

Согласовано

Обозначение	Наименование	Примечание
14/2012/14 7А-ПЗ	Пояснительная записка	
14/2012/14 7А-ГСН	Наружный газопровод среднего давления	
14/2012/14 7А-ГСН2	Шкафной пункт редуцирования давления газа ШГРП №1	
14/2012/14 7А-ГСНЗ	Наружный газопровод низкого давления	
14/2012/14 7А-ОВ1	Система отопления и вентиляции Корпуса №1	
14/2012/14 7А-АК	Автоматизация комплексная и диспетчеризация	
14/2012/14 7А-ЭС	Электроснабжение системы отопления и вентиляции	
	Корпуса №1	

ВЗАМ. УНВ. №

Лист	Наименование	Примечание
1, 1а	Общие данные	на 2 листах
2	План газопровода (М1:500)	
3	Гидравлический расчет	
4	Схема газопровода	
5	Узел Б	
6	Узел В	
7	Узел Г	
8	Опора. Тип 1	
9	Опора. Тип 2	
10	Крепление. Тип 1	
11	Установка блокиратора на задвижке	

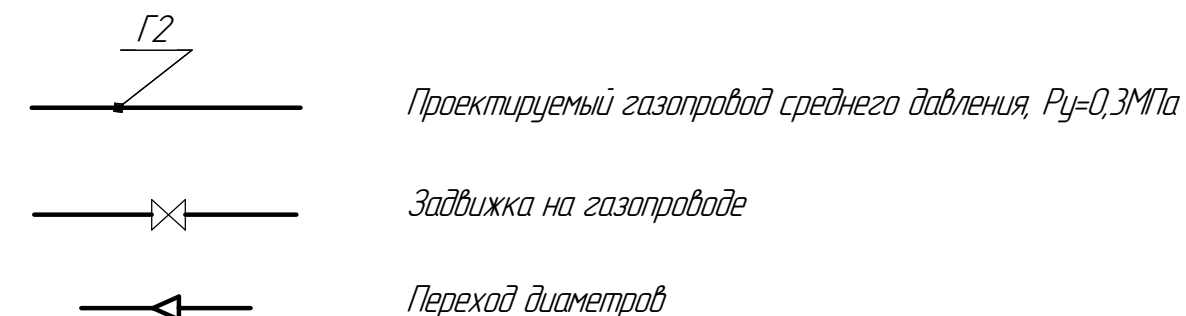
ВЗАМ. УНВ. №

и. и. дама

Инв. № подл.	Подл.
--------------	-------

УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

Обозначение	Наименование	Примечание
	<u>ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
СНиП 42-01-2002	"Газораспределительные системы"	
ПБ 15-529-03 выпуск 4	"Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления"	
СП 42-102-2004	"Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб"	
	<u>ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ</u>	
№352-12 от 01.10.2012г	Технические условия ООО "Средневолжская газовая компания"	
14/2012/14 7А-ГСН.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

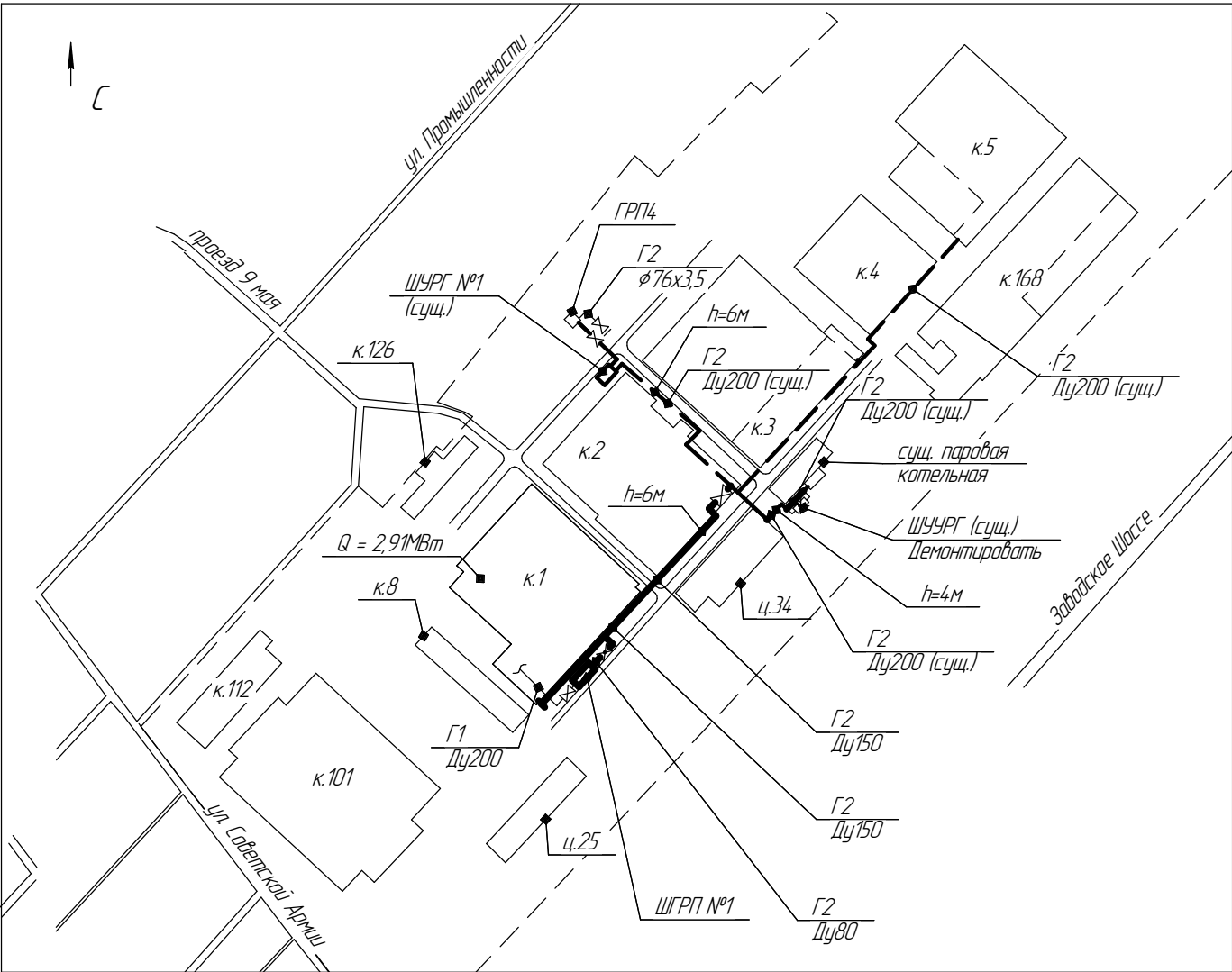


						14/2012/14 7А-ГСН		
						Техническое перевооружение энергетического хозяйства		
						ОАО "Металлист-Самара", г.Самара, ул. Промышленности, 278		
Изм.	Кол.ч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
ГИП		Романов			06.13	Наружный газопровод		Стадия
						среднего давления		Р
Разраб.		Щербаков			06.13			1
Проверил		Бойков			06.13	Общие данные (начало)		ООО "Новые технологии"

ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Проект разработан на основании технических условий №352-12 от 01.10.2012г, выданных ООО «Средневожская газовая компания», филиал "Самарагаз".
2. Проект разработан в соответствии с требованиями экологических, санитарно-технических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта.
3. Проектом предусматривается газоснабжение системы отопления и вентиляции Корпуса №1 завода ОАО "Металлист-Самара".
4. Проектируемый газопровод среднего давления прокладывается надземно по территории завода ОАО "Металлист-Самара" от существующего газопровода среднего давления – до проектируемого шкафного пункта редуцирования давления газа ШГРП №1 (см. раздел ГСН2). Давление газа в точке подключения $P_y=0,065\text{МПа}$. Предусматривается прокладка проектируемого газопровода из стальных электросварных труб ГОСТ 10704-91 из стали гр В-В ст3сп ГОСТ 380-05. Диаметр газопровода принят на основании расчетной схемы (см. лист ГСН3).
5. Проектируемый газопровод прокладывается частично на опорах, частично – по фасаду зданий корпусов №1 и №2 с помощью проектируемых креплений (см. листы ГСН8-10). Шаг между опорами, креплениями выбран по расчету согласно СП 42-102-2004.
6. Проектом предусматривается демонтаж существующего шкафного пункта учета расхода газа ШУУРГ, расположенного на вводе газопровода в здание паровой котельной предприятия (см. лист ГСН6).
7. Перед пуском газопровода в эксплуатацию заказчику обеспечить выполнение мероприятий по реконструкции существующего газопровода среднего давления, согласно заключению по экспертизе промышленной безопасности газопровода, выполненной ОАО "Оргэнергонефть".
8. Задвижки на проектируемом газопроводе среднего давления располагаются до ШГРП №1 на расстоянии не менее 3 м от ШГРП.
9. На газопроводе в целях предупреждения террористических актов на задвижках установить блокираторы (см. лист ГСН11).
10. Согласно "Правил охраны газораспределительных сетей" (Постановление от 20.11.2001г №878 Правительства Российской Федерации) вдоль проектируемой трассы газопровода устанавливается охранная зона в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2 метров от газопровода с каждой стороны, все работы в охранной зоне производятся в соответствии с указанными выше "Правилами.."
11. Согласно данным технического отчета об инженерно-геологических изысканиях, выполненных ООО "СГК", грунты основания по трассе газопровода суглинки тяжелые пылеватые, твердой и полутвердой консистенции, ненабухающие, просадочные, слабопучинистые, мощностью 1,3-1,4м. Грунтовые воды в период изысканий до глубины 3,0 м по трассе не встречены. Глубина промерзания составляет 1,6 м.
12. Для защиты газопровода, фундаменты проектируемых опор зглубить ниже глубины промерзания. Под фундаментами опор дать бетонную подготовку из бетона В7,5 $h=100\text{мм}$.
13. Топографо-геодезические изыскания для проектирования выполнены ООО "СГК" в 2013г.
14. Компенсация температурных перемещений газопровода осуществляется за счет углов поворота трассы.
15. Проектом предусматривается установка неподвижных опор по трассе газопровода с шагом не более 80м по всей длине газопровода.
16. Надземный газопровод среднего давления испытать на герметичность давлением 0,4МПа продолжительностью не менее 1 ч.
17. Монтаж и испытание газопровода производить в соответствии со СНиП 42-01-2002.
18. Антикоррозионная защита газопровода выполняется синтетической эмалью ПФ-115 ГОСТ 6465-76 в два слоя по слою грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

- Г2 (сущ.) – существующий газопровод среднего давления на территории предприятия;
- Г2 – проектируемый газопровод среднего давления

ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

- Газопровод среднего давления стальной $\phi 89 \times 4,0$ – 14,5 м
- Газопровод среднего давления стальной $\phi 159 \times 4,5$ – 250,2 м
- Газопровод среднего давления стальной $\phi 219 \times 7,0$ – 6,3 м

Согласовано

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	

						14/2012/14 7А-ГСН			
						Техническое перевооружение энергетического хозяйства ОАО "Металлист-Самара", г.Самара, ул. Промышленности, 278			
Изм.	Коллч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Наружный газопровод среднего давления	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Романов			06.13		Р	1а	
Разраб.		Щербаков			06.13	Общие данные (окончание)	ООО "Новые технологии"		
Проверил		Бойков			06.13				