

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗТЕПЛОПРОЕКТ»**

Россия 443110, г.Самара, ул. Лесная,23, e-mail:gtproect@mail.ru

Заказ: 1722-273
Заказчик: ОАО «Самарагаз»
План кап.ремонта по ОАО
«Самарагаз» на 2012г. п.2/12

**Капитальный ремонт ГРП-35 с заменой газового
оборудования по ул.Школьная23, п. Конезавод,
Самарская область**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка».

1722-273-ПЗ

Том 1

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

2012

**ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗТЕПЛОПРОЕКТ»**

Россия 443110, г.Самара, ул. Лесная,23, e-mail:gtproect@mail.ru

Заказ: 1722-273
Заказчик: ОАО «Самарагаз»
План кап.ремонта по ОАО
«Самарагаз» на 2012г. п.2/12

**Капитальный ремонт ГРП-35 с заменой газового
оборудования по ул.Школьная23, п. Конезавод,
Самарская область**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 1 «Пояснительная записка».

1722-273-ПЗ

Том 1

Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №

Директор



Е.А. Егорцев

Главный инженер



А.В. Беляшов

2012

Состав проектной документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	1722-273-ПЗ	Пояснительная записка	
	1722-273-СМ	Смета на строительство	

Состав рабочей документации

Номер тома	Обозначение	Наименование	Примечание
	1722-273-ГСВ	Газоснабжение (внутренние устройства)	
	1722-273-ТЛМ	Телемеханизация	
	1722-273-ЭГ	Молниезащита	

СЛАСОВАНО

АРХИВНЫЙ

1722-273-СП

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

Изм.	Кол.уч	Лист	Листок	Подп.	Дата
Разработал	Куликов			<i>Куликов</i>	
Рук. гр.	Макарова			<i>Макарова</i>	
ГИП	Арсеньев			<i>Арсеньев</i>	
Н.контр.	Макарова			<i>Макарова</i>	

Состав проектной документации

Стадия	Лист	Листов
П	1	1
ООО «Газтеплопроект»		

Пояснительная записка

Заверение проектной организации

Принятые технические решения соответствуют требованиям действующих законодательных актов, норм и правил России по взрывопожарной и экологической безопасности, по охране труда, технике безопасности, промышленной санитарии и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объектов и сооружений при соблюдении мероприятий, предусмотренных проектной документацией





Главный инженер проекта



И.Р. Арсеньев

Гласовано				

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

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал		Куликов			
Рук. гр.		Макарова			
ГИП		Арсеньев			
Н.контр.		Макарова			

1722-273-ПЗ

Пояснительная
записка

Стадия	Лист	Листов
П	1	8
ООО «Газтеплопроект»		

Содержание тома

Обозначение	Наименование	Примечание
1722-273-ПЗ.С	Содержание тома	
1722-273-СП	Состав проектной документации	
1722-273-ПЗ	Пояснительная записка	
	1 Основание для разработки проектной документации	
	2 Исходные данные	
	3 Сведения о географической характеристике района строительства.	
	4 Сведения о проектируемом объекте газоснабжения: наименование, назначение, месторасположение	
	5 Техничко-экономическая характеристика проектируемого объекта	
	6 Данные о проектной мощности	
	7 Демонтаж существующего оборудования ГРП-35 и надземных газопроводов	
	8 Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемого объекта	
	8.1 Архитектурные и конструктивные решения	
	8.2 Отопление и вентиляция	
	8.3 Технологические решения	
	8.3.1 ГРПШ №1 на раме	
	8.3.2 ГРПШ №2 на раме	
	8.3.3 Подключение к существующим газопроводам	
	8.3.4 Контроль и испытание проектируемых газопроводов	
	8.4 Телемеханизация	
	8.5 Защитные мероприятия	
	8.6 Перечень мероприятий по энергосбережению.	
Приложение 1	Лист регистрации изменений	
Приложение 2	Задание на проектирование	
Приложение 3	ТУ ООО «СВГК» №03-12/1402 от 15.03.12	
Приложение 4	Сертификат соответствия ГРПШ	

ГЛАСОВАНО			

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

1722-273-ПЗ.С					
Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Разработал	Куликов			<i>Куликов</i>	
Рук. гр.	Макарова			<i>Макарова</i>	
ГИП	Арсеньев			<i>Арсеньев</i>	
Н. контр.	Макарова			<i>Макарова</i>	
Содержание тома					
			Стадия	Лист	Листов
			П	1	2
ООО «Газтеплопроект»					

Приложение 5	Разрешение на применение ГРПШ, выданное федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	
Приложение 6	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства	
Приложение 7	Служебная записка от 31.08.2012г.	
Приложение 8	Опросный лист ГРПШ-15-2В-У1 на раме	
Приложение 9	Функциональная схема ГРПШ-15-2В-У1 на раме; габаритный чертеж ГРПШ-15-2В-У1 на раме	
Приложение 10	Опросный лист ГРПШ-13-2Н-У1 на раме	
Приложение 11	Функциональная схема ГРПШ-13-2Н-У1 на раме; габаритный чертеж ГРПШ-13-2Н-У1 на раме	
Приложение 12	Протокол аттестации проектировщиков	
Приложение 13	Заключение экспертизы ПБ на здание ГРП-35	
Приложение 14	Расчет вентиляции помещения ГРП-35	
Приложение 15	Схема газопроводов ГРП-35	
Приложение 16	Сертификат соответствия на краны шаровые стальные газовые «Балломакс» типа КШГ	
Приложение 17	Разрешение на применение на краны шаровые стальные газовые «Балломакс» типа КШГ	

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

Изм.	Колуч	Лист	№ док	Подп.	Дата	1722-273-ПЗ.С	Лист
							2

5. Технико-экономическая характеристика проектируемого объекта

Технико-экономические показатели проектируемого объекта представлены в таблице 5.1

Таблица 5.1- Технико-экономические показатели

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Количество	Примечание
ГРП				
1	Фактическое(рабочее) давление на входе	МПа	0,45 (1,2)	
2	Фактическое(рабочее) давление на выходе 1	МПа	0,35 (0,6)	
3	Фактическое(рабочее) давление на выходе 2	МПа	0,0028 (0,003)	
4	Максимальный расход газа с учетом перспективы развития (согласно служебной записке от 31.08.2012г)	нм ³ /час	2800	
5	Тип регулятора давления, устанавливаемого в ШГРП №1	РДГ-80В	2 шт.	
6	Тип регулятора давления, устанавливаемого в ШГРП №2	РДГ-50Н/35	2 шт.	
7	Расчетная пропускная способность ГРПШ№1 на раме	нм ³ /час	4940	при Рвх=0,45(1,2) МПа и Рвых=0,35(0,6) МПа
8	Расчетная пропускная способность ГРПШ№2 на раме	нм ³ /час	1120	при Рвх=0,35(0,6) МПа и Рвых=0,0028(0,005) МПа
Газопровод высокого давления I категории				
9	Протяженность стального надземного газопровода Ду150	м	5,2	Труба стальная электросварная Ø159х4,5 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
10	Протяженность стального внутреннего газопровода Ду150	м	2,8	Труба стальная электросварная Ø159х4,5 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
Газопровод высокого давления II категории				
11	Протяженность стального надземного газопровода Ду150	м	1,5	Труба стальная электросварная Ø159х4,5 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
12	Протяженность стального внутреннего газопровода Ду150	м	3,5	Труба стальная электросварная Ø159х4,5 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
13	Протяженность стального внутреннего газопровода Ду80	м	2,8	Труба стальная электросварная Ø89х4,0 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
--------------	--------------	--------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	1722-273-ПЗ	Лист
							3

№	Наименование показателей	Ед.изм.	Количество	Примечание
Газопровод низкого давления				
14	Протяженность стального надземного газопровода Ду250	м	1,8	Труба стальная электросварная Ø273x6,0 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
15	Протяженность стального внутреннего газопровода Ду250	м	7,2	Труба стальная электросварная Ø273x6,0 ГОСТ10704-91/В-Ст2сп ГОСТ 10705-80
16	Протяженность стального внутреннего газопровода Ду15	м	16,0	Труба водогазопроводная 15x2,8 ГОСТ 3262-75

6. Данные о проектной мощности

Мощность проектируемого объекта составляет 2800 $\text{нм}^3/\text{час}$ (согласно служебной записке от 31.08.2012г.).

7. Демонтаж существующего оборудования ГРП-35 и надземных газопроводов

Проектом предусматривается демонтаж существующего оборудования ГРП-35, демонтаж участков надземного газопровода высокого давления I категории Ду100, высокого II категории Ду50, Ду150, низкого давления Ду100, Ду65 и газопроводов внутри ГРП. Перед демонтажем газопроводы должны быть продуты инертным газом или воздухом с контролем содержания газа в продукте продувки. При содержании газа более 1% продувка повторяется. После этого газопроводы можно отрезать и демонтировать.

8. Описание принципиальных проектных решений, обеспечивающих надежность проектируемого объекта

8.1 Архитектурные и конструктивные решения

Здание ГРП отдельно стоящее, стены выполнены из кирпича, I степени огнестойкости не менее 0,75ч. Полы с покрытием, не дающим искр. Двери и окна помещения открываются наружу. Крыша совмещенная из легкосбрасываемых конструкций. При прохождении труб через стены ГРП все пространство между трубой и футляром заделывается просмоленной прядью с нефтяным битумом. Для предотвращения террористических актов и вмешательства в технологический процесс двери ГРП оснащены замками.

Освещение естественное через окна и искусственное электроосвещение, выполненное во взрывозащищенном исполнении, аварийное - от переносных фонарей с аккумуляторами или сухими элементами.

К ГРП имеются подъездные пути.

Взам.инв. №	Подп. и дата	Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата	1722-273-ПЗ	Лист 4
------	--------	------	-------	-------	------	-------------	-----------

В технологическом помещении ГРП устанавливаются жалюзийные решетки (360x360) – 2 шт. и вент. канал Ду200, во вспомогательном помещении ГРП и помещении КИП устанавливаются жалюзийные решетки (260x260).

Проектом предусматривается разработка молниепремника, мачты антенны, опор под внутренние газопроводы.

Молниеприемник выполняется из стальных электросварных труб с устройством фундамента.

Мачта антенны выполняется из стальных электросварных труб с креплением к зданию ГРП.

Опоры под внутренние газопроводы выполняются из стальных электросварных труб с устройством крепления к полу ГРП.

После закрепления опор под внутренние газопроводы поверхность пола в технологическом помещении восстанавливается.

Антикоррозионная защита проектируемых стальных строительных конструкций выполняется окраской двумя слоями эмали для наружных работ НЦ-132К ГОСТ6631-74 по двум слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82

Строительные конструкции разработаны в соответствии с требованиями СНиП 2.01.07-85 «Нагрузки и воздействия» и СНиП II-23-81* «Стальные конструкции. Нормы проектирования».

8.2 Отопление и вентиляция

Приток воздуха в технологическое помещение осуществляется через проектируемые жалюзийные решетки (360x360) - 2 шт., которые расположены в стене. В качестве вытяжной вентиляции используется существующий вент. канал Ду200, расположенный в крыше здания и проектируемый вент. канал Ду150. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Приток воздуха во вспомогательное помещение осуществляется через проектируемую жалюзийную решетку (260x260), которая расположена в стене. В качестве вытяжной вентиляции используется существующий вент. канал Ду200. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Приток воздуха в помещение КИП осуществляется через проектируемую жалюзийную решетку (260x260), которая расположена в стене. В качестве вытяжной вентиляции используется существующий вент. канал Ду200. Приточно-вытяжная вентиляция обеспечивает воздухообмен не менее трехкратного в 1 час.

Для отопления помещений ГРП используется существующий котел АОГВ-11,6, установленный во вспомогательном помещении, имеющем самостоятельный выход. Дымоотведение осуществляется посредством существующего стального дымохода.

Для учета потребления газа на собственные нужды (отопление) в технологическом помещении устанавливается счетчик газа ВК-Г4Т.

Во вспомогательном помещении на газопроводе низкого давления, подающем газ к котлу устанавливаются быстродействующий электромагнитный и термозапорный клапана. Термозапорный клапан автоматически прекращает подачу газа к котлу при достижении температуры воздуха в технологическом помещении +95°С. Автоматическое закрытие быстродействующего электромагнитного газового клапана в технологическом помещении происходит при:

- отключения электроэнергии;
- загазованности помещения по СН4 более 10% НКПР;
- загазованности помещения по СО более 100мг/куб.м.

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам.инв. №
--------------	--------------	-------------

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата
------	--------	------	------	-------	------

1722-273-ПЗ

Лист
5

8.3 Технологические решения

Проектируемая технологическая схема представляет собой последовательно установленные ГРПШ №1 на раме, редуцирующий давление газа с высокого давления I категории ($P_f=0,45\text{МПа}$) до высокого давления II категории ($P_f=0,35\text{МПа}$) и ГРПШ №2 изготовленный на раме, редуцирующий давление газа с высокого давления II категории ($P_f=0,35\text{МПа}$) до низкого давления ($P_f=0,0028\text{МПа}$).

8.3.1 ГРПШ №1 на раме

ГРПШ №1 марки ГРПШ-15-2В-У1 предназначен для редуцирования газа высокого давления I категории до высокого давления II категории, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПШ-15-2В-У1 на раме полной заводской готовности поставляется ООО «Радон и Ко», имеет сертификат соответствия и разрешение на применение.

ГРПШ-15-2В-У1 на раме с основной и резервной линиями редуцирования, имеет выход высокого давления II категории.

Каждая линия редуцирования состоит из входного отключающего устройства, фильтра ФГ с индикатором перепада давления ИП-10Д, регулятора РДГ-80В со встроенным ПЗК, свечи и выходного отключающего устройства. На выходе предусмотрен сбросной клапан ПСК-50В/1000. Для контроля давления на входе и выходе предусмотрены входной и выходной манометры.

8.3.2 ГРПШ №2 изготовленный на раме

ГРПШ №2 марки ГРПШ-13-2Н-У1 предназначен для редуцирования газа высокого давления II категории до низкого давления, автоматического поддержания выходного давления на заданном уровне, а так же для автоматического отключения газа при недопустимом повышении и понижении выходного давления. Предохранительный сбросной клапан обеспечивает сброс газа при превышении номинального рабочего давления после регулятора не более чем на 15%; верхний предел срабатывания предохранительно-запорного клапана (ПЗК) не превышает номинальное рабочее давление газа после регулятора более чем на 25%.

ГРПШ-13-2Н-У1 на раме полной заводской готовности поставляется ООО «Газэнергопром», имеет сертификат соответствия и разрешение на применение.

ГРПШ-13-2Н-У1 на раме с основной и резервной линиями редуцирования, имеет выход низкого давления.

Каждая линия редуцирования состоит из входного отключающего устройства, фильтра ФГ с индикатором перепада давления ИП-10-Д, регулятора РДГ-50Н/35 со встроенным ПЗК, свечи и выходного отключающего устройства. На выходе предусмотрен сбросной клапан ПСК-50Н/5. Для контроля давления на входе предусмотрен входной манометр, для контроля давления на выходе предусмотрен выходной напоромер.

Изм.	Кол.уч	Лист	№ док	Подп.	Дата
Инд. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №			

1722-273-ПЗ

Лист

6

8.3.3 Подключение к существующим газопроводам

Для подключения к существующим газопроводам производится переврезка в существующий надземный газопровод высокого давления I категории Ду150 (от АГРС) на входе в ГРП, в существующий надземный газопровод высокого давления II категории Ду150 (на с. Потаповка, с. Лопатино, п. Светлый Ключ) на выходе из ГРП и в существующий надземный газопровод низкого давления Ду100 (на п. Конезавод) на выходе из ГРП.

Проектом предусматривается установка крана КШГ70.103.065 DN65 на наружном газопроводе низкого давления Ду65. Проектируемое и существующие отключающие устройства расположены на расстоянии более 5,0 м и менее 100 м от здания ГРП.

На газопроводе низкого давления Ду65 (на ул. Школьную) установить изолирующее соединение под приварку.

8.3.4 Контроль и испытание проектируемых газопроводов

Монтажно-сварочные работы на газопроводах высокого давления I и II категории, низкого давления производятся в соответствии с ПБ 12-529-03, СНиП 42-01-2002, СП 42-101-2003, СП 42-102-2004, СП 42-103-2003.

Сварные соединения проектируемого наружного надземного газопровода высокого давления I и II категории подвергаются контролю физическими методами в объеме 5% от общего числа стыков, сваренных каждым сварщиком, но не менее 1 стыка.

Сварные соединения проектируемых внутренних газопроводов диаметром более 50мм подвергаются контролю физическими методами в объеме 100% стыков исключая ГРПШ.

Контроль радиографических снимков сварных стальных соединений, сваренных каждым сварщиком, следует осуществлять на аппаратно-программном комплексе автоматизированной расшифровки радиографических снимков в объеме 20%.

Внутренний газопровод высокого давления I категории и газопроводы ГРПШ№1 до регуляторов давления испытать на герметичность давлением $P=1,5\text{МПа}$ в течении 12 часов, внутренний газопровод высокого давления II категории, газопроводы ГРПШ№1 после регуляторов давления и газопроводы ГРПШ№2 до регуляторов давления испытать на герметичность давлением $P=0,75\text{МПа}$ в течении 12 часов, внутренний газопровод низкого давления и газопроводы ГРПШ№2 после регуляторов давления испытать на герметичность давлением $P=0,3\text{МПа}$ в течении 12 часов.

Наружный надземный газопровод высокого давления I категории испытать на герметичность давлением $P=1,5\text{МПа}$ в течении 1 часа, наружный надземный газопровод высокого давления II категории испытать на герметичность давлением $P=0,75\text{МПа}$ в течении 1 часа, наружный надземный газопровод низкого давления испытать на герметичность давлением $P=0,3\text{МПа}$ в течении 1 часа.

8.4 Телемеханизация

ГРП оборудуется системой телемеханизации с целью измерения, контроля и передачи ниже перечисленных параметров:

- Давление газа на входе (диапазон измерения 0,405-0,485МПа).
- Давление газа на выходе газопровода высокого давления II категории (диапазон измерения 0,3165-0,385МПа).
- Давление газа на выходе газопровода низкого давления (диапазон измерения 0,00252-0,00308МПа).

Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата	1722-273-ПЗ	Лист
Изм.	Кол.уч	Лист	№док	Подп.	Дата		
Индв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					

- Температура воздуха в помещении КИП (диапазон измерения +5-+40°C).
- Температура воздуха в технологическом помещении (диапазон измерения +5-+40°C).
- Напряжение аккумуляторной батареи контролируемого пункта.
- Температура на выходе котла (диапазон измерения 60-90°C).

Системой телемеханизации также предусматривается сигнализация о предельно-допустимых значениях ниже перечисленных параметров

- Открытие дверей технологического помещения, вспомогательного помещения и помещения КИП (дверь открыта).
- Загазованность технологического помещения по СН4 (20% НКПР).
- Уровень воды в расширительном бачке системы отопления (уровень ниже нормы- менее 1/3).
- Пропадание сети на контролируемом пункте (нет питания).
- Загазованность вспомогательного помещения, где установлен котел по СН4 (10% НКПР).
- Загазованность вспомогательного помещения, где установлен котел по СО (превышение порога содержания 100 мг/м3).
- Закрытие электромагнитного клапана при превышении уровня загазованности по СН4 и СО во вспомогательном помещении и отключении электроэнергии.

Показания о давлении газа передаются на диспетчерский пункт, размещенный в АДС «Красный Ярайгаз».

8.5 Защитные мероприятия

Заземление оборудования и газопроводов на вводе в ГРП-35 выполняется подсоединением к существующему внутреннему контуру заземления ГРП, который соединяется с заземлителем ГРП заземляющим проводником.

Молниезащита ГРП осуществляется проектируемым отдельностоящим двойным стержневым молниеотводом.

После монтажа надземные и внутренние газопроводы, стойки окрашиваются эмалью для наружных работ за 2 раза НЦ-132К ГОСТ 6631-74 желтого цвета, по 2-м слоям грунтовки ГФ-021 ГОСТ 25129-82.

На стенках ГРП выполнена надпись "Огнеопасно - газ".

Охранная зона предусматривается в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 10 м со всех сторон здания ГРП.

8.6 Перечень мероприятий по энергосбережению.

Принятые проектные решения направлены на обеспечение энергоэффективности в системе газораспределения путем выполнения мероприятий по сохранности транспортируемого газа по проектируемым сетям газораспределения за счет применения сварных соединений, материалов стойких к внешней коррозии, защитных мероприятий и учета газа, используемого на собственные нужды газораспределительных систем (отопление ГРП).

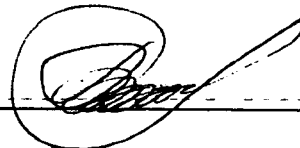
Взам. инв. №					
	Подп. и дата				
Инв. № подл.					
	Изм. Кол.уч Лист № док Подп. Дата				
1722-273-ПЗ					Лист
					8

Приложение 2

ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ №1.1.
Капитальный ремонт ГРП №35 с заменой газового оборудования, по ул.Школьная 23,
п.Конезавод, Самарская область
 (наименование и месторасположение объекта)

Перечень основных данных и требований	
1. Основание для проектирования	Технические условия;
2. Стадийность проектирования	Рабочая документация;
3. Вид строительства	Капитальный ремонт;
4. Основные технико-экономические показатели объекта: Оборудование ГРП №35 п.Конезавод ул.Школьная 23 (ун.№187793266 / инв.№ 49020000407)	ГРПШ на раме;
5. Перечень и основные требования к разделам проектирования.	Выполнить разделы – ГСВ, ТЛМ, ЭГ
6. Основные требования к инженерному и технологическому оборудованию.	Установка ГРПШ на раме в помещении существующего ГРП, имеющего паспорт изготовителя и сертификат соответствия РФ. Телемеханизация и автоматизация ГРП. Автоматизация и диспетчеризация котельной;
7. Согласования и экспертиза проектной документации	Согласование с заинтересованными организациями функция ООО «Газтеплопроект» совместно с заказчиком. Передача на все виды экспертиз – функция заказчика. Корректировка проекта по замечаниям экспертизы, составление корректирующей записки – функции ООО «Газтеплопроект». Оплату за согласование с заинтересованными организациями производит заказчик;
8. Разработчик проекта	ООО «Газтеплопроект».

Начальник ПТО ОАО «Самарагаз»



Д.В. Волков

4040



ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ

"СРЕДНЕВОЛЖСКАЯ ГАЗОВАЯ КОМПАНИЯ"

ул. Льва Толстого, д. 18а, строение 7, г. Самара, 443010, тел. (846) 340-61-61, факс (846) 310-65-28
http://www.svgc.ru e-mail: svgc@svgc.ru ИНН 6314012801 КПП 631050001

1722-273
Приложение 3

15. марта 2012г.

№ 03-12/1402

На № _____ от _____

На п. 2/12

График по ОАО «Самарагаз»
на 2012г.

Генеральному директору
ОАО «Самарагаз»

А.В. Сапрыкину

Копия: Начальнику управления
«Красный Яррайгаз»

В.А. Буйлину

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ (ТУпр)

на капитальный ремонт ГРП №35 с заменой газового оборудования,
по ул.Школьная 23, п.Конезавод, Самарская область

ООО «СВГК» разрешает разработку проекта на капитальный ремонт ГРП №35 с заменой газового оборудования, по ул.Школьная 23, п.Конезавод, Красноярского района, Самарская область при следующих условиях:

1. Подключение произвести в газопроводы высокого давления I категории $d=150$ мм на входе и II категории $d=150$ мм на выходе из ГРП, а также в газопровод низкого давления $d=100$ мм на выходе из ГРП. Давление газа на входе в ГРП для расчета принять $P_{max}=1,2$ МПа; $P_{min}=0,45$ МПа, на выходе из ГРП – $P_{1max}=0,6$ МПа ($P_{1min}=0,35$ МПа) и $P_{2max}=0,003$ МПа ($P_{2раб}=0,0028$ МПа).

2. Проектом предусмотреть:

2.1. Установку ГРПШ №1 изготовленного на раме, в помещении существующего ГРП, имеющего паспорт завода изготовителя и сертификат соответствия РФ, с регулятором давления газа по расчету с учетом существующих и перспективных нагрузок с двумя линиями редуцирования (одна в качестве байпаса) для снижения давления газа с $P_{max}=1,2$ МПа до высокого давления $P_{max}=0,6$ МПа ($P_{min}=0,35$ МПа).

2.2. Газопровод высокого давления II категории диаметром по расчету от ГРПШ №1 до ГРПШ №2, а также до газопровода высокого давления II категории $d=150$ мм, проложенного к с.Лопатино, п.Светлый Ключ Красноярского района.

2.3. Установку ГРПШ №2 изготовленного на раме, в помещении существующего ГРП, имеющего паспорт завода изготовителя и сертификат соответствия РФ, с регулятором давления газа по расчету с учетом существующих и перспективных нагрузок с двумя линиями редуцирования (одна в качестве байпаса) для снижения давления газа с $P_{max}=0,6$ МПа ($P_{min}=0,35$ МПа) до низкого давления.

2.4. Переврезку газопровода низкого давления к отопительному котлу с установкой электромагнитного клапана с сигнализаторами на метан и оксид углерода, термклапана в помещении установки котла.

4040

2.5. Заземление газопроводов и оборудования ГРПШ и молниезащиту ГРП в соответствии с ПБ 12-529-03.

2.6. Предусмотреть систему контроля газового оборудования ГРП с выводом параметров в аварийную службу управления «Красный Яррайгаз». Получить технические условия в ПУТС ООО «СВГК».

2.7. Продувку и демонтаж существующего оборудования ГРП.

3. Проект должен быть разработан в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно-техническими и правовыми документами.

4. Проект должен быть согласован с ООО «СВГК».

5. Проектные, строительно-монтажные и пуско-наладочные работы должны выполняться специализированными организациями, имеющими право выполнения соответствующих видов работ.

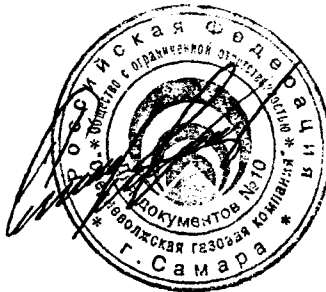
6. Предусмотренные проектом технические устройства и материалы должны иметь сертификаты соответствия, паспорта изготовителей, разрешение Ростехнадзора РФ на применение.

7. Заключить договор с эксплуатационной организацией на осуществление технического надзора, приемку в эксплуатацию газопроводов, газового оборудования.

8. Обеспечить техническую эксплуатацию газопроводов и газоиспользующего оборудования в соответствии с требованиями и нормами действующего законодательства.

Срок действия – 2 года.

Главный инженер



А.С. Семенов

Л.И. Павлова
277-90-90 (факс)

4040

СИСТЕМА СЕРТИФИКАЦИИ ГОСТ Р
ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ



СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ

№ РОСС RU.AE81.H04073

Срок действия с 17.08.2012 по 16.08.2015

№ 0896686

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ РОСС RU.0001.10AE81
ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ И УСЛУГ
ООО "ЮЖНЫЙ ЦЕНТР СЕРТИФИКАЦИИ И ИСПЫТАНИЙ" (ООО "ЮГ-ТЕСТ")
Россия, 344000, г. Ростов-на-Дону, пр. Соколова, 58
тел./факс: (863) 291-09-57, 219-77-04

ПРОДУКЦИЯ

ПУНКТЫ ГАЗОРЕГУЛЯТОРНЫЕ типов: ГРУ, ГРПШ, ПГБ,
ГСГО, УГРШ, ГРПН, ГРПШН, ПРДГ, ПУРДГ, ГРП, ГРПБ
ТУ 4859-001-72554170-2004.
Серийный выпуск.

код ОК 005 (ОКП):

48 5922

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ НОРМАТИВНЫХ ДОКУМЕНТОВ

ТУ 4213-003-72554170-2005 п.п. 1.1.3 прил.1. п.2, 1.1.3 прил.1. п. 3, 1.1.3 прил.1. п. 5,
1.1.3 прил.1 п. 6, 1.1.9, 1.1.10, 1.1.11, 2.1, 2.3, 2.4, 2.5, 2.6, 2.7, 2.9, 2.17, 2.18,
ГОСТ 12.2.003-91 п.п. 2.1.9, 3.1,

код ТН ВЭД России:

ИЗГОТОВИТЕЛЬ

ООО "Газэнергопром", Россия, 413116, Саратовская область, г. Энгельс, пр-т Химиков, дом. 1, строение 11.
ИНН 6449972669.

СЕРТИФИКАТ ВЫДАН

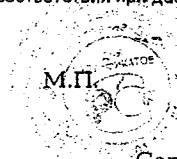
ООО "Газэнергопром", Россия, 413116, Саратовская область, г. Энгельс, пр-т Химиков, дом. 1, строение 11.
Тел. (8453) 76-77-11, 76-77-99, Факс (8453) 76-77-11, 76-77-99. ИНН 6449972669.

НА ОСНОВАНИИ

протокола сертификационных испытаний № 59/12 от 18.06.2012, выданного ИЦ "ГУГО" ОАО "Газпром промгаз"
(атт. аккр. № РОСС RU.0001.22МХ26 со сроком действия до 08.09.2016);
отчета по результатам оценки состояния производства № 055/12 от 07.08.2012.
разрешения ФС по экологическому, технологическому и атомному надзору № РРС-04-11 000 345
от 05.02.2009 со сроком действия до 05.02.2014.

ДОПОЛНИТЕЛЬНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Схема сертификации 3а. Плановый инспекционный контроль один раз в год.
Знак соответствия наносится в соответствии с Разрешением от 17.08.2012 № 04073 на применение знака
соответствия при добровольной сертификации (на изделия в эксплуатационные документации).



Руководитель органа

подпись

А.В.Романов

инициалы, фамилия

Эксперт

подпись

В.В.Федоренко

инициалы, фамилия

Сертификат не применяется при обязательной сертификации



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

РАЗРЕШЕНИЕ

№ РРС-04-11 000 345

Оборудование (техническое устройство, материал)

- Блочные котельные установки типа БКУ тепловой мощностью до 30000 кВт по ТУ 4938-002-72554170-2004;
- Удлы учета расхода количества природного газа типа УУРГ, ШУУРГ, БУУРГ, ШУРГ по ТУ 4213-003-72554170-2005;
- Фильтры газовые типа ФГ по ТУ 3642-004-72554170-2005;
- Газорегуляторные пункты типа ГРУ, ГРПН, ШГБ, ГСГО по ТУ 4859-001-72554170-2004;
- Краны шаровые типа КШ-50, КШ-50М по ТУ 4859-006-72554170-2006;
- Котлы отопительные водогрейные типа КВа «Омега», «Омега+» по ТУ 4931-005-72554170-2006.

Код ОКП (ТН ВЭД)

Изготовитель: ООО «Газэнерг опром»

413116, Саратовская обл., г. Энгельс, ул. Химиков, 1.

Основание выдачи разрешения: заявление от 29.01.09, комплект технической документации в соответствии с требованиями административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах.

Условия изготовления (применения):

1. Соблюдение требований нормативно-технической документации Ростехнадзора, государственных и отраслевых стандартов.
2. Соблюдение «Правил применения технических устройств на опасных производственных объектах», утвержденных постановлением Правительства РФ № 1540 от 25.12.98.

Срок действия разрешения 5 (пять) лет

Дата выдачи 05.02.09

Руководитель Управления по
технологическому и экологическому
надзору Ростехнадзора по Саратовской
области
В.А. Будышев

№ 231123



Саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц,
осуществляющих подготовку проектной документации

**Саморегулируемая организация
Некоммерческое партнёрство
«Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья»**
443110, Россия, г. Самара, ул. Лесная, д. 23

Регистрационный номер в государственном реестре
саморегулируемых организаций:
СРО-П-038-28102009

СВИДЕТЕЛЬСТВО

о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на
безопасность объектов капитального строительства

«20» декабря 2010 г.

№ 0173.03-2010-6330035718-П-038

Выдано члену саморегулируемой организации:

**Обществу с ограниченной ответственностью
"Газтеплопроект"**

ИНН 6330035718, ОГРН 1086330000789, 443110, г. Самара, ул. Лесная, д. 23.

Основание выдачи Свидетельства:

**Решение Совета СРО НП "Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья",
протокол №49 от «20» декабря 2010 года**

Настоящим Свидетельством подтверждается допуск к работам, указанным в приложении к
настоящему Свидетельству, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального
строительства.

Начало действия с «20» декабря 2010 г.

Свидетельство без приложения недействительно.

Свидетельство выдано без ограничения срока и территории его действия.

Свидетельство выдано взамен ранее выданного № 0173.02-2010-6330035718-П-038

Президент



подпись

А. К. Мусорин

П000453

к Свидетельству о допуске
к определенному виду или видам работ,
которые оказывают влияние на безопасность
объектов капитального строительства
от «20» декабря 2010 г.
№ 0173.03-2010-6330035718-П-038

ПЕРЕЧЕНЬ

**видов работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов
капитального строительства и о допуске к которым член
Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства
«Гильдия архитекторов и проектировщиков Поволжья»**

**Общество с ограниченной ответственностью "Газтеплопроект"
имеет Свидетельство**

№	Наименование видов работ	Отметка о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, предусмотренных статьей 48.1 Градостроительного кодекса Российской Федерации
1.	1. Работы по подготовке схемы планировочной организации земельного участка: 1.1. Работы по подготовке генерального плана земельного участка 1.2. Работы по подготовке схемы планировочной организации трассы линейного объекта 1.3. Работы по подготовке схемы планировочной организации полосы отвода линейного сооружения	Нет. Нет. Нет.
2.	2. Работы по подготовке архитектурных решений	Нет.
3.	3. Работы по подготовке конструктивных решений	Нет.
4.	4. Работы по подготовке сведений о внутреннем инженерном оборудовании, внутренних сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий: 4.1. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем отопления, вентиляции, кондиционирования, противодымной вентиляции, теплоснабжения и холодоснабжения	Нет.

ППО00600

	4.2. Работы по подготовке проектов внутренних инженерных систем водоснабжения и канализации	Нет.
	4.5. Работы по подготовке проектов внутренних диспетчеризации, автоматизации и управления инженерными системами	Нет.
	4.6. Работы по подготовке проектов внутренних систем газоснабжения	Нет.
5.	5. Работы по подготовке сведений о наружных сетях инженерно-технического обеспечения, о перечне инженерно-технических мероприятий:	
	5.1. Работы по подготовке проектов наружных сетей теплоснабжения и их сооружений	Нет.
	5.2. Работы по подготовке проектов наружных сетей водоснабжения и канализации и их сооружений	Нет.
	5.4. Работы по подготовке проектов наружных сетей электроснабжения не более 110 кВ включительно и их сооружений	Нет.
	5.6. Работы по подготовке проектов наружных сетей слаботочных систем	Нет.
	5.7. Работы по подготовке проектов наружных сетей газоснабжения и их сооружений	Нет.
6.	6. Работы по подготовке технологических решений:	
	6.1. Работы по подготовке технологических решений жилых зданий и их комплексов	Нет.
	6.3. Работы по подготовке технологических решений производственных зданий и сооружений и их комплексов	Нет.
7.	7. Работы по разработке специальных разделов проектной документации:	
	7.1. Инженерно-технические мероприятия по гражданской обороне	Нет.
	7.2. Инженерно-технические мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера	Нет.
8.	9. Работы по подготовке проектов мероприятий по охране окружающей среды	Нет.
9.	10. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению пожарной безопасности	Нет.
10.	11. Работы по подготовке проектов мероприятий по обеспечению доступа маломобильных групп населения	Нет.
11.	13. Работы по организации подготовки проектной документации, привлекаемым застройщиком или заказчиком на основании договора юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем (генеральным проектировщиком) (Стоимость работ по подготовке проектной документации по одному договору не превышает двадцать пять миллионов рублей)	Нет.

Президент



(Handwritten signature)
подпись

А. К. Мусорин

ПП000601

В управление проектных работ

СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА

От 31.08.2012 года

Сведения для подбора регулятора давления при капитальном ремонте по адресу
ГРП № 34 п.Жаренный Бугор ул. Шоссейная :

1. Часовой расход с учетом перспективы 800-850 м³/ч
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП –КУМИ БП ООО СВГК дог МБП-20 от 01.11.09
3. Регистрация экспертизы –нет
4. Входное давление 3,0кг/см² вых. 270 мм.в.ст.

ГРП № 35 п. Конезавод ул. Школьная :

1. Часовой расход с учетом перспективы - 900 м³/ч и 1900м³/ч - на с. Потаповку,с. Лопатино , п. Светлый Ключ
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП – ВТ-99 аренда ОАО Самарагаз
3. Заключение экспертизы - № 21/ЗС рег. № 53-ЗС № 03-103 от 19.05.2011г
4. Входное давление 4,5 кг/см² вых 270 мм. в.ст

ГРП № 4 с. Красный Яр ул. Оренбургская 54а :

1. Часовой расход с учетом перспективы 1600 м³/ч
2. Балансовая принадлежность оборудования ГРП – ВТ-99 аренда ОАО Самарагаз
3. Заключение экспертизы - № 203С рег. № 53-ЗС № 03-102 от 19.05.2011г
4. Входное давление 5,8 кг/см² вых. 270 мм в.ст

Главный инженер управления № 8 :



С.А. Сафонов

4040

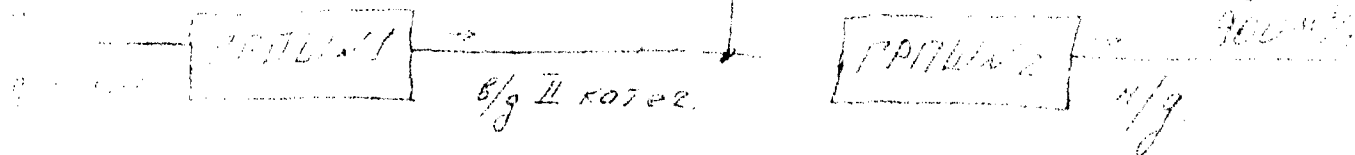
18

Данные по расходам ГРП-35
с учетом перспективы

Полуподвал	с Подвалом	Стерильный Коридор
------------	------------	--------------------

Расход = 2800

Расход: $1900 \text{ м}^3/\text{г}$ в 8/9 II категории



3.6
3.0

Очист



Общество с ограниченной ответственностью
ООО «ГАЗЭНЕРГОПРОМ»

Россия, 413116, Саратовская область, г. Энгельс,
пр-т. Химиков, д.1, стр.11, а/я 80 ☒
ИНН 6449972669 КПП 644901001 ОГРН 1046404914500
р/с 40702810356170101245 Саратовское отделение №8622
ОАО «Сбербанк России» г. Саратов в Энгельском отделении
№130 ОАО «Сбербанк России» г. Энгельс
к/с 30101810500000000649 БИК 046311649

Телефон / факс: (8453) 76-77-11
(8453) 76-14-09; 76-77-99
(8453) 76-77-70

www.gaz-energoprom.ru

e-mail: gaz-energo@yandex.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

для проработки конструкции и изготовления газорегуляторного оборудования
(на раме)

Капитальный ремонт ГРП-35 п. Конезавод (высокое)

(наименование, адрес доставки, строительства)

1. Вид исполнения _____ на раме _____
(на раме, в шкафу, в блоке)
2. Аттестационное давление в газопроводе _____ 1,2 _____ МПа
3. Фактическое давление в газопроводе $P_{вх.}$:
max _____ 1,2 _____ МПа
min _____ 0,45 _____ МПа
4. Количество выходов _____ один _____
5. Выходное давление $P_{вых}$ по каждому выходу Наличие резервной нитки
1 _____ 0,6 ($P_{мин}=0,35$) _____ МПа да -
2 _____ кПа _____ (да/нет)
3 _____ кПа _____ (да/нет)
6. Наибольший и наименьший расход газа по каждому выходу
1 _____ 2800 _____ $м^3/ч$
2 _____ $м^3/ч$
3 _____ $м^3/ч$
7. Тип отопления нет _____
(водяное с АОГВ, газовое, электрическое, водяное от внешнего источника)
8. Необходимость учета расхода эл. энергии _____ нет _____
9. Необходимость учета расхода газа, тип корректора _____ нет _____
10. Необходимость дополнительной секции блока под телеметрию _____ нет _____
11. Пожарно-охранная сигнализация _____ нет _____
12. Установка сигнализатора загазованности _____ нет _____
(Да, нет)
13. Особые условия: Наличие показывающих приборов. Высота нижнего патрубка мин 900мм от уровня земли.
14. Заказчик _____ ГИП Арсеньев И.Р. ООО «Газтеплопроект» гр.Макаровой
(фамилия, имя, отчество, наименование предприятия, почтовый адрес, реквизиты, телефон, факс)

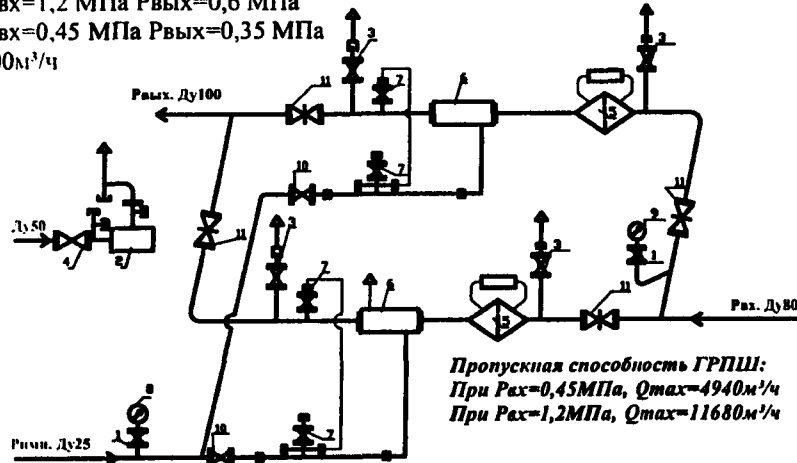
М.П. _____

ГРП-35

Конзавод

Функциональная схема ГРПШ-15-2В-У1 на раме

При $R_{вх}=1,2$ МПа $R_{вых}=0,6$ МПа
 При $R_{вх}=0,45$ МПа $R_{вых}=0,35$ МПа
 $Q=2800$ м³/ч

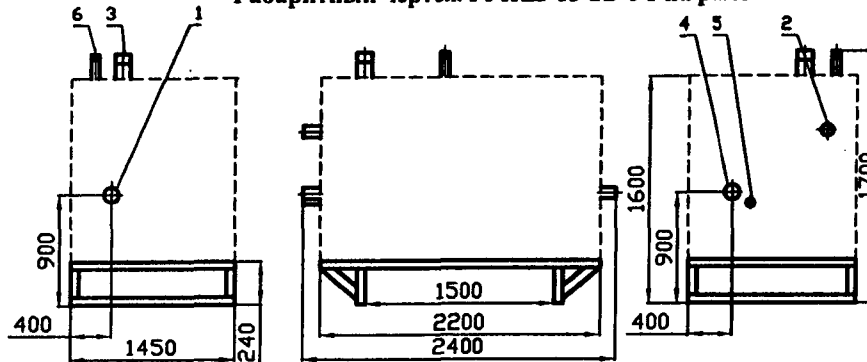


Пропускная способность ГРПШ:
 При $R_{вх}=0,45$ МПа, $Q_{max}=4940$ м³/ч
 При $R_{вх}=1,2$ МПа, $Q_{max}=11680$ м³/ч

1-кран шаровый для манометра DN15(11Б41и21)-2шт; 2-предохранительный сбросной клапан ПСК-50В/1000-1шт;
 3-кран шаровый КШ-20-4шт; 4-кран шаровый КШ-50-1шт; 5-фильтр типа ФГ с ИП-10Д-2шт; 6-регулятор давления газа РДГ-80В-2шт; 7-кран шаровый КШ-15-4шт; 8-манометр МТ-10-1шт; 9-манометр МТ-16-1шт; 10-кран шаровый КШ-25-2шт; 11-задвижка Ду80-4шт

Привязан	1722-273-1СВ		
Разработ	Куринин	Александр	
Провер	Макаревич	Евгений	
Гип	Арапов	Сергей	
Изм. №			

Габаритный чертеж ГРПШ-15-2В-У1 на раме



1-Рых.(Ду80); 2-вход ПСК-50 (Ду50); 3-выход ПСК-50 (Ду50); 4-Рых.(Ду100); 5-подвод импульса к регулятору (Ду25); 6-сбросной трубопровод(Ду 20)

Разработал:

Проверил:

07/04

Приложение 9

12

6/8. н/8 - СССР



Общество с ограниченной ответственностью
ООО «ГАЗЭНЕРГОПРОМ»

Россия, 413116, Саратовская область, г. Энгельс,
пр-т. Химиков, д.1, стр.11, а/я 80 ☒
ИНН 6449972669 КПП 644901001 ОГРН 1046404914500
р/с 40702810356170101245 Саратовское отделение №8622
ОАО «Сбербанк России» г. Саратов в Энгельском отделении
№130 ОАО «Сбербанк России» г. Энгельс
к/с 30101810500000000649 БИК 046311649

Телефон / факс: (8453) 76-77-11
(8453) 76-14-09; 76-77-99
(8453) 76-77-70

www.gaz-energoprom.ru

e-mail: gaz-energo@yandex.ru

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

для проработки конструкции и изготовления газорегуляторного оборудования
(на раме)

Капитальный ремонт ГРП-35 п. Конезавод (низкое)

(наименование, адрес доставки, строительства)

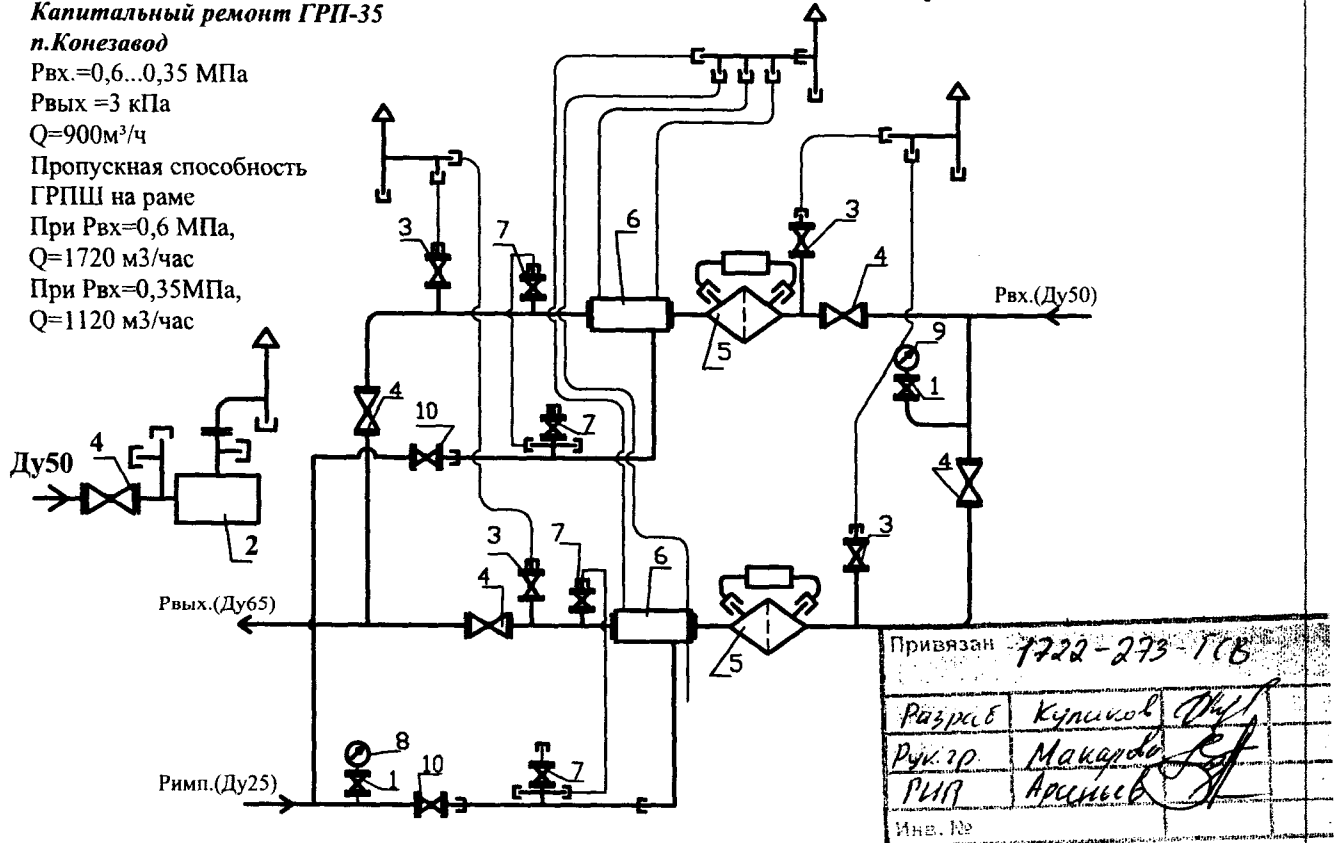
1. Вид исполнения _____ на раме _____
(на раме, в шкафу, в блоке)
2. Аттестационное давление в газопроводе _____ 0,6 _____ МПа
3. Фактическое давление в газопроводе $P_{вх.}$:
max _____ 0,6 _____ МПа
min _____ 0,35 _____ МПа
4. Количество выходов _____ один _____
5. Выходное давление $P_{вых}$ по каждому выходу Наличие резервной нитки
1 _____ 0,003 ($P_{мин}=0,0028$ _____ МПа да
2 _____ кПа _____ (да/нет)
3 _____ кПа _____ (да/нет)
6. Наибольший и наименьший расход газа по каждому выходу
1 _____ 900 _____ $м^3/ч$
2 _____ $м^3/ч$
3 _____ $м^3/ч$
7. Тип отопления нет _____
(водяное с АОГВ, газовое, электрическое, водяное от внешнего источника)
8. Необходимость учета расхода эл. энергии _____ нет _____
9. Необходимость учета расхода газа, тип корректора _____ нет _____
10. Необходимость дополнительной секции блока под телеметрию _____ нет _____
11. Пожарно-охранная сигнализация _____ нет _____
12. Установка сигнализатора загазованности _____ нет _____
(Да, нет)
13. Особые условия: Наличие показывающих приборов. Высота нижнего патрубка мин 900мм от уровня земли.
14. Заказчик _____ ГИП Арсеньев И.Р. ООО «Газтеплопроект» гр.Макаровой
(фамилия, имя, отчество, наименование предприятия, почтовый адрес, реквизиты, телефон, факс)

М.П. _____

Капитальный ремонт ГРП-35
п.Конезавод

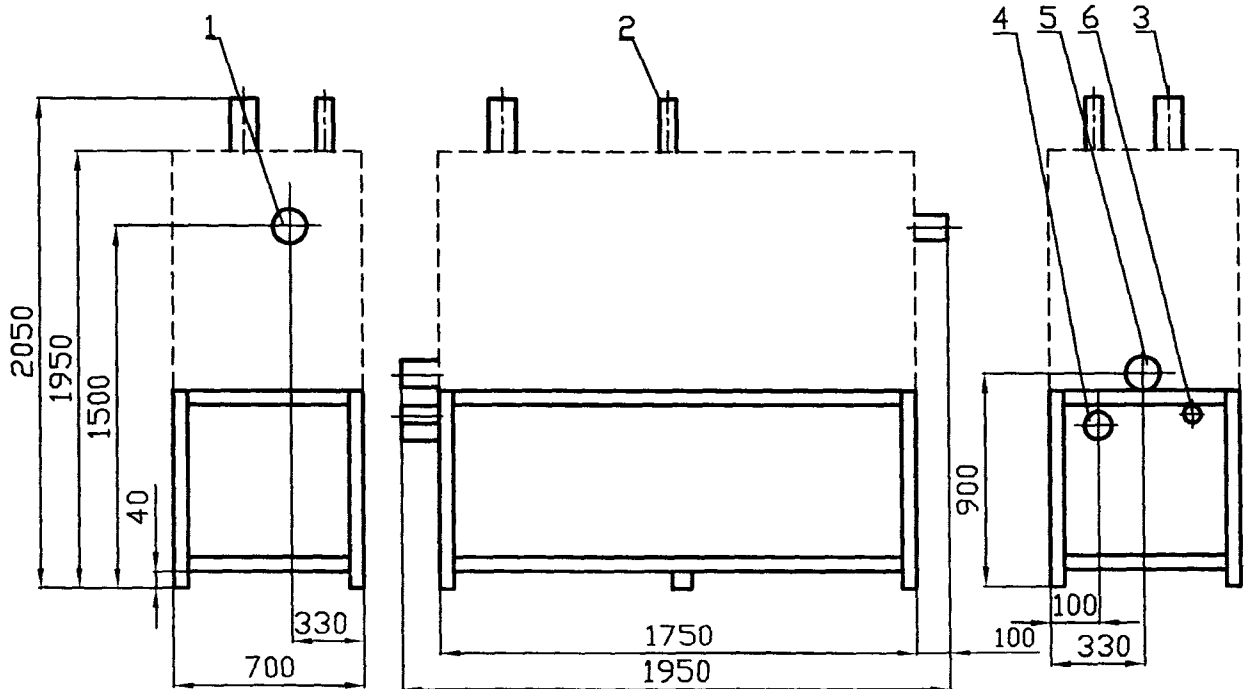
Рвх.=0,6...0,35 МПа
Рвых =3 кПа
Q=900м³/ч
Пропускная способность
ГРПШ на раме
При Рвх=0,6 МПа,
Q=1720 м³/час
При Рвх=0,35МПа,
Q=1120 м³/час

Функциональная схема ГРПШ-13-2Н-У1 на раме



1-кран шаровой для манометра DN15 (11Б41п21)-2шт; 2-предохранительный сбросной клапан типа ПСК-50Н/5-1шт; 3-кран шаровой КШ-20-4шт; 4-кран шаровой КШ-50-5шт; 5-фильтр типа ФГс ИП-10Д-2шт; 6-регулятор давления газа типа РДГ-50Н/35-2шт; 7-кран шаровой КШ-15-4шт; 8-выходной напормер НМ 96/100 (6кПа)-1шт; 9-входной манометр типа МТ-10-1шт; 10-кран шаровой КШ-25-2шт;

Габаритный чертеж ГРПШ-13-2Н-У1 на раме



1-Рвх(Ду50); 2-сбросной трубопровод (Ду20); 3-выход ПСК-50Н (Ду50); 4-вход ПСК-50Н(Ду50); 5-Рвых(Ду65); 6-подвод импульса к регулятору (Ду25).

4040

Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору

ПРОТОКОЛ № 53-12-0520
заседания Территориальной аттестационной комиссии

11 июля 2012 г.

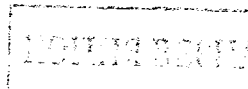
г. Самара

Председатель: руководитель Средне-Поволжского управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору Сафронов В.В.

Члены комиссии:

- Заместитель начальника отдела котлонадзора и надзора за подъемными сооружениями
Злобин С.И.
- Государственный инспектор отдела котлонадзора и надзора за подъемными сооружениями
Бабин Н.В.
- Заместитель начальника межрегионального отдела по надзору за объектами химического и нефтеперерабатывающего комплекса Буланков В.Ф.
- Старший государственный инспектор межрегионального отдела по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта, газораспределения и газопотребления
Трушкин А.Ю.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов
ООО «Газтеплопроект»



в соответствии с должностными обязанностями.

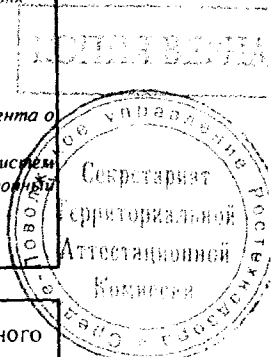
А.2.	<p>Аттестация по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование опасных производственных объектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Конституция Российской Федерации (извлечения) - Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.2001 № 195-ФЗ (извлечения) - Уголовный Кодекс Российской Федерации от 13.06.1996 № 63-ФЗ (извлечения) - Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ - Федеральный закон от 21.07.1997 № 116-ФЗ "О промышленной безопасности опасных производственных объектов" - Федеральный закон от 27.12.2002 № 184-ФЗ "О техническом регулировании" - Федеральный закон от 01.12.2007 № 315-ФЗ "О саморегулируемых организациях" - Федеральный закон от 30.12.2009 № 384-ФЗ "Технический регламент о безопасности зданий и сооружений" - Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.1998 № 1540 "О применении технических устройств на опасных производственных объектах" - Постановление Правительства Российской Федерации от 11.05.1999 № 526 "Об утверждении Правил предоставления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов" - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 № 401 "О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору" - Постановление Правительства Российской Федерации от 01.02.2006 № 54 "О государственном строительном надзоре в Российской Федерации" - Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 № 145 "О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий" - Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 № 87 "О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию" - Постановление Правительства Российской Федерации от 24.03.2011 № 207 "О минимально необходимых требованиях к выдаче саморегулируемыми организациями свидетельства о допуске к работам на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства, оказывающим влияние на безопасность указанных объектов" - Постановление Госгортехнадзора России от 06.11.1998 № 64 "Об утверждении Правил проведения экспертизы промышленной безопасности" (ПБ 03-246-98) Зарегистрирован Минюстом России (08.12.1998), регистрационный № 1656 - "Положение о порядке утверждения заключений экспертизы промышленной безопасности. РД 03-298-99" (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 14.07.1999 № 51) - "Методические рекомендации по составлению декларации промышленной безопасности опасного производственного объекта. РД 03-357-00" (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 26.04.2000 № 23) - Постановление Госгортехнадзора России от 18.10.2002 № 61-А "Об утверждении общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов" (ПБ 03-517-02) Зарегистрирован Минюстом России (28.11.2002), регистрационный № 5968 - Приказ Ростехнадзора от 11.03.1999 № 44 "Об утверждении и введении в действие "Положения о порядке проведения поступающих в Госгортехнадзор России деклараций промышленной безопасности" (ПБ 03-271-99) - Приказ Ростехнадзора от 29.11.2005 № 542 "Об утверждении Порядка оформления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов и перечня объектов, в нее введенных" (ПБ 03-14-2005) Зарегистрирован Минюстом России (17.01.2006), регистрационный № 7078 - Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007 № 27 "О порядке выдачи свидетельства о допуске к работам на особо опасных и технически сложных объектах капитального строительства" (ПБ 03-19-2007) Зарегистрирован Минюстом России (22.03.2007), регистрационный № 9122 - Приказ Ростехнадзора от 29.02.2008 № 112 "Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче разрешений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах" Зарегистрирован Минюстом России (19.03.2008), регистрационный № 11263 - Приказ Минрегиона России от 30.12.2009 № 624 "Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по
------	---

подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства"
 - Приказ Минрегиона России от 08.04.2011 № 162 "Об утверждении Порядка аттестации (переоценки) государственных экспертов"

Б.1.13. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов нефтеперерабатывающей промышленности:
 - Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 № 8 "Об утверждении Положения о порядке проведения экспертизы промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности" (РД 09-539-03). Зарегистрирован Минюстом России (12.05.2003), регистрационный № 4524
 - Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 № 29 "Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-540-03). Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный № 4537
 - Постановление Госгортехнадзора России от 20.05.2003 № 33 "Об утверждении правил промышленной безопасности нефтебаз и складов нефтепродуктов" (ПБ 09-560-03). Зарегистрирован Минюстом России (09.06.2003), регистрационный № 4666
 - Постановление Госгортехнадзора России от 27.05.2003 № 43 "Об утверждении Правил безопасности для складов сжиженных углеводородных газов и легковоспламеняющихся жидкостей под давлением" (ПБ 09-566-03). Зарегистрирован Минюстом России (06.06.2003), регистрационный № 4655
 - Постановление Госгортехнадзора России от 29.05.2003 № 44 "Об утверждении Правил промышленной безопасности для нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-563-03). Зарегистрирован Минюстом России (09.06.2003), регистрационный № 4660
 - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 60 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации стационарных компрессорных установок, воздухопроводов и газопроводов" (ПБ 03-581-03). Зарегистрирован Минюстом России (18.06.2003), регистрационный № 4702
 - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 61 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации компрессорных установок с поршневыми компрессорами, работающими на взрывоопасных и вредных газах" (ПБ 03-582-03). Зарегистрирован Минюстом России (18.06.2003), регистрационный № 4711
 - Постановление Госгортехнадзора России от 09.06.2003 № 76 "Об утверждении Правил устройства вертикальных цилиндрических стальных резервуаров для нефти и нефтепродуктов" (ПБ 03-505-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4749
 - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 80 "Об утверждении Правил устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов" (ПБ 03-585-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4738
 - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 83 "Об утверждении Правил безопасной эксплуатации факельных систем" (ПБ 03-591-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4725
 - Постановление Госгортехнадзора России от 10.06.2003 № 84 "Об утверждении Правил устройства, монтажа и безопасной эксплуатации взрывозащитных вентиляторов" (ПБ 03-590-03). Зарегистрирован Минюстом России (19.06.2003), регистрационный № 4724

Б.2.13. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование, строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности:
 - Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 № 56 "Об утверждении Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности" (ПБ 08-624-03). Зарегистрирован Минюстом России (20.06.2003), регистрационный № 4812
 - Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 № 29 "Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств" (ПБ 09-540-03). Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный № 4537

Б.7.6. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов газораспределения и газопотребления:
 - Постановление Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 № 870 "Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления"
 - Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 № 9 "Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления" (ПБ 12-529-03). Зарегистрирован Минюстом России (04.04.2003), регистрационный № 4376
 - Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 № 780 "Об утверждении свода правил "СПиП 42-01-2002 "Газораспределительные системы"



п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (Сдано/Не сдано)		№ выданного удостоверения об аттестации
				А	Б	
1.	Арсеньев Игорь Робертович	Главный инженер проекта	первичная	Сдано 2	Сдано 1,13	53-12-0520-01
2.	Арсеньев Игорь Робертович	Главный инженер проекта	первичная		Сдано 2,13, 7,6	53-12-0520-02
3.	Беляшов Артем Вячеславович	Главный инженер	первичная	Сдано 2	Сдано 1,13	53-12-0520-03
4.	Беляшов Артем Вячеславович	Главный инженер	первичная		Сдано 2,13, 7,6	53-12-0520-04
5.	Егорцев Евгений Александрович	Директор	первичная	Сдано 2	Сдано 1,13	53-12-0520-05
6.	Егорцев Евгений Александрович	Директор	первичная		Сдано 2,13, 7,6	53-12-0520-06

7.	Филатова Валентина Григорьевна	Главный специалист	первичная	Сдано 2	Сдано 1.13	53-12-0520-07
8.	Филатова Валентина Григорьевна	Главный специалист	первичная		Сдано 2.13, 7.6	53-12-0520-08

Председатель:

/Сафронов В.В./

Члены комиссии:

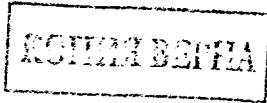
/Злобин С.И./

/Бабин Н.В./

М.П.

/Буланков В.Ф./

/Трушкин А.Ю./



ПРОТОКОЛ
Заседания аттестационной комиссии

7 сентября 2012г.

г.Самара

Председатель: Егорцев Е.А.- директор

Члены комиссии:

Главный инженер- Беляшов А.В.

Главный специалист- Филатова В.Г.

Главный инженер проекта- Арсеньев И.Р.

Главный Государственный инспектор межрегионального отдела по надзору за объектами магистрального трубопроводного транспорта, газораспределения и газопотребления- Фролов А.А.

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов

ООО «Газтеплопроект»

в соответствии с должностными обязанностями.

А	<p>А.2 Аттестация по основам промышленной безопасности руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование опасных производственных объектов:</p> <ul style="list-style-type: none">-Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях от 30.12.01 №195-ФЗ (извлечения)-Уголовный кодекс Российской Федерации от 13.06.1996г. №63-ФЗ (извлечения)-Градостроительный кодекс Российской Федерации от 29.12.2004 №190-ФЗ-Федеральный закон от 21.07.1997 №116-ФЗ «О промышленной безопасности производственных объектов»-Федеральный закон от 27.12.2002 №184-ФЗ «О техническом регулировании»- Федеральный закон от 01.12.2007 №315-ФЗ «О саморегулируемых организациях»- Федеральный закон от 30.12.2009 №384-ФЗ «Технический регламент о безопасности зданий и сооружений»-Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.1998 №1540 «О применении технических устройств на опасных производственных объектах»- Постановление Правительства Российской Федерации от 11.05.1999 №526 «Об утверждении Правил представления декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов»- Постановление Правительства Российской Федерации от 30.07.2004 №401 «О Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору»- Постановление Правительства Российской Федерации от 01.02.2006 №54 «О государственном строительном надзоре в Российской Федерации»- Постановление Правительства Российской Федерации от 05.03.2007 №145 «О порядке организации и проведения государственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий»
----------	---

Аттестационная комиссия

- Постановление Правительства Российской Федерации от 16.02.2008 №87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию»
- Постановление Правительства Российской Федерации от 06.11.1998 №64 «Об утверждении Правил проведения экспертизы промышленной безопасности» (ПБ 03-246-98) Зарегистрирован Минюстом России (08.12.1998), регистрационный №1656
- «Положение о порядке утверждения заключений экспертизы промышленной безопасности. РД 03-298-99» (утв. Постановлением Госгортехнадзора России от 14.07.1999 №51)
- Постановление Госгортехнадзора России от 18.10.2002 №61-А «Об утверждении общих правил промышленной безопасности для организаций, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности опасных производственных объектов» (ПБ 03-517-02). Зарегистрирован Минюстом России (28.11.2002), регистрационный №3968
- Приказ Ростехнадзора от 29.01.2007г №37 «О порядке подготовки и аттестации работников организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» (РД 03-19-2007). Зарегистрирован Минюстом России (22.03.2007), регистрационный №9133
- Приказ Ростехнадзора от 29.02.2008г №112 «Об утверждении Административного регламента Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по исполнению государственной функции по выдаче решений на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах». Зарегистрирован Минюстом России (19.03.2008), регистрационный №11363
- Приказ Минрегиона России от 30.12.2009 №624 «Об утверждении Перечня видов работ по инженерным изысканиям, по подготовке проектной документации, по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства»
- Приказ Минрегиона России от 08.04.2011 №162 «Об утверждении Порядка аттестации (переаттестации) государственных экспертов»

Б.2.13 Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование, строительство, реконструкцию и капитальный ремонт объектов нефтяной и газовой промышленности:

- Постановление Госгортехнадзора России от 05.06.2003 №56 «Об утверждении Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности» (ПБ 08-624-03). Зарегистрирован Минюстом России (20.06.2003), регистрационный №4812
- Постановление Госгортехнадзора России от 05.05.2003 №29 «Об утверждении Общих правил взрывобезопасности для взрывопожароопасных химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств» (ПБ 09-540-03). Зарегистрирован Минюстом России (15.05.2003), регистрационный №4537

Б.7.6. Аттестация руководителей и специалистов организаций, осуществляющих проектирование объектов газораспределения и газопотребления:

- Постановление Правительства Российской Федерации от 29.10.2010 №870 «Об утверждении технического регламента о безопасности сетей газораспределения и газопотребления»
- Постановление Госгортехнадзора России от 18.03.2003 №9 «Об утверждении правил безопасности систем газораспределения и газопотребления» (ПБ 12-529-03). Зарегистрирован Минюстом России (04.04.2003), регистрационный №4376
- Приказ Минрегиона России от 27.12.2010 №780 «Об утверждении свода правил СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы»
- Б - Постановление Правительства Российской Федерации от 30.12.2009г. №384-ФЗ «Об утверждении технического регламента о безопасности зданий и сооружений»

-Постановление Правительства Российской Федерации от 11.02.2010г. №65 «Об утверждении технического регламента о безопасности аппаратов, работающих на газообразном топливе»
 -Постановление Госстроя СССР от 31.12.1976 №229 «СНиП 11-35-76» Котельные установки

п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Отметка о результатах проверки знаний (сдано/не сдано)		№ выданного удостоверения об аттестации
				А	Б	
1	Макарова В.В.	Рук. группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
2	Акагова Е.В.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
3	Бакулина М.Д.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
4	Масталерж А.Г.	Нач. отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
5	Егорцев Н.Д.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
6	Попова Н.Г.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
7	Трофимова Н.А.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
8	Стуликов К.В.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
9	Рыбалко Р.С.	Рук. группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
10	Кислицкая С.Г.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
11	Буссе Д.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
12	Шельмина Д.П.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
13	Куликов Д.Г.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
14	Пожарова А.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
15	Тихоненко С.Н.	ГИП	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
16	Шатьин Н.Н.	Нач. отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
17	Тумпаров О.Р.	Вед. инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
18	Ольхова А.Н.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

19	Старцева К.С.	техник	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
20	Коннов М.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
21	Москаева В.П.	Нач.отдела	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
22	Трушкова С.А.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
23	Тарасова Е.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
24	Галушина Н.А.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
25	Сорокин Г.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
26	Семенихина Н.Н.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
27	Носарева Н.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
28	Шейдарова М.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
29	Кузьмина С.Ю.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
30	Волкова О.Н	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
31	Тимохина Н.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
32	Ростова И.Б.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
33	Волостникова А.А.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
34	Добровольская Я.Е.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
35	Додонова Е.О.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
36	Котлова О.А.	Рук.группы	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
37	Козлова М.В.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
38	Головкина О.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
39	Заплетаева О.А.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
40	Пирюшев А.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
41	Молвинская С.П.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
42	Ярыгина И.Н.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
43	Погожева Т.М.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

Акт

44	Сапелкина О.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
45	Дервянова Т.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
46	Савинов С.М.	Вед.инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	
47	Груздев Р.В.	инженер	первичная	Сдано	Сдано 2.13, 7.6	

Председатель:

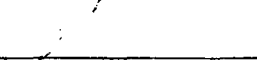


/Егорцев Е.А./


Члены комиссии:



/Беяшов А.В./



/Филатова В.Г./



/Арсеньев И.Р./



/Фролов А.А./

Упр. 12
Приложение 13



ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И
АТОМНОМУ НАДЗОРУ

СРЕДНЕ-ПОВОЛЖСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ
ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБЫ ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ,
ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ

Почтовый адрес: 443035, г.о. Самара, ул. Нагорная, 136 «А»
Тел.: (846) 933-20-38, факс:(846) 933-07-12

E-mail: Samara@srpov.gosnadzor.ru

Главному инженеру
ООО «СВГК»
Семёнову А.С.

ул. Льва Толстого, 18а
строение 7, г. Самара, 443010

на № 10.06.11 № 1-19/1698-11
от _____

Средне-Поволжское управление Федеральной службы по экологическому,
технологическому и атомному надзору рассмотрело заключенная экспертизы
промышленной безопасности на здания ГРП, выполненное ООО
«УКХ«Волгопромгаз», предоставленное ООО «СВГК»
и зарегистрировало их за номерами:

№ п.п.	Регистрационный номер	Объект экспертизы	Инв. №
1	53-ЗС- <u>03102</u> 2011	Самарская область, Красноярский район, с. Красный Яр, ул. Оренбургская 54а, ГРП №4.	10002000118
2	53-ЗС- <u>03103</u> 2011	Самарская область, Красноярский район, п. Конезавод, ул. Школьная 23, ГРП №35.	10002000138

По результатам рассмотрения принято решение о соответствии представленных заключений экспертизы промышленной безопасности предъявляемым требованиям и об их утверждении.

Руководитель управления

В. В. Сафронов

4040

кан 2012 ОАО Сам
и 2 рас



Мещяков

Общество с ограниченной ответственностью
Управляющая компания холдинга
ВолгоПромГаз

Россия, 443020, г. Самара, ул. Самарская 8, тел. 8 (846) 330-65-14, факс 8 (846) 330-67-07
e-mail: sugvpg@yandex.ru
ИНН / КПП 6314019525 / 631701001

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ ЭКСПЕРТИЗЫ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ**
с оценкой соответствия здания (строительных конструкций)
требованиям действующей нормативной документации

НА ЗДАНИЕ № 21/ЗС

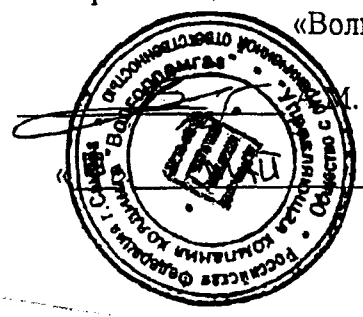
Тип – ЗДАНИЕ (СТРОИТЕЛЬНЫЕ КОНСТРУКЦИИ) ГРП - №35

адрес: Самарская область, Красноярский район, п. Кондратов, ул. Школьная 23
ГРП №35.
инв. № 10002000138

Владелец: ЗАО "Волгатех-99" в аренде ООО "СВГК"

Эксплуатирующая организация: ООО «Средневолжская газовая компания»
Регистрационный № 53 – ЗС 03/03 2011г.

Управляющий директор
ООО «Управляющая компания холдинга
«Волгопромгаз»



М. Афанасьев
2011г

г. Самара
2011г.

4040

РАСЧЕТ ВЕНТИЛЯЦИИ ПОМЕЩЕНИЙ ГРП-35.

«Капитальный ремонт ГРП-35 с заменой газового оборудования по ул. Школьной, 23 п. Конезавод, Самарская обл.»

1. Расчет вентиляции технологического помещения ГРП-35

1.1 Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_T = 5,6 \times 6,25 \times 3,2 = 112 \text{ м}^3$$

1.2. Общее количество приточного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_T = 3 \times 112 = 336 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 336 / (3600 \times 1) = 0,093 \text{ м}^2$$

где

w – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем две приточные решетки размером 360x360(Н) с Fж.с. = 0,0558 м² каждая.

1.3. Общее количество вытяжного воздуха составляет (трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{выт}} = 3 \times V_T = 3 \times 112 = 336 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Диаметр вытяжного устройства не менее

$$D_y = \sqrt{4 \cdot 336 / (3,14 \cdot 3600 \cdot 1)} = 0,345 \text{ м}$$

Для вытяжки воздуха принимаем существующий вент. канал D_y 200 мм и проектируемый вент. канал D_y 200 мм.

2. Расчет вентиляции вспомогательного помещения ГРП-35

2.1 Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_T = 2 \times 1,65 \times 3,1 = 10,2 \text{ м}^3$$

4040

2.2. Общее количество приточного воздуха составляет
(трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_{\text{T}} = 3 \times 10,2 = 30,6 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 30,6 / (3600 \times 1) = 0,009 \text{ м}^2$$

где w – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем приточную решетку размером 260x260(Н) с $F_{\text{ж.с.}} = 0,0252 \text{ м}^2$.

3. Расчет вентиляции помещения КИП ГРП-35

3.1 Расчет объема помещения.

Расчетный объем помещения

$$V_{\text{T}} = 3,2 \times 1,65 \times 3,1 = 16,8 \text{ м}^3$$

3.2. Общее количество приточного воздуха составляет
(трехкратный воздухообмен):

$$V_{\text{пр}} = 3 \times V_{\text{T}} = 3 \times 16,8 = 50,4 \text{ м}^3/\text{ч}$$

Площадь минимального живого сечения жалюзийных решеток составляет

$$F_{\text{ж.с.}} = V_{\text{пр}} / (3600 \times w) = 50,4 / (3600 \times 1) = 0,014 \text{ м}^2$$

где w – скорость воздуха в живом сечении приточной решетки.

К установке принимаем приточную решетку размером 260x260(Н) с $F_{\text{ж.с.}} = 0,0252 \text{ м}^2$.

Инженер



Куликов Д.Г.

4040

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ СЕРТИФИКАТ СООТВЕТСТВИЯ (обязательная сертификация)

№ C-RU.AB57.B.06941
Идентификационный номер сертификата соответствия

ТР 1586079
Сертификатный номер заявителя

ЗАЯВИТЕЛЬ ООО "БРОЕН". Адрес: 140480, Московская обл., Коломенский р-н, с. Нижнее Хорошово, ул. Николая Путькина, д. 42. ОГРН: 1025007331370.

ИЗГОТОВИТЕЛЬ ООО "БРОЕН". Адрес: 140480, Московская обл., Коломенский р-н, с. Нижнее Хорошово, ул. Николая Путькина, д. 42. ОГРН: 1025007331370.

ОРГАН ПО СЕРТИФИКАЦИИ ПРОДУКЦИИ ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "АЛЬТТЕСТ". 117418, Москва, ул. Цюрупы, д. 14, (499) 120-61-49 ОГРН: 5087746436718. Аттестат рег. № РОСС RU.0001.11AB57 выдан 25.02.2011г. Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

ПОДТВЕРЖДАЕТ, ЧТО ПРОДУКЦИЯ Краны шаровые стальные газовые «БАЛЛОМАКС», типы: КШГК, КШГИ, КШГ Ду 10-500 мм, Ру 1,6; 2,5; 4,0 МПа. ТУ 3742-001-59349809-2009. Серийный выпуск.

код ОК 005 (ОКП)
37 4220

СООТВЕТСТВУЕТ ТРЕБОВАНИЯМ Технический регламент "О безопасности технического регламента машин и оборудования" (Постановление (Технических регламентов) Правительства РФ от 15.09.2009 N 753).

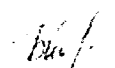
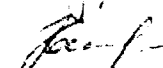
код ЕКПС

код ТН ВЭД России

ПРОВЕДЕННЫЕ ИССЛЕДОВАНИЯ (ИСПЫТАНИЯ) И ИЗМЕРЕНИЯ Протокол № 120629/11-ИИ от 29.06.2012 г. - ИЛ "Ивановский Центр сертификации" ООО "Ивановский Фонд Сертификации" (Атт. аккр. № РОСС RU.0001.21AK21), 153032, г. Иваново, ул. Станкостроителей, д. 1.

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ДОКУМЕНТЫ ТУ 3742-001-59349809-2009. Сертификат соответствия системы качества требованиям ГОСТ Р ИСО 9001-2008

СРОК ДЕЙСТВИЯ СЕРТИФИКАТА СООТВЕТСТВИЯ с 02.07.2012 по 02.07.2017

Руководитель (заместитель руководителя) органа по сертификации  Е.А. Буланова
Эксперт (эксперты)  И.А. Котенко

* Компания оставляет за собой право вносить конструктивные изменения





**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

РАЗРЕШЕНИЕ № РС 00-044195

На применение

Оборудование (техническое устройство, материал):
Краны шаровые стальные газовые "БАЛЛОМАКС"
типов КШК, КШГИ, КШН Ду 10 + 500 мм, Ру 1,6; 2,5; 4,0 МПа
по ТУ 3742-001-59349809-2009.

Код ОКП (ТН ВЭД): 37 4220

Изготовитель (поставщик): ООО "БРОЕН" (Московская обл.,
Коломенский р-он, с. Нижнее Хорошово, ул. Николая Птицына, 42).

Основание выдачи разрешения: Техническая документация, заключение
экспертизы промышленной безопасности ООО "Ивановский Фонд
Сертификация" № 022-ТУ-2009 от 06.04.2009 г., сертификат соответствия
ОС ООО "Иванов-Сертификация" № РОСС RU.AИ30.В10071 от 08.04.2009 г.

Условия применения:

1. Соблюдение законодательства Российской Федерации в области промышленной безопасности.
2. Соблюдение требований технических условий и стандартов на изготовление технических устройств.
3. Монтаж, техническое обслуживание и эксплуатация в соответствии с требованиями норм и правил промышленной безопасности.

Срок действия разрешения до 15.06.2014

Дата выдачи 01.07.2011

Заместитель руководителя
С.Г. Радионина

10 050368

* Компания оставляет за собой право вносить конструктивные изменения

