

# ИП Каплуновская Валентина Владимировна

ОГРН 318619600229657 ИНН 611104519050 тел. 8-988-566-37-69

СРО-П-127-27012010 рег. №152 от 18.01.2019

Заказчик: ООО «Контур-М»

«Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51»

## Раздел 5

Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений

## Подраздел 6 Система газоснабжения

102-02/2023 ИОС6  
Том 5.6

Изм	Недок	Подп.	Дата

Главный инженер проекта

В.В. Каплуновская

Индивидуальный предприниматель

В.В. Каплуновская

г. Ростов-на-Дону

2023

Согласовано			
		Разработал	

Инв. № подл.	
Подп. и дата	

Инв. № подл.	ГИП	Каплуновская		11.23
	Выполнил	Каплуновская		11.23
	Проверил	Хаустов		11.23
	Н.контроль	Хаустов		11.23

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
1	2	
102-02/2023 ИОС6.С	Содержание тома	
102-02/2023 ИОС6-СП	Состав проектной документации	
102-02/2023 ИОС6. ПЗ	Текстовая часть	
	1.Исходные данные для разработки рабочей документации	
	2.Характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями	
	3. Проектные данные о потребности объекта капитального строительства в тепле и топливе	
	4.Обоснование выбора диаметров газопроводов.	
	5.Расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе.	
	6.Сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо.	
	7. Описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа, применяемых систем автоматического регулирования.	
	8. Обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем	
	9. Обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии	
	10.Сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода	
	11.Перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновению потенциальных аварий, систем оповещения и связи	
102-02/2023 ИОС6	Графическая часть	
	Общие данные	
	План газопровода, М1:500	
	План теплогенераторной №1, М1:100; План теплогенераторной №2, М1:100	
	План теплогенераторной №3, М1:100; План тепло-	

102-02/2023 ИОС6.С

Изм.	Колуч.	Лист	№ док	Подпись	Дата	102-02/2023 ИОС6.С			
						Содержание тома	Стадия	Лист	Листов
							П	1	2
							ИП Каплуновская В.В. г. Ростов-на-Дону		

Обозначение	Наименование	Примечание (стр.)
1	2	
	генераторной №4, М1:100; План теплогенераторной №5, М1:100	
	Схема газопровода, М 1:100. Узел А	
	Схема присоединения корректора ТС220 с блоком телеметрии TELEOFIS RX101-R4	
Приложение 1	технические условия №00-61-45114 от 07.11.2023г, выданные филиалом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону	
Приложение 2	Технические условия выбора коммерческого узла учета расхода газа, выданных ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»	
Приложение 3	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU С-IT.MO09.B.00314/21 на котел газовый BAXI Power HT 1.650, 65кВт, BAXI Power HT 1.450, 45кВт	
Приложение 4	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU С-IT.MO09.B.00308/21 на котел газовый BAXI Power HT 1.1200, 120кВт	
Приложение 5	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU Д-RU.HA10.B.01126/18 на арматуру трубопроводную.	
Приложение 6	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU Д-RU.PA01.B.11812/21 системы автоматического контроля загазованности.	
Приложение 7	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU Д-RU.AB53.B.00272/19 арматура трубопроводная клапаны термозапорные КТЗ	
Приложение 8	Сертификат соответствия ЕАЭС №RU Д-RU.PA01.B.81703/21 на трубы стальные электро-сварные.	

Изм.	Кол.у	Лист	№док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взаи. инв. №			

102-02/2023 ИОС6.С

Лист

2

## Состав проектной документации

Но мер	Обозначение	Наименование	Примечание
1	102-02/2023 ИОС6.СП	Проектная документация	

Согласовано	
Разработал	

Инв. №подл.	
Подп. и дата	

102-02/2023 ИОС6.СП					
Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подпись	Дата
		Каплуновская			11.23
		Каплуновская			11.23
		Хаустов			11.23
		Хаустов			11.23

<b>Состав проектной документации</b>	Стадия	Лист	Листов
	П	1	1
	ИП Каплуновская В.В. г. Ростов-на-Дону		

## Справка главного инженера проекта

Проектная документация «Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51» соответствует требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных проектом мероприятий.

Главный инженер проекта

Каплуновская В.В.

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2023 г.

### 1. Исходные данные для разработки рабочей документации

Проектная документация разработана на основании следующих исходных данных:

- техническое задание на разработку проектной документации;
- технические условия **ТУ №00-61-45114 от 07.11.2023г**, выданные филиалом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону;
- условия согласования выбора коммерческого узла учета газа, выданные ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»;
- Федеральный закон ФЗ №123 Технический регламент о требованиях пожарной безопасности от 22.07.2008;
- Федеральный закон ФЗ №116 О промышленной безопасности опасных производственных объектов (с изменениями на 13 июля 2015 года);
- Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утвержденный Постановлением Правительства РФ №870 от 29.10.2010г.;
- СП 62.13330.2011\* (с изменениями 1,2,3,4) Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
- СП 42-101-2003 Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб;
- СП 42-102-2004 Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб;
- СП 42-103-2003 Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов;
- ГОСТ 21.610-85 Газоснабжение. Наружные газопроводы;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Основные требования к проектной и рабочей документации»;
- Федеральные нормы и правила в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления" от 15 декабря 2020 года N 531.
- СП 28.13330.2010 Защита строительных конструкций от коррозии.
- СП 281.1325800.2016 Установки теплогенераторные мощностью до 360 кВт, интегрированные в здания. Правила проектирования и устройства.

102-02/2023 ИОС6.ПЗ

Изм.	Кол.у	Лист	№ док	Подпись	Дата	102-02/2023 ИОС6.ПЗ			
						Текстовая часть	Стадия	Лист	Листов
							П	1	15
							ИП Каплуновская В.В. г. Ростов-на-Дону		

Копировал:

Формат А4

Согласовано			
	Разработал		
Инд. № подл.			
Подп. и дата			
Инд. № подл.			

## 2. Характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями

Согласно техническим условиям **ТУ №00-61-45114 от 07.11.2023г**, выданным филиалом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону, точкой присоединения для реконструкции системы газоснабжения нежилых зданий, является существующий газопровод низкого давления, проложенный на земельном участке по адресу: Ростовская область г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51. Давление в точке присоединения - 0,002- 0,003 МПа., диаметр - 57 мм.

В настоящее время объект газифицирован.

Существующее газопотребляющее оборудование:

- Котел газовый КС-ГВ-50 Конорд, 50кВт - 1 шт.;
- Котел газовый КС-ГВ-31,5 Конорд, 31,5кВт - 1 шт.;
- Котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт – 2шт.;
- Котел газовый АОГВ-29-1 Siberia, 29 кВт – 3 шт.;
- Газовый водонагреватель ARISTON SGA-200 R, 8,65 кВт – 1шт.

Проектом предусматривается:

демонтаж:

- Котел газовый КС-ГВ-50 Конорд, 50кВт - 1 шт.;
- Котел газовый КС-ГВ-31,5 Конорд, 31,5кВт - 1 шт.;
- Котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт – 2шт.;

установка:

- Котел газовый BAXI Power HT 1.650, 65кВт - 1 шт.;
- Котел газовый BAXI Power HT 1.450, 45кВт - 1 шт.
- Котел газовый BAXI Power HT 1.1200, 120кВт – 2 шт.

Данным разделом проектной документации предусматривается:

- прокладка газопровода низкого давления до устанавливаемого газопотребляющего оборудования.

Существующие сети системы газопотребления объекта, согласно таблице 1 СП 62.13330.2011, относятся к газопроводам среднего давления (0,11-0,3 МПа) и низкого давления (2,0 кПа).

Степень огнестойкости здания - I, класс конструктивной пожарной опасности С0. Класс пожарной опасности строительных конструкций - К0 (по СНиП 21-01-97\* «Пожарная безопасность зданий и сооружений»).

По функциональной пожарной опасности здания относятся к классу Ф 5.2.

Уровень ответственности газопроводов и сооружений – II нормальный.

**Согласно техническому регламенту о безопасности сетей газораспределения и газопотребления (утв. постановлением Правительства РФ от 29 октября 2010 г. N870) проектируемый объект технического регулирования идентифицирован в качестве сети газопотребления, так как транспортирует природный газ к газоиспользующему оборудованию газифицируемых зданий, с давлением, не превышающим 1,2 МПа.**

**Согласно Приложения 2 Федерального закона №116 от 21.07.97 г. "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" проектируемые газопроводы и сооружения на них, отнесены к опасному производственному объекту III класса опасности (опасный производственный объект средней опасности).**

## 3. Проектные данные о потребности объекта капитального строительства в тепле и топливе.

Расчет тепла и топлива, выполнен ИП Каплуновская В.В. 10.2023 г.

## 4. Обоснование выбора диаметров газопроводов.

Диаметры газопроводов приняты согласно гидравлическому расчету, выполненного ИП Каплуновская В.В. 11.2023.

Взаи. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							2

## 5. Расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе.

Максимальный часовой расход газа газифицированных нежилых зданий, согласно ТУ №00-61-45114 от 07.11.2023г, выданных филиалом ПАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону" в г. Ростове-на-Дону, составляет: **48,039**м<sup>3</sup>/ч.

## 6. Сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо.

Для отопления и вентиляции проектом предусматривается установка газопотребляющего оборудования:

### Теплогенераторная 2

Газопотребляющее оборудование теплогенераторной 2, пристроенной к складскому зданию. По функциональной пожарной опасности здание относится к классу Ф 5.2.

Существующее газопотребляющее оборудование:

- Котел газовый КС-ГВ-50 Конорд, 50кВт - 1 шт.;
- Котел газовый КС-ГВ-31,5 Конорд, 31,5кВт – 1 шт.

Проектом предусматривается:

демонтаж:

- Котел газовый КС-ГВ-50 Конорд, 50кВт - 1 шт.;
- Котел газовый КС-ГВ-31,5 Конорд, 31,5кВт – 1 шт.

установка:

- Котел газовый BAXI Power NT 1.650, 65кВт - 1 шт.;
- Котел газовый BAXI Power NT 1.450, 45кВт – 1 шт.

Теплогенераторная пристроенная, количество человек, одновременно находящихся в смежных помещениях с теплогенераторной, не превышает 50 человек.

Давление газа на вводе в теплогенераторную, согласно гидравлическому расчету – 2,0 кПа.

Категория помещения теплогенераторной по взрывопожарной опасности - Г.

Согласно п. 6.9.6 СП 4.13130.2013 помещение пристроенной теплогенераторной отделено от смежных помещений противопожарными перегородками 1-го типа толщиной 120 мм, из кирпичной кладки, с пределом огнестойкости не менее REI 45 (согласно таблице 23 Ф3 №123), с выходом непосредственно наружу здания, а также противопожарными перекрытиями 3-го типа, с пределом огнестойкости не менее REI 45 (согласно таблице 23 Ф3 №123).

Ввод газопровода в теплогенераторную существующий, осуществляется трубопроводом из труб стальных водогазопроводных Ду40 по ГОСТ3262-75. Прокладку внутреннего газопровода предусмотреть открытой.

Внутренняя разводка газопровода по теплогенераторной осуществляется трубопроводом из труб водогазопроводных труб Ø40x3,5, Ø20x2,8 и Ø15x2,8 по ГОСТ 3262-75\*.

На вводе газопровода в теплогенераторную установлен термозапорный клапан типа КТЗ-001 Ду40. Температура срабатывания термозапорного клапана 80-100 С°.

Для контроля загазованности в помещении теплогенераторной установлена система контроля загазованности по СО и СН4 САКЗ-МК-2-2 в комплекте с электромагнитным клапаном КЗЭУГ-40-НД.

Порог срабатывания системы по СН4 - 10±5% НКПР, по СО - порог срабатывания I - 20±5 мг/м3, порог II - 100±25 мг/м3 (согласно паспортным данным).

Система САКЗ-МК-2-2 крепится к стене так, что электромагнитный клапан КЗЭУГ-40-НД находится на горизонтальном участке трубы и включается в розетку электрической сети. Блок

Изнв. №	Подп. и дата	Взаи. инв.						
			Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-

102-02/2023 ИОС6.ПЗ

Лист  
3

датчика сигнализатора загазованности по СН4 крепить в месте наиболее вероятного скопления газа на расстоянии не менее 1 метра от края газового котла и на расстоянии 100-200 мм от потолка. Сигнализатор загазованности СО устанавливать на расстоянии 1,5 - 1,8 м от пола, не ближе 2,0м от места подачи приточного воздуха.

Газовые котлы имеют Сертификат соответствия.

Подключение котлов к газовой сети осуществляется трубопроводами Ø20x2,8. На подводящих газопроводах к котлам, предусматривается установка отключающих устройств (шаровой кран Ду20).

Установку газовых котлов выполнять согласно инструкции завода-изготовителя, техническое обслуживание и устранение неисправностей осуществлять квалифицированными специалистами сервисной организации.

Воздухообмен в помещении теплогенераторной принят трехкратным, с помощью приточно-вытяжной вентиляции. Приток воздуха осуществляется приточно-вытяжной системой с помощью наружной приточной жалюзийной решетки 200x200, установленной в наружной стене теплогенераторной. Вытяжка воздуха осуществляется вытяжной вентиляцией с естественным побуждением через вентканал Ø180мм -1 шт, который выводится выше уровня кровли и защищается от попадания осадков.

Для котлов предусмотреть систему дымоудаления в индивидуальные вертикальные дымоходы Ø 200 – 2шт.

В качестве легкосбрасываемой конструкции в помещении теплогенераторной предусмотрен оконный проем с одинарным остеклением, толщиной стекла 3мм и площадью остекления не менее 0,03м<sup>2</sup> на 1м<sup>3</sup> объема помещения.

В теплогенераторной предусматривается устройство продувочного трубопровода Ø20x2,8 от наиболее удаленного от места ввода участка газопровода и от участка газопроводов для подключения к котлам.

Продувочный трубопровод вывести выше парапета (карниза) здания склада на 1,0м. Концевой участок продувочного газопровода Г5 Ø20x2,8 вывести на расстояние не менее 3,0 метра от приточной решетки и разместить в зоне действия существующей молниезащиты здания. При прокладке газопроводов через стены (перекрытия) здания газопровод заключать в футляр по серии. 5.905-25.05. Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину заделать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другим эластичным материалом. Пространство между стеной (перекрытием) и футляром заделать цементным раствором. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций стен.

Крепление газопровода Ø40x3,5 и Ø20x2,8 к стене выполнить по серии 5.905-18.05.

Отключающие устройства располагать на расстоянии не менее 0,5 метров от открывающихся дверных и оконных проемов.

Внутренние газопроводы прокладывать с уклоном не менее 3‰ в сторону распределительного газопровода.

Для защиты от коррозии газопровод окрасить лакокрасочным покрытием из двух слоев желтой краски для наружных и внутренних работ по ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-82\*). Газопроводы (в том числе продувочные), которые прокладываются по фасадам зданий допускается окрашивать в цвет фасада.

### Теплогенераторная 5

Газопотребляющее оборудование теплогенераторной 5, пристроенной к складскому зданию. По функциональной пожарной опасности здание относится к классу Ф 5.2.

Существующее газопотребляющее оборудование:

- Котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт - 2 шт.

Взаи. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							4



Проектом предусматривается:

демонтаж:

- Котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт - 2 шт. установка:

- Котел газовый BAXI Power NT 1.1200, 120кВт - 1 шт.;

Теплогенераторная пристроенная, количество человек, одновременно находящихся в смежных помещениях с теплогенераторной, не превышает 50 человек.

Давление газа на вводе в теплогенераторную, согласно гидравлическому расчету – 2,0 кПа.

Категория помещения теплогенераторной по взрывопожарной опасности - Г.

Согласно п. 6.9.6 СП 4.13130.2013 помещение пристроенной теплогенераторной отделено от смежных помещений противопожарными перегородками 1-го типа толщиной 120 мм, из кирпичной кладки, с пределом огнестойкости не менее REI 45 (согласно таблице 23 ФЗ №123), с выходом непосредственно наружу здания, а также противопожарными перекрытиями 3-го типа, с пределом огнестойкости не менее REI 45 (согласно таблице 23 ФЗ №123).

Ввод газопровода в теплогенераторную существующий, осуществляется трубопроводом из труб стальных электросварных Ду50 по ГОСТ10704-91 группы В из спокойной стали со сварным швом, равнопрочным основному металлу трубы. Прокладку внутреннего газопровода предусмотреть открытой.

Внутренняя разводка газопровода по теплогенераторной осуществляется трубопроводом из труб стальных электросварных Ø57х3,0 по ГОСТ10704-91 группы В из спокойной стали и водогазопроводных труб Ø20х2,8 и Ø15х2,8 по ГОСТ 3262-75\*.

На вводе газопровода в теплогенераторную установлен существующий термозапорный клапан типа КТЗ-001 Ду50. Температура срабатывания термозапорного клапана 80-100 С°.

Для контроля загазованности в помещении теплогенераторной установлена система контроля загазованности по СО и СН4 САКЗ-МК-2-2 в комплекте с электромагнитным клапаном КЗЭУГ-50НД.

Порог срабатывания системы по СН4 - 10±5% НКПР, по СО - порог срабатывания I - 20±5 мг/м3, порог II - 100±25 мг/м3 (согласно паспортным данным).

Система САКЗ-МК-2 крепится к стене так, что электромагнитный клапан КЗЭУГ-50НД находится на горизонтальном участке трубы и включается в розетку электрической сети. Блок датчика сигнализатора загазованности по СН4 крепить в месте наиболее вероятного скопления газа на расстоянии не менее 1 метра от края газового котла и на расстоянии 100-200 мм от потолка. Сигнализатор загазованности СО устанавливать на расстоянии 1,5 - 1,8 м от пола, не ближе 2,0м от места подачи приточного воздуха.

Газовые котлы имеют Сертификат соответствия.

Подключение котлов к газовой сети осуществляется трубопроводами Ø25х3,2. На подводящих газопроводах к котлам, предусматривается установка отключающих устройств (шаровой кран Ду25).

Установку газовых котлов выполнять согласно инструкции завода-изготовителя, техническое обслуживание и устранение неисправностей осуществлять квалифицированными специалистами сервисной организации.

Воздухообмен в помещении теплогенераторной принят трехкратным, с помощью приточно-вытяжной вентиляции. Приток воздуха осуществляется приточно-вытяжной системой с помощью наружной приточной жалюзийной решетки 580х690, установленной в наружной стене теплогенераторной. Вытяжка воздуха осуществляется вытяжной вентиляцией с естественным побуждением через вентканалы Ø200мм -1 шт и 360х140мм – 1 шт, которые выводятся выше уровня кровли и защищаются от попадания осадков.

Для котлов предусмотреть систему дымоудаления в индивидуальные вертикальные ды-

Взаи. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							5

моходы 360x140 – 2шт.

В качестве легкобрасываемой конструкции в помещении теплогенераторной предусмотрен оконный проем с одинарным остеклением, толщиной стекла 3мм и площадью остекления не менее 0,03м<sup>2</sup> на 1м<sup>3</sup> объема помещения.

В теплогенераторной предусматривается устройство продувочного трубопровода Ø20x2,8 от наиболее удаленного от места ввода участка газопровода и от участка газопроводов для подключения к котлам.

Продувочный трубопровод вывести выше парапета (карниза) здания на 1,0м. Концевой участок продувочного газопровода Г5 Ø20x2,8 вывести на расстояние не менее 3,0 метра от приточной решетки и разместить в зоне действия существующей молниезащиты здания. При прокладке газопроводов через стены (перекрытия) здания газопровод заключать в футляр по серии. 5.905-25.05. Пространство между газопроводом и футляром на всю его длину заделать просмоленной паклей, резиновыми втулками или другим эластичным материалом. Пространство между стеной (перекрытием) и футляром заделать цементным раствором. Края футляров должны быть на одном уровне с поверхностями пересекаемых конструкций стен.

Крепление газопровода Ø57x3,0, Ø25x3,2, Ø20x2,8 к стене, выполнить по серии 5.905-18.05.

Отключающие устройства располагать на расстоянии не менее 0,5 метров от открывающихся дверных и оконных проемов.

Внутренние газопроводы прокладывать с уклоном не менее 3‰ в сторону распределительного газопровода.

Для защиты от коррозии газопровод окрасить лакокрасочным покрытием из двух слоев желтой краски для наружных и внутренних работ по ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-82\*). Газопроводы (в том числе продувочные), которые прокладываются по фасадам зданий допускается окрашивать в цвет фасада.

Таблица 1. Сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо

Наименование здания (помещения)	Объем помещения, м <sup>3</sup>	Наименование агрегата	Количество	Расход газа м <sup>3</sup> /час (мах)		Давление газа перед горелкой (согласно паспорта), кПа	Примечание
				На агрегат. мин./ макс	Общий		
Теплогенераторная 1	25,0	Котел газовый АОГВ-29-1 Siberia, 29кВт	1	0,3/2,94	2,94	2,0	сущ.
Теплогенераторная 2	26,0	Котел газовый BAXI Power HT 1.650, 65кВт	1	1,29/4,91	4,91	2,0	проектир
		Котел газовый BAXI Power HT 1.450, 45кВт	1	1,46/7,08	7,08	2,0	проектир
Теплогенераторная 3	15,0	Котел газовый АОГВ-29-1 Siberia, 29кВт	1	0,3/2,94	2,94	2,0	сущ.

Инд. №	Взаим. инв.
Подп. и дата	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							6

Теплогенераторная 4	15	Котел газовый АОГВ-29-1 Siberia, 29кВт	1	0,3/2,94	2,94	2,0	сущ.
		Газовый водонагреватель ARISTON SGA-200 R, 8,65 кВт	1	0,3/1,069	1,069	2,0	сущ.
Теплогенераторная 5	87,25	Котел газовый BAXI Power HT 1.1200, 120кВт	2	4,23/13,08	13,08	2,0	проект-ир
Общий расход газа: 0,3 – 48,039 м³/ч							

### 7. Описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа, применяемых систем автоматического регулирования.

Узел коммерческого учета расхода газа разработан в соответствии с техническими условиями для согласования выбора коммерческого узла учета расхода газа, выданными ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону».

Для учета расхода газа после существующего ГРПШ в помещении теплогенераторной установлен существующий измерительный комплекс СГ-ТК-Д-65, на базе счетчика ВК G40.

Измерительный комплекс имеет Сертификат соответствия качества.

Максимальный измеряемый расход – 65,0м3 /ч,

Минимальный измеряемый расход- 0,4 м³ /ч.

Максимальное рабочее давление – 50кПа.

Счетчик устанавливается на расстоянии 1,6-1,8 м от уровня пола. Перед счетчиком, согласно паспортным данным, предусматривается установка фильтра газового пылеулавливающего ФГП-50. Кран шаровый Ду50 (для обеспечения возможности плавного повышения давления на входе в счетчик) установлен после ГРПШ.

Монтаж счетчика необходимо осуществлять представителями организации, имеющей соответствующие лицензии, с соблюдением правил установки, указанных в паспорте изделия

### 8. Обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем

Согласно техническим условиям ТУ №00-61-45114 от 07.11.2023г, выданным филиалом ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону, точкой присоединения для реконструкции системы газоснабжения нежилых зданий, является существующий газопровод низкого давления, проложенный на земельном участке по адресу: Ростовская область г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51. Давление в точке присоединения - 0,002- 0,003 МПа., диаметр - 57 мм.

Присоединение вновь проложенных газопроводов к действующим осуществляется с помощью тавровой врезки, с перекрытием существующего отключающего устройства Ду50, Ду40.

Прокладка газопровода:

- низкого давления (2,0кПа) из труб стальных электросварных Ø57х3,0 по ГОСТ10704-91 группы В из спокойной стали и труб стальных водогазопроводных Ø40х3,0, Ø25х3,2, Ø20х2,8, Ø15х2,8 по 3262-75\*.

Надземные стальные газопроводы и металлические конструкции после монтажа для

Взаи. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							7

защиты от коррозии необходимо окрасить лакокрасочным покрытием из двух слоев желтой краски для наружных и внутренних работ по ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-82\*).

Проектируемый надземный газопровод прокладывать с уклоном не менее 0,003 в сторону распределительного газопровода.

Монтаж и испытание газопровода необходимо производить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом.

Осуществить приемку в эксплуатацию законченного строительством объекта в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» с участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону».

Надземные стальные газопроводы и металлические конструкции после монтажа для защиты от коррозии необходимо окрасить лакокрасочным покрытием из двух слоев желтой краски для наружных и внутренних работ по ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-82\*).

Проектируемый надземный газопровод прокладывать с уклоном не менее 0,003 в сторону распределительного газопровода.

Монтаж и испытание газопровода необходимо производить в соответствии с СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002». Контроль стыков полиэтиленовых газопроводов проверяют ультразвуковым методом.

Осуществить приемку в эксплуатацию законченного строительством объекта в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002» с участием представителя филиала ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону».

Технико-экономические показатели проектируемых газовых сетей приведены в Таблице 2

Диаметр газопровода	Материалы труб	Длина, м	Способ прокладки
Теплогенераторная №2			
Г1 Ø40x3,5	<u>ГОСТ 10704-91</u> Ст10 гр.В по ГОСТ1050-88	7,5	Внутренний
Г1 Ø20x2,8	ГОСТ 3262-75	4,0	Внутренний
Теплогенераторная №5			
Г1 Ø57x3,0	<u>ГОСТ 10704-91</u> Ст10 гр.В по ГОСТ1050-88	4,0	Внутренний
Г1 Ø25x3,2	ГОСТ 3262-75	4,0	Внутренний
Длины продувочных и сбросных газопроводов представлены в спецификации			

Толщина стенки газопровода соответствует требованиям п. 4.6 СП 62.13330.2011\* изм 1,2,3,4 в результате расчета принята более 2,0мм. После монтажа, проектируемые металлические конструкции и надземные стальные газопроводы необходимо защитить от коррозии путем нанесения антикоррозийных покрытий: окрасить двумя слоями масляной цветной густотертой краски по ГОСТ 8292-85 по двум слоям грунтовки ГФ-021 по ГОСТ 25129 - 82. Компенсация температурных удлинений стальных трубопроводов в проекте выполнена с использованием естествен-

Взаим. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							8



в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Контроль качества монтажных работ должен осуществляться согласно СП 62.13330.2011\* Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 (с Изменениями N 1, 2,3,4).

**Продолжительность эксплуатации (со дня ввода в эксплуатацию до первого технического диагностирования) составляет:**

- стальные газопроводы - 30 лет;

- ГРПШ - 20 лет.

Нормативный срок эксплуатации шаровых кранов и газового оборудования устанавливается заводом-изготовителем (согласно паспорта на оборудование).

Досрочное диагностирование газопроводов назначается в случаях аварий, вызванных коррозионными разрушениями стальных газопроводов, потерей прочности (разрывом) стальных стыков. Решение о проведении работ по техническому диагностированию принимается эксплуатирующая организация. Решение о реконструкции (замене) газопровода принимается собственником газораспределительной сети. Продление ресурса эксплуатации газопровода и установление срока последующего проведения технического диагностирования газопровода определяются экспертной организацией.

Необходимо также производить техническое обслуживание газопроводов и газоиспользующего оборудования.

### **9. Обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии**

Устройство электрохимической защиты стального газопровода от коррозии не требуется.

### **10. Сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода**

Устройство телемеханизации не требуется.

### **11. Перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновению потенциальных аварий, систем оповещения и связи**

Для газопотребляющего оборудования при сжигании газообразного топлива предусмотрены устройства, автоматически прекращающие подачу топлива к горелкам при:

- а) повышении или понижении давления газообразного топлива перед горелками;
- в) понижении давления воздуха перед горелками для котлов, оборудованных горелками с принудительной подачей воздуха;
- г) уменьшении разрежения в топке;
- д) погасании факела горелок, отключение которых при работе котла не допускается;
- е) повышении температуры воды на выходе из котла;
- ж) повышении давления воды на выходе из котла;
- и) неисправности цепей защиты, включая исчезновение напряжения.

Перед началом строительно-монтажных работ всем рабочим и инженерно-техническим работникам пройти инструктаж по технике безопасности при выполнении строительно-монтажных и изоляционных работ.

Для выполнения работ должны применяться только исправные машины и механизмы. Оборудование и приспособления, требующие регулярного переосвидетельствования, должны

Взаи. инв.	
Подп. и дата	
Инв. №	

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-	102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							10











Лист регистрации изменений

изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (стр. в документе)	Номер документа	Должность	Фамилия	Подпись	Дата
	измененных	замененных	новых	аннулированных						

Изм.	Кол.у	Лист	№доку	Подп.По	Да-
Индв. №	Подп. и дата	Взаи. инв.			

						102-02/2023 ИОС6.ПЗ	Лист
							15

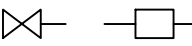




## Ведомость чертежей

Номер	Название	Примечание
1	Общие данные	
2	План газопровода, М 1:500	
3	План теплогенераторной, М1:100	
4	Схема газопровода, М1:100	

## Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>Ссылочные документы</u>	
СП 62.13330.2011	Газораспределительные системы. Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002	
Серия 5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов	
Серия 5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов	
Серия 5.905-20.07	Установка газовых приборов и аппаратов в жилых и коммунально-бытовых зданиях	
	<u>Прилагаемые документы</u>	
102-02/2023 ГСН.ГСВ.С	Спецификация оборудования и материалов	

## Условные обозначения

Графическое обозначение	Соответствующее оборудование	Примеч.
— Г2 —	Газопровод среднего давления, существующий	
— Г1 —	Газопровод низкого давления, существующий	
— Г1 —	Газопровод низкого давления, проектируемый	
	Кран шаровый; Клапан термозапорный;	
	Узел учета расхода газа	
	Аппарат отопительный газовый	
	Переход	
	Фильтр газовый пылеулавливающий	

### ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Рабочая документация на замену газопотребляющего оборудования в нежилых зданиях, расположенных по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51, выполнена на основании технических условий N00-61-45114 от 07.11.2023г., выданных ПАО "Газпром газораспределение Ростов-на-Дону".
2. Точкой присоединения согласно технических условий, служит существующий газопровод низкого давления Ду50. Давление газа в точке подключения – 0,002-0,003 МПа.
3. В настоящее время в нежилых зданиях, установлено существующее газопотребляющее оборудование:
  - котел газовый АОГВ-29-1 Siberia, 29 кВт – 3 шт.;
  - котел газовый КС-ГВ-50 (Конорд), 50 кВт – 1 шт.;
  - котел газовый КС-ГВ-31,5 (Конорд), 31,5 кВт – 1 шт.;
  - котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт – 2 шт.;
  - газовый водонагреватель ARISTON SGA-200 R, 8,65 кВт – 1 шт.
- Проектом предусматривается демонтаж:
  - котел газовый КС-ГВ-50 (Конорд), 50 кВт – 1 шт.;
  - котел газовый КС-ГВ-31,5 (Конорд), 31,5 кВт – 1 шт.;
  - котел газовый VK-80 "Вулкан"(с дутьевой газовой горелкой ГБГ 6/12, 160кВт), 100 кВт – 2 шт.
- установка:
  - котел газовый BAXI Power HT 1.650, 65кВт – 1 шт.;
  - котел газовый BAXI Power HT 1.450, 45кВт – 1 шт.;
  - котел газовый BAXI Power HT 1.1200, 120кВт – 2 шт.
4. Общий максимальный расход газа составляет – 48,039 м<sup>3</sup>/ч, минимальный расход газа – 0,3 м<sup>3</sup>/ч.
5. Для коммерческого учета на газопроводе низкого давления установлен существующий измерительный комплекс СГ-ТК-Д-65 (на базе газ. счетчика ВК Б-40 и эл. корректора ТС220), с блоком телеметрии TELEOFIS RX101-R4, в помещении теплогенераторной.
6. Для снижения давления газа и поддержания его на заданном уровне установлен существующий ГРПШ-07-2У1 с регулятором давления РДНК-1000 (2 шт.), одностороннего обслуживания, без обогрева.
7. В помещениях теплогенераторных, где устанавливаются газовые котлы, площадь оконных проемов должна быть:
  - теплогенераторная №2 не менее 0,8 м<sup>2</sup>;
  - теплогенераторная №5, не менее 2,62 м<sup>2</sup>.
8. Монтаж и испытание газопроводов, установку газового оборудования производить в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", СП 62.13330.2011\*.
9. Трубы должны соответствовать требованиям СП 62.13330.2011\*. Класс герметичности затвора запорной арматуры не должен быть ниже класса "В". В процессе выполнения монтажных работ допускается замена запорной арматуры на другие марки с аналогичными техническими характеристиками.
10. К моменту пуска газа иметь акт ВДПО на пригодность к эксплуатации дымоходов и вентканалов.
11. Формованные переходы выполнять по ГОСТ 17378-01, гнутые отводы по ГОСТ 17375-01.
12. Надземный газопровод покрыть двумя слоями грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82 и двумя слоями краски для наружных работ ГОСТ 8292-85.
13. Ветви деревьев, создающие зону ветрового подпора дымоходам, спилить.
14. Система отопления с естественной или принудительной циркуляцией теплоносителя, данным проектом не рассматривается.
15. Технические решения, принятые в рабочих чертежах, соответствуют требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.
16. Подключение смонтированного газопровода к действующему должна выполнять организация, имеющая лицензию на выполнение газоопасных работ.
17. Данная рабочая документация до начала строительно-монтажных работ должна быть согласована с ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону» и со всеми заинтересованными организациями.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	102-02/2023 ГСН.ГСВ			
						Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51			
Разработал				Каплуновская	11.23	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
ГИП				Каплуновская	11.23		Р	1	6
						Общие данные	ИП Каплуновская В.В. Ростовская область		

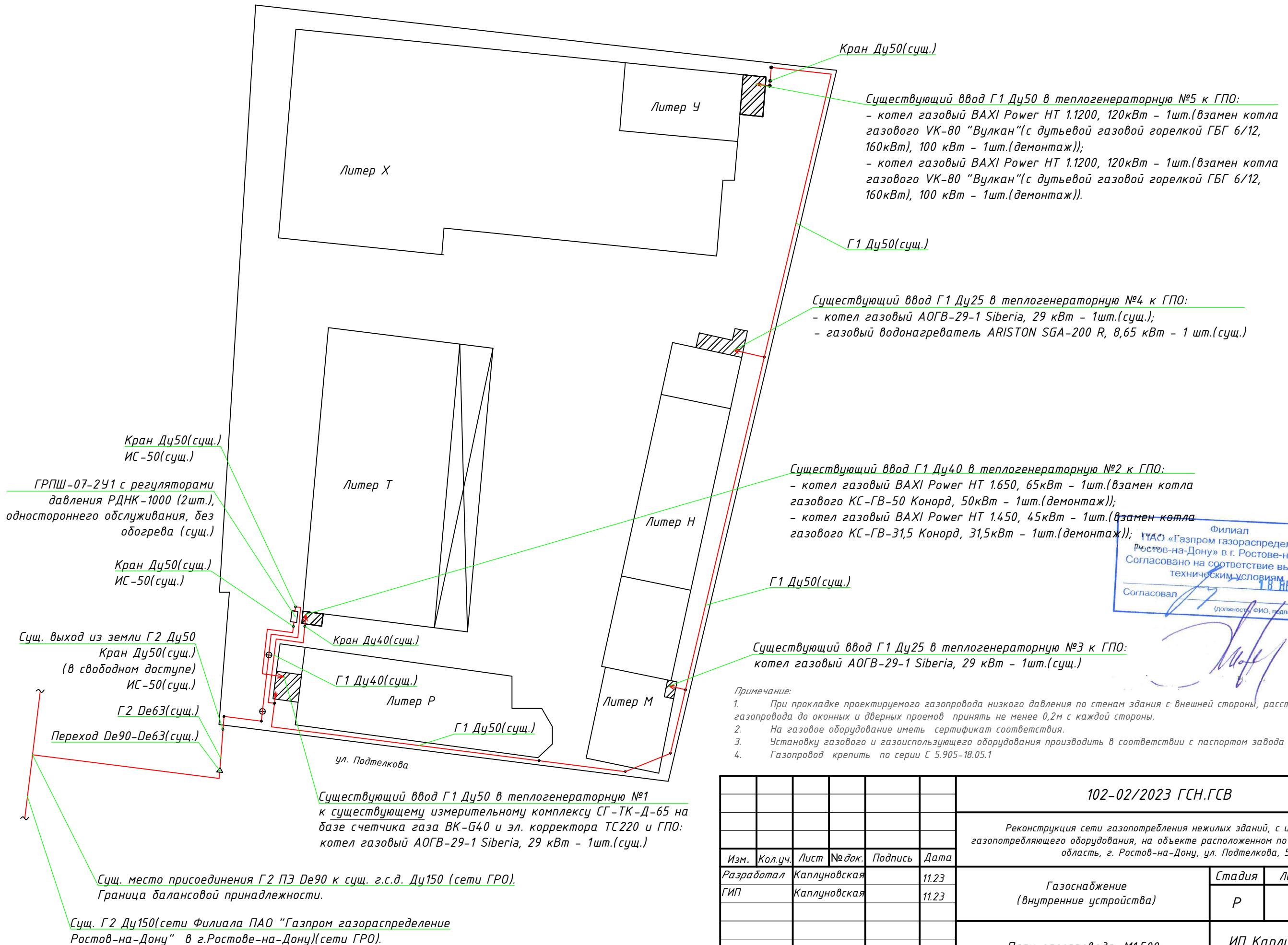
Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

План газопровода, М1:500



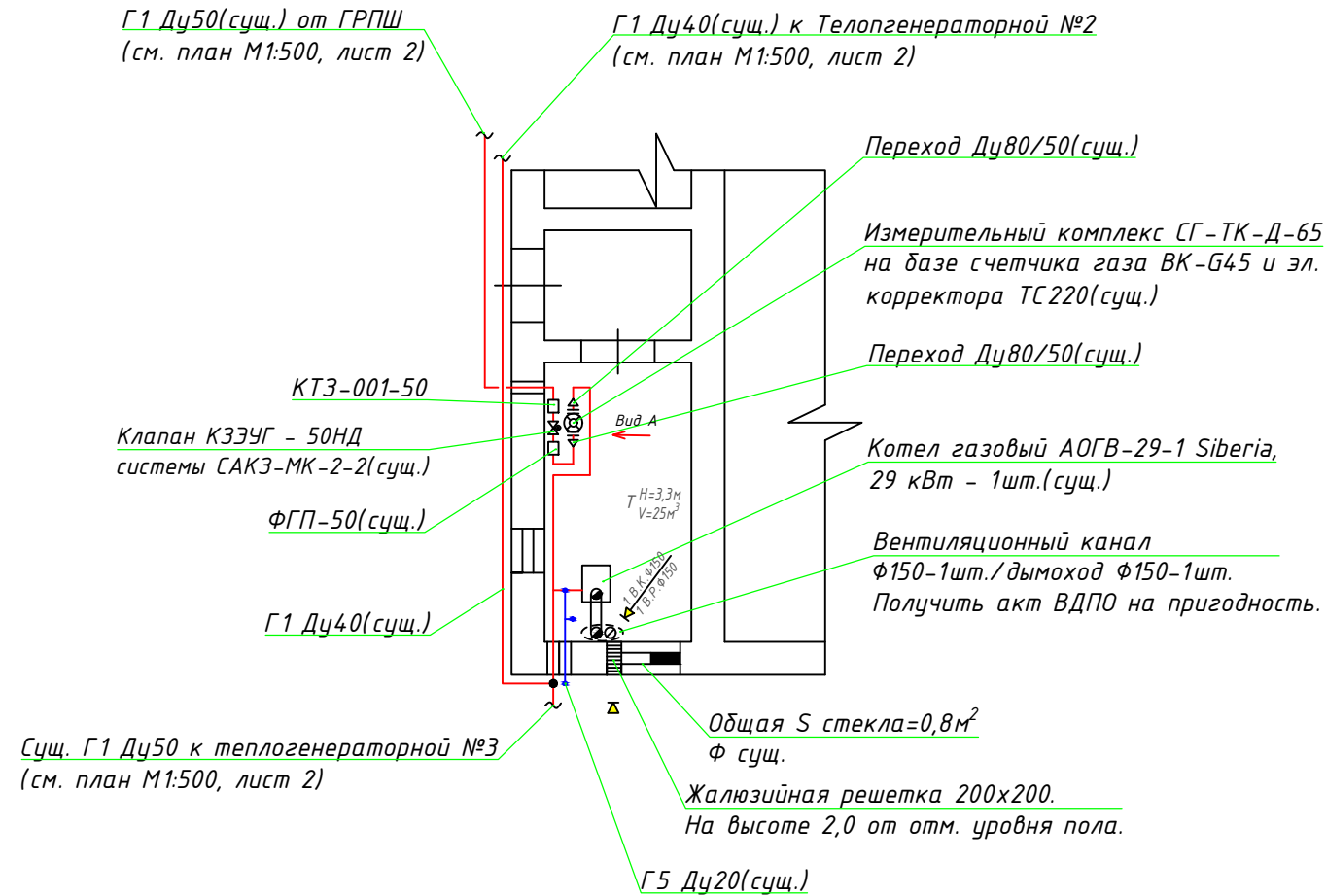
Филиал  
ПАО «Газпром газораспределение  
Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону  
Согласовано на соответствие выданным  
техническим условиям  
18 ЯНВ 2024  
Согласовал  
(должность, ФИО, подпись)

*(Handwritten signature)*

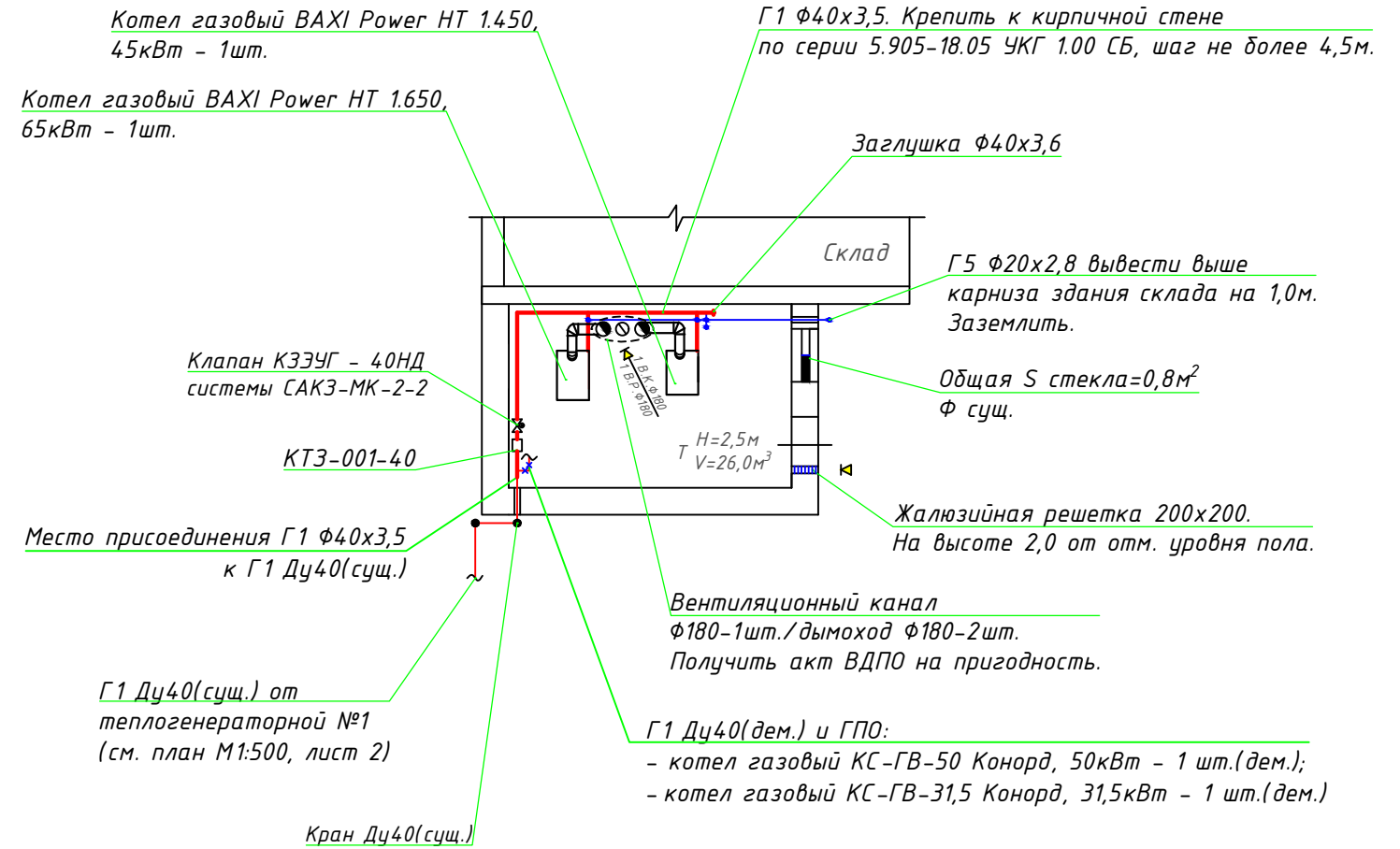
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

						102-02/2023 ГСН.ГСВ			
						Реконструкция сети газопотребления жилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
Разработал				Каплуновская	11.23		Р	2	
ГИП				Каплуновская	11.23				
						План газопровода, М1:500	ИП Каплуновская В.В. Ростовская область		

План теплогенераторной №1, М1:100



План теплогенераторной №2, М1:100



ПРИМЕЧАНИЕ:

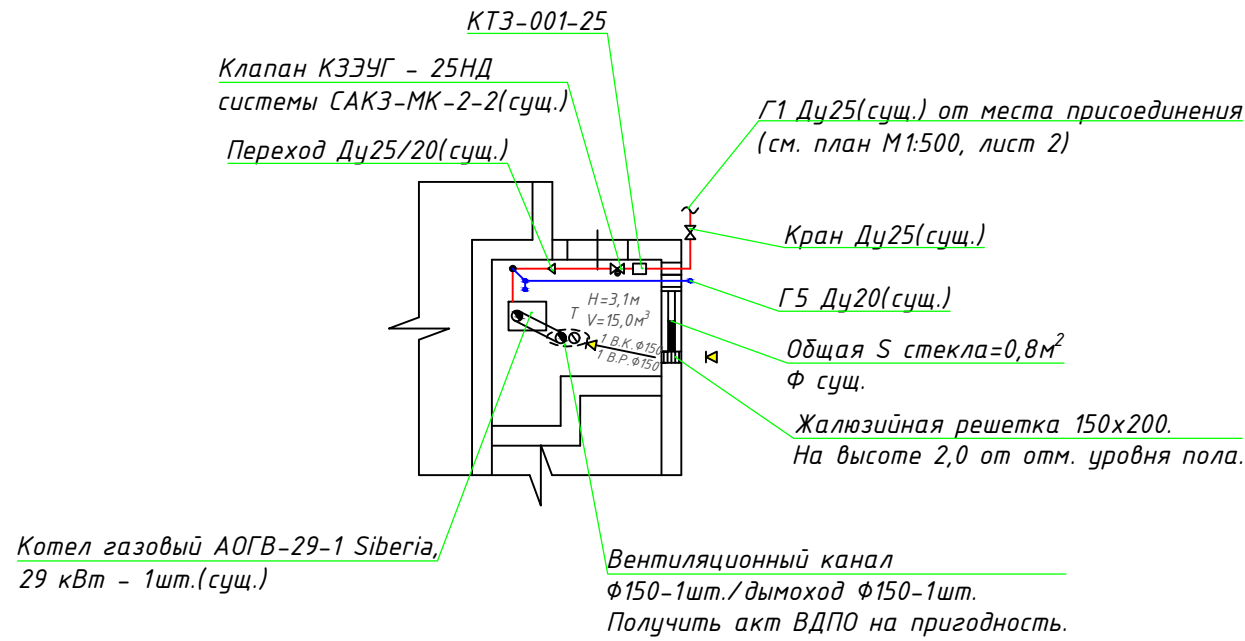
1. При прокладке проектируемого газопровода низкого давления по стенам здания расстояние от газопровода до оконных и дверных проемов принять не менее 0,2м с каждой стороны.
2. Электрифицированное газоиспользующее оборудование подключать к электрической сети имеющей защитный контакт, который присоединен к системе уравнивания потенциалов, при отсутствии такой сети на газопроводе следует предусматривать изолирующие вставки (после крана на опуске к оборудованию).
3. Оборудование имеет сертификат соответствия стандартам РФ.
4. Отключающее устройство к газовому котлу, расположить на высоте 1,5 м от уровня земли.
5. Установка газоиспользующего оборудования и присоединение его к дымоходам должны выполняться специализированными организациями в соответствии с инструкциями заводов-изготовителей по монтажу и нормативными документами.
6. Газоход от котла должен быть надежно и герметично закреплен в дымоход.

102-02/2023 ГСН.ГСВ

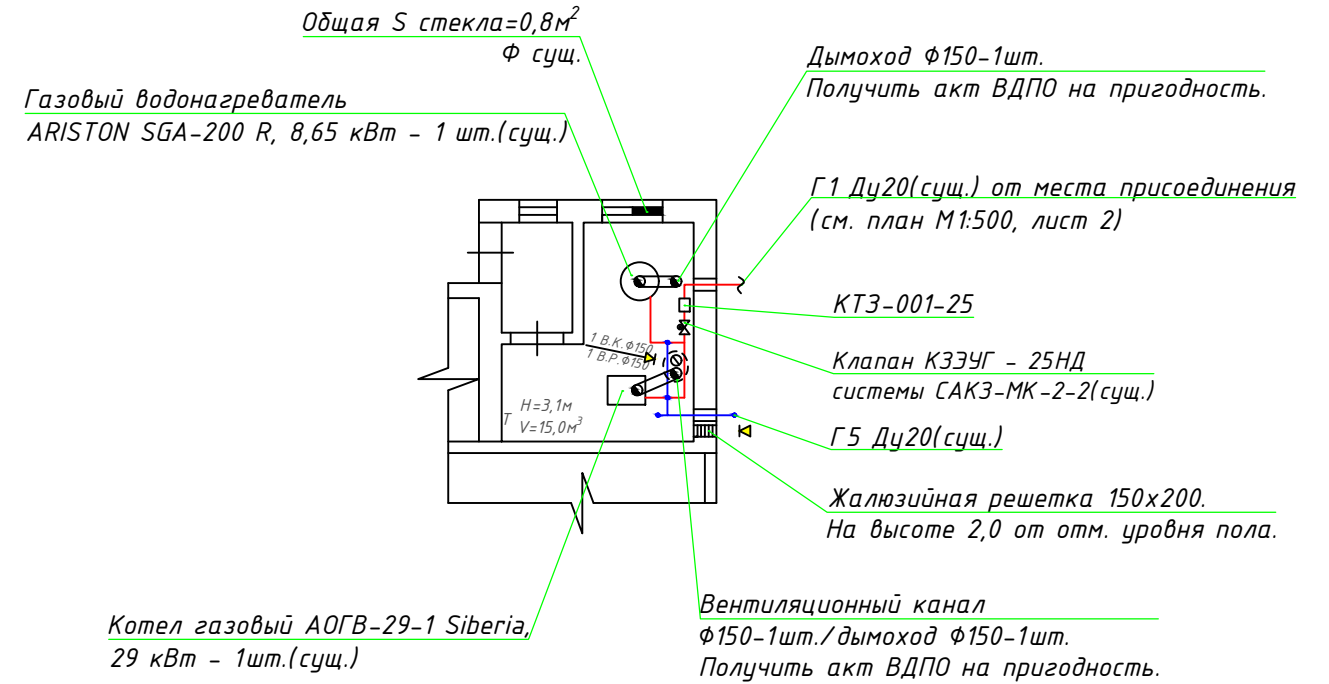
Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Каплуновская			11.23			Р	3
ГИП		Каплуновская			11.23				
План теплогенераторной №1, М1:100 План теплогенераторной №1, М1:100							ИП Каплуновская В.В. Ростовская область		

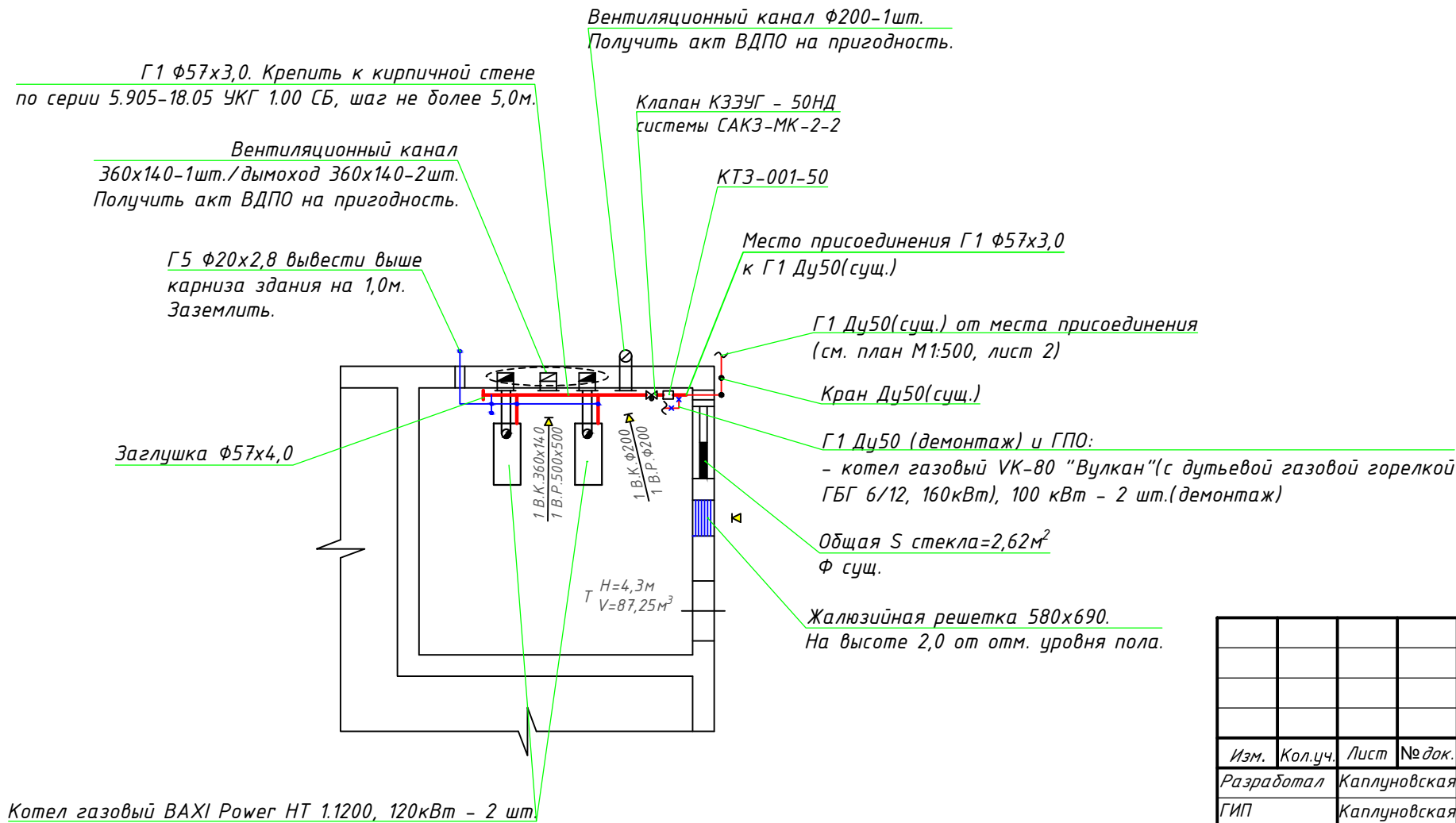
План теплогенераторной №3, М1:100



План теплогенераторной №4, М1:100



План теплогенераторной №5, М1:100



						102-02/2023 ГСН.ГСВ			
						Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51			
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)	Стадия	Лист	Листов
Разработал		Каплуновская			11.23		Р	4	
ГИП		Каплуновская			11.23				
						План теплогенераторной №3, М1:100 План теплогенераторной №4, М1:100 План теплогенераторной №5, М1:100			
						ИП Каплуновская В.В. Ростовская область			

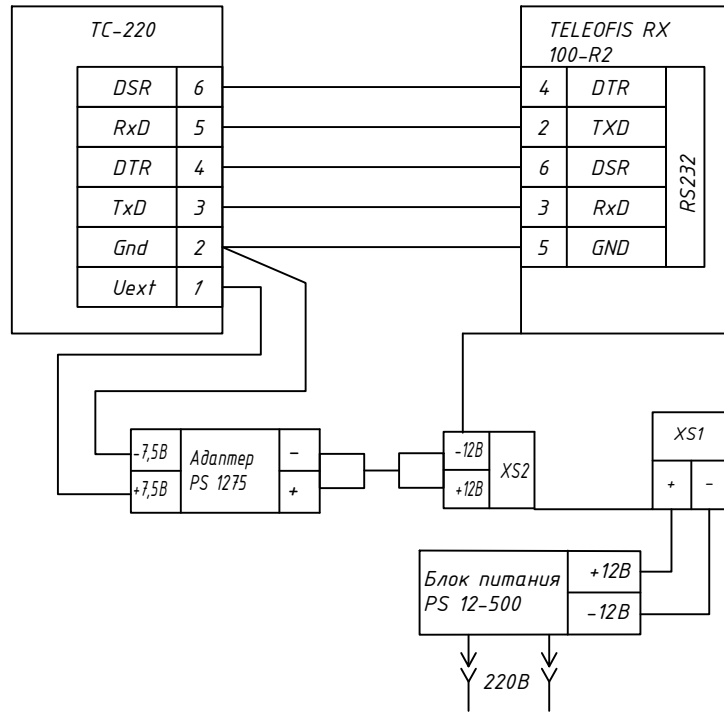
Согласовано	
Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	







Схема присоединения корректора TC220  
с блоком телеметрии TELEOFIS RX101-R4.



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

102-02/2023 ГСН.ГСВ

Реконструкция сети газопотребления нежилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата
Разработал		Каплуновская			11.23
ГИП		Каплуновская			11.23

Газоснабжение  
(внутренние устройства)

Стадия	Лист	Листов
Р	6	

Схема присоединения корректора TC220  
с блоком телеметрии TELEOFIS RX101-R4

ИП Каплуновская В.В.  
Ростовская область

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Теплогенераторная №2</b>								
1	Котел газовый, 45кВт	BAXI Power HT 1.450			шт	1		
2	Котел газовый, 65кВт	BAXI Power HT 1.650			шт	1		
3	Клапан термозапорный, Ду40, Ру 0,6МПа	КТЗ-001-40		ООО ПКФ "САРГАЗКОМ"	шт	1		
4	Система автоматического контроля загазованности с КЗЗУГ-40-НД, Ду 40	САКЗ-МК-2-2		ООО "Центр инновационных технологий -Плюс"	шт	1		
5	Кран шаровой Ду 20	11Б27п			шт	5		
6	Кран шаровой Ду 15	11Б27п			шт	1		
7	Заглушка 40х3,6 09Г2С	ГОСТ 17379-01			шт	1		
8	Труба стальная водогазопроводная ф40х3,5	ГОСТ 3262-75			м	7.5		
9	Труба стальная водогазопроводная ф20х2,8	ГОСТ 3262-75			м	18.0		
10	Труба стальная водогазопроводная ф15х2,8	ГОСТ 3262-75			м	0.5		
11	Грунтовка ГФ-021, 2 слоя	ГОСТ 25129-82			кг	1.0		
12	Краска для наружных и внутренних работ	ГОСТ 8292-85			кг	2.0		

Согласовано			
Взам. инв. №			
Подпись и дата			
Инв. № подл.			

						<b>102-02/2023 ГСН.ГСВ</b>		
						Реконструкция сети газопотребления жилых зданий, с целью замены газопотребляющего оборудования, на объекте расположенном по адресу: Ростовская область, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
Разработал		Каплуновская			11.23	Газоснабжение (внутренние устройства)		
ГИП		Каплуновская			11.23			
						Р	1	1
						ИП Каплуновская В.В. Ростовская область		



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер-заместитель директора  
Филиала ПАО «Газпром газораспределение  
Ростов-на-Дону» в г. Ростове-на-Дону

А.Ю. Цыганков

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

на реконструкцию системы газопотребления  
объектов капитального строительства  
№ 00-61-45114 от 07.11.2023 г.

**1. Наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия:**  
ПАО «Газпром газораспределение Ростов-на-Дону»

**2. Полное наименование заявителя:** ООО «Контур-М»

**3. Объект капитального строительства:** нежилое здание, расположенное по адресу:  
344000, Ростовская обл, г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51

**Максимальная нагрузка (часовой расход газа согласно расчету)**

существующий: - 54,69 м<sup>3</sup>/ч

демонтируемый: - 44,8 м<sup>3</sup>/ч

устанавливаемый: - 38,15 м<sup>3</sup>/ч

запрашиваемый: - 48,04 м<sup>3</sup>/ч

**5. Давление газа в точке подключения:** МПа.

максимальное: 0,003 МПа; фактическое: 0,002 МПа

**6. Информация о газопроводе в точке подключения:** существующий газопровод-ввод  
низкого давления по адресу: Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51

**Материал трубы:** Сталь;

**Тип изоляции:** ЛКМ;

**Тип прокладки:** Надземная;

**Диаметр:** 76 мм (дополнительно уточнить)

**Высота прокладки в точке врезки:** дополнительно уточнить.

**7. Другие условия подключения, включая точку подключения.**

**7.1. Назначение использования газа:** отопление, горячее водоснабжение.

**7.2. Характеристика существующего газоиспользующего оборудования:**  
Газоиспользующее оборудование.

**7.3. Характеристика демонтируемого газоиспользующего оборудования:**  
Газоиспользующее оборудование.

**7.4. Характеристика предполагаемого к установке газоиспользующего оборудования:**  
Газоиспользующее оборудование.

**7.5. Годовой расход газа:** 0,091 млн.нм<sup>3</sup>/год;

**7.6. Расход условного топлива:** 0,104 тыс.т.у.т./год.

**8. Оборудование подключаемого объекта прибором учета газа.**

Организовать учет газа согласно требований Правил учета газа утвержденных Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 N 961.

**Рекомендация:** С целью оптимизации и упрощения организации процесса учета расхода газа рассмотреть возможность установки узла измерения расхода газа с системой телеметрии либо интеллектуального узла учета расхода газа».

**9. Срок действия настоящих технических условий составляет 3 года.**

Начальник ПТО

Переварюхина А.К.  
8(863)218-67-30

Г.А. Карчава



Общество с ограниченной ответственностью  
«Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону»  
(ООО «Газпром межрегионгаз  
Ростов-на-Дону»)

ИП Каплуновской В.В.  
г. Ростов-на-Дону

проспект Ворошиловский, д. 20/17, г. Ростов-на-Дону,  
Ростовская область, Российская Федерация, 344006  
тел.: +7 (863) 249-76-30, факс: +7 (863) 249-78-16  
e-mail: rrg-mail@rostovregiongaz.ru

ОКПО 51572896, ОГРН 1026103159840, ИНН 6167049710, КПП 997650001

*Зв. 18. АОРЗ № 08-0124/4813-5*

на № 1 от 30.11.2023

*О согласовании узла учета газа*

Технические условия для согласования выбора коммерческого узла измерения расхода газа по адресу: г. Ростов-на-Дону, ул. Подтелкова, 51 (ООО "Контур-М").


1. Установку узла измерения расхода газа (УИРГ), соответствующего требованиям НТД, произведенные на газопроводе низкого давления после ГРП(Ш). Выполнить расчет технологических потерь газа на ГРП(Ш) по методике РД 153-39.4-079-01 и предоставить письмо об их оплате. При разработке проекта руководствоваться Унифицированными техническими решениями ООО «Газпром межрегионгаз», размещенными в сети "Интернет" на официальном сайте ООО «Газпром межрегионгаз» (<https://mrg.gazprom.ru/about/technical-documentation/>) и требованиями СП 42-101-2003, ПБ сетей газораспределения и газопотребления (приказ Ростехнадзора №542 от 15 ноября 2013 г.), ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2020, ГОСТ 30319.1-3-2015 и другими нормативными документами. Измерение расхода газа должно осуществляться УИРГ во всем диапазоне работы газопотребляющего оборудования. В качестве расходомера рекомендуется использовать счетчики газа с ближайшим верхним пределом измерения к максимальному рабочему расходу  $Q_{max}=52,03$  м<sup>3</sup>/ч, ( $Q_{ст.max}=48,039$  м<sup>3</sup>/ч), к минимальному рабочему расходу  $Q_{min}=0,24$  м<sup>3</sup>/ч, ( $Q_{ст.min}=0,3$  м<sup>3</sup>/ч), при Ризб=0,0018-0,005 МПа. Предусмотреть узел учета с функцией приведения объема газа к стандартным условиям по измеренным значениям температуры и давления газа или с учетом условно-постоянного значения давления, соответствующего категории газопровода. Рекомендуются корректоры-вычислители: встроенные в счетчик газа.
2. УИРГ должен соответствовать требованиям п.п. 1.2, 1.7, 1.8 «Правил учета газа» №32168 от 30.04.2014г, учет газа должен осуществляться по единому узлу учета согласно п. 3.7. Газопровод от точки врезки до УИРГ и газопотребляющего оборудования (ГПО) выполнить наземным и (или) надземным. ГПО должно быть сертифицировано. Перед УИРГ установить газовый фильтр со степенью фильтрации 50-80 мкм (для промышленных счетчиков с контролем степени загрязнения).
3. Выбор УИРГ согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону». Проектирование и монтаж УИРГ осуществлять специализированными организациями, имеющими право на проведение данных работ.
4. По окончании работ УИРГ предъявить представителю ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону» для приемки в коммерческую эксплуатацию.
5. Устанавливаемый счетчик газа должен быть оснащен встроенным модемом стандарта GSM/LTE/NB-IoT, для передачи информации на диспетчерский пульт ООО «Газпром межрегионгаз Ростов-на-Дону». Тариф услуг оператора предоставления сотовой связи должен поддерживать режим передачи данных в одном из перечисленных стандартов.
6. Срок действия условий по выбору коммерческого УИРГ два года. При изменении данных по минимальному, либо максимальному расходу или давлению газа на данном газопроводе необходимо повторно получить условия для согласования выбора расходомера.

Заместитель генерального  
директора по реализации газа

П.В. Бережной

А.Н. Коротеев  
8(863)249-76-70



<b>ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ</b>	
<b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ</b>	
№ ЕАЭС RU C-IT.MO09.B.00314/21	
Серия <b>RU</b> № <b>0287263</b>	
<p><b>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ</b> продукции «ВладСерт» Автономной некоммерческой организации Центр экспертизы и сертификации «Техкранэнерго». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 600009, город Владимир, улица Полины Осипенко, дом 66. Телефон: +7(4922)35-54-66. Адрес электронной почты: cert@tke.ru. Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.10MO09 выдан 14.07.2015.</p>	
<p><b>ЗАЯВИТЕЛЬ</b> Общество с ограниченной ответственностью «БДР Термия Рус». Место нахождения: Российская Федерация, 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, этаж 3, помещение 1, комната 67г. Адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, офис 309. Основной государственный регистрационный номер: 1087746423005. Телефон: +7(495) 733-95-84. Адрес электронной почты: baxi@baxi.ru.</p>	
<p><b>ИЗГОТОВИТЕЛЬ</b> «BAXI S.p.A.». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Trozzetti, 20, 36061 Bassano del Grappa (VI), Италия.</p>	
<p><b>ПРОДУКЦИЯ</b> Котлы отопительные газовые (до 100 кВт), водогрейные, конденсационные, торговой марки «BAXI», модели: POWER HT 1.450 (1.650, 1.850), изготавливаемые по документации изготовителя в соответствии с регламентом № 2016/426 Европейского парламента и Совета Европейского Союза «Об оборудовании, работающем на сжигаемом газообразном топливе», и Директивой 92/42/ЕЕС «Водогрейные котлы, работающие на жидком и газообразном топливе». Серийный выпуск.</p>	
<p><b>КОД ТН ВЭД ЕАЭС</b> 8403 10 900 0</p>	
<p><b>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ</b> технического регламента Таможенного союза «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе» (ТР ТС 016/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 9 декабря 2011 года N 875 (в редакции от 3 февраля 2015 года № 9).</p>	
<p><b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ</b> Протокола сертификационных испытаний № ЦЭС-2021/006 от 19.02.2021 испытательной лаборатории Автономной некоммерческой организации Центр экспертизы и сертификации «Техкранэнерго» (аттестат аккредитации регистрационный номер РОСС RU.0001.21МН35); акта анализа состояния производства № ЦЭС-2021/0218 от 11.02.2021; инструкций по монтажу, техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту газоиспользующего оборудования; пояснительной записки; сертификата соответствия системы менеджмента качества изготовителя требованиям стандарта ISO 9001:2015, регистрационный № 50 100 15542, выдан TÜV Italia S.r.l. 27.06.2020, действующего до 26.06.2023; сертификатов и деклараций качества на комплектующие, находящиеся в обращении отдельно от газоиспользующего оборудования, предназначенные для встраивания в газоиспользующее оборудование. Схема сертификации: 1С.</p>	
<p><b>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b> Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований ТР ТС 016/2011, изготовителем не применяются. Срок службы – 10 лет. Условия хранения – в закрытых помещениях при температуре от минус 5 °С до плюс 40 °С и относительной влажности не более 80%. Срок хранения – 1 год.</p>	
<p><b>СРОК ДЕЙСТВИЯ С</b> 20.02.2021</p>	<p><b>ПО</b> 19.02.2026</p>
<p><b>ВКЛЮЧИТЕЛЬНО</b></p>	
<p>Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации</p>	<p>Иванов Илья Юрьевич (подпись) (ф.и.о.)</p>
<p>Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))</p>	<p>Художин Даниил Романович (подпись) (ф.и.о.)</p>
	
<p><small>АО «Опцион» Москва 2020 г., «В» 18 № 234</small></p>	



<b>ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ</b>	
<b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ</b>	
№ ЕАЭС RU C-IT.М009.В.00308/21	
Серия <b>RU</b> № <b>0287258</b>	
<p><b>ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ</b> продукции «ВладСерт» Автономной некоммерческой организации Центр экспертизы и сертификации «Техкранэнерго». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 600009, город Владимир, улица Полины Осипенко, дом 66. Телефон: +7(4922)35-54-66. Адрес электронной почты: cert@tke.ru. Аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.10M009 выдан 14.07.2015.</p>	
<p><b>ЗАЯВИТЕЛЬ</b> Общество с ограниченной ответственностью «БДР Термия Рус». Место нахождения: Российская Федерация, 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, помещение 1, комната 67г. Адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, 129164, город Москва, Зубарев переулок, дом 15, корпус 1, офис 309. Основной государственный регистрационный номер: 1087746423005. Телефон: +7(495) 733-95-84. Адрес электронной почты: baxi@baxi.ru.</p>	
<p><b>ИЗГОТОВИТЕЛЬ</b> «BAXI S.p.A.». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Trozzetti, 20, 36061 Bassano del Grappa (VI), Италия.</p>	
<p><b>ПРОДУКЦИЯ</b> Котлы отопительные газовые (более 100 кВт), водогрейные, конденсационные, торговой марки «BAXI», модели: LUNA DUO-TEC MP 1.110, LUNA DUO-TEC MP + 1.130 (1.150); POWER HT 1.1000 (1.1200, 1.1500, 1.130, 1.180, 1.230, 1.280, 1.320); POWER HT-A 1.230 (1.280, 1.320, 1.430, 1.500, 1.570, 1.650), POWER HT + 1.110 (1.130, 1.150, 1.200, 1.250), изготавливаемые по документации изготовителя в соответствии с регламентом № 2016/426 Европейского парламента и Совета Европейского Союза «Об оборудовании, работающем на сжигаемом газообразном топливе», и Директивой 92/42/ЕЕС «Водогрейные котлы, работающие на жидком и газообразном топливе». Серийный выпуск.</p>	
<p><b>КОД ТН ВЭД ЕАЭС</b> 8403 10 900 0</p>	
<p><b>СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ</b> технического регламента Таможенного союза «О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе» (ТР ТС 016/2011), утвержденного решением Комиссии Таможенного союза от 9 декабря 2011 года N 875 (в редакции от 3 февраля 2015 года № 9).</p>	
<p><b>СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ</b> Протокола сертификационных испытаний № 95X/H-19.01/21 от 19.01.2021 Испытательного центра «Certification Group» Испытательной лаборатории «HARD GROUP» Общества с ограниченной ответственностью «Трансконсалтинг» (аттестат аккредитации регистрационный номер RA.RU.21ЩИ01); акта анализа состояния производства № ЦЭС-2020/1587 от 09.12.2020; инструкций по монтажу, техническому обслуживанию, эксплуатации и ремонту газоиспользующего оборудования; пояснительной записки; сертификата соответствия системы менеджмента качества изготовителя требованиям стандарта ISO 9001:2015, регистрационный № 50 100 15542, выдан TÜV Italia S.r.l. 27.06.2020, действующий до 26.06.2023; сертификатов и деклараций качества на комплектующие, находящиеся в обращении отдельно от газоиспользующего оборудования, предназначенные для встраивания в газоиспользующее оборудование. Схема сертификации: 1С.</p>	
<p><b>ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ</b> Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований ТР ТС 016/2011; изготовителем не применяются. Котлы оснащаются комплектующими согласно технической документации и перечислены в перечне в приложении (бланк № 0774153). Срок службы – 10 лет. Условия хранения – в закрытых помещениях при температуре от минус 5 °С до плюс 40 °С и относительной влажности не более 80%. Срок хранения – 1 год.</p>	
<p><b>СРОК ДЕЙСТВИЯ С</b> 05.02.2021 <b>ПО</b> 04.02.2026 <b>ВКЛЮЧИТЕЛЬНО</b></p>	
<p>Руководитель (уполномоченное лицо) органа по сертификации</p>	<p>Ионов Илья Юрьевич (Ф.И.О.)</p>
<p>Эксперт (эксперт-аудитор) (эксперты (эксперты-аудиторы))</p>	<p>Хулюшин Даниил Романович (Ф.И.О.)</p>



# ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

## ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-IT.MO09.B.00308/21

Серия **RU** № **0774153**

**Перечень комплектующих частей продукции, на которую распространяется действие сертификата о соответствии**

Артикулы	Наименования
710718500 - 710718599, KHG 714105010 - 714105019, KHW 714096910 - 714096919, KHW 714097210 - 714097219, KHW 714097310 - 714097319, KHW 714097410 - 714097419, KHW 714097510 - 714097519, KHW 714097610 - 714097619, KHW 714098210 - 714098219, KUG 714132910 - 714132919, KUG 714133010 - 714133019, KUG 714133110 - 714133119, KUG 714133210 - 714133219, LSB 710000120 - 710000129, LXO 000688670 - 000688679, LXO 000688680 - 000688689, LXO 000691440 - 000691449, LXO 000692650 - 000692659, LXO 000971880 - 000971889, LXO 000971890 - 000971899, LXO 000971900 - 000971909, LXO 0009719.	Для притока воздуха и отвода продуктов сгорания (трубы, наконечники, отводы, переходники)
710678300 - 710678399, 711187200 - 711187299, 711287700 - 711287799, 711288100 - 711288199, 711288300 - 711288399, KHG 714104410 - 714104419, KHG 714104510 - 714104519, KHG 714125710 - 714125719, KHG 714135410 - 714135419, KHW 714098510 - 714098519, KHW 714098610 - 714098619, KHW 714099010 - 714099019, KHW 714103610 - 714103619, KHW 714104210 - 714104219, KHW 714104310 - 714104319, LXO 000692630 - 000692639, LXO 000692640 - 000692649.	Гидравлические комплекты
710234000 - 710234099, 710244100 - 710244199, 710297900 - 710297999, 710298000 - 710298099, 710302700 - 710302799, 710304400 - 710304499, LSX 710000010 - 710000019, LSX 710000020 - 710000029, LSX 710000030 - 710000039.	Электрические комплекты и блоки управления

Руководитель (уполномоченное  
лицо) органа по сертификации

(подпись)

Эксперт (эксперт-аудитор)  
(эксперты (эксперты-аудиторы))

(подпись)



Допанов Илья Юрьевич  
(Ф.И.О.)

Хулюшин Даниил Романович  
(Ф.И.О.)





## ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель** Общество с ограниченной ответственностью «Бологовский арматурный завод».

Основной государственный регистрационный номер: 1186952005063.

Место нахождения: 171081, Российская Федерация, Тверская область, Бологовский район, город Бологое, улица Горская, дом 88, здание бытового корпуса, помещение 1

Телефон: 84823823527, адрес электронной почты: info@bolarm.com

**в лице** Исполнительного директора Шарапова Валерия Алексеевича, действующего на основании доверенности № БАЗ-1/18 от 12.04.2018 года

**заявляет, что**

Арматура промышленная трубопроводная, работающая под избыточным давлением, 1 и 2 категории (смотри приложение № 1 на 1 листе)

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3712-002-04606952-03 "Краны шаровые муфтовые латунные на номинальное давление не более PN 2,5 МПа (25 кгс/см<sup>2</sup>)"; ТУ 3712-001-04606952-2011 "Клапаны запорные муфтовые латунные на номинальное давление не более 2,5 МПа (25 кгс/см<sup>2</sup>)"

**изготовитель** Общество с ограниченной ответственностью «Бологовский арматурный завод».

Место нахождения: 171081, Российская Федерация, Тверская область, Бологовский район, город Бологое, улица Горская, дом 88, здание бытового корпуса, помещение 1

код ТН ВЭД ЕАЭС 8481 80 819 9, 8481 80 790 0

Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением"

**Декларация о соответствии принята на основании**

протоколов испытаний №№ 3974-2018, 3975-2018, 3976-2018 от 26.07.2018 года, выданных испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью «СДС-СЕРТ», аттестат аккредитации регистрационный № RA.RU.21A349 от 11.04.2016 года. Предоставленная документация: обоснования безопасности; паспорта; руководства по эксплуатации; чертежи; расчеты на прочность; сведения о заводских испытаниях; технологические регламенты и сведения о технологическом процессе; документы, подтверждающие квалификацию специалистов и персонала изготовителя; комплект сертификатов на материалы и комплектующие

**Схема декларирования:** 1д

**Дополнительная информация**

Условия транспортирования и хранения – по группе 5 (ОЖ4) ГОСТ 15150. Гарантийный срок эксплуатации – 12 месяцев со дня ввода крана или клапана в эксплуатацию, но не позднее 18 месяцев с момента отгрузки со склада предприятия-изготовителя. Срок службы (годности) 10 лет для кранов и 5 лет для клапанов. Стандарты, обеспечивающие соблюдение требований Технического регламента Таможенного союза ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением": ГОСТ 21345-2005 разделы 5 и 6 "Краны шаровые, конусные и цилиндрические на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия"; ГОСТ 5761-2005 разделы 6 и 7 "Клапаны на номинальное давление не более PN 250. Общие технические условия"; ГОСТ 12.2.063-2015 «Арматура трубопроводная. Общие требования безопасности»

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 01.08.2023 включительно.**

(подпись)



Шарапов Валерий Алексеевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.НА10.В.01126/18

Дата регистрации декларации о соответствии: 02.08.2018



## ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Центр Инновационных Технологий - Плюс».

Основной государственный регистрационный номер: 1076450002562.

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 410010, Россия, город Саратов, 1-й Пугачевский поселок Б, дом 44 Б; номер телефона: +7(8452) 64-46-29; адрес электронной почты: info@cit-td.ru.

**в лице** Директора Смысловой Елены Евгеньевны.

**заявляет, что** Системы автоматического контроля загазованности САКЗ-МК.

Продукция изготовлена в соответствии с техническими условиями ТУ 4215-004-96941919-2007 «Системы автоматического контроля загазованности САКЗ-МК».

**изготовитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Центр Инновационных Технологий - Плюс».

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: 410010, Россия, город Саратов, 1-й Пугачевский поселок Б, дом 44 Б.

**Код ТН ВЭД ЕАЭС:** 9027 10 100 0.

Серийный выпуск.

**соответствует требованиям**

Технических регламентов Таможенного союза ТР ТС 004/2011 «О безопасности низковольтного оборудования», ТР ТС 020/2011 «Электромагнитная совместимость технических средств».

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протоколов испытаний №№ 2103072Н, 2103073Н от 29.03.2021 Испытательной лаборатории Общества с ограниченной ответственностью «НефтеГазБезопасность»; технических условий ТУ 4215-004-96941919-2007; руководств по эксплуатации; спецификаций ЯБКЮ.421453.009-01, ЯБКЮ.421453.009-02, ЯБКЮ.421453.009-03, ЯБКЮ.421453.009-04, ЯБКЮ.421453.009-05, ЯБКЮ.421453.109, ЯБКЮ.421453.109-01, ЯБКЮ.421453.109-02, ЯБКЮ.421453.109-03, ЯБКЮ.421453.125, ЯБКЮ.421453.125-01, ЯБКЮ.421453.125-02.

Схема декларирования 1д.

**Дополнительная информация**

Стандарты, в результате применения которых на добровольной основе обеспечивается соблюдение требований технического регламента:

ГОСТ ИЕС 61010-1-2014 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования»;

ГОСТ 12.2.007.0-75 «Система стандартов безопасности труда (ССБТ). Изделия электротехнические. Общие требования безопасности»;

разделы 4 и 5 ГОСТ EN 50270-2012 «Совместимость технических средств электромагнитная. Приборы электрические для обнаружения и измерения горючих газов, токсичных газов или кислорода».

Условия хранения в соответствии с ГОСТ 15150-69. Срок хранения – 6 месяцев. Срок службы – не менее 12 лет.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 28.04.2026 включительно.**

  
(подпись)



Смылова Елена Евгеньевна  
(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС № RU Д-RU.PA01.B.11812/21**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 28.04.2021**





**ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ  
ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ**

**Заявитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "САРГАЗКОМ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности: 410047,

Россия, область Саратовская, город Саратов, улица Танкистов, дом 124а

Основной государственный регистрационный номер 1096450009336.

Телефон: 8452661115 Адрес электронной почты: mail@sargazcom.ru

**в лице** Директора Палагина Юрия Николаевича

**заявляет, что** Арматура промышленная трубопроводная: клапаны термозапорные КТЗ.

**Изготовитель** ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

ПРОИЗВОДСТВЕННО-КОММЕРЧЕСКАЯ ФИРМА "САРГАЗКОМ"

Место нахождения (адрес юридического лица) и адрес места осуществления деятельности по

изготовлению продукции: 410047, Россия, область Саратовская, город Саратов, улица Танкистов, дом

124а Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3742-001-89363468-2010 "КЛАПАНЫ

ТЕРМОЗАПОРНЫЕ КТЗ".

Код (коды) ТН ВЭД ЕАЭС: 8481807900

Серийный выпуск

**соответствует требованиям**

Технического регламента Таможенного союза "О безопасности машин и оборудования" (ТР ТС 010/2011)

**Декларация о соответствии принята на основании**

Протокола заводских испытаний № 5 от 21.06.2019 года; обоснования безопасности, паспорта и руководства по эксплуатации

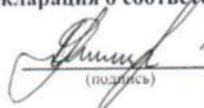
Схема декларирования соответствия: 1д

**Дополнительная информация**

ГОСТ 12.2.063-81 Система стандартов безопасности труда. Арматура промышленная трубопроводная.

Общие требования безопасности разделы 1 – 3. Условия хранения продукции в соответствии с требованиями ГОСТ 15150-69. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации.

**Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 01.07.2024 включительно.**

  
(подпись)



Палагин Юрий Николаевич

(Ф.И.О. заявителя)

**Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-РУ.АБ53.В.00272/19**

**Дата регистрации декларации о соответствии: 02.07.2019**



## Декларации о соответствии

<b>Изготовитель</b>	
Тип изготовителя	Юридическое лицо
Совпадает с заявителем	Да
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН)	1026102572473
Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	6154011797
Организационно-правовая форма	Непубличные акционерные общества
Полное наименование юридического лица	АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ТАГАНРОГСКИЙ МЕТАЛЛУРГИЧЕСКИЙ ЗАВОД"
Сокращенное наименование юридического лица	АО "ТАГМЕТ"
<b>Адрес</b>	
Адрес места нахождения	347905, Россия, область Ростовская, город Таганрог, улица Заводская, 1
<b>Контактные данные</b>	
Номер телефона	+7 8634650065
Адрес электронной почты	EvtushenkoSI@tagmet.ru
<b>Сведения о государственной регистрации</b>	
Наименование органа, зарегистрировавшего организацию в качестве юридического лица	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 26 по Ростовской области
Дата регистрации в качестве ЮЛ	05.09.2015
Дата присвоения ОГРН	16.08.2002
Код причины постановки на учет (КПП)	615401001
<b>Сведения о продукции</b>	
Происхождение продукции	РОССИЯ
Общее наименование продукции	Элементы трубопроводов, работающие под избыточным давлением
Общие условия хранения продукции	Хранить в сухих закрытых помещениях, под навесами или на площадках открытого хранения согласно ГОСТ 10692-2015. Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции эксплуатационной документации
<b>Сведения об обозначении, идентификации и дополнительная информация о продукции</b>	
Наименование (обозначение) продукции	Элементы трубопроводов, работающие под избыточным давлением
Артикул	1 и 2 категории, типы согласно приложению № 1 на 1 листе
Код ТН ВЭД ЕАЭС	7306304909; 7306307708; 7304191009; 7304193009; 7304399209; 7304399300; 7304599209; 7304599300
<b>Документ в соответствии с которым изготовлена продукция</b>	
<b>Документ 1</b>	
Наименование документа	Продукция изготовлена в соответствии с API Spec 5L; ГОСТ 3262-75; ГОСТ 8731-74, ГОСТ 8732-78; ГОСТ 10704-91, ГОСТ 10705-80; ГОСТ 32528-2013
<b>Стандарты и иные нормативные документы, применяемые при подтверждении соответствия</b>	
<b>Стандарт 1</b>	