. Внутренние газопроводы стальные
2.3. Детали и узлы, газовое оборудование

2. Виды (методы) контроля:
4. Магнитный (МК):
4.5. Магнитной памяти металла

3. Виды деятельности:
1. Изготовление;
2. Строительство;
3. Монтаж;
4. Ремонт;
5. Реконструкция;
6. Эксплуатация;
7. Техническое диагностирование, обследование, экспертиза;
8. Техническое освидетельствование

* область аттестации лаборатории определена в соответствии с перечнем областей аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Места проведения испытаний: стационарные, в теплых условиях
Протокол заседания Комиссии по аттестации № ЛНК 016 от 18.07.2022

Условия действия свидетельства:
Свидетельство действительно в течение установленного срока при условии подтверждения результатов инспекционного контроля.

Руководитель
Независимого органа
/Амаханова Ю.В./

№ 10122-(2)-52

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

СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ
№ ЛНК - 022А0025
(регистрационный номер)

Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля
Акционерное общество
«Научно-Исследовательский Центр «ТЕХНОПРОГРЕСС»
(Свидетельство об аккредитации в Единой системе оценки соответствия № 10122 от 29.01.2024 г.)
(наименование Независимого органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля, аттестовывающего лабораторию)

УДОСТОВЕРЯЕТ:
Общество с ограниченной ответственностью «ЭГИДА»
(ООО «ЭГИДА»)
(наименование организации, в состав которой входит лаборатория)
610017, Кировская область, г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д. 43 Б, офис 101.
(юридический адрес)
Лаборатория неразрушающего контроля
ООО «ЭГИДА»
(наименование лаборатории)
610017, Кировская область, г. Киров, ул. Молодой Гвардии, д. 43 Б, офис 101.
(фактический адрес лаборатории)

УДОВЛЕТВОРЯЕТ
требованиям Системы неразрушающего контроля
Области аттестации согласно приложению
Действительно с «18» июля 2022 года
до «18» июля 2025 года
Без приложения недействительно
(приложение на 1 листе)

Руководитель
Независимого органа
/Амаханова Ю.В./

№ 10122-(1)-26

Продолжение Приложения 17

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ НОАП - 0056
АТТЕСТАЦИЯ
ISO/IEC 17024

НОАП ООО «ЭКСПЕРТ НК»

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0056 от 31.03.2017 г.
Срок действия до 31.03.2022 г.

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ
№ 0056-2969

Фамилия: НАЙМУШИН
Имя: АЛЕКСАНДР
Отчество: АЛЕКСАНДРОВИЧ
Год рождения: 1990

Подпись владельца

Подпись руководителя Независимого органа

М.П. НЕЗАВИСИМОГО ОРГАНА

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0056-2969

Уровень квалификации, метод (вид) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. **Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.**

Вид контроля	ЭК		ВИК		МК		ПВК		УК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень										
Оборудование										
Оборудование										
Оборудование										

127410, РФ, г. Москва, Алтуфьевское ш., 41А
тел. +7 (495) 660-94-49, 8 (800) 250-94-49

Дата выдачи: 28.01.2022

Подпись руководителя
Независимого органа

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ НОАП - 0048
АТТЕСТАЦИЯ
ISO/IEC 17024

НОАП НП «РОСЭК»

Свидетельство об аккредитации № НОАП - 0048 от 29.03.2019 г.
Срок действия до 29.03.2024 г.

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ
№ 0048-3906

Фамилия: НАЙМУШИН
Имя: АЛЕКСАНДР
Отчество: АЛЕКСАНДРОВИЧ
Год рождения: 1990

Подпись владельца

Подпись руководителя НОАП

М.П. НОАП

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0048-3906

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. **Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности**

Вид контроля	МК		РК		УК		ВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень								
Оборудование								
Оборудование								
Оборудование								

Дата выдачи: 27 января 2022 г.

Руководитель НОАП

Адрес НОАП 109377, Российская Федерация, г. Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 312

Продолжение Приложения 17

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

НОАП «Центр неразрушающего контроля и диагностики»

Свидетельство об аккредитации
№ НОАП-0014 от 09.07.2019 г.
Срок действия до 09.07.2024 г.



КВАЛИФИКАЦИОННОЕ
УДОСТОВЕРЕНИЕ № НОАП-0014-6423

Фамилия **БОГАТЫРЕВ**
Имя **ВАЛЕРИЙ**
Отчество **ВАЛЕРЬЕВИЧ**

Год рождения - 1968



подпись специалиста

Р.Д. Кузеев
подпись руководителя НОАП

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № НОАП-0014-6423

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	РК	МК	ПВК	ВИК	УК
Уровень	мес.	год	мес.	год	мес.
1					
Оборудование	мес.	год	мес.	год	год
2				12	2023
Оборудование	мес.	год	мес.	год	год
3				2.1.1; 2.2; 2.3	
Оборудование	мес.	год	мес.	год	год
Первичная аттестация по ВИК	мес.	год	мес.	год	год

Руководитель НОАП
ООО «Центр НК»
М.П. Р.Д. Кузеев
Дата выдачи
«18» декабря 2020 г.

Адрес НОАП: 420036, г. Казань, ул. Ладова, д.5, тел. (843) 571-02-50

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленности, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

НОАП ООО «МЦОК «ТЕХНОПРОГРЕСС»

Свидетельство об аккредитации
№ НОАП-0066 до 26.03.2025 г.



КВАЛИФИКАЦИОННОЕ
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329

Фамилия: **БОГАТЫРЕВ**
Имя: **ВАЛЕРИЙ**
Отчество: **ВАЛЕРЬЕВИЧ**
Год рождения: 1968



подпись специалиста

Руководитель НОАП
В.А. Аканов

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля. Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	МК*		УК*		мес.		год		мес.		год		мес.		год	
	мес.	год	мес.	год	мес.	год	мес.	год	мес.	год	мес.	год	мес.	год	мес.	год
Уровень																
Оборудование																
II	01	2026	02	2026												
Оборудование																
III																
Оборудование																

Руководитель НОАП
ООО «МЦОК «ТЕХНОПРОГРЕСС»
М.П. В.А. Аканов
Дата выдачи
3 февраля 2023 г.

Адрес: 109548, г. Москва, Проектируемый проезд 4062-й, д. 6, стр. 16
Тел.: 8(495) 256-31-48

Продолжение Приложения 17

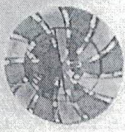


(личная подпись)
Выдано «22» 02 2017 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 870
Выдано Богатому
(фамилия, имя, отчество)
Валерию Валерьевичу
в том, что он «22» 02 2017 г.
окончил Автономную некоммерческую органи-
зацию дополнительного профессионального
образования «Союз Технологий» по профессии:
механик по эксплуатации
и ремонту газового
оборудования

Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального об-
разования «Союз Технологий»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1448
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 867
Выдано Богатому
(фамилия, имя, отчество)
Валерию Валерьевичу
Должность механик по эксплуатации
и ремонту газового оборудования
Место работы ООО "Инда"

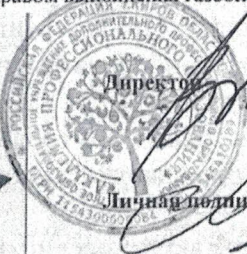
Решением аттестационной комиссии
от «22» февраля 2017 г. протокол № 685
аттестован(а) в качестве персонала,
выполняющего работ по
работе
Председатель
экзаменационной комиссии
Инспектор Ростехнадзора
Директор
«Союз Технологий»
Кировская область


СНК ОПО РОНКТД
ООО "Центр неразрушающего контроля и
диагностики"
Аттестационное удостоверение № АЦСНК-32-II-00975
специалиста неразрушающего контроля

Шалипин
Фамилия
Артём
Имя
Александрович
Отчество
11.12.1988
Дата рождения
Кузев А.Р.
расшифровка
Директор
Дата выдачи: 23.12.2022 г.

Аттестационное удостоверение № АЦСНК-32-II-00975
Вид аттестации: Первичная
Уровень аттестации: II
Метод (вид) контроля: УК
Технические устройства
Объекты контроля
ГО 2.1, 2.2, 2.4
Действительно до 23.12.2025 г.
Директор
МП "Центр НК"
«Центр Кузев А.Р.»
неразрушающий контроль и
диагностика
подпись

Продолжение Приложения 17

Частное образовательное учреждение дополнительного профессионального образования «АКАДЕМИЯ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ» СВИДЕТЕЛЬСТВО № 031 ПОПОВ ОЛЕГ ВИТАЛЬЕВИЧ Прошел программу подготовки по профессии «Слесарь по эксплуатации и ремонту газового оборудования» Решением квалификационной комиссии от « 30 » Сентября 2021 г. Протокол № 9-Г Присвоен 3 (третий) Квалификационный разряд Допускается к обслуживанию и ремонту газового оборудования с правом выполнения газоопасных работ.  Директор Личная подпись	К свидетельству № _____ Повторная проверка знаний проведена Протокол № _____ Выдано « _____ » _____ 20__ г. <i>Председатель комиссии</i> М.П. К свидетельству № _____ Повторная проверка знаний проведена Протокол № _____ Выдано « _____ » _____ 20__ г. <i>Председатель комиссии</i> М.П. К свидетельству № _____ Повторная проверка знаний проведена Протокол № _____ Выдано « _____ » _____ 20__ г. <i>Председатель комиссии</i> М.П.
Кировское областное государственное образовательное бюджетное учреждение дополнительного профессионального образования «Региональный центр энергетической эффективности» УДОСТОВЕРЕНИЕ № 019 Выдано <u>Попову Олегу</u> (фамилия, имя, отчество) <u>Витальевичу</u> Должность <u>слесарь</u> Место работы <u>ООО "Эгида"</u>	Решением аттестационной комиссии от « <u>11</u> » <u>11</u> 20<u>21</u> г. протокол № <u>4-Г</u> аттестован(а) <u>в качестве специалиста</u> <u>по подготовке и проведению</u> <u>газоопасных и огневых</u> <u>работ</u>  Председатель экзаменационной комиссии _____ Инспектор Ростехнадзора _____ Директор _____ МП _____ (штамп инспектора инспектора) 1. «Абрис»

Продолжение Приложения 18

25. СП 62.13330.2011* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СП 42-01-2002 (с Изменениями № 1, 2, 3, 4).
26. СП 33.13330.2012 Расчет на прочность стальных трубопроводов. Актуализированная редакция СНиП 2.04.12-86 (с Изменениями № 1, 2).
27. СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб.
28. СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб.
29. СТО 9701105632-003-2021 Инструкция по визуальному и измерительному контролю.
30. РД 153-34.1-003-01 (РТМ-1С) Сварка, термообработка и контроль трубных систем котлов и трубопроводов при монтаже и ремонте энергетического оборудования.
31. ВСН 58-88 (Р) Положение об организации и проведении реконструкции, ремонта и технического обслуживания зданий, объектов коммунального и социально-культурного назначения.
32. СО 153-34.21.122-2003 Инструкция по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций.
33. Инструкция по безопасному использованию газа при удовлетворении коммунально-бытовых нужд (утверждена приказом Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 5 декабря 2017 года N 1614/пр).
34. ГОСТ Р 58095.4-2021 Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4.
35. ГОСТ 34741-2021 Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа.
36. Методика по ультразвуковому контролю стыковых кольцевых сварных соединений стальных и полиэтиленовых газопроводов (для преобразователей хордового типа). ЗАО НПП «Политест», согласовано отделом газового надзора Госгортехнадзора России от 21.05.2004 г. №14-03/229.
37. Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов. ООО «Политест-Инжиниринг», согласовано отделом газового надзора Госгортехнадзора России от 21.05.2004 г. №14-03/230.

Акт
отсутствия доступа (допуска) сотрудников ООО
«Эгида» в жилые помещения многоквартирного дома
при проведении работ по техническому
диагностированию внутридомового газового
оборудования

г. Кольчугино

«27» 04 2027 г.

Мы, ниже подписавшиеся, составили настоящий Акт о том, что при первичном (повторном) выезде для проведения работ по техническому диагностированию внутридомового газового оборудования по адресу ул. Ленина 22, находящемуся в управлении Горгаз - Кольчугино в рамках исполнения договора № от « » 20 года, во время, указанное в графике проведения работ, прилагаемом к договору, не обеспечен доступ (допуск) представителей ООО «Эгида» в ниже перечисленные жилые помещения (квартиры).

Время проведения работ донесено до Заказчика заблаговременно при подписании договора и утверждении графика проведения работ Заказчиком.

Доступ (допуск) не обеспечен в следующие жилые помещения в указанное время:

Кол-во квартир в доме	Номера квартир, в которые не предоставлен доступ
65	- 3, 4, 10, 14, 16, 19, 22, 24 - 28, 29, 31, 33, 35, 36, 38, 39, 40, 42, 43, 44 - 47, 50, 51, 52, 54, 56 , 57, 58, 59, 60, 63, 65

Собственник (представитель собственника)
жилого помещения № 25

Собственник (представитель собственника)
жилого помещения № 65





INSTITUTIONAL INVESTMENT
FUND
UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT



UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

UNIT

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) «О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования», согласно договору № 2023/16 от 11.01.2023 г.

1.2. Сведения о специализированной организации, проводившей техническое диагностирование:

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Эгида»
Сокращенное наименование организации	ООО «Эгида»
Юридический адрес	610001, г. Киров, ул. Комсомольская, д. 46/6, оф. 405
Почтовый адрес	610000, г. Киров, а/я 36
Управляющая организация	ООО «Бизнес Эдвайзер»
Генеральный директор управляющей организации	Урсакий Мария Александровна
Телефон/факс	т/ф (8332) 64-47-70
E-mail:	egida43reg@mail.ru
Свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля:	№27A110537 от 24 июля 2020 года; № ЛНК - 022A0025 от 18 июля 2022 года.

2. ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ТЕХНИЧЕСКОГО ДИАГНОСТИРОВАНИЯ

Действие настоящего заключения распространяется на внутридомовое газовое оборудование, установленное по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12.

№ п/п	Наименование	Количество (протяженность)
1	Вводный газопровод	—
2	Внутренний газопровод	258,250 п.м.

3. ДАННЫЕ О ЗАКАЗЧИКЕ

Полное наименование организации	Общество с ограниченной ответственностью «Сфера-Кольчугино»
Сокращенное наименование организации	ООО «Сфера-Кольчугино»
Юридический адрес	601785, Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Ульяновская, д. 45
Генеральный директор	Безюлев Игорь Борисович
Телефон	+7 492 452-58-68

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 и иной документации:

№ п/п	Наименование документа	Примечание
1	Проект	Не предоставлен
2	Эксплуатационный паспорт	Не предоставлен
3	Договор на техническое обслуживание	Не предоставлен

5.2.3. Состояние вентиляционных каналов:

Технические характеристики	Наименование помещения (с установленным газоиспользующим оборудованием)
Объем помещения (площадь x высота), м ³	более 15
Тип вентиляционной системы	приточно-вытяжная
Способ осуществления притока, удаления воздуха	естественный
Размер вытяжного отверстия, мм	400 x 400; 150 x 150
Воздухообмен, м ³ /ч	5,76...115,20
Величина разрежения в дымоходе, Па	—

Результаты контроля вентиляционных каналов представлены в Заключении (Приложение 10).

Вывод: состояние вентиляционных каналов соответствует требованиям нормативно-технической документации не в полной мере.

5.3. Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования.

Результаты визуального и измерительного контроля внутридомового газового оборудования представлены в Заключении (Приложение 3).

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

5.4. Наличие и состояние участков переходов газопроводов через строительные конструкции:

Наименование	Внутренний газопровод
Материал газопровода	Сталь
Условный проход газопровода Ду, мм	50, 32, 25, 20
Материал строительных конструкций	Стена – ж/б панель, междуэтажное перекрытие – ж/б плита
Наличие футляра	ОВОН – отсутствует возможность определе- ния наличия футляра (подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля)
Наличие коррозионных повреждений	—
Состояние заделки пространства между газо- проводом и футляром/футляром и стеной	Нет данных
Выявленные неисправности и несоответствия	ОВОН – отсутствует возможность определе- ния наличия футляра

6. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНАЯ ЧАСТЬ

6.1. Неисправности, выявленные в процессе технического диагностирования внутридомового газового оборудования:

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность
1	Вентиляционные каналы	Воздухообмен менее допустимого (кв. № 7, 8, 10)
2	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	ОВОН – отсутствует возможность определения наличия футляра
3	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду50, смотри схему контроля, фото 1, 2, 3	Отсутствует возможность осмотра газопровода и установленной на нем арматуры
4	Подъезд № 1, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	Переход в стене СП 62.13330.2011 п.4.13

6.2. Дальнейшее использование внутридомового газового оборудования допустимо при условии устранения выявленных неисправностей и причин их возникновения в объеме, соответствующем дефектной ведомости. Использование внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования с не устраненными неисправностями, выявленными в ходе технического диагностирования, не допускается.

6.3. Выводы и рекомендации по обеспечению безопасного использования и улучшению условий эксплуатации внутридомового газового оборудования:

- устранить выявленные неисправности в полном объеме;
- провести проверку состояния вентиляционных каналов в помещениях, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа);
- провести испытание газопровода на герметичность в подъездах № 1 (на стояке Ст-4), № 3 (на стояке Ст-11);
- при очередном плановом техническом обслуживании провести контроль параметров запорной арматуры в помещениях, в которые не был предоставлен доступ (смотри акт отсутствия доступа);
- соблюдать сроки технического обслуживания внутридомового газового оборудования;
- следующее техническое диагностирование внутридомового газового оборудования провести не позднее 27.04.2028 г.;
- работы по устранению дефектов производятся в соответствии с технологией проведения этих работ. Приостановление подачи газа в квартиры осуществляется в соответствии с разделом VIII постановления Правительства Российской Федерации от 14 мая 2013 г. № 410 (с изменениями);
- 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);

ПРОГРАММА

проведения технического диагностирования внутридомового газового оборудования,
установленного по адресу:

Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

№ п.п.	Перечень видов работ
1	Анализ предоставленной заказчиком технической документации
2	Определение условий эксплуатации ВДГО:
2.1	Соответствие либо несоответствие условий эксплуатации оборудования проектной (при наличии) и действующей нормативной документации.
2.2	Условия расположения внутридомового газового оборудования.
2.3	Наличие смежных коммуникаций.
2.4	Наличие переходов через строительные конструкции.
2.5	Наличие агрессивных сред:
2.5.1	Определение наличия следов протечек и периодичности увлажнения строительных конструкций в местах их пересечения с газопроводами, определение месторасположения газопровода относительно потенциальных источников увлажнения.
2.5.2	Определение поверхностной влажности строительной конструкции (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.3	Определение наличия электрического контакта «труба-футляр» (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.4	Определение количества «хлорид-ионов» в материале, из которого выполнена строительная конструкция (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
2.5.5	Определение значения поверхностного потенциала газопровода или его футляра в месте контакта со строительной конструкцией (проводится обследование одного места перехода газопровода через строительную конструкцию, находящегося в наиболее неблагоприятных условиях, либо в местах перехода газопровода через строительную конструкцию при наличии показаний по результатам визуального и измерительного контроля).
3	Определение параметров технического состояния надземных (наружных фасадных) газопроводов:
3.1	Герметичность газопроводов и технических устройств, установленных на газопроводах проведением визуального осмотра и поиска утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
3.2	Состояние защитного покрытия методом визуального и измерительного контроля.
3.3	Состояние поверхности и геометрические размеры трубы методом визуального и измерительного контроля.

Продолжение Приложения 1

6	Определение параметров технического состояния дымовых и вентиляционных каналов:
6.1	Наружное состояние дымоотводов, соединяющих газоиспользующее оборудование с дымоходом методом визуального и измерительного контроля.
6.2	Герметичность дымохода поиском утечек газа высокочувствительными газоиндикаторами.
6.3	Определение тяги в дымовых каналах измерением разрежения.
6.4	Наличие тяги в вентиляционных каналах измерением расхода воздуха.
7	Фотодокументирование дефектных участков, при их наличии.
8	Анализ результатов технического диагностирования и определение возможности дальнейшего использования, расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода.
9	Составление заключения по результатам технического диагностирования внутридомового газового оборудования каждого многоквартирного дома
10	Изготовление Эксплуатационного паспорта газопровода производится в соответствии с требованиями ГОСТ 34741-2021 «Системы газораспределительные. Требования к эксплуатации сетей газораспределения природного газа» (производится при отсутствии у Заказчика паспорта на диагностируемый газопровод).

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

Генеральный директор
ООО «Сфера-Кольчугино»

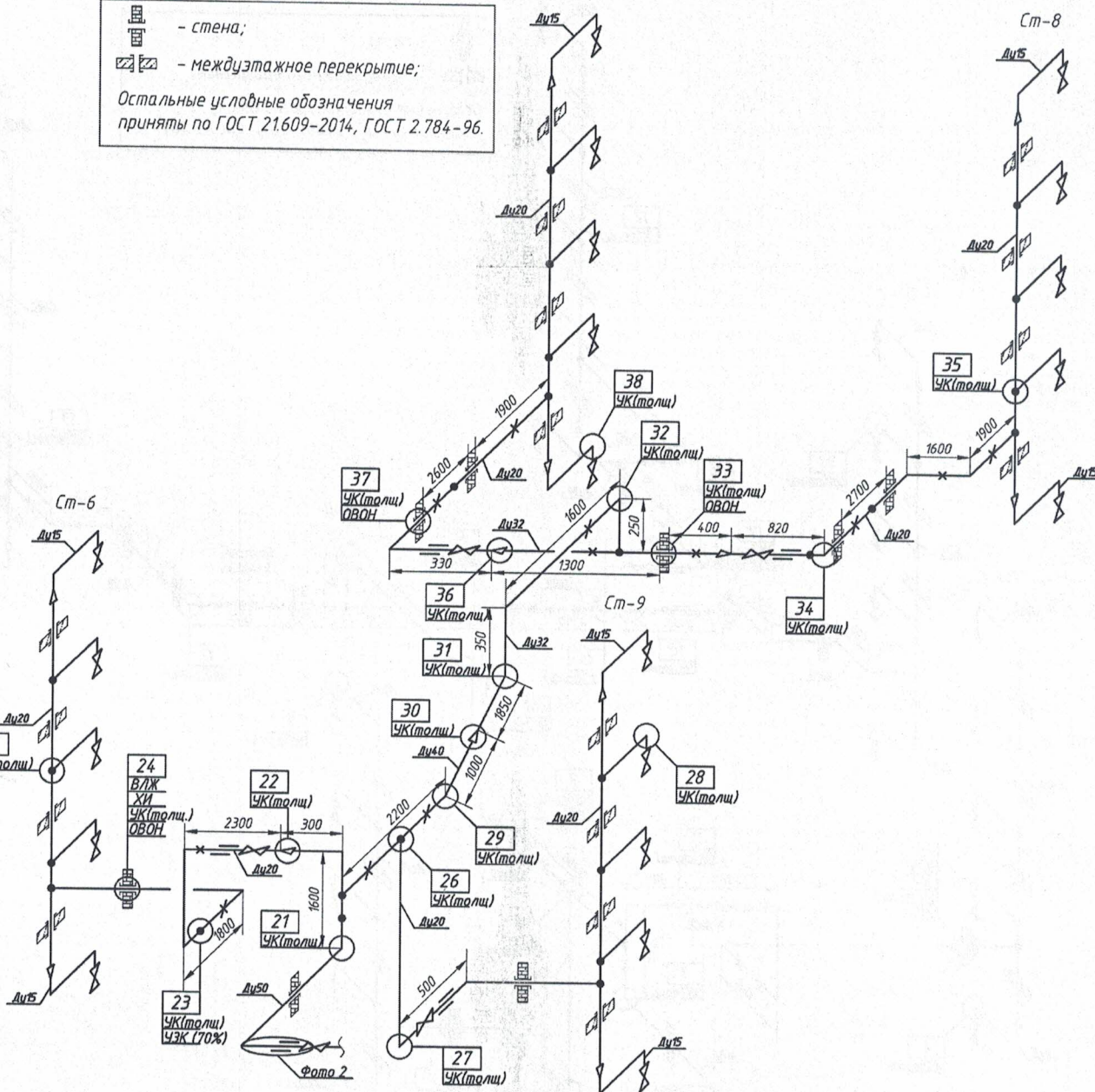
Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD136
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

Подпись

И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

Схема неразрушающего контроля

по адресу: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12 (2 подъезд)

 $Cm-7$ 

- Схему на чертила

В.А. Леднева



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1692/23

по результатам визуального и измерительного контроля

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

СТО 9701105632-003-2021, ГОСТ 5264-80, СП-62.13330.2011*, СП 42-101-2003.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней проверки
Набор для визуального контроля	ВИК «Базовый»	737	09.01.2023 г.

Результаты контроля:

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность
1	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	ОВОН – отсутствует возможность определения наличия футляра
2	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду50, смотри схему контроля, фото 1, 2, 3	Отсутствует возможность осмотра газопровода и установленной на нем арматуры
3	Подъезд № 1, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	Переход в стене СП 62.13330.2011 п.4.13

В результате контроля:

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



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1692/23

по результатам ультразвукового контроля (УК) сварных соединений

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55724-2013, Методика по ультразвуковому контролю стыковых кольцевых сварных
соединений стальных и полиэтиленовых газопроводов (для преобразователей хордового типа).

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Дефектоскоп ультразвуковой	A1211 Mini	2140466	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Материал, диаметр и толщина, мм	Предельная чувствительность, мм ²	Описание обнаруженных дефектов	Оценка результатов контроля
23	Сталь, Ø28x2,5	1,0	Дефектов не обнаружено	Годеи

Специалист неразрушающего
контроля II-го уровня
квалификации (УК)
Удостоверение № АЦСНК-32-II-
00975, выдано 23.12.2022 г.

Подпись

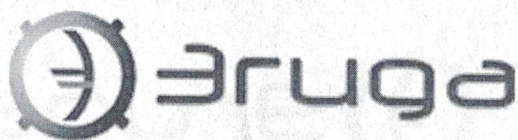
А.А. Шаляпин
Ф.И.О.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1692/23

по результатам ультразвукового контроля (УК) (толщинометрии)

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р 55614-2013.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Толщиномер ультразвуковой	A1207	2177422	14.03.2023 г.

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм	Номер участка контроля	Условный проход, мм	Фактическая толщина, мм
1	50	3,3	14	32	2,8
				25	2,8
2	50	3,2	15	25	2,7
	20	2,5		20	2,5
3	20	2,6	16	20	2,5
4	15	2,3	17	20	2,8
				15	2,5
5	40	3,2	18	25	2,6
	20	2,7		20	2,6
6	20	2,5	19	20	2,6
7	20	2,4	20	15	2,3
8	15	2,6	21	50	3,3
9	40	3,3	22	50	3,4
				20	2,7
10	32	2,8	23	20	2,5
11	32	2,9	24	20	2,8
12	20	2,4	25	20	2,5
				15	2,5
13	20	2,6	26	40	3,2
	15	2,5		20	2,5



Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1692/23

по результатам контроля напряженно-деформированного состояния методом магнитной памяти
металла

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Программа проведения технического диагностирования, схема неразрушающего контроля.
ГОСТ Р ИСО 24497-1-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Измеритель концентрации напряжений	ИКН-1М-4	М-4-050	12.01.2023 г.

Контроль напряженно-деформированного состояния участков газопровода (согласно схеме НК) выполнен с целью выявления зон концентрации механических напряжений, основных источников повреждений.

Результаты контроля:

Участок № 9





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27A110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022A0025)

ПРОТОКОЛ № 1692/23

по результатам контроля влажности и определения количества хлорид-ионов в материале
строительных конструкций

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Дата проведения контроля: 27.04.2023 г.

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация:

Методика по комплексному техническому диагностированию внутренних газопроводов.

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Измеритель влажности	Testo 606-1	38681217	09.01.2023 г.

Химические реактивы:

1% раствор нитрата серебра в водном растворе азотной кислоты (1:40);

5% раствор бихромовокислого калия

Результаты контроля:

Номер участка контроля	Влажность поверхностная ¹ , %	Влажность объемная ¹ , %	Количество хлорид-ионов в % к массе цемента	Баллы ²
3	2,0	1,8	0,1-0,4	1-2
24	1,0	0,8	0,1-0,4	1-2
42	2,0	1,8	0,1-0,4	1-2

¹повышенная влажность > 6%;

²0,5% – 4 балла; 0,4-0,5% – 3 балла; 0,2-0,4% – 2 балла; менее 0,2% – 1 балл.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин

Ф.И.О.





Лаборатория неразрушающего контроля (Свидетельство об аттестации от 24.07.2020 №27А110537,
свидетельство об аттестации от 18.07.2022 № ЛНК - 022А0025)

ПРОТОКОЛ № 1692/23

по результатам контроля вентиляционных каналов

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Нормативно-техническая документация: СНиП 2.08.01-89 п.3

Технические средства, применяемые при проведении контроля:

Наименование	Марка	Заводской номер	Дата последней поверки
Измеритель комбинированный	Testo 405	41529162	30.05.2022 г.
Измеритель давления	Testo 510	51465250/811	30.05.2022 г.

Результаты контроля:

Дата проведения первичного контроля: 25.04.2023 г.

Температура воздуха: $t = +19\text{ }^{\circ}\text{C}$

№ кв.	Размеры сечения вентиляционного канала		Площадь живого сечения Вентиляционного канала ¹ , м ²	Скорость воздушного потока, м/с	Воздухообмен, м ³ /ч	Нормируемый воздухообмен обеспечен ² (да/нет)
	Высота, м	Ширина, м				
2	0,4	0,4	0,16	0,03	17,28	да
5	0,4	0,4	0,16	0,03	17,28	да
6	0,15	0,15	0,0225	0,41	33,21	да
7	0,4	0,4	0,16	0,01	5,76	нет
8	0,15	0,15	0,0225	0,15	12,15	нет
11	0,4	0,4	0,16	0,07	40,32	да
12	0,15	0,15	0,0225	0,43	34,83	да
13	0,4	0,4	0,16	0,04	23,04	да
17	0,15	0,15	0,0225	0,77	62,37	да
18	0,15	0,15	0,0225	0,58	46,98	да
20	0,15	0,15	0,0225	0,37	29,97	да
21	0,15	0,15	0,0225	0,81	65,61	да
23	0,15	0,15	0,0225	0,88	71,28	да
26	0,4	0,4	0,16	0,1	57,60	да

Продолжение Приложения 10

Для домов с 1964 до 1971 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее $90 \text{ м}^3/\text{ч}$ согласно СНиП II-Л. 1-62.

Для домов с 1971 до 1986 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее $90 \text{ м}^3/\text{ч}$ согласно СНиП II-Л. 1-71.

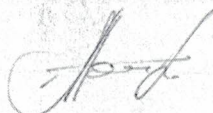
Для домов с 1986 до 1990 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет не менее $60 \text{ м}^3/\text{ч}$ согласно СНиП 2.08.01-85 п.6.

Для домов с 1990 до 2003 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет $90 \text{ м}^3/\text{ч}$ согласно СНиП 2.08.01-89 п.3.

Для домов с 2003 до 2011 года постройки нормируемая кратность воздухообмена составляет $1+100 \text{ м}^3/\text{ч}$ на плиту согласно СНиП 31-01.2003 п.9.

Для домов с 2011 года постройки нормируемое количество удаляемого из помещения воздуха составляет $100 \text{ м}^3/\text{ч}$ согласно СП 54.13330-2011, СП 54.13330-2016 п.9.

Начальник лаборатории
неразрушающего контроля

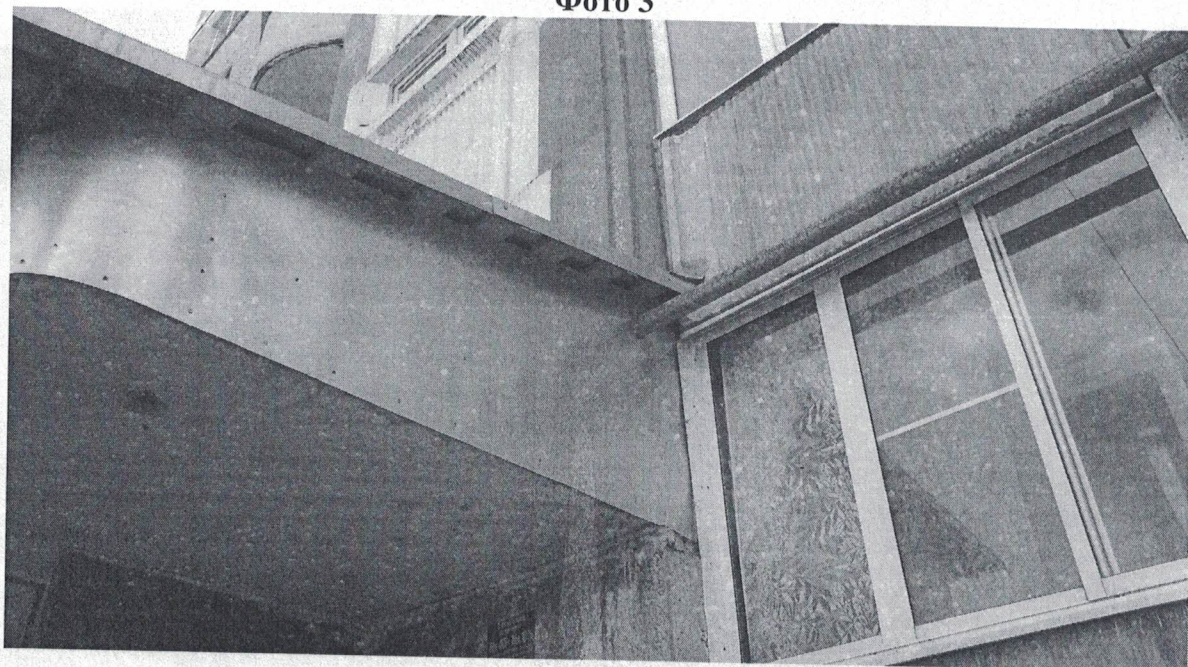


Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.

А.А. Наймушин
Ф.И.О.



Фото 3



Продолжение Приложения 12

Расчет остаточного ресурса участков внутреннего газопровода:

Участок № 42

$$K_{у.з.} = 2,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 2,0 = 0,06$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,4 / 0,06 = 6,00 \text{ года}$$

Участок № 16

$$K_{у.з.} = 2,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 2,0 = 0,06$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,5 / 0,06 = 6,25 \text{ года}$$

Участок № 3

$$K_{у.з.} = 2,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 2,0 = 0,06$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,6 / 0,06 = 6,50 \text{ года}$$

Участок № 55

$$K_{у.з.} = 2,0$$

$$V_{у.к.} = 0,03 \times 2,0 = 0,06$$

$$T = 0,3 \times 0,5 \times 2,7 / 0,06 = 6,75 \text{ года}$$

Прогнозируемый остаточный ресурс: $T = 6,00$ года (6 лет).

Согласно ГОСТ Р 58095.4-2021 п. 5.3.3 и ГОСТ 34741-2021 п. 6.2.9: «Последующие плановые технические обследования стальных газопроводов должны проводиться не реже одного раза в пять лет».

Прогнозируемый остаточный ресурс не является предельным сроком эксплуатации газопровода.

Специалист


Подпись

В.А. Леднева
Ф.И.О.

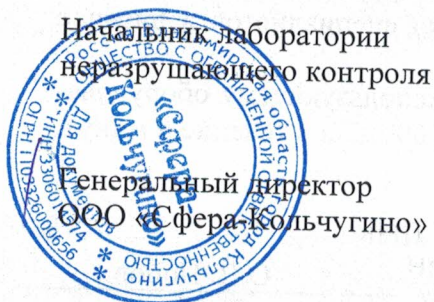
ДЕФЕКТНАЯ ВЕДОМОСТЬ
по результатам технического диагностирования

Заказчик: ООО «Сфера-Кольчугино»

Наименование объекта: Внутридомовое газовое оборудование

Адрес объекта: Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

№ п/п	Место расположения	Выявленная неисправность	Рекомендации по устранению
1	Вентиляционные каналы	Воздухообмен менее допустимого (кв. № 7, 8, 10)	Привести воздухообмен в помещениях в соответствие со СНиП 2.08.01-89 п.3
2	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	ОВОН – отсутствует возможность определения наличия футляра	Привести в соответствие с СП 42-101-2003 (п.6.7)
3	Подъезды № 1 - 3, условный проход газопровода Ду50, смотри схему контроля, фото 1, 2, 3	Отсутствует возможность осмотра газопровода и установленной на нем арматуры	Крепление газопроводов предусматривают на расстоянии, обеспечивающем возможность осмотра, ремонта газопровода и установленной на нем арматуры СП 42-101-2003 п.6.5
4	Подъезд № 1, условный проход газопровода Ду32, Ду20, смотри схему контроля	Переход в стене СП 62.13330.2011 п.4.13	Размещение сварных соединений в стенах, перекрытиях и в других конструкциях зданий и сооружений не допускается



Сертификат № 01409DD600ADAE4CB74F9CD5A55A1CD156
Действителен: с 07.06.2022 по 07.06.2023 г.



А.А. Наймушин
Ф.И.О.

Подпись

И.Б. Безюлев
Ф.И.О.

Копия свидетельства об аттестации лаборатории неразрушающего контроля

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве	
СВИДЕТЕЛЬСТВО ОБ АТТЕСТАЦИИ № 27A110537	
Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля Общество с ограниченной ответственностью "РАСЭК плюс" (Свидетельство об аккредитации в Единой системе оценки соответствия № 10127 от 30.03.2018 г.)	
ПРИЛОЖЕНИЕ К СВИДЕТЕЛЬСТВУ ОБ АТТЕСТАЦИИ № 27A110537 от 24 июля 2020 г. Лаборатория неразрушающего контроля Общество с ограниченной ответственностью "Эгида"	
610017, Кировская область, город Киров, улица Молодой Гвардии, дом 43 Б, офис 101 на 2-х листах	
Уполномоченные области аттестации: п - контроль состояния электрических соединений, включая контакты "труба-фитинг", взрывные защитные устройства.	
УСЛОВИЕ ДЕЙСТВИЯ СВИДЕТЕЛЬСТВА Свидетельство действительно в течение установленного срока при условии подтверждения результатами проверок соответствия лаборатория требованиям Правил аттестации и основным требованиям к лабораториям неразрушающего контроля. Срок действия влечет собой проверку лабораторией - 1 квартал 2022 года.	
Руководитель Независимого Органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО "РАСЭК плюс" М.П.	
№ 10127-(2)-1441	

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве	
ОБЛАСТЬ АТТЕСТАЦИИ № 27A110537 от 24 июля 2020 г. Лаборатория неразрушающего контроля Общество с ограниченной ответственностью "Эгида"	
610017, Кировская область, город Киров, улица Молодой Гвардии, дом 43 Б, офис 101 на 2-х листах	
1. Наименование оборудования (объектов): 2. Системы газоснабжения (газоснабжающие). 2.1. Насосные станции. 2.1.1. Насосные агрегаты, стальные. 2.2. Внутренние газопроводы, стальные. 2.3. Двигатели и узлы, газовые оборудование. II. Виды (методы) неразрушающего контроля и диагностики: 2. Ультразвуковой. 2.1. Ультразвуковая дефектоскопия. 2.2. Ультразвуковая толщинометрия. 3. Электротехнический. 3.1. Внутренний и внешний. III. Виды деятельности: Проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, монтаже, ремонте, реконструкции, эксплуатации и техническом диагностировании объектов опасных объектов. "Область аттестации" определяет перечень опасных объектов, подлежащих аттестации лабораторией неразрушающего контроля.	
Руководитель Независимого Органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО "РАСЭК плюс" М.П.	
№ 10127-(2)-1440	

Единая система оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве	
УДОСТОВЕРЯЕТ: № 27A110537 Независимый орган по аттестации лабораторий неразрушающего контроля Общество с ограниченной ответственностью "РАСЭК плюс" (Свидетельство об аккредитации в Единой системе оценки соответствия № 10127 от 30.03.2018 г.)	
Лаборатория неразрушающего контроля 610017, Кировская область, город Киров, улица Молодой Гвардии, дом 43 Б, офис 101 на 2-х листах	
Общество с ограниченной ответственностью "Эгида" (ИНН 4345246242) г. Киров, ул. Молодой Гвардии, дом 43 Б, офис 101	
УДОВОЛЕТВОРИТЕЛИ Требования Системы неразрушающего контроля Область аттестации и перечень объектов определены в приложении к настоящему Свидетельству Дата регистрации 24 июля 2020 г. Свидетельство действительно до 24 июля 2023 г. Без ограничений по 2-м листам	
Руководитель Независимого Органа по аттестации лабораторий неразрушающего контроля ООО "РАСЭК плюс" М.П.	
№ 10127-(1)-555	

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

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ НОАП - 0048
АТТЕСТАЦИЯ
ИСО/С 17024

НОАП НП «РОСЭК»

Свидетельство об аккредитации № НОАП - 0048 от 29.03.2019 г.
Срок действия до 29.03.2024 г.

Квалификационное удостоверение
№ 0048-3906

Фамилия: Наймушин
Имя: Александр
Отчество: Александрович
Год рождения: 1990

Подпись владельца: _____
Подпись руководителя НОАП: _____

36290

Квалификационное удостоверение № 0048-3906

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля
в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля.
Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения
о проверке знаний правил безопасности

Вид контроля	УК*		РК		МК		ВК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень 1								
Оборудование 2	01	2025						
Оборудование 2.1, 2.2, 2.3								
Оборудование 3								
Оборудование								

* Продление (КУ №0014-5265 от 10.10.2018).

Руководитель НОАП: _____
Дата выдачи: **13 января 2022 г.**

Адрес НОАП: 109377, Российская Федерация, г. Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 312.

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве

№ НОАП - 0048
АТТЕСТАЦИЯ
ИСО/С 17024

НОАП НП «РОСЭК»

Свидетельство об аккредитации № НОАП - 0048 от 29.03.2019 г.
Срок действия до 29.03.2024 г.

Квалификационное удостоверение
№ 0048-3906

Фамилия: Наймушин
Имя: Александр
Отчество: Александрович
Год рождения: 1990

Подпись владельца: _____
Подпись руководителя НОАП: _____

32544

Квалификационное удостоверение № 0048-3906

Уровень квалификации, вид (метод) контроля, наименование (индекс) объектов контроля
в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля.
Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения
о проверке знаний правил безопасности

Вид контроля	ВИК*		РК		УК		МК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень 1								
Оборудование 2	06	2024						
Оборудование								
Оборудование								

* Продление (КУ №0014-5265 от 10.10.2018).

Руководитель НОАП: _____
Дата выдачи: **03 июня 2021 г.**

Адрес НОАП: 109377, Российская Федерация, г. Москва, Рязанский проспект, дом 32, корпус 3, офис 312.

Продолжение Приложения 17

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0048-3906
о проверке знаний правил безопасности

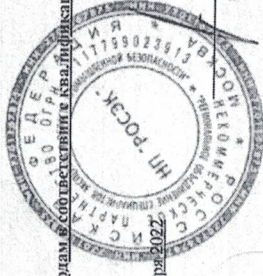
Выдано НАЙМУШИН АЛЕКСАНДР АЛЕКСАНДРОВИЧ
Должность Начальник ЛНК
Место работы ООО "Эгида"
в том, что он(а) прошел(ла) проверку знаний:

(2): ФНП «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления»; ФНП «Правила безопасности для объектов, использующих сжиженные углеводородные газы»; СП 62.13330.2011; Руководство по безопасности «Инструкция по техническому диагностированию подземных стальных газопроводов»; СП 42-102-2004; СП 42-103-2003; ТР ТС 010/2011.

в комиссии НОАП НП «РОСЭК»
допущен в качестве специалиста НК по методам в соответствии с квалификационным удостоверением
на объектах по п. 2

Основание: протокол № 01/2022ПБ от 13 января 2022 г.

Председатель аттестационной комиссии Л.М. НАЗАРКИН



УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0048-3906

Представители Ростехнадзора/экзаменаторы

2. Системы газоснабжения (газораспределения)

Г.М. Назаркин Ф.И.О.
(подпись)

А.А. Петров Ф.И.О.
(подпись)

Д.О. Златовратский Ф.И.О.
(подпись)



М.П.



Выдано «17» марта 20 17 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 925

Выдано Наймушину
(фамилия, имя, отчество)
Александру Александровичу

в том, что он «17» марта 20 17 г.
окончил Автономную некоммерческую органи-
зацию дополнительного профессионального
образования «Союз Технологии» по профессии:
слесарь по ремонту газовой
и ремонту газовой
оборудование

Автономная некоммерческая организация
дополнительного профессионального образования
«Союз Технологии»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1448 от 29.02.2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 922

Выдано Наймушину
(фамилия, имя, отчество)
Александру Александровичу

Должность слесарь по ремонту газовой
и ремонту газовой
оборудование

Место работы ООО "Эгида"

Решением аттестационной комиссии
от «20» марта 20 17 г. протокол № 701

аттестован(а) в качестве персонала
выполняющего газоснабжение
работы

Председатель
экзаменационной комиссии Г.М. Назаркин

Инспектор Ростехнадзора А.А. Петров

Директор
М.П. Д.О. Златовратский



Продолжение Приложения 17

Система неразрушающего контроля Единой системы оценки соответствия в области промышленной, экологической безопасности, безопасности в энергетике и строительстве
НОАП ООО «ЭКСПЕРТ НК»
www.expertnk.ru

№ НОАП - 0056
АТТЕСТАЦИЯ
ISO/IEC 17024

Свидетельство об аккредитации № НОАП-0056 от 31.03.2017 г.
Срок действия до 31.03.2022 г.

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ
№ 0056-2968

Фамилия: БОГАТЫРЕВ
Имя: ВАЛЕРИЙ
Отчество: ВАЛЕРЬЕВИЧ
Год рождения: 1968

Подпись владельца: Ref
Подпись руководителя Независимого органа: М.П. "ЭКСПЕРТ НК" ОДН 10777462

КВАЛИФИКАЦИОННОЕ УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0056-2968
Уровень квалификации, метод (вид) контроля, наименование (индекс) объектов контроля
в соответствии с Правилами аттестации персонала в области неразрушающего контроля.
Настоящее удостоверение действительно только при наличии удостоверения о проверке знаний правил безопасности.

Вид контроля	ЭК		ВИК		МК		ПК		УК	
	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год	мес	год
Уровень										
1										
Оборудование										
2										
Оборудование										
Оборудование										

Подпись руководителя Независимого органа: М.П. "ЭКСПЕРТ НК" ОДН 10777462
Дата выдачи: 28.01.2022
127410, РФ, г. Москва, Алтуфьевское ш., 41А
тел. +7 (495) 660-94-49, 8 (800) 250-94-49

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329
о проверке знаний правил безопасности

Выдано БОГАТЫРЕВУ ВАЛЕРИЮ ВАЛЕРЬЕВИЧУ
Должность Слесарь
Место работы ООО "Эгида"
в том, что он(а) прошел(шла) проверку знаний:

ФНП Приказ от 15.12.2020 № 531, ФНП Приказ от 15.12.2020 № 532, ФНП Приказ от 11.12.2020 № 521, ФНП Приказ от 15.12.2020 № 530,
в Комиссии НОАП ООО «МЦОК «ТЕХНОПРОГРЕСС» (допущен(а) в качестве специалиста неразрушающего контроля (I или II уровня))

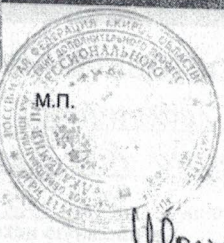
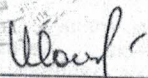
Основание: Протокол № 1329/05-2023 от 20 января 2023 г.
Председатель аттестационной комиссии: В.А. Аканов

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 0066-1329
Экзаменаторы

Филимонов М.А.
(Ф.И.О.)
(подпись)

Михайлова Н.Л.
(Ф.И.О.)
(подпись)

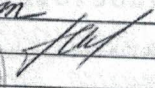
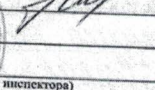
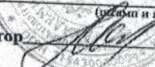
Продолжение Приложения 17


М.П.


(личная подпись)
Выдано « 30 » сентября 20 20 г.
Тип: «Абрис»

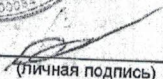
УДОСТОВЕРЕНИЕ № 563 PD
Выдано Малетину
(фамилия, имя, отчество)
Артмену Александру
в том, что он « 30 » сентября 20 20 г.
окончил ЧОУ ДПО «Академия
профессионального образования» находящееся
по адресу: г. Киров
по профессии слесарь по ремонту
и эксплуатации газового
оборудования

Частное образовательное учреждение
дополнительного профессионального образования
«Академия профессионального образования»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1574 от 11 октября 2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 278
Выдано Малетину
(фамилия, имя, отчество)
Артмену Александру
Должность Слесарь
Место работы ООО "Энгра"

Решением аттестационной комиссии
от « 25 » 09 20 20 г. протокол № 41-П
аттестован(а) в качестве специалиста
по монтажу и
проверке герметичности и
отделов работ
Председатель
экзаменационной комиссии 
Инспектор Ростехнадзора 
(штамп и подпись инспектора)
Директор 
М.П. 
Абрис

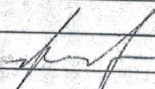
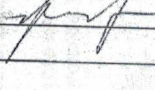

М.П.


(личная подпись)
Выдано « 04 » марта 20 19 г.
Тип: «Абрис»

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 453 PD
Выдано Дербеневу
(фамилия, имя, отчество)
Александру Павловичу
в том, что он « 04 » марта 20 19 г.
окончил ЧОУ ДПО «Академия
профессионального образования» находящееся
по адресу: г. Киров
по профессии слесарь по ремонту
и эксплуатации газового
оборудования

Частное образовательное учреждение
дополнительного профессионального образования
«Академия профессионального образования»
Лицензия Министерства образования Кировской области № 1574 от 11 октября 2016 г.

УДОСТОВЕРЕНИЕ № 96
Выдано Дербеневу
(фамилия, имя, отчество)
Александру Павловичу
Должность Слесарь
Место работы ООО "Энгра"

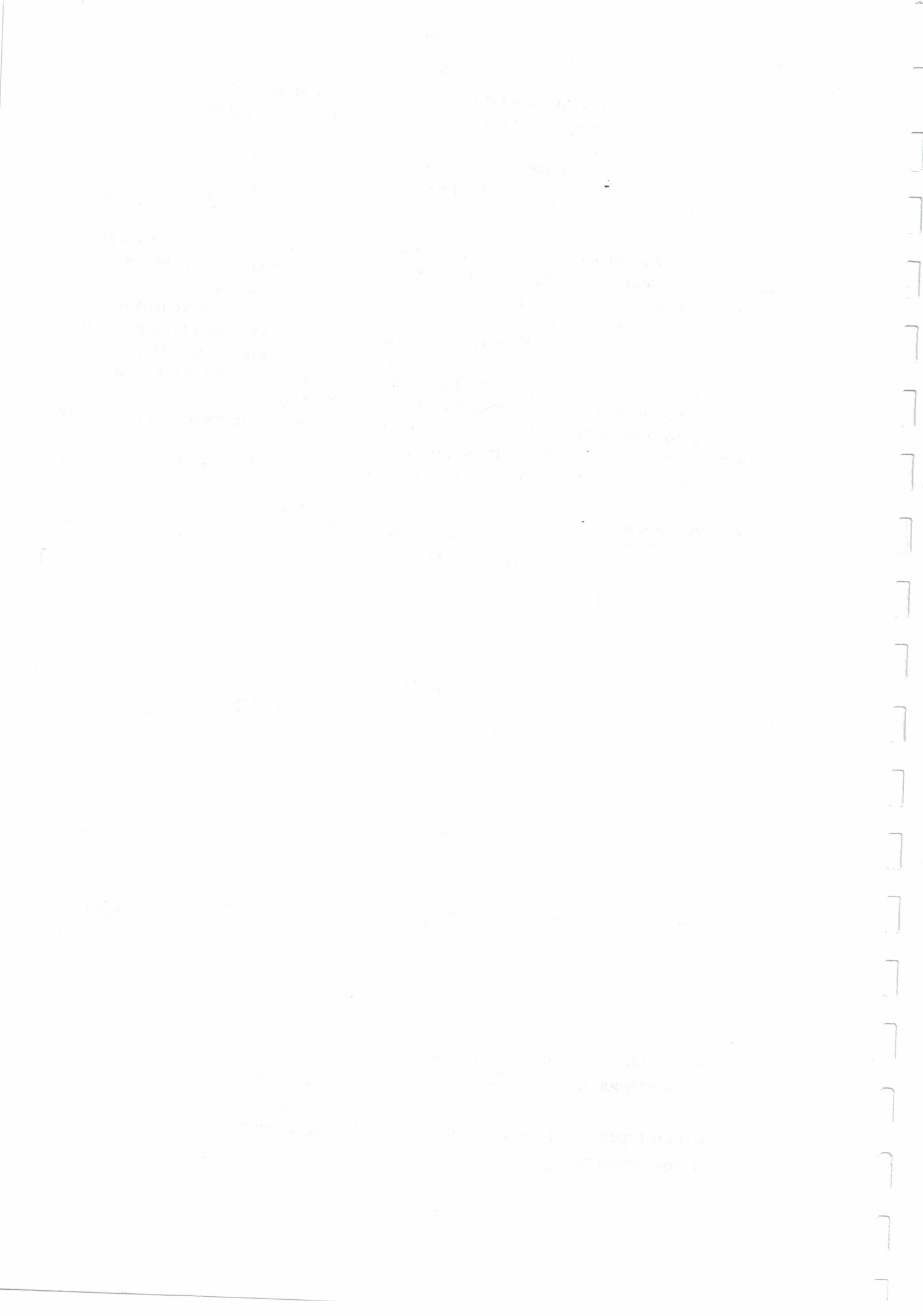
Решением аттестационной комиссии
от « 06 » марта 20 19 г. протокол № 24-Г
аттестован(а) в качестве персонала
выполняющего газоопасные
работы
Председатель
экзаменационной комиссии 
Инспектор Ростехнадзора 
(штамп и подпись инспектора)
Директор 
М.П. 

**Перечень
нормативно-технической документации,
использованной при проведении технического диагностирования**

1. О мерах по обеспечению безопасности при использовании и содержании внутридомового и внутриквартирного газового оборудования. Постановление Правительства РФ от 14.05.2013 г. № 410 (с изменениями).
2. О порядке поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан. Постановление Правительства РФ от 21 июля 2008 года № 549 (с изменениями и дополнениями).
3. 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.
4. 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.
5. 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).
6. ГОСТ 20415-82 Контроль неразрушающий. Методы акустические. Общие положения.
7. ГОСТ 16037-80* Соединения сварные стальных трубопроводов. Основные типы, конструктивные элементы и размеры.
8. ГОСТ 22690-2015 Бетоны. Определение прочности механическими методами неразрушающего контроля (с Поправкой).
9. ГОСТ Р ИСО 24497-1-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 1. Термины и определения.
10. ГОСТ Р ИСО 24497-2-2009 Контроль неразрушающий. Магнитная память металла. Часть 2. Общие требования.
11. ГОСТ Р ИСО 24497-3-2009 Контроль неразрушающий. Метод магнитной памяти металла. Часть 3. Контроль сварных соединений.
12. ГОСТ Р 55614-2013 Контроль неразрушающий. Толщиномеры ультразвуковые. Общие технические требования.
13. ГОСТ Р 55724-2013 Контроль неразрушающий. Сварные соединения. Методы ультразвуковые.
14. ГОСТ Р 56512-2015 Контроль неразрушающий. Магнитопорошковый метод. Типовые технологические процессы.
15. ГОСТ 30494-2011 Здания жилые и общественные. Параметры микроклимата в помещениях.
16. СНиП II-V.10 Жилые здания. Нормы проектирования
17. СНиП II-V.10-58 Жилые здания. Нормы проектирования
18. СНиП II-Л.1-62 Жилые здания. Нормы проектирования
19. СНиП II-Л.1-71* Жилые здания. Нормы проектирования
20. СНиП 2.08.01-85 Жилые здания. Нормы проектирования
21. СНиП 2.08.01-89* Жилые здания. Нормы проектирования
22. СНиП 31-01-2003 Здания жилые многоквартирные
23. СП 54.13330.2011 Здания жилые многоквартирные
24. СП 54.13330.2016 Здания жилые многоквартирные. Актуализированная редакция СНиП 31-01-2003 (с Изменениями № 1, 2, 3).

Владимирская обл., г. Кольчугино, ул. Шмелева, д. 12

Параметр	Значение
Общее количество квартир в доме	65
Количество квартир, в которых проведено ТДВДГО	34
Процент попадания в квартиры	52,31%
Номера квартир, в которых проведено ТД ВДГО	1, 2, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 15, 17, 18, 20, 21, 23, 25, 26, 27, 30, 32, 34, 37, 41, 45, 46, 48, 49, 55, 61, 62, 64, 65
Номера квартир, в которые не был предоставлен доступ	3, 4, 14, 16, 19, 22, 24, 28, 29, 31, 33, 35, 36, 38, 39, 40, 42, 43, 44, 47, 50, 51, 52, 53, 54, 56, 57, 58, 59, 60, 63
Номера отсутствующих квартир	-





Общество с ограниченной ответственностью «Эгида», 2023