

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

*Газоснабжение здания отделения почтовой связи
по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район,
с. Филиппово, ул. Заева, д. 13
(кадастровый номер земельного участка
43:12:091103:102)*

Рабочая документация

Пояснительная записка.

Шифр проекта: 25/04-2023/8-ПЗ

г. Киров 2023 г.

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

**Газоснабжение здания отделения почтовой связи
по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район,
с. Филиппово, ул. Заева, д. 13
(кадастровый номер земельного участка
43:12:091103:102)**

Рабочая документация

Пояснительная записка.

Шифр проекта: 25/04-2023/8-ПЗ

Директор

Главный инженер проекта




А.В.Пасынков

В.Г.Климов

г.Киров 2023 г.

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

на подключение (технологическое присоединение)
газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства
к сетям газораспределения

1. Наименование газораспределительной организации, выдавшей технические условия: АО «Газпром газораспределение Киров».

2. Наименование заявителя: АО «Почта России».

3. Объект капитального строительства – нежилое здание, расположенное по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 7,0 куб. метров в час, в том числе (в случае одной точки подключения):

- величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 7,0 куб. метров в час;

- величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования, _____ куб. метра в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное: 0,0020 МПа;

фактическое (расчетное): 0,0017 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения 10 рабочих дней, со дня подписания акта о готовности сетей газопотребления и газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства к подключению (технологическому присоединению).

7. Информация о газопроводе в точке подключения:

диаметр: 57 мм;

материал трубы: сталь;

способ прокладки: надземный;

тип защитного покрытия: лакокрасочное покрытие;

максимальное рабочее давление: 0,0020 МПа;

фактическое (расчетное) давление: 0,0017 МПа;

наличие электрохимической защиты: не требуется;

протяженность: 0 метров.

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)	Величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
---------------------------------	--	---	--	---	--	---

Надземный газопровод низкого давления на фасаде здания заявителя		7,0	7,0	Максимальное: 0,0020; Фактическое (расчетное): 0,0017	«Разводящие сети газопровода в с. Филиппово Кирово-Чепецкого района Кировской области» (Место нахождения сети газораспределения: Кировская область, Кирово-Чепецкий район; диаметр/материал труб: 57 мм/сталь; тип защитного покрытия: лакокрасочное покрытие)
--	--	-----	-----	--	--

9. Точка подключения (планируемая): надземный газопровод низкого давления на фасаде здания заявителя, расположенного по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования:

- сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 минут (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

- газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;

- необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

- необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

- необходимо обеспечить объект капитального строительства приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет:

- фактическое присоединение объектов капитального строительства заявителя (но не ранее подписания акта о готовности).

12. Заявитель осуществляет:

- предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

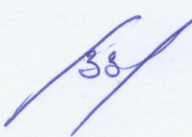
- строительство сети газопотребления от точки подключения до газоиспользующего оборудования, по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102);

- обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

13. Срок действия настоящих технических условий соответствует сроку действия настоящего договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер

- первый заместитель генерального директора
АО «Газпром газораспределение Киров»


В.Н. Варакин


М.С. Киселева

22.05.24

Дополнительное соглашение № 24-176-СТвр
к договору о подключении (технологическом присоединении)
№ 23-239-СТвр от 04.12.2023

г. Киров

«10» июня 2024 г.

Акционерное общество «Газпром газораспределение Киров», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице начальника строительно-монтажного управления, исполняющего обязанности заместителя генерального директора по строительству и инвестициям Дувакиной Ольги Сергеевны, действующей на основании доверенности № 252 от 01.01.2024, с одной стороны, и

Акционерное общество «Почта России» (АО «Почта России»), в лице заместителя директора по имущественным вопросам УФПС Кировской области Кислицына Алексея Михайловича, действующего на основании доверенности № 1 от 13.01.2023, именуемое в дальнейшем «Заявитель», с другой стороны, и

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация», именуемое в дальнейшем «Единый оператор газификации», от имени которого действует АО «Газпром газораспределение Киров» на основании доверенности № 78/162-н/78-2023-11-880 от 22.12.2023, лице начальника строительно-монтажного управления, исполняющего обязанности заместителя генерального директора по строительству и инвестициям Дувакиной Ольги Сергеевны, действующей на основании доверенности № 43/104-н/43-2024-1-11 от 10.01.2024,

вместе именуемые «Стороны», заключили настоящее соглашение к договору № 23-239-СТвр от 04.12.2023 о подключении объекта капитального строительства, расположенного по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102) (далее-Договор), о нижеследующем:

1. В пунктах 4 и 8 Приложения № 1 к Договору (Технические условия) величину максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) заменить с 7,0 куб. метров в час на **3,0 куб. метров в час**.

2. В Приложении № 2 к Договору (Расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) строку: «Максимальная нагрузка в точке подключения (куб.м/час)» изложить в следующей редакции: ««Максимальная нагрузка в точке подключения (куб.м/час): **3,0**».

3. Остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются в неизменной форме.

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.

5. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, по одному для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью Договора.

Подписи сторон

Исполнитель

Акционерное общество «Газпром газораспределение Киров»

Начальник строительно-монтажного управления, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Киров» Дувакина О. С.

(подпись)

Заявитель

Акционерное общество «Почта России»

Заместитель директора по имущественным вопросам УФПС Кировской области Кислицын А.М.

(подпись)

Единый оператор газификации

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газификация»

Начальник строительно-монтажного управления, исполняющий обязанности заместителя генерального директора по строительству и инвестициям АО «Газпром газораспределение Киров» Дувакина О. С.

(подпись)

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на подготовку проектно-сметной документации по разработке схем расположения сетей газопотребления, а также размещением газоиспользующего оборудования и устройства приборов учета в границах земельных участков объектов заявителя

	Перечень основных данных и требований	Показатели	
1.	Заказчик	ООО «ТехЭнергоСтройСервис»	
2.	Основание для проектирования	Решение Заказчика	
3.	Расположение объекта	- 1 объект нежилое здание (отделение почтовой связи), расположенное по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Кстинино, ул. Советская, д. 54) (кадастровый номер земельного участка 43:12:041503:59) - 2 объект нежилое здание (отделение почтовой связи), расположенное по адресу: Кировская область, р-н Кирово-Чепецкий, ж/д ст. Просница, ул. Большевиков, д. 7 (кадастровый номер земельного участка 43:12:133110:41) - 3 объект (нежилое здание (гараж), расположенное по адресу: Кировская область, г. Уржум, ул. Советская, д. 25) - 4 объект (нежилое здание (здание 15-го отделения почтовой связи), расположенное по адресу: Кировская область, г. Киров, ул. Советская (Нововятский), д. 155 (кадастровый номер земельного участка 43:40:000826:2) - 5 объект нежилое здание (отделение почтовой связи), расположенное по адресу: Кировская область, Куменский р-н, с. Возгалы, ул. Клубная, д.4, (кадастровый номер земельного участка 43:14:040207:15) - 6 объект на нежилое здание (здание отделения почтовой связи), расположенное по адресу: Кировская область, г. Киров, с. Бахта, ул. Набережная, 2 (кадастровый номер земельного участка 43:40:003205:24) - 7 объект (нежилое здание), расположенное по адресу Кировская обл., Куменский р-н, пгт. Кумены, ул. Кирова, д. 14 (кадастровый номер земельного участка 43:14:020218:27) - 8 объект, (нежилое здание), расположенное по адресу Кировская обл., Кирово-Чепецкий р-н, село Филиппово, ул. Заева, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102)	
4.	Срок начала и окончания проектных работ	Начало работ: апрель 2023г Окончание работ: август 2023 г.	
5.	Источник финансирования	Собственные средства Заказчика	
6.	Назначение объекта, его состав, основные характеристики	Назначение и мощность котельной	1 объект: отопление, 7 куб.м/ч 2 объект: отопление, 7 куб.м/ч 3 объект: отопление, 7 куб.м/ч 4 объект: отопление, 7 куб.м/ч 5 объект: отопление, 7 куб.м/ч 6 объект: отопление, 7 куб.м/ч 7 объект: отопление, 7 куб.м/ч 8 объект: отопление, 7 куб.м/ч
		Основное топливо	1 объект: Природный газ 2 объект: Природный газ

Перечень основных данных и требований	Показатели	
		3 объект: Природный газ 4 объект: Природный газ 5 объект: Природный газ 6 объект: Природный газ 7 объект: Природный газ 8 объект: Природный газ
	Резервное топливо/ аварийное топливо	1 объект: электродкотел 2 объект: электродкотел 3 объект: электродкотел 4 объект: электродкотел 5 объект: электродкотел 6 объект: электродкотел 7 объект: электродкотел 8 объект: электродкотел
	Основное оборудование	1 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 2 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 3 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 4 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 5 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 6 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 7 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом) 8 объект: газовый котел (тип, марку определить проектом)
	Топливоснабжение	Наружный газопровод от точки подключения к котельной до ГЗУ
	Электроснабжение	1 объект: от существующих сетей 2 объект: от существующих сетей 3 объект: от существующих сетей 4 объект: от существующих сетей 5 объект: от существующих сетей 6 объект: от существующих сетей 7 объект: от существующих сетей 8 объект: от существующих сетей
	Границы проектирования	1 объект: Границы земельного участка 2 объект: Границы земельного участка 3 объект: Границы земельного участка 4 объект: Границы земельного участка 5 объект: Границы земельного участка 6 объект: Границы земельного участка 7 объект: Границы земельного участка 8 объект: Границы земельного

Перечень основных данных и требований		Показатели	
			участка
		Вид котельной	1 объект: встроенная/пристроенная 2 объект: встроенная/пристроенная 3 объект: встроенная/пристроенная 4 объект: встроенная/пристроенная 5 объект: встроенная/пристроенная 6 объект: встроенная/пристроенная 7 объект: встроенная/пристроенная 8 объект: встроенная/пристроенная
7.	Вид строительства	Новое строительство/ реконструкция	
8.	Объем выполняемых работ	Разработка схем расположения сетей газопотребления, а также размещением газоиспользующего оборудования и устройства приборов учета в границах земельных участков объектов	
9.	Технические решения	Согласно действующих регламентов	
10.	Цель проектирования	Обеспечение зданий и сооружений бесперебойным снабжением тепловой энергией	
11.	Требования к разработке вариантов проектных решений	Не требуется	
12.	Исходные данные, предоставляемые заказчиком	Технические условия, паспорт БТИ на помещения, топографические съемки земельных участков с указанием границ земельных участков и инженерных коммуникаций	
13.	Требования к согласованию проектной документации с заинтересованными ведомствами и организациями	АО «Газпром газораспределение Киров»	
14.	Наличие технического отчета по инженерным изысканиям	При необходимости предоставляется заказчиком	
15.	Состав проектной документации	Согласно действующих регламентов	
16.	Требование к составлению сметной документации	Сметы необходимо составить в программе Гранд-Смета, базисно-индексным методом, базу можно выбрать ФЕР или Тер Кировской области, Методику используем 2020, цены на материалы и оборудование, по которым нет расценок в базе, берем по конъюнктурному анализу	
17.	Количество экземпляров проектной документации, выдаваемой заказчику	2 (два) экземпляра на бумажном носителе и 1 в электронном виде в PDF/AutoCAD	
18.	Прохождение экспертизы	Не требуется	
19.	Дополнительные условия	Отсутствуют	

«__»

2023 г.

/Булдаков В.В.



«__»

2023 г.

/Пасынков А.В.



434529346494-20250206-1056

(регистрационный номер выписки)

06.02.2025

(дата формирования выписки)

ВЫПИСКА

из единого реестра сведений о членах саморегулируемых организаций в области инженерных изысканий и в области архитектурно-строительного проектирования и их обязательствах

Настоящая выписка содержит сведения о юридическом лице (индивидуальном предпринимателе), осуществляющем подготовку проектной документации:

Индивидуальный предприниматель Пасынков Александр Владимирович

(полное наименование юридического лица/ФИО индивидуального предпринимателя)

319435000056078

(основной государственный регистрационный номер)

1. Сведения о члене саморегулируемой организации:

1.1	Идентификационный номер налогоплательщика	434529346494
1.2	Полное наименование юридического лица (Фамилия Имя Отчество индивидуального предпринимателя)	Индивидуальный предприниматель Пасынков Александр Владимирович
1.3	Сокращенное наименование юридического лица	ИП Пасынков Александр Владимирович
1.4	Адрес юридического лица Место фактического осуществления деятельности (для индивидуального предпринимателя)	610006, Россия, Кировская область, г. Киров, г. Киров, ул. Гайдара, д. 8, кв. 21
1.5	Является членом саморегулируемой организации	Ассоциация организаций в области архитектурно-строительного проектирования «Мастер-Проект» (СРО-П-202-09082018)
1.6	Регистрационный номер члена саморегулируемой организации	П-202-434529346494-0672
1.7	Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	20.09.2022
1.8	Дата и номер решения об исключении из членов саморегулируемой организации, основания исключения	

2. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права осуществлять подготовку проектной документации:

2.1 в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.2 в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии) (дата возникновения/изменения права)	2.3 в отношении объектов использования атомной энергии (дата возникновения/изменения права)
Да, 20.09.2022	Нет	Нет



3. Компенсационный фонд возмещения вреда

3.1	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на подготовку проектной документации, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда	Первый уровень ответственности (не превышает двадцать пять миллионов рублей)
3.2	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации объектов капитального строительства	

4. Компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств

4.1	Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	
4.2	Уровень ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств	Нет
4.3	Дата уплаты дополнительного взноса	Нет
4.4	Сведения о приостановлении / прекращении права осуществлять подготовку проектной документации по договорам подряда, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров	

5. Фактический совокупный размер обязательств

5.1	Фактический совокупный размер обязательств по договорам подряда на подготовку проектной документации, заключаемым с использованием конкурентных способов заключения договоров на дату выдачи выписки	Нет
-----	--	-----

Руководитель аппарата



ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН УСИЛЕННОЙ КВАЛИФИЦИРОВАННОЙ
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Владелец: Кожуховский Алексей Олегович

123056, г. Москва, ул. 2-ая Брестская, д.5

СЕРТИФИКАТ 053be38e002cb2f5ae4596563321274ad8

ДЕЙСТВИТЕЛЕН: С 18.11.2024 ПО 18.11.2025

А.О. Кожуховский



Пояснительная записка

1. Основания для разработки проекта и исходные данные

Рабочая документация "Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д. 13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102)" выполнен на основании:

- технического задания на проектирование (приложение к дополнительному соглашению к договору № 24/04-2023) от 31.07.23, выданного АО «Почта России»;
- технических условий на подключение к сети газораспределения №23-239-СТвр от 04.12.23, выданных АО "Газпром газораспределение Киров";
- дополнительного соглашения №24-176-СТвр от 10.07.24 к договору №23-239-СТвр.

Рабочая документация на строительство газопровода разработана в соответствии с действующими нормами, правилами, стандартами:

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы» Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изменениями 1, 2;
- СП 60.13330.2020 Актуализированная редакция СНиП 41-01-2003 «Отопление, вентиляция и кондиционирование воздуха»;
- 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 281.1325800.2016 «Установки теплогенераторные мощностью до 360кВт, интегрированные в здания. Правила проектирования и устройства»;
- ГОСТ 21.609-2014 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Правила выполнения рабочей документации внутренних систем газоснабжения»;
- ГОСТ Р 21.101-2020 «Система проектной документации для строительства (СПДС). Основные требования к проектной и рабочей документации».
- «Технический регламент о безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утвержденный Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010 № 870.

2. Система газоснабжения

Объект газоснабжения – общественное здание (отделение почтовой связи).

Направление использования газа – отопление.

Для газоснабжения используется природный газ ГОСТ 5542-2014.

Источник газоснабжения – ГРС Просница.

Точка подключения – узел выхода на фасад газопровода низкого давления $du50$ в границах земельного участка заявителя.

Давление газа в точке подключения – 0,0017 МПа.

Данным проектом предусматривается:

- присоединение к узлу выхода на фасад стального газопровода низкого давления диаметром $du25$ мм;
- установка узла учета газа с корректором по температуре и дистанционной передачей данных на фасаде здания;
- прокладка газопровода $du25$ по фасаду до ввода газопровода в теплогенераторную;

						25/04-2023/8-ПЗ		
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок.	Подпись	Дата	Пояснительная записка		
Разработал	Тарасов							
ГИП	Климов							
Н. контр.	Климов							
						Стадия	Лист	Листов
						Р	2	
						ПС "АКТех"		

- прокладка внутреннего газопровода низкого давления в теплогенераторной из стальных труб до настенного газового котла Baxi ECO-4s 1,24F.

Примененные арматура и оборудование сертифицированы на соответствие требованиям безопасности и отвечают требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе".

Резервный источник теплоснабжения - электродкотел

3. Проектная мощность объекта

Максимальный расход природного газа газоиспользующим оборудованием составляет 2,73 м³/ч и 6,58 тыс. м³/год.

4. Газопроводы

Стальной газопровод по фасаду прокладываются из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91.

Продувочный газопровод (трубы стальные водогазопроводные по ГОСТ 3262-75) вывести в зону постоянного рассеивания газа, но не менее чем на 1м выше карниза кровли, и заземлить.

Трубы стальные выпускаются отечественными заводами и имеют сертификат качества, подтверждающий, что они изготовлены в соответствии с требованиями стандартов или технических условий.

Срок эксплуатации стального газопровода – 50 лет.

5. Установка отключающих устройств

Существующее отключающее устройство установлено на выходе газопровода из земли на фасад здания.

На выходе газопровода из земли установлено существующее изолирующее соединение неразъемное по диэлектрику.

Класс герметичности запорной арматуры – А по ГОСТ 9544-2015.

Срок эксплуатации отключающих устройств 30 лет.

6. Установка узла учета газа

Учет расхода газа предусматривается газовым счетчиком СГБЭТ "Сигма" G2,5 (номинальный расход газа 2,5м³/ч; максимальный расход 4 м³/ч; межповерочный интервал 6 лет) с дистанционной передачей данных о расходе газа для газоиспользующего оборудования (сигнал по учету газа передается на центральный диспетчерский пункт), в антивандальном ящике.

Узел учета устанавливается на фасаде здания.

Средний срок службы – 15 лет.

7. Монтаж газопроводов

Трубы, применяемые при строительстве, должны быть испытаны гидравлическим давлением на заводе-изготовителе или иметь запись в сертификате о гарантии о том, что выдержат гидравлическое давление, величина которого соответствует требованиям стандартов или технических условий на трубы.

К строительству газопровода можно приступать при полном обеспечении трубами и соединительными деталями.

Перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		3

- подготовка поверхности стальных труб под покраску;
- покраска;
- приемка внутренней полости газопровода.

Изготовление и монтаж наружного газопровода должен выполняться специализированной монтажной организацией, имеющей допуск на данный вид работ, выданный СРО, и согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 с изм. 1;2); СП 42-101-2003.

8. Защита газопроводов от коррозии

Защита от коррозии стальных газопроводов предусматривается согласно ГОСТ 9.602-2016.

Защита надземного газопровода от атмосферной коррозии предусматривается покрытием двумя слоями грунтовки и двумя слоями эмали (срок службы покрытия – не менее 5 лет, согласно ГОСТ 34715.2-2021), предназначенной для наружных работ при расчетной температуре наружного воздуха не ниже -33°C.

9. Контроль качества сварных стыков

Сварные соединения подлежат визуальному и физическому контролю в целях выявления дефектов всех видов.

Качество сварных стыков стальных газопроводов проверяют ультразвуковым методом по ГОСТ Р 55724-2013.

Качество сварных соединений стальных газопроводов проверяют физическим методом контроля. Согласно СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2) табл.14, количество стыков, подлежащих контролю, сваренных каждым сварщиком для газопроводов давлением:

- наружные и внутренние газопроводы природного газа всех давлений с условным проходом менее 50мм, надземные и внутренние газопроводы природного газа условным проходом 50мм и более давлением до 0,1 МПа – контролю не подлежат.

10. Испытания газопроводов

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы следует испытать на герметичность и прочность воздухом.

Испытания газопроводов должна производить строительно-монтажная организация в присутствии представителя эксплуатационной организации.

Перед испытанием на герметичность и прочность внутренняя полость газопровода должна быть очищена в соответствии с проектом производства работ. До начала испытаний газопровод следует выдержать под испытательным давлением в течение времени, необходимого для выравнивания температуры воздуха в газопроводе с температурой грунта. Нормы испытательных давлений по СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2) табл.16:

- для надземных газопроводов давлением до 0,1 МПа (включительно) – 0,3 МПа в течение 1ч;
- для газопроводов котельных давлением до 0,1 МПа (включительно) – 0,1 МПа в течение 1ч.

Результаты испытаний следует оформлять записью в строительном паспорте. Результаты испытания на герметичность считают положительными, если в течение испытания падение давления в газопроводе фиксируется в пределах одного деления шкалы по манометрам классом точности не ниже 0,4 или жидкостным манометрам.

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
							4
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

11. Сведения о численности и профессиональном составе персонала

Эксплуатация газового хозяйства, техническое обслуживание, ремонт газопроводов и газового оборудования должны осуществляться в соответствии с требованиями ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", ГОСТ Р 54983 "Сети газораспределения природного газа", ГОСТ Р 58095.4-2021 "Сети газопотребления".

12. Перечень мероприятий, обеспечивающих соблюдение требований по охране труда в процессе эксплуатации объекта

Организация, эксплуатирующая опасный производственный объект, должна иметь лицензию Ростехнадзора на данный вид деятельности и соблюдать требования вышеперечисленных документов.

К эксплуатации газопровода и газового оборудования допускаются лица не моложе 18 лет, предварительно прошедшие медицинское обследование, специальное обучение, вводный инструктаж по технике безопасности и инструктаж на рабочем месте, а также сдавшие экзамены специальной комиссии и аттестованные в соответствии с действующими ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления".

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом газового хозяйства и выполнением газоопасных работ, должны быть обучены безопасным методам работы в газовом хозяйстве и в установленном порядке проходить проверку знаний ФНиП в области промышленной безопасности "Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления", СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2).

Не допускается эксплуатация систем газоснабжения, а также выполнение всякого вида ремонтных газоопасных работ, если дальнейшее производство работ сопряжено с опасностью для жизни работающих.

Рабочие, связанные с обслуживанием и ремонтом систем газораспределения и выполнением всякого вида ремонтных газоопасных работ, должны быть обеспечены спецодеждой, индивидуальными средствами защиты, а также им должны предоставляться льготы в соответствии с действующими нормами.

Наблюдение за состоянием наружных газопроводов и сооружений на них осуществляется путем обхода трассы газопровода, осмотра арматуры, проверкой отсутствия утечек газа. При осмотре надземных (фасадных) газопроводов проверяют состояние труб, их окраски, состояние креплений, производят очистку от наледей, осмотр запорной арматуры. При обслуживании внутренних сетей газопровода и газовых приборов проверяют соединения запорной арматуры и все резьбовые соединения на утечку газа, а также работу газовых приборов.

При обнаружении загазованности сооружений на трассе газопровода или в помещениях, утечки газа по внешним признакам, рабочие, проводящие обслуживание данных систем, должны ликвидировать неисправность, согласно их должностной инструкции, или вызвать аварийную службу, а до их приезда принять меры по предупреждению окружающих (жильцов дома, прохожих) о загазованности и недопустимости курения, пользования открытым огнем, электроприборами, необходимости проветривания помещений.

Установленная на газопроводах запорная арматура должна подвергаться ежегодному техническому обслуживанию и при необходимости ремонту или замене. Сведения о техническом обслуживании заносятся в специальные журналы. Первичное обучение рабочих безопасным методам и приемам труда, в том числе допускаемых к выполнению газоопасных работ, должно производиться в аккредитованных организациях, занимающихся подготовкой кадров в области деятельности, на которую распространяются требования "Правил безопасности сетей

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		5

газораспределения и газопотребления”. За состоянием и эксплуатацией газового хозяйства установлен Государственный контроль, который осуществляется инспекторами Ростехнадзора.

Промышленная безопасность, предупреждение аварий в рабочей документации обеспечены следующими мероприятиями:

- запорная арматура предусмотрена для газовой среды, герметичность класса А по ГОСТ 9544-2015.

Локализация и ликвидация аварийных случаев на данном объекте осуществляется выездными бригадами существующего диспетчерского пункта с круглосуточной работой, включая выходные и праздничные дни.

Для локализации последствий аварии предусмотрены отключающие устройства (кран на выходе газопровода на фасад здания).

При извещении о взрыве, пожаре, загазованности помещений аварийная бригада должны выехать в течение 5 минут.

Аварийная бригада должна выезжать на специальной машине, оборудованной радиостанцией, сиреной, проблесковыми маячками и укомплектованной инструментом, материалами, приборами контроля, оснасткой и приспособлениями для своевременной локализации аварийных ситуаций.

При выезде по заявке для ликвидации аварий на наружных газопроводах бригада АДС должна иметь исполнительно-техническую документацию или планшеты (маршрутные карты).

Работы по окончательному устранению утечек газа могут передаваться эксплуатационным службам после того, как АДС будут приняты меры по локализации аварии и временному устранению утечки газа.

13. Внутреннее газооборудование теплогенераторной

В помещении теплогенераторной устанавливается котел настенный Вах1 ECO-4s 1,24F с закрытой камерой сгорания. Срок службы котла – по паспорту завода-изготовителя, но не менее 5 лет.

Внутренний газопровод предусматривается из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91, продувочный - из труб стальных водогазопроводных по ГОСТ 3262-75*.

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализаторами по природному газу СЗ-1, оксиду углерода СЗ-2, блоком сигнализации и управления БСУ.

Класс герметичности запорной арматуры А по ГОСТ 9544-2015.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2): норма испытательного давления 0,1 МПа в течение 1 часа.

После монтажа и испытаний газопроводы окрасить водостойкими эмалями на 2 раза для внутренних работ.

Обвязку газового котла с системой отопления выполнить по месту.

Отвод продуктов сгорания и наддув воздуха для горения котла осуществляется при помощи специального двойного трубопровода (коаксиального дымохода), который должен соответствовать требованиям СП 42-101-2003.

Срок службы внутренних газопроводов и отключающих устройств – 30 лет, срок службы газового оборудования и устройств – по паспорту.

Все оборудование (в том числе импортное) должно отвечать требованиям Технического регламента Таможенного союза "О безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе" (ТР ТС 016/2011).

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
							6
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

Монтаж газопровода и газового оборудования выполнять согласно требованиям СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2;3;4).

14. Конструктивные решения по теплогенераторной

Помещение теплогенераторной встроенное. Смежные помещения без постоянного пребывания людей.

Объем помещения теплогенераторной 35,4м³.

Стены здания выполнены из деревянного бруса с обшивкой. Аналогичный класс по пожарной опасности имеют элементы покрытия (деревянное). В соответствии с таблицей 5* СНиП 21-01-97* здание соответствует классу по конструктивной пожарной опасности С3.

Класс функциональной пожарной опасности здания – Ф3.5.

Здание имеет IV степень огнестойкости.

Полы – деревянные, внутренняя отделка помещения теплогенераторной - водоземлюсионная краска.

В качестве легкосбрасываемых конструкций принят оконный проем с площадью стекла 1,75м² (при толщине стекла 3мм), что соответствует нормам.

Дверь в помещение теплогенераторной должна быть противопожарной с доводчиком.

15. Сигнализация

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализатором загазованности природным газом СЗ-1, сигнализатором загазованности оксидом углерода СЗ-2 и блоком сигнализации и управления БСУ.

Система автоматического контроля загазованности САКЗ-МК-2, предназначенная для непрерывного контроля содержания природного газа и оксида углерода в воздухе помещения теплогенераторной, выдачи сигнализации (световой и звуковой) в случае возникновения в контролируемом помещении концентраций газа, соответствующих сигнальным уровням, и перекрытия газового трубопровода клапаном запорным газовым с электромагнитным приводом при аварийной ситуации.

Система САКЗ-МК-2 обеспечивает отображение аварийной информации как на самих датчиках и блоке БСУ, так и на выносном пульте ПДС (звуковая и световая сигнализация с запоминанием причины аварии). Выносной пульт сигнализации ПДС располагается у ответственного за газовое оборудование, возможна замена на GSM-модем.

Сигнализатор загазованности природным газом СЗ-1 устанавливается в месте наиболее вероятного скопления газа на стене в вертикальном положении на расстоянии от газового прибора не менее 1м и на расстоянии от потолка 10-30см.

Сигнализатор оксида углерода СЗ-2 устанавливается на стене в вертикальном положении на расстоянии 150-180см от пола на расстоянии 2м от места подачи приточного воздуха и открытых форточек.

Сигнализаторы СЗ-1 и СЗ-2 соединены в системе с блоком сигнализации и управления БСУ, в схеме которого содержится узел управления клапаном, и на который от них поступают сигналы аварии, вызывающие включение световой сигнализации блока.

При поступлении сигналов аварии на вход каналов БСУ происходит закрытие клапана, что приводит к закрытию трубопровода и прекращению подачи газа.

Сигнализаторы и БСУ системы должны включаться в сеть через индивидуальные штепсельные розетки, расположенные от места установки на расстоянии не более 1,2м. Все

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
							7
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		

элементы системы должны быть подключены к одной фазе. Подключение выполнить к существующему распределительному щиту кабелем ВВГнг-3х2,5.

Соединение между блоком БСУ и сигнализаторами системы осуществляется кабелем КСПВ-4х0,4, между блоком БСУ и клапаном системы – кабелем КММ-5х0,12, между блоком БСУ и ПДС системы – кабелем КСПВ-6х0,4. Прокладка цепей сигнализации выполняется в кабель-каналах.

Срок службы системы САКЗ – 12 лет, срок службы сенсоров в сигнализаторах – 5 лет.

16. Противопожарные мероприятия

Монтаж газопроводов и газового оборудования выполнять в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 (актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы" с изм. 1;2;3;4).

При монтаже газопроводов и газового оборудования необходимо соблюдать "Правила противопожарного режима в РФ".

Степень огнестойкости здания – IV.

Степень ответственности здания – II.

Класс здания по конструктивной пожарной опасности – СЗ.

Внутреннее пожаротушение предусматривается порошковыми огнетушителями, которые находятся в помещении теплогенераторной (2 порошковых огнетушителя 5/4 – согласно приложению 1 к Правилам противопожарного режима в РФ).

Наружное пожаротушение предусматривается от пожарного гидранта, расположенного в радиусе 150м от здания.

В качестве легкобросаемых конструкций используются оконные проемы, площадь остекления должна быть не менее 3% от объема помещений (при толщине стекла 3мм).

Дверь в помещение теплогенераторной должна быть противопожарной с доводчиком.

При креплении настенного котла к деревянной стене необходимо использовать теплоизоляционное и огнезащитное основание из стального листа и базальтовой теплоизоляции.

17. Охрана окружающей среды

При производстве строительно-монтажных работ предусматривается осуществление ряда мероприятий по охране окружающей среды.

Выполнение работ на отведенной полосе должно вестись с соблюдением чистоты территории. Работа строительных машин и механизмов должна быть отрегулирована на минимально допустимый выброс выхлопных газов и уровень шума.

Территория должна предохраняться от попадания в нее горюче-смазочных материалов. Сбор и хранение производственных отходов осуществляется в закрытых металлических контейнерах с последующим вывозом в установленном порядке на полигон ТБО.

Не допускается сжигание на строительной площадке строительных отходов.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу носят кратковременный характер и не оказывают вредного воздействия на окружающую природную среду в период строительно-монтажных работ.

Технологический процесс транспорта газа за счет применения герметичной запорной арматуры и оборудования, оснащения средствами КИПиА исключает попадание природного газа в атмосферу.

						25/04-2023/8-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подпись	Дата		8



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005483

Срок действия с 20.02.2025г. по 19.02.2028г.



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ»
(ИНН 9724194533) Адрес: Москва, 117405, ул Газопровод, д. 6 к. 1, помещ. 2/1. Аттестат аккредитации.
РОСС RU.31529.04ИЖС0.OC54 от 20.06.24 г. до 19.06.2029 г icok30@mail.ru

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Трубы стальные водогазопроводные, типы (смотри приложение). Серийный выпуск

код ОКПД 2
24.20.13.160

код ТН ВЭД

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 3262-75, ТУ 24.20.13-205-05757848-2019

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45, телефон: 8 800 200 8000

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45, телефон: 8 800 200 8000

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 27749 от 05.02.2025г.
Выданный ИЛ «ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЯ» РОСС RU.32365.04СТС0.ИЦ15 до 19.06.2029г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



Руководитель органа

О. Пожидаева

Пожидаева О.А.

Эксперт

С. Смолин

Смолин М.С.



ПРИЛОЖЕНИЕ К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ

№ 0440923

№ РОСС RU.OC54.H005483

КОД ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации по которой выпускается продукция
24.20.13.160	Трубы стальные водогазопроводные	ГОСТ 3262-75 «Трубы стальные водогазопроводные. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные, изготовленные по ГОСТ 3262, после ремонта	ТУ 24.20.13-205-05757848-2019 «Трубы стальные электросварные, изготовленные по ГОСТ 3262, после ремонта».

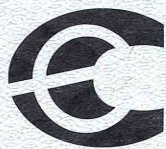


Руководитель органа

Пожидаева О.А.

Эксперт

Смолин М.С.



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005481

Срок действия с 20.02.2025г. по 19.02.2028г.



ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ Общество с ограниченной ответственностью «ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ»
(ИНН 9724194533) Адрес: Москва, 117405, ул Газопровод, д. 6 к. 1, помещ. 2/1. Аттестат аккредитации.
РОСС RU.31529.04ИЖС0.OC54 от 20.06.24 г. до 19.06.2029 г icok30@mail.ru

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ

Трубы стальные электросварные, типы (смотри приложение). Серийный выпуск

код ОКПД 2
24.20.13.130,
24.20.21.000

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ГОСТ 10705-80, ГОСТ 10706-76, ГОСТ 20295-85, ГОСТ 31447-2012, ТУ
1381-012-05757848-2005, ТУ 1381-012-05757848-2015, ТУ 14-1-5433-2005,
ТУ 14-ЗР-1471-2002, ТУ 14-ЗР-1647-2009, ТУ 1380-002-05757848-2004, ТУ
24.20.21-172-05757848-2017, ГОСТ Р 56403-2015.

код ТН ВЭД

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45., телефон: 8 800 200 8000

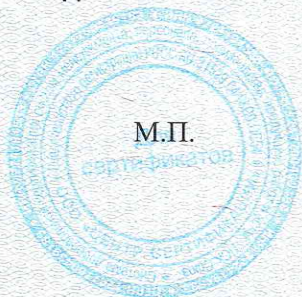
СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

Акционерное общество «Выксунский металлургический завод». ОГРН 1025201632610.
Юридический адрес: 607061, РОССИЯ, Нижегородская обл., г. Выкса, ул. Братьев Баташёвых,
зд. 45., телефон: 8 800 200 8000

НА ОСНОВАНИИ

Протокол испытаний № 27745 от 05.02.2025г.
Выданный ИЛ «ИСПЫТАТЕЛЬНЫЙ ЦЕНТР КОНТРОЛЯ» РОСС RU.32365.04СТС0.ИЦ15 до 19.06.2029г.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ



М.П.

Руководитель органа

O. Hone

Пожидаева О.А.

Эксперт

Смолин

Смолин М.С.

**СИСТЕМА ДОБРОВОЛЬНОЙ СЕРТИФИКАЦИИ СИСТЕМ МЕНЕДЖМЕНТА,
ПЕРСОНАЛА, ПРОИЗВОДСТВА, ПРОДУКЦИИ, РАБОТ И УСЛУГ «ПСК СОЮЗ»**

Per. № РОСС RU.31529.04ИЖС0

№ 0440912



ПРИЛОЖЕНИЕ К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.OC54.H005481

КОД ОК	Наименование и обозначение продукции, ее изготовитель	Обозначение документации по которой выпускается продукция
24.20.13.130 24.20.21.000	Трубы стальные электросварные.	ГОСТ 10705-80 «Трубы стальные электросварные. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные.	ГОСТ 10706-76 «Трубы стальные электросварные прямошовные. Технические требования»;
	Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов	ГОСТ 20295-85 «Трубы стальные сварные для магистральных газонефтепроводов. Технические условия»;
	Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов	ГОСТ 31447-2012 «Трубы стальные сварные для магистральных газопроводов, нефтепроводов и нефтепродуктопроводов. Технические условия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром 508-1420 мм для магистральных трубопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа	ТУ 1381-012-05757848-2005 «Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром 508-1420 мм для магистральных трубопроводов на рабочее давление до 9,8 МПа»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром от 508 до 1422 мм для магистральных и промысловых трубопроводов	ТУ 1381-012-05757848-2015 «Трубы стальные электросварные прямошовные наружным диаметром от 508 до 1422 мм для магистральных и промысловых трубопроводов»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии	ТУ 14-1-5433-2005 «Трубы стальные электросварные прямошовные нефтегазопроводные повышенной стойкости против локальной коррозии»;
	Трубы электросварные прямошовные в северном исполнении для обустройства нефтяных и газовых месторождений, магистральных газопроводов, нефте- и нефтепродуктопроводов и промысловых трубопроводов	ТУ 14-3Р-1471-2002 «Трубы электросварные прямошовные в северном исполнении для обустройства нефтяных и газовых месторождений, магистральных газопроводов, нефте- и нефтепродуктопроводов и промысловых трубопроводов»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные	ТУ 14-3Р-1647-2009 «Трубы стальные электросварные прямошовные»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 114- 530 мм специального назначения, предназначенные для нанесения защитного покрытия	ТУ 1380-002-05757848-2004 «Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 114- 530 мм специального назначения, предназначенные для нанесения защитного покрытия»;
	Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 530-1220 мм повышенной коррозионностойкости и хладостойкости из стали марки 05ХГБ	ТУ 24.20.21-172-05757848-2017 «Трубы стальные электросварные прямошовные диаметром 530-1220 мм повышенной коррозионностойкости и хладостойкости из стали марки 05ХГБ».
	Трубы стальные сварные прямошовные наружным диаметром от 114 до 1220 мм	ГОСТ Р 56403-2015 Магистральный трубопроводный транспорт нефти и нефтепродуктов. Трубы стальные сварные. Технические условия



Руководитель органа

Эксперт

С. Пожидаева

С. Смолин

Пожидаева О.А.

Смолин М.С.

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**

СЕРТИФИКАТ

об утверждении типа средств измерений
№ **69349-17**

Срок действия утверждения типа до **20 ноября 2027 г.**

НАИМЕНОВАНИЕ И ОБОЗНАЧЕНИЕ ТИПА СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ
Счетчики газа с электронным термокомпенсатором СГБЭТ Сигма

ИЗГОТОВИТЕЛЬ
ООО Энгельское ПО "Сигнал", г.Энгельс

ПРАВООБЛАДАТЕЛЬ
-

КОД ИДЕНТИФИКАЦИИ ПРОИЗВОДСТВА
ОС

ДОКУМЕНТ НА ПОВЕРКУ
МП 1417-13-2021

ИНТЕРВАЛ МЕЖДУ ПОВЕРКАМИ **6 лет**

Срок действия утвержденного типа средств измерений продлен приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии **от 14 сентября 2022 г. N 2282.**

Заместитель Руководителя

Е.Р.Лазаренко

Подлинник электронного документа, подписанного ЭП,
хранится в системе электронного документооборота
Федерального агентства по техническому регулированию и
метрологии.

СВЕДЕНИЯ О СЕРТИФИКАТЕ ЭП

Сертификат: 029D109B000BAE27A64C995DDB060203A9
Кому выдан: Лазаренко Евгений Русланович
Действителен: с 27.12.2021 до 27.12.2022

«19» сентября 2022 г.



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:

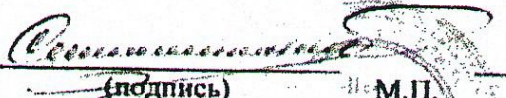
ГОСТ IEC 61010-1-2014 «Безопасность электрических контрольно-измерительных приборов и лабораторного оборудования. Часть 1. Общие требования»;

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) **И.М.П.**


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

"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО (ИНН 7451211335)	"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО	ЮАЧ1.RU.1408.00013	Краны шаровые "LD" Стриж DN 25-100 PN до 1,6 МПа, краны шаровые "LD" 11с67п DN 25-200 PN до 4,0 МПа с ручным управлением, выпускаемые по ТУ 3742-005-74212539-2015 с изм. 19. Климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У. Сейсмостойкое исполнение (по шкале MSK-64): до 9 баллов. Антистатическое исполнение	24.04.2025	ДЕЙСТВУЮЩИЙ
"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО (ИНН 7451211335)	"ЧелябинскСпецГражданСтрой" ООО	ЮАЧ1.RU.1408.00020	Краны шаровые LD DN 10-300 PN 4,0 МПа (климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У, ХЛ, УХЛ) и DN 350-1200 PN 2,5 МПа (климатическое исполнение по ГОСТ 15150-69: У) с ручным управлением, ТУ 3742-001-45630744-2003 с изм. 37. Сейсмостойкое исполнение (по шкале MSK-64): до 9 баллов. Антистатическое исполнение	02.12.2027	ДЕЙСТВУЮЩИЙ

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "Саратовская газовая компания плюс"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Саратовская область, 410047, город Саратов, улица Танкистов, дом 124А, основной государственный регистрационный номер: 1106432001587, номер телефона: +78452660091, адрес электронной почты: mail@sargazcom.ru

в лице Директора Палагин Юрия Николаевича

заявляет, что Арматура промышленная трубопроводная: изолирующие соединения, тип: ИС, СИ, ИФС, ИСМ

изготовитель Общество с ограниченной ответственностью "Саратовская газовая компания плюс".

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Российская Федерация, Саратовская область, 410047, город Саратов, улица Танкистов, дом 124А.

Продукция изготовлена в соответствии с ТУ 3799-002-69437911-2012 «Изолирующие соединения ИС, СИ, ИФС, ИСМ».

Код ТН ВЭД ЕАЭС 730799800. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 032/2013 "О безопасности оборудования, работающего под избыточным давлением"

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № МРД/042020/1561 от 14.12.2020 года, выданного Испытательной лабораторией Общества с ограниченной ответственностью "МЕРИДИАН", аттестат аккредитации РОСС RU.32001.04ИБФ1.ИЛ16, сроком действия до 25.03.2021 года.

Схема декларирования 1д

Дополнительная информация

Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды". Срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 13.12.2025 включительно

(подпись)

М. П.

Палагин Юрий Николаевич

(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-RU.HX37.B.15332/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 14.12.2020





СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ ЕАЭС RU C-IT.MO09.B.00307/21

Серия **RU** № **0287257**

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ 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.

ЗАЯВИТЕЛЬ 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.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ «BAXI S.p.A.». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Trozzetti, 20, 36061 Bassano del Grappa (VI), Италия.

ПРОДУКЦИЯ Котлы отопительные газовые (до 100 кВт), водогрейные, торговой марки «BAXI», модели: MAINFOUR 18 F (24, 240 F), ECOFOUR 1.14 (1.14 F, 1.24, 1.24 F, 24, 24 F); LUNA 3 1.310 Fi (240 i, 240 Fi, 310 Fi, 280 Fi); ECO 4s 24 F (24, 1.24 F, 18 F, 10 F), Eco Home 24 F (14 F, 10 F), LUNA 3 Comfort 1.310 Fi (1.240 Fi, 1.240 i, 240 Fi, 240 i, 310 Fi), NUVOLA 3 COMFORT 140 Fi (240 i, 240 Fi, 280 i, 280 Fi, 320 Fi), LUNA 3 COMFORT AIR 250Fi (310 Fi), LUNA 3 SILVERSPACE 250Fi, торговой марки WESTEN, модели: QUASAR D 24 (24 F), PULSAR D 1.14 (1.24, 24, 1.14 F, 1.24 F, 24F); PULSAR 1.240 i (240 i); STAR DIGIT 240 i (1.240Fi, 1.310 Fi, 240 Fi, 280 Fi, 310 Fi, 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.

КОД ТН ВЭД ЕАЭС 8403 10 900 0

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ 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).

СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ ВЫДАН НА ОСНОВАНИИ Протоколов сертификационных испытаний № 93X/H-19.01/21, № 94X/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.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 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 № 0774152). 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.

СРОК ДЕЙСТВИЯ С 03.02.2021 **ПО** 02.02.2026 **ВКЛЮЧИТЕЛЬНО**

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Доланов Илья Юрьевич

(Ф.И.О.)

Худошин Даниил Романович

(Ф.И.О.)

ПРИЛОЖЕНИЕ

К СЕРТИФИКАТУ СООТВЕТСТВИЯ № ЕАЭС RU C-IT.MO09.B.00307/21

Серия **RU** № **0774152**

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

Артикулы	Наименования
710698000 - 710698099, 710738800 - 710738899, KFG 714079610 - 714079619, KFG 714111910 - 714111919, KHG 714021910 - 714021919, KHG 714022010 - 714022019, KHG 714022710 - 714022719, KHG 714023010 - 714023019, KHG 714023310 - 714023319, KHG 714024310 - 714024319, KHG 714024610 - 714024619, KHG 714028910 - 714028919, KHG 714062210 - 714062219, KHG 714084810 - 714084819, KHG 714085110 - 714085119, KHG 714085210 - 714085219, KHG 714090010 - 714090019, KHG 714096310 - 714096319, KHG 714106610 - 714106619, KHG 714110810 - 714110819, KHG 714112310 - 714112319, KHG 714113910 - 714113919, KHG 714128010 - 714128019, KHG 714129110 - 714129119, KHG 714129210 - 714129219, KSL 714110510 - 714110519, KHG 714117300 - 714117399, KHG 714117400 - 714117499, 7109310 - 7109319.	Гидравлические комплекты
KHG 714061710 - 714061719, KHG 714061910 - 714061919, KHG 714062110 - 714062119, KHG 714062810 - 714062819, KHG 714076810 - 714076819, KHG 714086710 - 714086719, KHG 714086810 - 714086819, KHG 714086910 - 714086919, KHG 714100510 - 714100519, KHG 714106410 - 714106419, KHG 714106510 - 714106519, KHG 714114710 - 714114719.	Электрические пульты управления
LNC 710000000 - 710000099, LSX 710000010 - 710000019, KNW 714140010 - 714140019.	Электрические комплекты и блоки управления
711598700 - 711598799, 711598800 - 711598899, 711598900 - 711598999, 711599000 - 711599099, JJJ 614590 - 614599, JJJ 62350000 - 62350009.	Ремкомплекты (наборы запчастей)
7215670 - 7215679.	Универсальные присоединительные комплекты
710926800, 710926900, 710927100, 710927300, 710927400.	Комплекты для замены газовых клапанов

Руководитель (уполномоченное
лицо) органа по сертификации

(подпись)

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

(подпись)



Допанов Илья Юрьевич
(Ф.И.О.)

Худошин Даниил Романович
(Ф.И.О.)

ЕВРАЗИЙСКИЙ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ СОЮЗ

ДЕКЛАРАЦИЯ О СООТВЕТСТВИИ



Заявитель Общество с ограниченной ответственностью "БДР Термия Рус"

Место нахождения и адрес места осуществления деятельности: Российская Федерация, Москва, 129164, переулок Зубарев, дом 15, корпус 1, этаж 3, помещение 1, комната 67г, основной государственный регистрационный номер: 1087746423005, номер телефона: +74957339582, адрес электронной почты: info@bdrthermea.ru

в лице Генерального директора Салазкина Юрия Валерьевича

заявляет, что Котлы отопительные водогрейные газовые тепловой мощностью до 100 кВт : Торговой марки BAXI, типов: MAINFOUR 18 F (24, 240 F), ECOFOUR 1.14 (1.14 F, 1.24, 1.24 F, 24, 24 F); LUNA 3 1.310 Fi (240 i, 240 Fi, 310 Fi, 280 Fi); ECO 4s 24 F (24, 1.24 F, 18 F, 10 F), Eco Home 24 F (18 F, 10 F), LUNA 3 Comfort 1.310 Fi (1.240 Fi, 1.240 i, 240 Fi, 240 i, 310 Fi), NUVOLA 3 COMFORT 140 Fi (240 i, 240 Fi, 280 i, 280 Fi 320 Fi), LUNA 3 COMFORT AIR 250Fi (310 Fi), LUNA 3 SILVERSPACE 250Fi, . Торговой марки WESTEN, типов: QUASAR D 24 (24 Fi, 24 F, 24 i), PULSAR D 1.14 (1.24, 24, 1.14 F, 1.24 F, 24F, 24); PULSAR 1.140 i (1.240 i, 240 i); STARDIGIT 240 i (1.240Fi, 1.310 Fi, 240 Fi, 280 Fi, 310 Fi).

изготовитель «BAXI S.p.A.». Место нахождения и адрес места осуществления деятельности по изготовлению продукции: Via Trozzetti, 20, 36061 Bassano del Grappa (VI), Италия. Продукция изготовлена в соответствии с Директивами Европейского парламента и Совета 2014/35/EU о низковольтном оборудовании, 2014/30/EU об электромагнитной совместимости. Код ТН ВЭД ЕАЭС 8403109000. Серийный выпуск

соответствует требованиям

ТР ТС 004/2011 "О безопасности низковольтного оборудования", утвержден Решением Комиссии Таможенного союза от 16 августа 2011 года № 768, ТР ТС 020/2011 "Электромагнитная совместимость технических средств", утвержден Решением Комиссии Таможенного союза от 09 декабря 2011 года № 879

Декларация о соответствии принята на основании

Протокола испытаний № СИ20/24.12-10 от 24.12.2020 года, выданного Обществом с ограниченной ответственностью «Современные системы качества», аттестат аккредитации RU.04ОПБ0.ИЛ05, сроком действия до 31.01.2022 года, Протокола испытаний № СИ20/24.12-05 от 24.12.2020 года, выданного Обществом с ограниченной ответственностью «Современные системы качества», аттестат аккредитации RU.04ОПБ0.ИЛ05, сроком действия до 31.01.2022 года.

Схема декларирования 1д

Дополнительная информация

ГОСТ 12.2.007.0-75 "Система стандартов безопасности труда. Изделия электротехнические. Общие требования безопасности"; ГОСТ 30804.6.2-2013 (IEC 61000-6-2:2005) "Совместимость технических средств электромагнитная. Устойчивость к электромагнитным помехам технических средств, применяемых в промышленных зонах. Требования и методы испытаний", раздел 8; ГОСТ 30804.6.4-2013 (IEC 61000-6-4:2006) "Совместимость технических средств электромагнитная. Электромагнитные помехи от технических средств, применяемых в промышленных зонах. Нормы и методы испытаний", разделы 4, 6–9. Условия хранения продукции в соответствии с ГОСТ 15150-69 "Машины, приборы и другие технические изделия. Исполнения для различных климатических районов. Категории, условия эксплуатации, хранения и транспортирования в части воздействия климатических факторов внешней среды", срок хранения (службы, годности) указан в прилагаемой к продукции товаросопроводительной и/или эксплуатационной документации.

Декларация о соответствии действительна с даты регистрации по 27.12.2025 включительно


(подпись)



Салазкин Юрий Валерьевич
(Ф.И.О. заявителя)

Регистрационный номер декларации о соответствии: ЕАЭС N RU Д-ИТ.НХ37.В.17347/20

Дата регистрации декларации о соответствии: 28.12.2020

35. ТЕХНИЧЕСКИЕ ДАННЫЕ

Модель ECO4s		24 F	1.24 F	18 F	10 F	24
Категория		П _{2H3P}	П _{2H3P}	П _{2H3P}	П _{2H3P}	П _{2H3P}
Максимальная потребляемая тепловая мощность (ГВС)	кВт	25,8	—	25,8	25,8	26,3
Максимальная потребляемая тепловая мощность (отопление)	кВт	25,8	25,8	20	11,3	26,3
Минимальная потребляемая тепловая мощность	кВт	10,6	10,6	10,6	11,3	10,6
Максимальная полезная тепловая мощность (ГВС)	кВт	24	—	24	24	24
	ккал/час	20.600	—	20.600	20.600	20.600
Максимальная полезная тепловая мощность (отопление)	кВт	24	24	18	10	24
	ккал/час	20.600	20.600	15.480	8.600	20.600
Минимальная полезная тепловая мощность	кВт	9,3	9,3	9,3	10	9,3
	ккал/час	8.000	8.000	8.000	8.600	8.000
Максимальное давление в системе отопления	бар	3	3	3	3	3
Объем расширительного бака	л	6	6	6	6	6
Давление в расширительном баке	бар	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5
Максимальное входное давление холодной воды	бар	8	—	8	8	8
Минимальное давление в контуре ГВС	бар	0,15	—	0,15	0,15	0,15
Минимальный расход воды в контуре ГВС для срабатывания датчика протока	л/мин	2,0	—	2,0	2,0	2,0
Количество горячей воды при $\Delta T=25\text{ }^{\circ}\text{C}$	л/мин	13,7	—	13,7	13,7	13,7
Количество горячей воды при $\Delta T=35\text{ }^{\circ}\text{C}$	л/мин	9,8	—	9,8	9,8	9,8
Удельный расход	л/мин	11	—	11	11	10,7
Диапазон температур воды в контуре отопления	$^{\circ}\text{C}$	30/85	30/85	30/85	30/85	30/85
Диапазон температур воды в системе ГВС	$^{\circ}\text{C}$	35/60	—	35/60	35/60	35/60
Тип	—	C12-C32-C42-C52-C82-B22				B11BS
Диаметр коаксиального дымохода	мм	60	60	60	60	—
Диаметр коаксиального воздуховода	мм	100	100	100	100	—
Диаметр раздельного дымохода	мм	80	80	80	80	—
Диаметр раздельного воздуховода	мм	80	80	80	80	—
Диаметр дымохода	мм	—	—	—	—	120
Максимальный расход отходящих газов	кг/сек	0,016	0,016	0,016	0,016	0,020
Минимальный расход отходящих газов	кг/сек	0,016	0,016	0,016	0,016	0,018
Максимальная температура отходящих газов	$^{\circ}\text{C}$	141	141	141	141	110
Минимальная температура отходящих газов	$^{\circ}\text{C}$	118	118	118	118	85
Класс NOx	—	3	3	3	3	3
Тип газа	—	Природный G20 или сжиженный G31				
Номинальное давление подачи природного газа G 20 (метан)	мбар	20	20	20	20	20
Номинальное давление подачи сжиженного газа G31 (пропан)	мбар	37	37	37	37	37
Напряжение электропитания	В	230	230	230	230	230
Частота питающей сети	Гц	50	50	50	50	50
Номинальная электрическая мощность	Вт	130	130	130	130	80
Масса Нетто	кг	30	29,5	30	30	29
Габариты	высота	мм	730	730	730	730
	ширина	мм	400	400	400	400
	глубина	мм	299	299	299	299
Уровень защиты от внешних воздействий (согласно EN60529)		IP X5D	IP X5D	IP X5D	IP X5D	IP X5D

Таблица 1. Расход газа

	24	
Тип газа	G20	G31
При макс. давлении	2,78 м3/ч	2,04 кг/ч
При мин. давлении	1,12 м3/ч	0,82 кг/ч
Теплотворная способность	34,02 МДж/м3	46,34 МДж/кг

Параметры форсунок и давления газа на горелке

	1.24 F - 24 F		18F		10 F	
Тип газа	G20	G31	G20	G31	G20	G31
При макс. давлении ГВС	2,73 м3/ч	2,00 кг/ч	2,73 м3/ч	2,00 кг/ч	2,73 м3/ч	2,00 кг/ч
При макс. давлении отопление	2,73 м3/ч	2,00 кг/ч	2,11 м3/ч	1,55 кг/ч	1,19 м3/ч	0,88 кг/ч
При мин. давлении	1,12 м3/ч	0,82 кг/ч	1,12 м3/ч	0,82 кг/ч	1,19 м3/ч	0,88 кг/ч
Теплотворная способность	34,02 МДж/м3	46,34 МДж/кг	34,02 МДж/м3	46,34 МДж/кг	34,02 МДж/м3	46,34 МДж/кг

	24	
Тип газа	G20	G31
Диаметр форсунок (мм)	1,18	0,77
Давление на горелке (мбар*) минимальная мощность	2,2	5,4
Давление на горелке (мбар*) максимальная мощность	13,1	29,3
Число форсунок	13	

	1.24 F - 24 F - 18 F		10 F	
Тип газа	G20	G31	G20	G31
Диаметр форсунок (мм)	1,35	0,85	1,35	0,85
Давление на горелке (мбар*) минимальная мощность	2,2	5,4	2,4	5,6
Давление на горелке (мбар*) максимальная мощность ГВС	11,3	28,5	11,3	28,5
Число форсунок	11			

Проектная студия «АКТех»

ИП Пасынков Александр Владимирович

ИНН 434529346494

ОГРНИП 319435000056078

Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу:
Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13
(кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102)

Альбом чертежей

Газоснабжение. Наружные газопроводы.
Газоснабжение. Внутренние устройства.

шифр проекта: 25/04-2023/8

Директор

Главный инженер проекта



А.В.Пасынков



В.Г. Климов

г. Киров, 2023

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСН

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	План. Фасад А.	
3	Расчетная схема газопровода низкого давления.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов.	
5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов.	
	Прилагаемые документы:	
25/04-2023/8-ГСН.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	1 лист

Общие указания

Рабочая документация Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102) выполнена на основании технического задания на проектирование (приложение к дополнительному соглашению к договору № 24/04-2023) от 31.07.23, выданного АО «Почта России», технических условий на подключение к сети газораспределения №23-239-СТвр от 04.12.23, выданных АО "Газпром газораспределение Киров", дополнительного соглашения №24-176-СТвр от 10.07.24 к договору №23-239-СТвр.

Источник газоснабжения - ГРС Просница.

Диаметр, координаты газопровода в точке подключения: узел выхода на фасад газопровода низкого давления du50 в границах земельного участка Заявителя.

Данным разделом предусматривается:

- присоединение к узлу выхода на фасад стального газопровода низкого давления диаметром du25 мм;
- установка узла учета газа на фасаде здания;
- фасадный газопровод низкого давления до ввода в теплогенераторную .

Подготовительные работы, производство сварочных работ, контроль за качеством сварочных работ при монтаже газопроводов из стальных труб должны осуществляться в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Сварку труб выполнять по ГОСТ 16.037-80 с применением сварочного оборудования и материалов, указанных в СП 62.13330.2011.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно норм испытательных давлений согласно требований СП 62.13330.2011.

После монтажа и испытаний газопровод покрыть грунтовкой ГФ-021 по ГОСТ 25129-82 и окрасить эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82*, предназначенной для наружных работ, при температуре наружного воздуха не ниже -33°С, на 2 раза.

Все материалы и оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям государственных стандартов и нормативных документов, утвержденных в установленном порядке, и иметь разрешение Ростехнадзора России.

Монтаж газопровода должна выполнять специализированная организация, имеющая допуск на данный вид деятельности, выданный СРО.

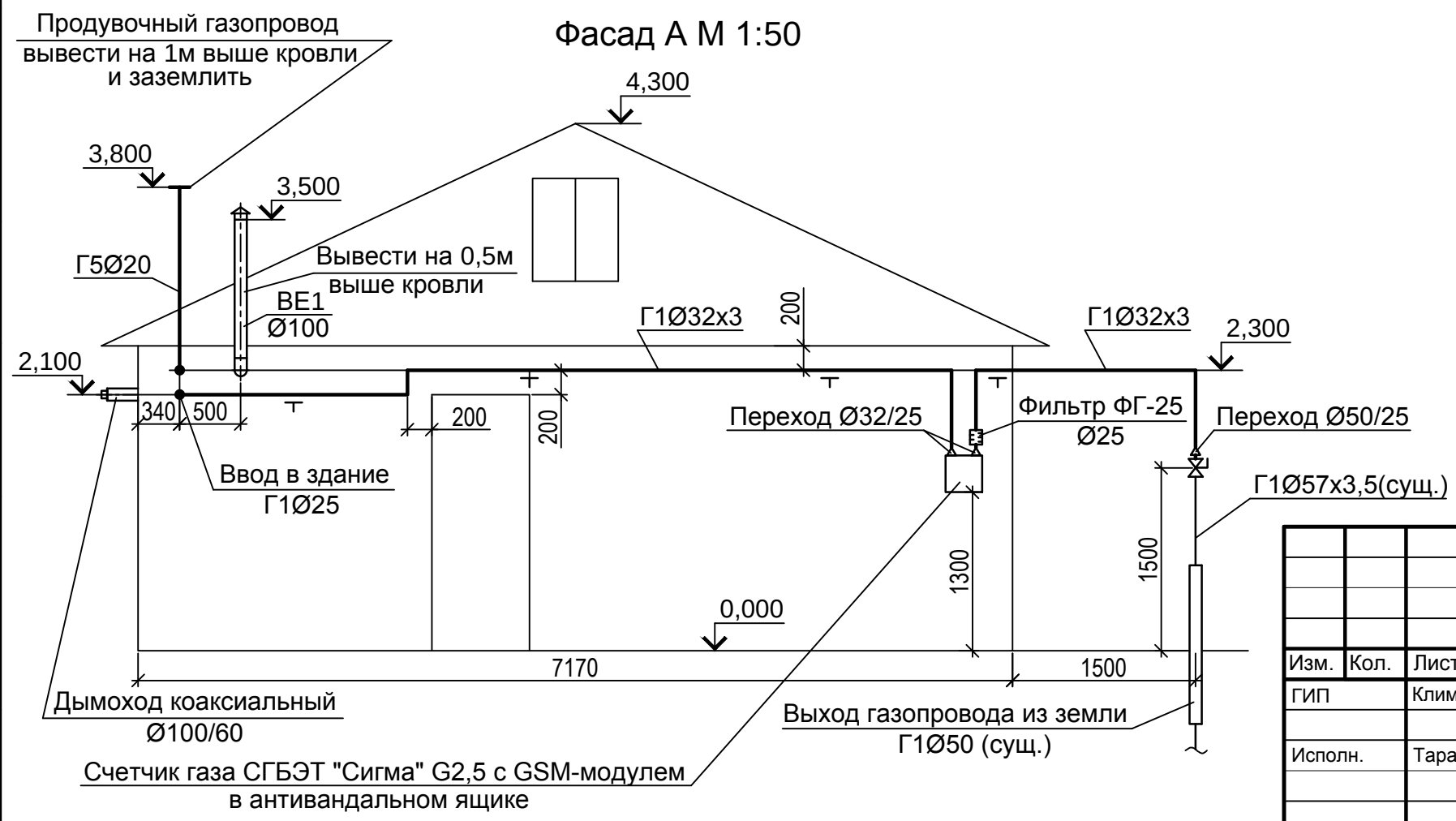
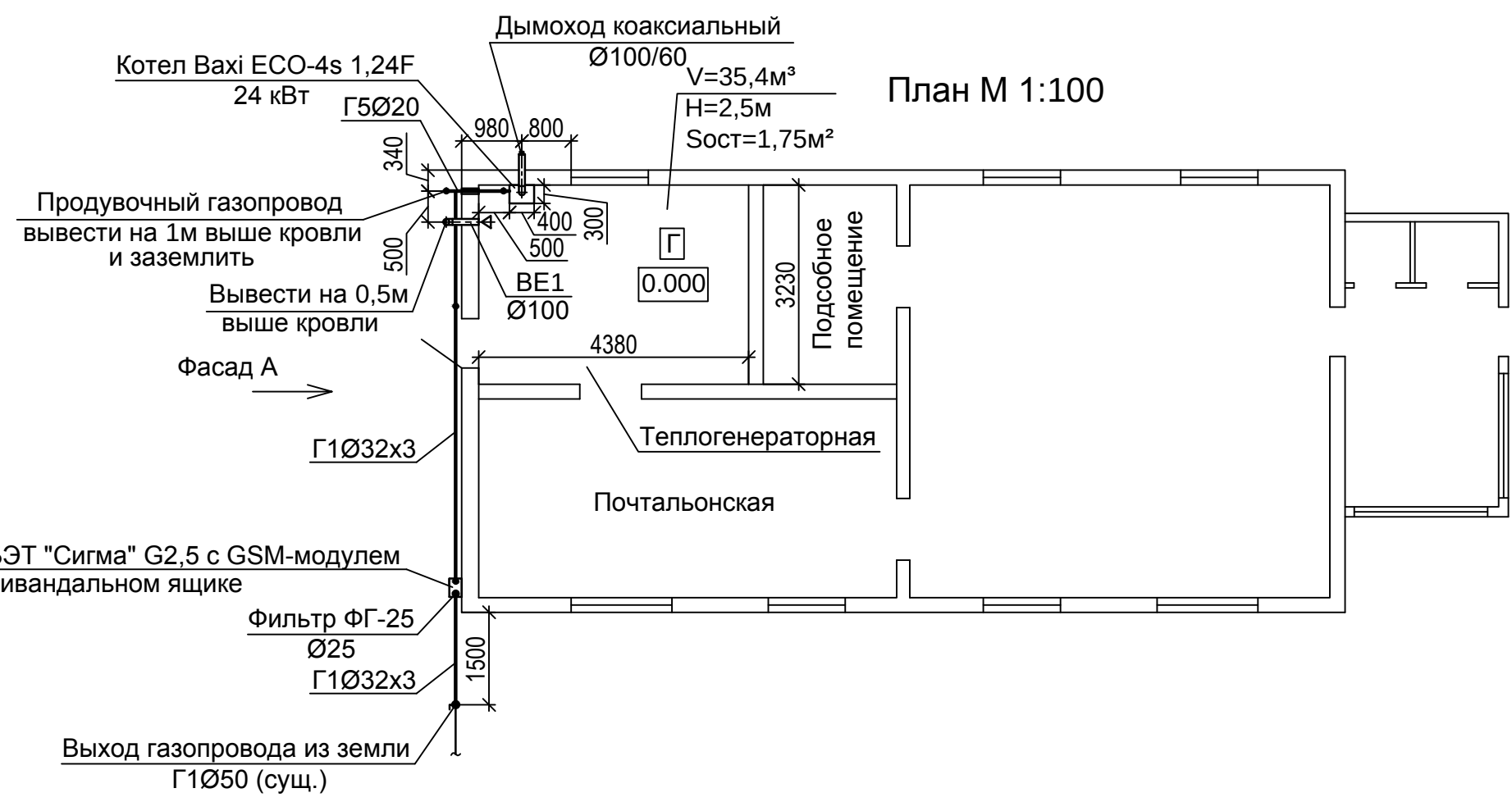
Перечень видов работ, для которых необходимо составлять акты освидетельствования скрытых работ:

- подготовка поверхности стальных труб под покраску;
- покраска;
- приемка внутренней полости газопровода.

Характеристики узла учета газа

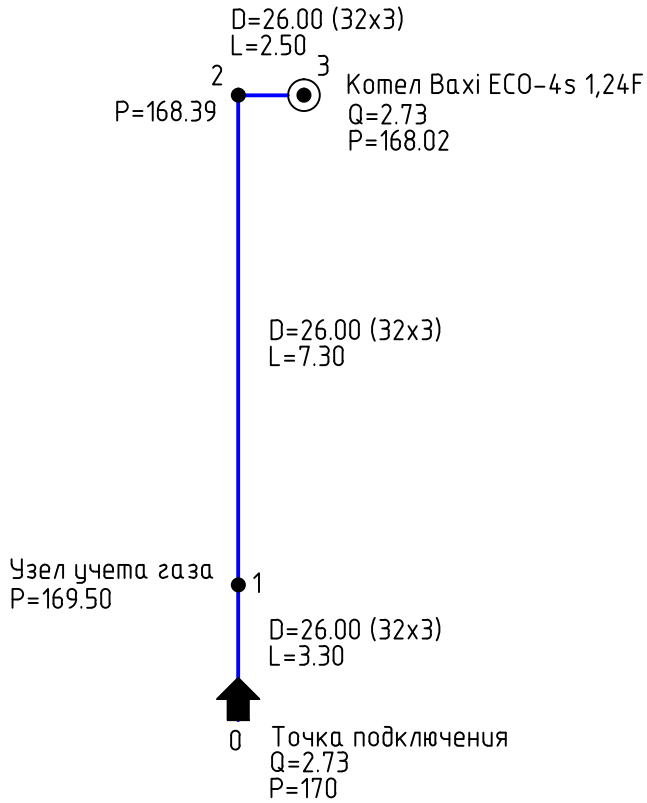
Марка счетчика - СГБЭТ "Сигма" G2,5;
Тип термокоррекции - электронный;
Дистанционная передача показаний - GSM-модуль;
Номинальный расход газа - 2,5 м³/ч;
Минимальный расход газа - 0,025 м³/ч;
Максимальный расход газа - 4 м³/ч;
Межповерочный интервал - 6 лет;
Тип и диаметр подключения - вертикальный, Ø32;
Установка - на фасаде здания в антивандальном ящике .

						25/04-2023/8-ГСН				
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).				
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата	Наружные газопроводы		Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов						Р	1	3
Исполн.		Тарасов				Общие данные.		ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов								



						25/04-2023/8-ГСН			
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).			
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Климов					Р	2	
Исполн.		Тарасов				План. Фасад А.	ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов							

Расчетная схема газопровода низкого давления



Условные обозначения

P – давление газа, мм вод ст.
Q – расход газа, м³/ч
L – длина газопровода, м
D – внутренний диаметр газопровода, мм

▲ – источник газоснабжения

⊙ – потребитель газа

Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

25/04-2023/8-ГСН

Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу:
Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с. Филиппово, ул. Заева, д. 13
(кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).

Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата
ГИП		Климов			
Исполн.		Тарасов			
Н.контр.		Климов			

Наружные
газопроводы

Расчетная схема газопровода
низкого давления.

Стадия	Лист	Листов
Р	3	

ПС "АКТех"

[illegible]

Ведомость рабочих чертежей основного комплекта ГСВ

Общие указания

Лист	Наименование	Примечание
1	Общие данные.	
2	План. Схема Г1.	
3	Разрез 1-1.	

Ведомость ссылочных и прилагаемых документов

Обозначение	Наименование	Примечание
	Ссылочные документы:	
5.905-18.05	Узлы и детали крепления газопроводов.	
5.905-25.05	Оборудование, узлы, детали наружных и внутренних газопроводов.	
	Прилагаемые документы:	
25/04-2023/8-ГСВ.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	2 листа

Основные показатели по рабочим чертежам марки ГСВ

Наименование помещения	Объем м³	Наименование агрегата	Кол.	Расход газа, м³/ч		Давление газа, МПа	Примечание
				на агрегат	общий		
Теплогенераторная	35,4	Котел газовый Baxi ECO-4s 1,24F	1	2,73	2,73	0,0017	

Рабочая документация Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу : Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102) выполнена на основании технического задания на проектирование (приложение к дополнительному соглашению к договору № 24/04-2023) от 31.07.23, выданного АО «Почта России», технических условий на подключение к сети газораспределения №23-239-СТвр от 04.12.23, выданных АО "Газпром газораспределение Киров", дополнительного соглашения №24-176-СТвр от 10.07.24 к договору №23-239-СТвр.

Данным разделом предусматривается:

- внутреннее газооборудование теплогенераторной.

Подготовительные работы, производство сварочных работ, контроль за качеством сварочных работ при монтаже газопроводов из стальных труб должны осуществляться в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011.

Сварку труб выполнять по ГОСТ 16.037-80 с применением сварочного оборудования и материалов, указанных в СП 62.13330.2011.

Смонтированные газопроводы испытать на герметичность и прочность согласно норм испытательных давлений согласно требований СП 62.13330.2011.

После монтажа и испытаний газопровод покрыть грунтовкой ГФ -021 по ГОСТ 25129-82 и окрасить эмалью ПФ-133 по ГОСТ 926-82*, предназначенной для наружных работ, на 2 раза.

Все материалы и оборудование должны быть сертифицированы на соответствие требованиям государственных стандартов и нормативных документов, утвержденных в установленном порядке, и иметь разрешение Ростехнадзора России.

Монтаж газопровода должна выполнять специализированная организация, имеющая допуск на данный вид деятельности, выданный СРО.

Вытяжка из теплогенераторной производится через индивидуальный вентканал, обеспечивающий 1-кратный воздухообмен в час. Приток в помещение теплогенераторной неорганизованный, осуществляется через неплотности и открывающийся элемент оконного проема.

Отвод продуктов сгорания от газового котла и подвод воздуха, необходимого для горения газа, осуществляется при помощи коаксиального дымохода, который должен соответствовать требованиям СП 42-101-2003.

Для безопасной работы газопровода в помещении теплогенераторной устанавливается система аварийного отключения газа САКЗ-МК-2 в комплекте с клапаном запорным газовым электромагнитным КЗЭГ, сигнализатором загазованности природным газом СЗ-1, сигнализатором загазованности оксидом углерода (угарным газом) СЗ-2 и блоком сигнализации и управления БСУ. С блока автоматики вывести сигналы в помещение с постоянным пребыванием людей.

Система газоснабжения оборудуется продувочным газопроводом от наиболее удаленного от места ввода газопровода. Продувочный трубопровод вывести наружу в место, обеспечивающее безопасные условия для рассеивания газа, но не менее чем на 1м выше карниза или парапета здания.

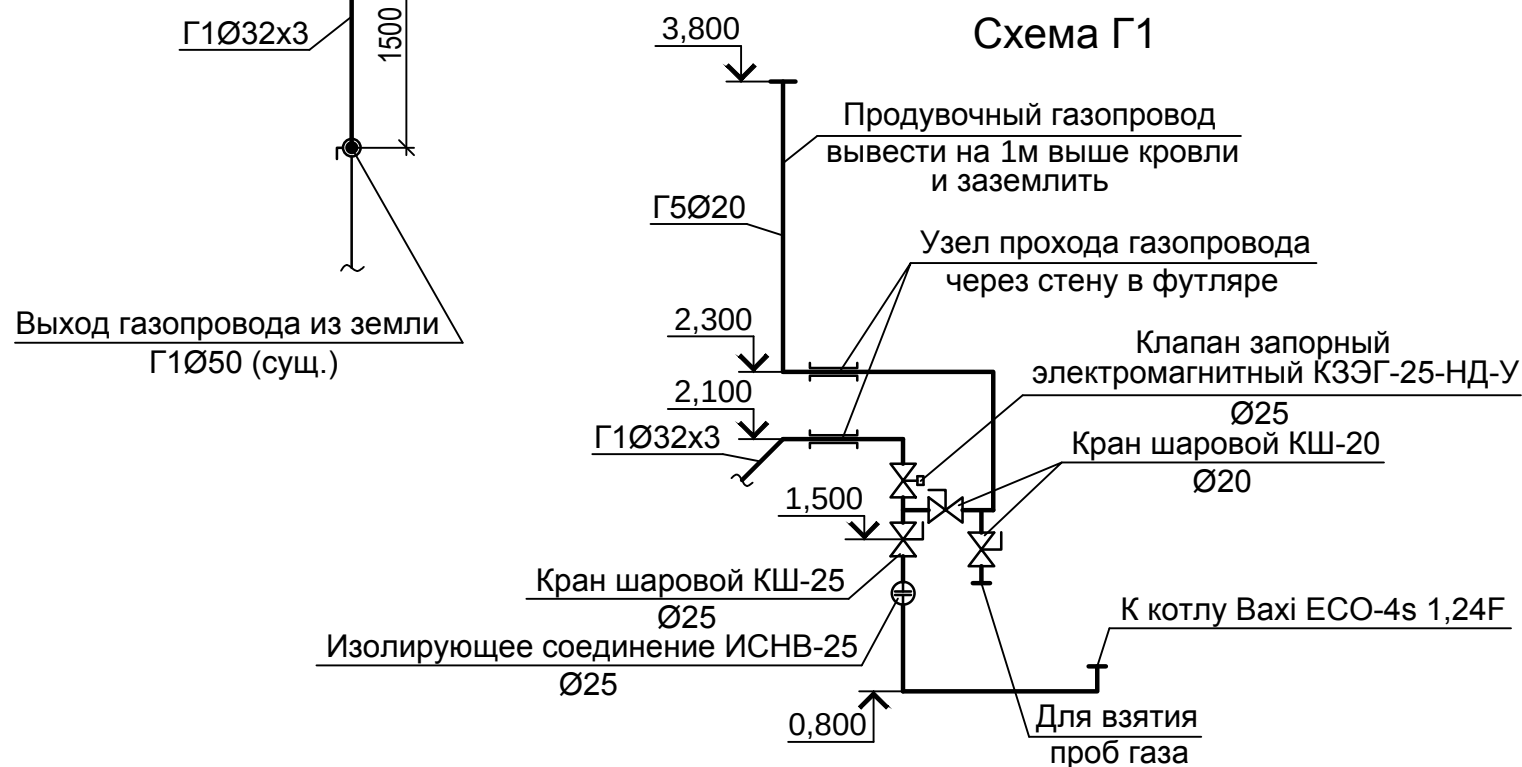
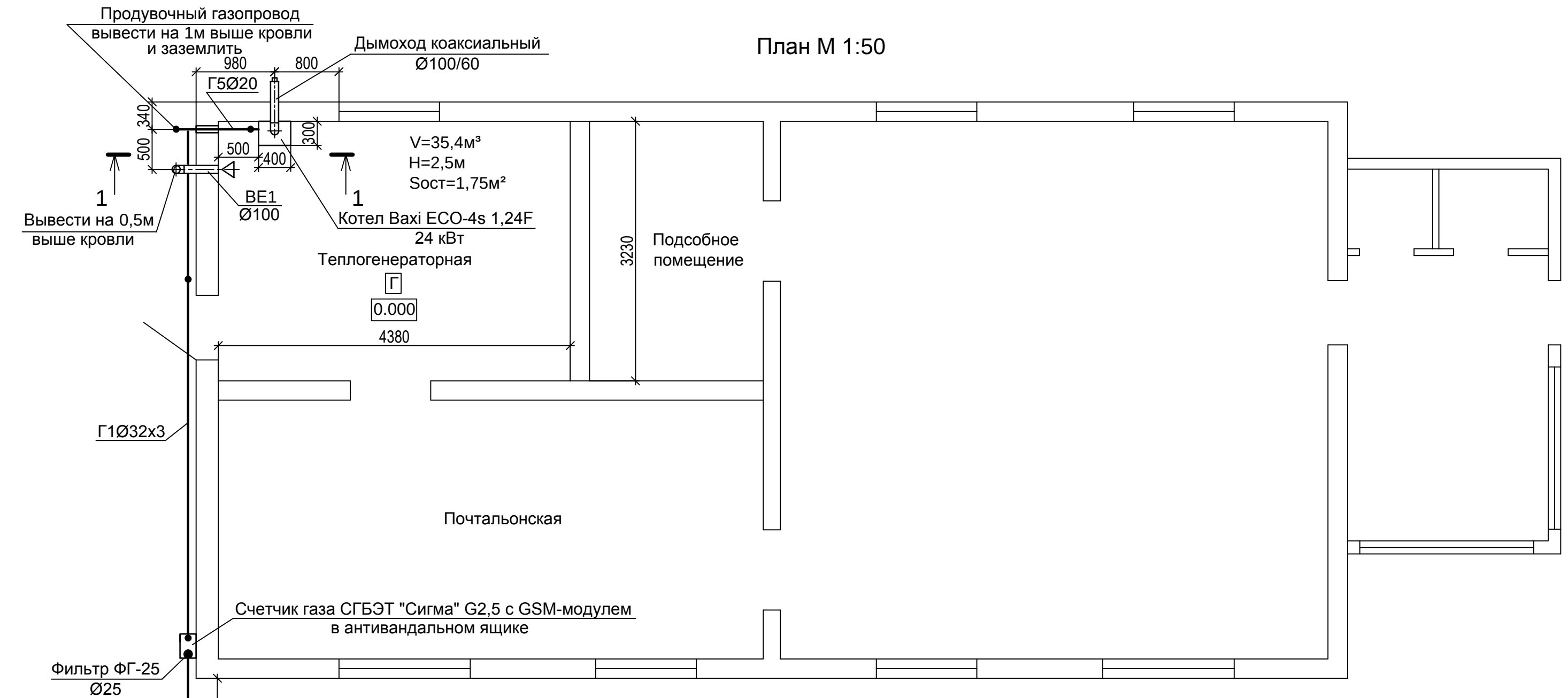
						25/04-2023/8-ГСВ				
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).				
Изм.	Кол.	Лист	№ док	Подпись	Дата					
ГИП		Климов				Газоснабжение (внутренние устройства)		Стадия	Лист	Листов
					Р			1	3	
Исполн.		Тарасов				Общие данные.		ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов								

Согласовано

Взам. инб. №

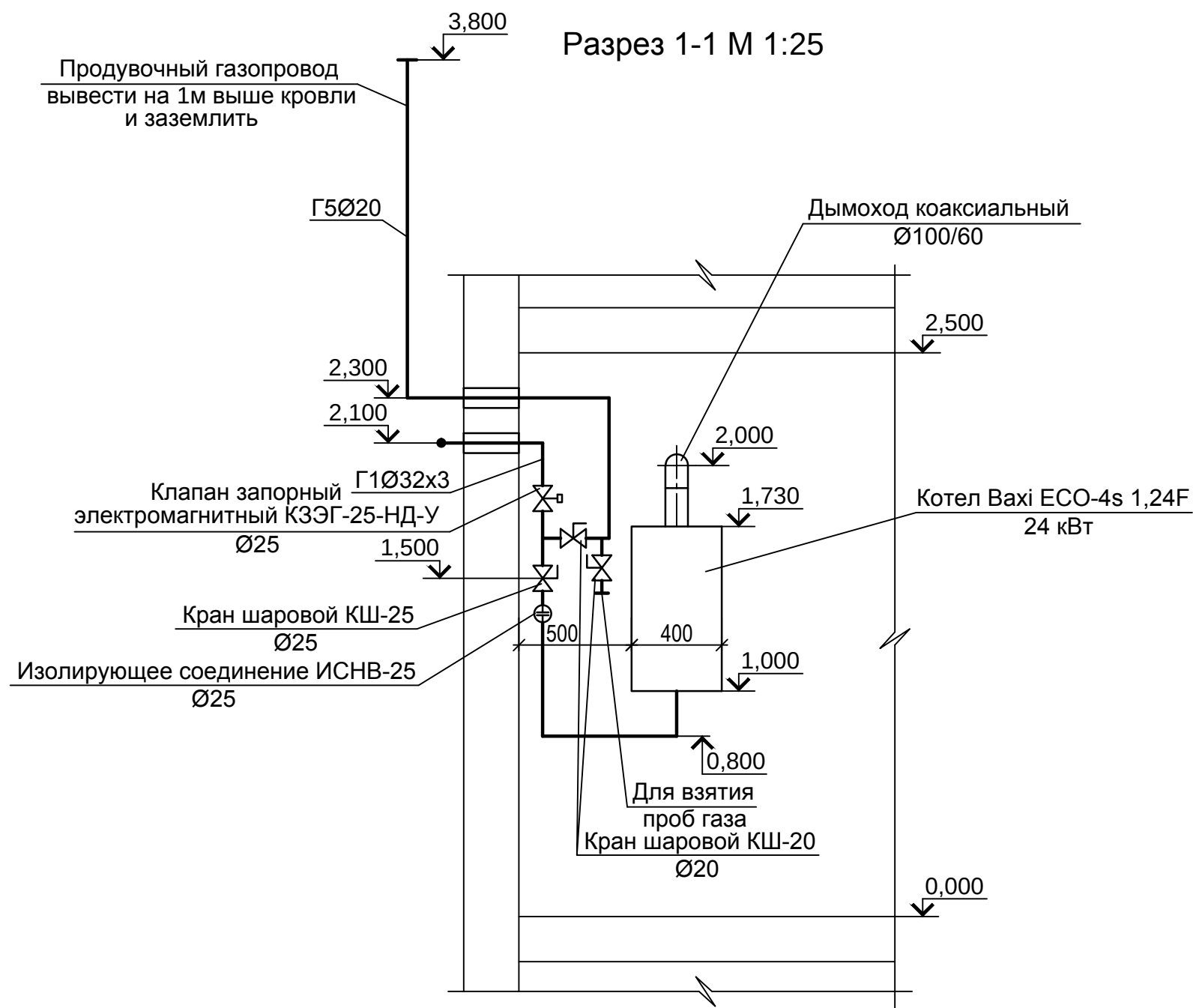
Подпись и дата

Инб. № подл.



1. До начала монтажа газовых приборов необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненный специализированной организацией.

						25/04-2023/8-ГСВ				
						Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу: Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13 (кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).				
Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата					
ГИП		Климов				Газоснабжение (внутренние устройства)		Стадия	Лист	Листов
					Р			2		
Исполн.		Тарасов				План. Схема Г1.		ПС "АКТех"		
Н.контр.		Климов								



Согласовано

Взам. инв. №

Подпись и дата

Инв. № подл.

25/04-2023/8-ГСВ

Газоснабжение здания отделения почтовой связи по адресу:
Кировская область, Кирово-Чепецкий район, с.Филиппово, ул.Заева, д.13
(кадастровый номер земельного участка 43:12:091103:102).

Изм.	Кол.	Лист	Недок	Подпись	Дата	Газоснабжение (внутренние устройства)		
ГИП		Климов						
Исполн.		Тарасов				Разрез 1-1.		
Н.контр.		Климов						
						Стадия	Лист	Листов
						Р	3	
						ПС "АКТех"		

Копировал

Формат А3

Пози-ция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудо-вания, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изме-рения	Количе-ство	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Теплогенераторная							
	Газопровод природного газа низкого давления Р=0,0016 МПа (внутренние устройства)							
1	Котел водогрейный газовый настенный; Q=24 кВт	Вахі ECO-4s 1,24F		Вахі	компл	1	29,5	
2	Дымоходы и воздуховоды для котлов Вахі (коаксиальная система), в том числе:			Вахі	компл	1		
	- прямой участок Ø100/60				пм	1		
	- отвод 90°C Ø100/60				шт	1		
	- выброс коаксиальный				шт	1		
3	Система автоматического контроля загазованности:	САКЗ-МК-2		ООО "Центр Инновационных Технологий-Плюс"	компл	1		
	- сигнализатор на природный газ	СЗЦ-1-2			шт	1		
	- сигнализатор на угарный газ	СЗЦ-2-1			шт	1		
	- клапан отсечной газовый с электромагнитным приводом Ø25, муфтовый, для газопровода низкого давления	КЗЭГ-25-НД-У			шт	1		
	- блок сигнализации и управления	БСУ			шт	1		
	- провода соединительные							
4	Кран шаровой стальной муфтовый Р=1,6 МПа Ø25 (кл. герм. "А")	КШ-25		ООО "ЧелябинскСпец-ГражданСтрой"	шт	1		
5	Кран шаровой стальной муфтовый Р=1,6 МПа Ø20 (кл. герм. "А")	КШ-20		ООО "ЧелябинскСпец-ГражданСтрой"	шт	2		
6	Соединение изолирующее неразъемное муфтовое Ø25	ИСНВ-25		ООО "Саратовская газовая компания плюс"	шт	1		
7	Трубопровод из труб стальных электросварных Ø32х3	ГОСТ 10704-91		АО "Выксунский металлургический завод"	пм	4		
8	Трубопровод из труб стальных водогазопроводных Ø20	ГОСТ 3262-75		АО "Выксунский металлургический завод"	пм	6		

						25/04-2023/8-ГСВ.С			
Изм	К.уч	Лист	Док.	Подпись	дата	Спецификация оборудования, изделий и материалов.	стадия	лист	листов
ГИП		Климов					Р	1	2
							ПС "АКТех"		
Исполн.		Тарасов							
Н. контр.		Климов							

Пози-ция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудо-вания, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица изме-рения	Количе-ство	Масса единицы, кг	Примечание
1	2	3	4	5	6	7	8	9
9	Отвод стальной приварной PN=1,6 МПа Ø25	ГОСТ 17375-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	3		
10	Отвод стальной приварной PN=1,6 МПа Ø20	ГОСТ 17375-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	3		
11	Тройник стальной приварной равнопроходной PN=1,6 МПа Ø20	ГОСТ 17376-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	1		
12	Тройник стальной приварной переходной PN=1,6 МПа Ø25/20	ГОСТ 17376-2001		АО "Выксунский металлургический завод"	шт	1		
13	Крепление газопровода к деревянной стене УКГ 1.00-02; Ø25	Серия 5.905-18.05			компл	2		
14	Крепление газопровода к деревянной стене УКГ 1.00-01; Ø20	Серия 5.905-18.05			компл	4		
15	Антикоррозионная защита надземного участка газопровода:							
	эмаль ПФ-133 в 2 слоя	ГОСТ 926-82*			м²	1,2х2		
	грунтовка ГФ-021	ГОСТ 25129-82*			м²	1,2		
16	Прокладка газопровода в футляре через стену УГ 8.00 Ø25	Серия 5.905-25.05 в.1			компл	1		
17	Прокладка газопровода в футляре через стену по типу УГ 8.00 Ø20	Серия 5.905-25.05 в.1			компл	1		
	Вентиляция							
1	Решетка вентиляционная нерегулируемая 100х100				шт	1		
2	Зонт вытяжной Ø100				шт	1		
3	Воздуховод из листовой оцинк. стали круглый, δ=0,5 мм; Ø100				пм	3		
4	Отвод воздуховода круглый 90° Ø100				шт	1		