

Заявитель: ИП Геранина Л.В.

Объект строительства: Газопровод среднего давления $P < 0,3$ МПа и низкого давления $P < 3$ кПа по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилдовское, в районе д. Большое Петровское.

Объект газификации: Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилдовское, в районе д. Большое Петровское.

Стадия: Рабочая документация

16/0114.1-ГСН, ГСВ

Главный инженер проекта _____  М.В. Болотова

***2019 г.
г. Подольск***

Соединения полиэтиленовых труб со стальными должны предусматриваться неразъемными соединениями обычного типа заводского изготовления. Переходы полиэтиленовых труб с одного диаметра на другой следует выполнять с помощью соединительных деталей из полиэтилена. Повороты линейной части проектируемого газопровода в горизонтальной и вертикальной плоскостях выполняются полиэтиленовыми отводами 90° и 45° или упругим изгибом с радиусом не менее 25 наружных диаметров трубы.

Ось трассы газопровода обозначается путем привязки к зданиям в характерных точках (на углах поворота трассы, на ответвлениях, тройниках и заглушках). Повороты проектируемого газопровода предполагается выполнить отводами 90° и 45°, а также упругим изгибом (с радиусом поворота не менее 25 наружных диаметров).

Газопровод проложить на глубине не менее 1,0м от поверхности земли до верха трубы.

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

Для обеспечения надежной и безаварийной работы наружных сетей газоснабжения предусматриваются следующие мероприятия:

-соблюдение строительных норм по разрывам между проектируемыми газопроводами и смежными коммуникациями;

-герметизация вводов и выпусков всех подземных коммуникаций (водопровода, канализации, электрических и телефонных кабельных линий), проходящих через подземные части наружных стен жилых домов путем тщательного уплотнения;

-в качестве отключающих устройств предусмотрены краны шаровые муфтовые Ду25;

-Охранная зона газопровода составляет 2м в каждую сторону от оси газопровода.

Внутренние устройства.

Для монтажа внутридомового газопровода разрешается использовать стальные водогазопроводные трубы ГОСТ 3262-75. Допускается замена труб согласно СП 42-102-03 с соблюдением внутренних диаметров труб, предусмотренных данным проектом.

Газопроводы внутри строения прокладываются открыто.

Крепление газопровода осуществляется с помощью кронштейнов или монтажных крюков по типовой серии 5.905-18.05. Расстояния от газопровода до строительных конструкций здания должны обеспечивать возможность монтажа, осмотра и ремонта как самих газопроводов, так и арматуры. После монтажа и испытания стального газопровода на прочность и герметичность следует покрыть его двумя слоями грунтовки ГФ-021 (ГОСТ 25129-88) и окрасить двумя слоями эмали ПФ-115 (ГОСТ 6465-76) предварительно очистив поверхности стальных конструкций от окислов.

При пересечении стен и перекрытий газопроводы заключить в футляры. Прокладку газопровода в футляре через стену или пол производить по типовой серии 5.905-25.05. После монтажа газопроводов в футлярах, внутрифутлярное пространство заполнить смоляной паклей и изоляционным битумом согласно типовым решениям серии 5.905-25.05. Наличие сварных швов внутри футляра не допускается.

Для учета расхода газа предусматривается установка газового счетчика на высоте не выше 1,6м от уровня земли или пола и на расстоянии не менее 0,5м от оконных и дверных проемов. Расстояние от места установки счётчика до газового оборудования принимают в соответствии с требованиями и рекомендациями предприятий-изготовителей, изложенными в паспортах счетчиков. При отсутствии в паспортах вышеуказанных требований размещение счётчиков следует предусматривать, как правило, на расстоянии (по радиусу) не менее: -0,8м от бытовой газовой плиты и отопительного газоиспользующего оборудования.

В случае установки газового оборудования у стен или на пол из трудносгораемых и сгораемых материалов поверхность последних должна быть изолирована несгораемыми материалами.

Отключающие устройства следует размещать на вертикальном или горизонтальном участке открытой прокладки газопровода. Высота размещения отключающего устройства, устанавливаемого перед газоиспользующим оборудованием, должна быть не менее 1,5м от уровня пола помещения.

Установку газовых приборов, дымоходов, вентканалов производить по типовой серии 5.905-20.07.

В соответствии с ФЗ 384 (статья 30, часть 11, п.4) газифицируемые помещения жилого дома должны быть оснащены системами контроля загазованности (датчик загазованности и электромагнитный клапан) с выдачей звукового и светового сигналов, а также с автоматическим отключением подачи газа к газоиспользующему оборудованию. Схема размещения приборов контроля содержания оксида углерода в воздухе помещений проектом не предусмотрена и выполняется Застройщиком.

Продолжительность эксплуатации газопроводов, технических и технологических устройств

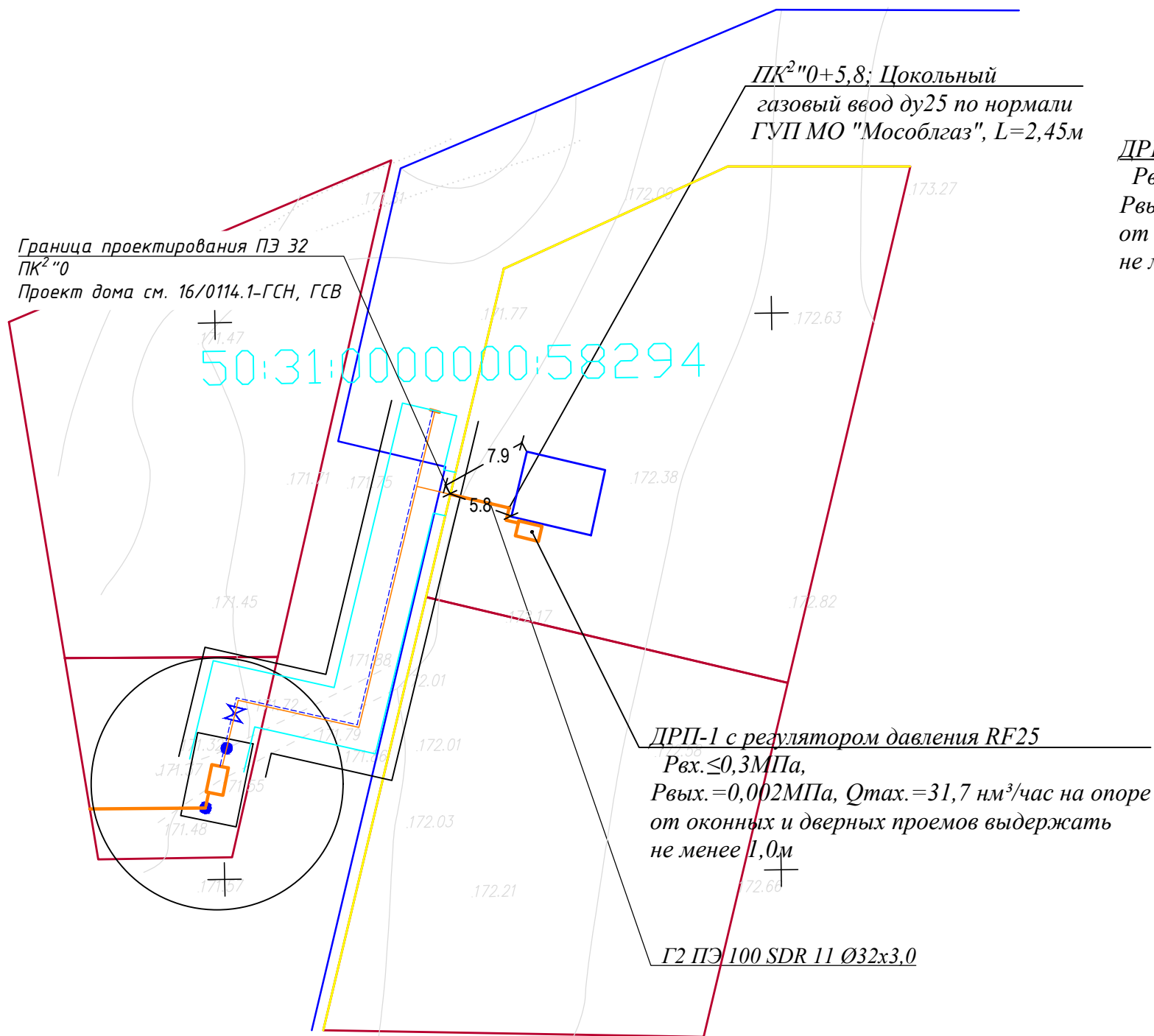
	Наименование	Срок эксплуатации согласно паспорту завода-изготовителя, лет	Примечание
1	Труба стальная водогазопроводная	40	ГОСТ 3262-75
2	Фитинги стальные	40	ГОСТ 17375-2001 ГОСТ 17378-2001
3	Кран п/э шаровый d32 в подземном исполнении под ковер	50	EN 1555-4 "Polytec Co, LTD" Ю.Корея
4	Труба ПЭ80 ГАЗ SDR-11	50	ГОСТ P50838-95
5	ИС ГХ	30	ТУ 3799-010-49652808-2004
6	Фитинги пэ	50	EN 10204-3.1

Отопляемая площадь дома, составляет S=128,0м2

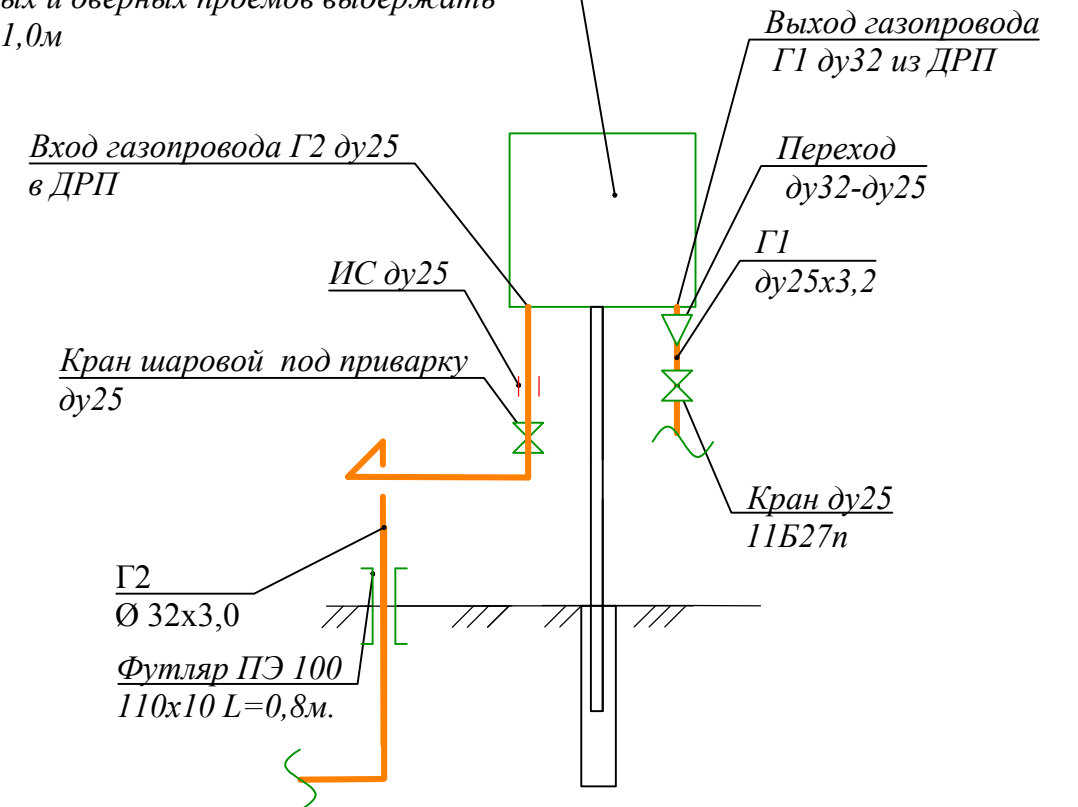
						16/0114.1-ГСН.ГСВ.ОД			
						Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилдовское, в районе д. Большое Петровское.			
Изм.	Кол.изм.	Лист	№док.	Подпись	Дата	Сеть газопотребления Наружные газопроводы Внутренние устройства	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Болотова					РД	1	
Разработал		Кардаильская							
Н. контр.		Вятчин							
						Общие данные	АО "Мособлгаз" "Подольскмежрайгаз"		

План трассы газопровода
в границах участка
М1:500

Схема обвязки ДРП



ДРП-1 с регулятором давления RF25
 $R_{вх.} \leq 0,3 \text{ МПа}$,
 $R_{вых.} = 0,002 \text{ МПа}$, $Q_{\text{max.}} = 31,7 \text{ м}^3/\text{час}$ на опоре
от оконных и дверных проемов выдержать
не менее 1,0м



Данный инженерно-топографический план смонтирован в электронном виде выданный ИП Беликов И.К. от 07.2018г. и является их точной копией.
 Геоподоснова не изменилась.

ГИП

М.В. Болотова

Рабочими чертежами предусматривается прокладка подземного газопровода низкого давления к жилому дому.
 Газопровод проложить подземно на глубине $h=1,2-1,4 \text{ м}$ до верха газопровода

						16/0114.1-ГСН			
						Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилоское, в районе д. Большое Петровское.			
Изм.	Кол.изм.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Сеть газопотребления Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Болотова					РД	3	
Разработал		Кардаильская							
Н. контр.		Вятчин				План трассы газопровода в границах земельного участка. М1:500	АО "Мособлгаз" "Подольскмежрайгаз"		
						Схема обвязки ДРП			

Вытяжная вентиляция

$$F = \frac{1V}{3600 \times v}, \text{ где}$$

V – объем теплогенераторной м. .

1V - однократный воздухообмен.

v – скорость в воздуховоде при естественной тяге. Приним.- 1,5м/с

Кухня

15,18

$$F = \dots, \text{ где}$$

3600 x v

V - объем топочной, м³

3V - 3-х кратный воздухообмен

v - скорость в воздуховоде при естественной тяге

1,0-1,5 м/сек.)

Принимается 1,0 с/сек.

15,18

$$F = \dots = 0,003\text{м}^2,$$

3600 x 1,5

Принимаем для вентиляции кухни проектируемый вентиляционный канал разм. Ø150мм ,площадь сечения которого составляет 0,017м²..

Счетчик газ. G-4 с gsm
Пылеулав. тройник Ду25
установить не ближе 0,8м от
газового оборудования

Клапан запорный
электромагнитный Ø25
с сигнализатором
загазованности САКЗ-МК-2
(датчики СЗ-1(CO),
СЗ-2(CH₄))

KT3-001-25

Неразъемное соединение
"ПЭ-Ст" Ø32-Ø25

Цокольный выход из земли ду25
по нормали
ГУП МО "Мособлгаз", L=2.45м

ДРП-1 с регулятором давления RF25

R_{вх.} ≤ 0,3МПа,

R_{вых.} = 0,002МПа,

Q_{тах.} = 31,7 нм³/час на опоре
от оконных и дверных проемов
выдержать не менее 1,0м

ПГ-4 варочная панель
(N=10,5кВт)
(Q=1,25м³/ч)

Вентканал Ø150 труба для кухни

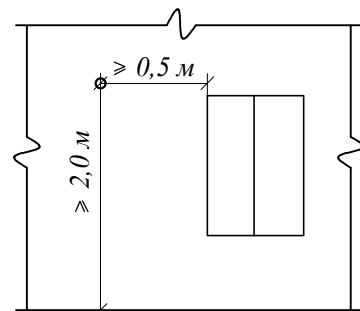
Котел настенный 38 кВт
(N=38,0кВт)
(Q=4,47м³/ч)

Коаксиальный дымоход Ø100/60

Схема размещения отверстия коаксиального дымохода
на фасаде

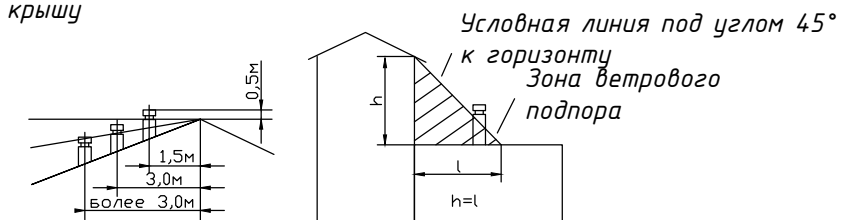
Отверстие для дымохода "турбо" выполнить на
расстоянии не менее:

- 2,0 м от уровня земли;
- 0,5 м по горизонтали до окон, дверей и открытых
вентиляционных отверстий (решеток);
- 0,5 м над верхней гранью окон, дверей и
вентиляционных решеток;
- 1,0 м по вертикали до окон при размещении
отверстий под ними.



Стены и пол кухни и топочной выполнены из негорючего материала.

Принципиальная схема вывода дымовых и вентиляционных
каналов на крышу

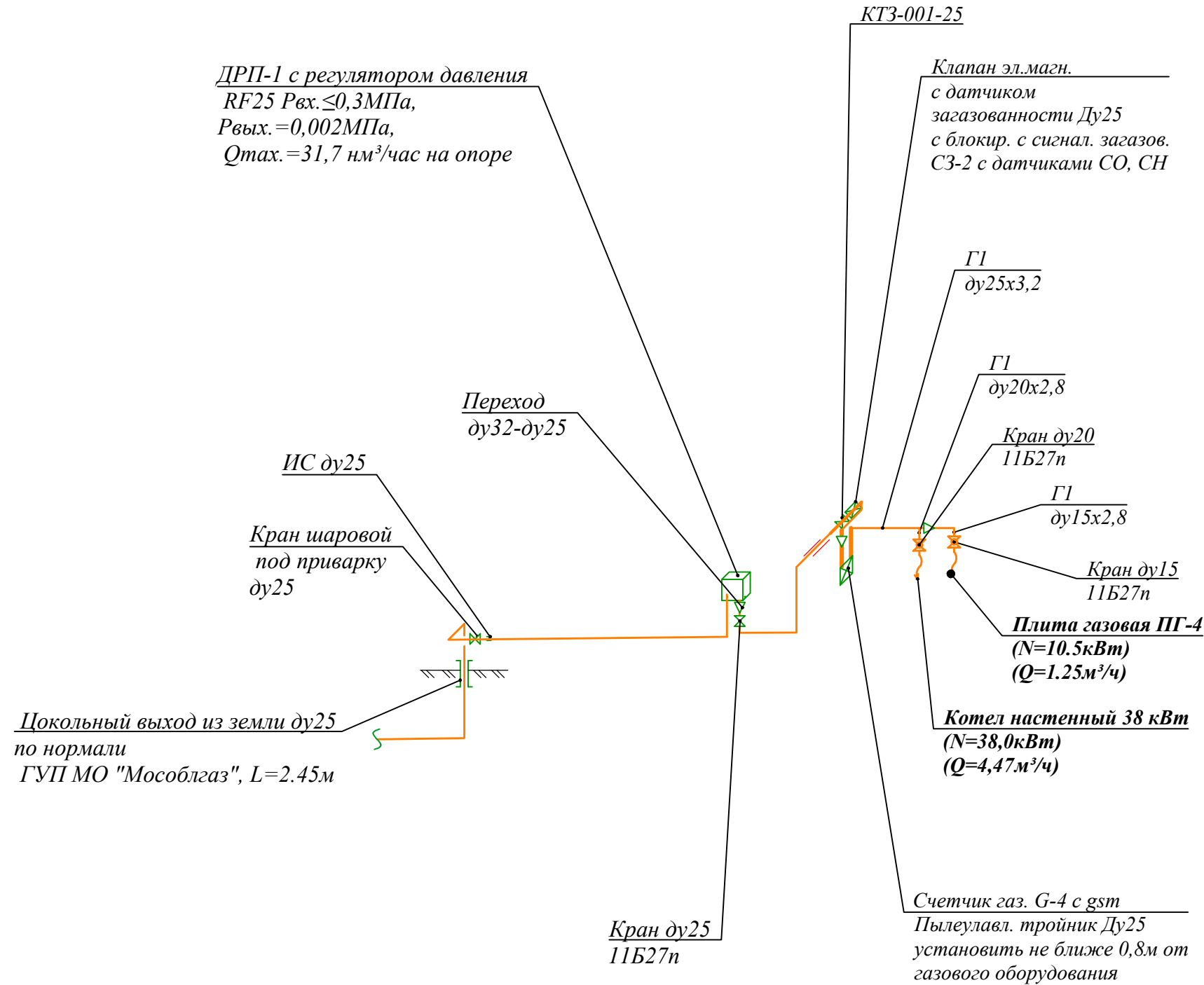


16/0114.1-ГСВ

Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО,
Чеховский район, сельское поселение Стремилоское, в
районе д. Большое Петровское.

Изм.	Кол.изм.	Лист	Лёдок.	Подпись	Дата	Стадия	Лист	Листов	
ГИП		Болотова		<i>[Signature]</i>		Сеть газопотребления Наружные газопроводы	РД	4	
Разработал		Кардаильская		<i>[Signature]</i>					
Н. контр.		Вятчин		<i>[Signature]</i>					
План жилого дома М1:100							АО "Мособлгаз" "Подольскмежрайгаз"		

Схема газоснабжения М1:100



Общий расход газа, составляет $-5,72 \text{ м}^3/\text{ч}$

*-размер уточнить при монтаже

						16/0114.1-ГСВ			
						Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилдовское, в районе д. Большое Петровское.			
Изм.	Кол.изм.	Лист	№ док.	Подпись	Дата	Сеть газопотребления Внутренние устройства	Стадия	Лист	Листов
ГИП				Болотова			РД	6	
Разработал				Кардаильская					
Н. контр.				Вятчин		Схема газоснабжения М1:100		АО "Мособлгаз" "Подольскмежрайгаз"	

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод - изготовитель (для импортного оборудования - страна, фирма)	Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа.	Единица измерения		Код завода - изготовителя	Код оборудования материала	Цена единицы оборудования тыс. руб.	Количество	Масса единицы оборудования кг
			Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Надземный газопровод								
1	ДРП-1 с регулятором давления RF25 Pвх.≤0,3МПа, Pвых.=0,002МПа, Qтах.=31,7 нм³/час на опоре	Сертиф. в России	шт.					1	
2	Изолирующие соединение ду25	Сертиф. в России	шт.					1	
3	Кран шаровой ду25 под приварку Баломакс	Сертиф. в России	шт.					1	
4	Кран шаровой ду25 11Б27п	Сертиф. в России	шт.					1	
5	Труба ПЭ 80 ГАЗ SDR 11 - 63x5,8 (футляр)	ГОСТ Р 50838-09	п.м.					1,0	
6	Труба ПЭ 100 ГАЗ SDR 11 - 32x3,0	ГОСТ Р 50838-09	п.м.					6.00	
7	Труба 32x3,0 электросварная	ГОСТ 10704-91	п.м.					4,0	
8	Труба 25x3,2 водогазопроводная	ГОСТ 3262-75	п.м.					3,0	
9	Цокольный газовый ввод ду32 с неразъемным соединением	Сертиф. в России	шт.					1	
10	Муфта 032 мм ПЭ 100 SDR 11 эл.св.	Сертиф. в России	шт.					2	
11	Сигнальная желтая лента	ТУ 2248-025-00203536-96	п.м.					6,0	

						16/0114.1-ГСН.С		
						Жилой дом в коттеджном поселке по адресу: МО, Чеховский район, сельское поселение Стремилдовское, в районе д. Большое Петровское.		
Изм.	Кол.изм.	Лист	№ док.	Подпись	Дата			
ГИП				Болотова		Сеть газопотребления Наружные газопроводы		
Разработал				Кардаильская				
Н. контр.				Вятчин		Стадия	Лист	Листов
						РД	1	2
						Спецификация		
						АО "Мособлгаз" "Подольскмежрайгаз"		

Позиция	Наименование и техническая характеристика оборудования и материалов. Завод - изготовитель (для импортного оборудования - страна, фирма)	Тип, марка оборудования. Обозначение документа и номер опросного листа.	Единица измерения		Код завода - изготовителя	Код оборудования материала	Цена единицы оборудования тыс. руб.	Количество	Масса единицы оборудования кг
			Наименование	Код					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	<i>Внутреннее газовое оборудование</i>								
1	Котел настенный 38 кВт газовый N=38.00кВт Q=4.5м3/ч	Сертиф. в России	компл.					1	
2	Плита газовая ПГ-4 N=10.50кВт Q=1.25м3/ч	Сертиф. в России	компл.					1	
3	Пылеулавливающий тройник ду25	ТУ4213-001-0415974-95	шт.					1	
4	Газовый счетчик Б4 с gsm	Сертиф. в России	компл.					1	
5	Кран шаровой ду20 11Б27п	Сертиф. в России	шт.					1	
6	Кран шаровой ду15 11Б27п	Сертиф. в России	шт.					1	
7	Труба 15x2,8	ГОСТ 3262-75	п.м.					1,5	
8	Труба 20x2,8	ГОСТ 3262-75	п.м.					1,5	
9	Труба 25x3,2	ГОСТ 3262-75	п.м.					6,0	
10	Прокладка газопровода в футляре $\frac{57 \times 3,5 \text{ ГОСТ } 10704-91}{\text{Б10 ГОСТ } 10705-80}$ через стену	УГ 8.00 СБ	компл					1	
11	Испытание газопровода воздухом		п.м.					9,0	
12	Клапан запорный электромагнитный Ø25 с сигнализатором загазованности САКЗ-МК-2 датчиками СЗ-1(СН4), СЗ-2(СО)	КЗГЭМ Ду25 с САКЗ-МК-2	компл					1	
13	Термозапорный клапан КТЗ-25-00-01 Ду25	КТЗ-25-00-01	шт					1	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док	Подпись	Дата

16/0114.1-ГСВ.С

Лист

2