

Согласовано

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

ВЕДОМОСТЬ ОСНОВНЫХ КОМПЛЕКТОВ РАБОЧИХ ЧЕРТЕЖЕЙ

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-ГСН3	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	

ВЕДОМОСТЬ ЧЕРТЕЖЕЙ КОМПЛЕКТА "ГСН2"

Лист	Наименование	Примечание
1,1а	Общие данные	2 листа
2	Общий вид и принципиальная газовая схема	
3	Рама для установки ШГРП №1	
4,4а	Защитное заземление и молниезащита ШГРП №1	2 листа
5	Защитное ограждение ШГРП №1	

ВЕДОМОСТЬ ССЫЛОЧНЫХ И ПРИЛАГАЕМЫХ ДОКУМЕНТОВ

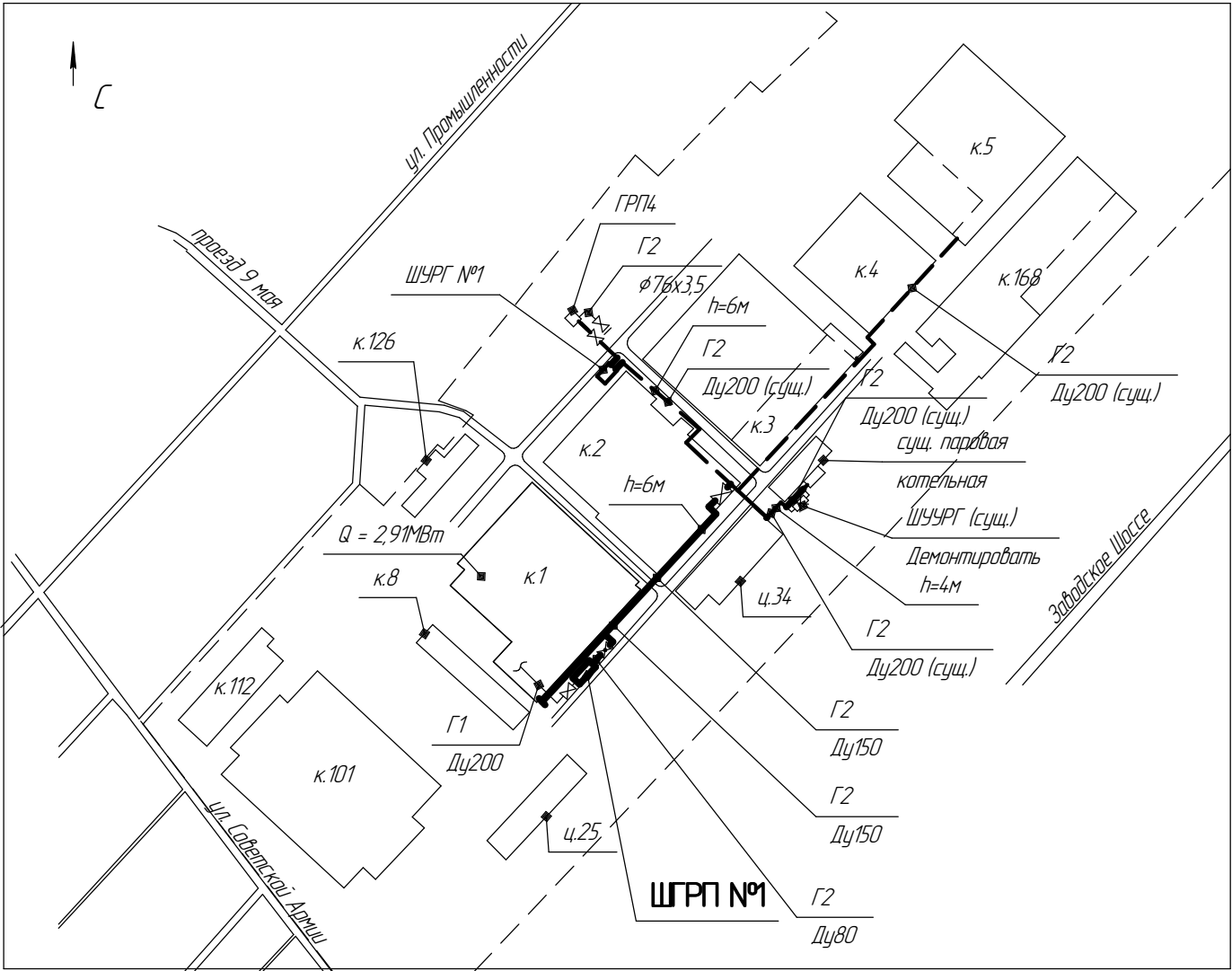
Обозначение	Наименование	Примечание
	ССЫЛОЧНЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
СНиП 42-01-2002	"Газораспределительные системы"	
ПБ 15-529-03 выпуск 4	"Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления"	
СП 42-102-2004	"Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб"	
	ПРИЛАГАЕМЫЕ ДОКУМЕНТЫ	
от	Технические условия ООО "Средневолжская газовая компания"	
14/2012/14 7А-ГСН2.С	Спецификация оборудования, изделий и материалов	

						14/2012/14 7А-ГСН2			
						Техническое перевооружение энергетического хозяйства			
						ОАО "Металлист-Самара", г.Самара, ул. Промышленности, 278			
Изм.	Кол.ч	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Шкафной пункт редуцирования давления газа ШГРП №1	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Романов			06.13		Р	1	
Разраб.		Щербаков			06.13				
Проверил		Бойков			06.13	Общие данные (начало)	ООО "Новые технологии"		

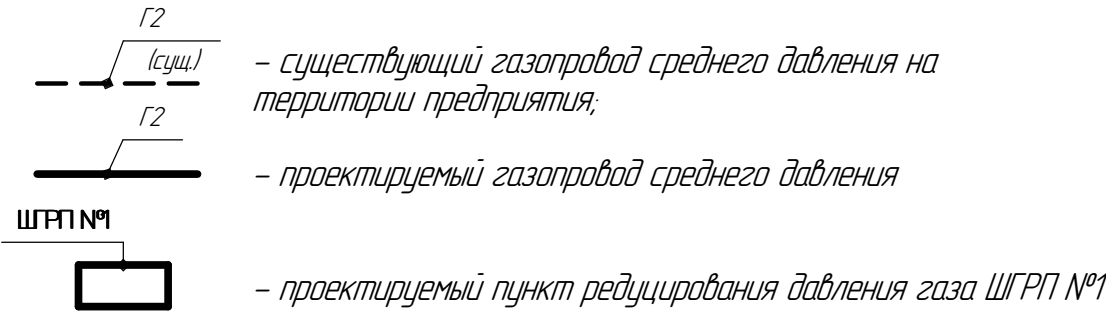
ОБЩИЕ УКАЗАНИЯ

1. Проект разработан на основании технических условий за №352 от 01.10.2012г., выданных ООО "СВГК" филиал "Самарагаз", в соответствии СНиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы", ПБ 12-529-03 "Правил безопасности систем газораспределения и газопотребления".
2. Проект разработан в соответствии с требованиями экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории РФ и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта.
3. Шкафной пункт регулирования давления газа ШГРП №1 типа ГРПШ-RG/2MB-50-2 с регулятором давления RG/2MB DN50 код RB50Z-120 (седла клапана $\phi 50$) предназначен для редуцирования давления с $P=0,07$ МПа до $P=0,0035$ МПа и служит для автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне независимо от изменения расхода и входного давления. Для автоматического отключения подачи газа при аварийном повышении и понижении выходного давления сверх допустимых предельных значений используется предохранительный сбросной клапан (ПСК) КПС-20Н. Предохранительный сбросной клапан должен обеспечить сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора, более чем на 15%, верхний предел срабатывания ПСК не должен превышать номинальное рабочее давление регулятора более чем на 25%.
4. Шкафной пункт ШГРП №1 оснащен двумя линиями редуцирования.
5. Пропускная способность регулятора RG/2MB DN50 при входном давлении газа $P \leq 0,07$ МПа составляет $522 \text{ м}^3/\text{час}$. Фактический расход газа – $314,74 \text{ м}^3/\text{час}$.
6. Для вентиляции ШГРП имеется жалюзийная решетка в верхней части боковой стенки шкафа. Для контроля за давлением газа в ШГРП предусматривается установка показывающих манометров класса точности не ниже 1,5.
7. Шкаф установить на металлической раме (см. лист 4)
8. Отключающее устройство установить до и после ШГРП на расстоянии не менее 4м.
9. Сбросные газопроводы от ШГРП вывести на высоту не менее 4,0 от уровня земли.
10. На дверках защитного металлического шкафа пункта выполнить надпись "ОГНЕОПАСНО-ГАЗ".
11. Предусмотреть заземление и молниезащиту ШГРП (см. лист 5). Ограждение для ШГРП – см. лист 5, раздел ГСН.
12. К моменту сдачи объекта произвести замер сопротивления контура заземления ШГРП и протокол приложить в исполнительную документацию.
13. Шкафной газорегуляторный пункт заводского изготовления (с регулятором давления RG/2MB DN50) поставляется ООО "Нефтегазовая Комплектация" (г. Саратов). Габаритные размеры шкафа (ДхШхВ): 2500х750х1600 мм.
14. Монтаж пункта должен производиться предприятием, имеющим лицензию на производство данного вида работ, в соответствии с указаниями, приведенными в руководстве по эксплуатации, ПБ 12-529-03 и СНиП 42-01-2002.
15. Пункт перед пуском газа подлежит контрольной опрессовке по нормам ПБ 12-529-03.
16. Предусмотреть бетонное покрытие площадки под ШГРП, размером 5,0 х 3,0 м.
17. В случае возникновения аварийной ситуации к ШГРП обеспечивается подъезд аварийных и пожарных машин.

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН



УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ



						14/2012/14.7А-ГСН2		
						Техническое перевооружение энергетического хозяйства		
						ОАО "Металлист-Самара", г.Самара, ул. Промышленности, 278		
Изм.	Кол.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Шкафной пункт редуцирования	Стадия	Лист
ГИП		Романов			06.13	давления газа ШГРП №1	Р	1а
Разраб.		Щербаков			06.13			
Проверил		Бойков			06.13	Общие данные (окончание)	ООО "Новые технологии"	