

**Извещение о проведении запроса ценовых котировок № 83/К - 12
на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей
документации по объектам технического перевооружения ГРП (7 адресов).**

1. Запрос ценовых котировок проводится: Заказчиком в соответствии с «Положением о закупках товаров, работ услуг для нужд ГУП «МОСГАЗ», утвержденным приказом Генерального директора от 03.02.2012 г. № П-39/12.

1.1. Наименование Заказчика: Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ».

Местонахождение Заказчика: 105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11;

Почтовый адрес Заказчика: 105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11;

Адрес электронной почты Заказчика: TremasovAV@mos-gaz.ru;

Номер контактного телефона Заказчика: (495) 916-59-66;

Факс Заказчика: (495) 917-59-20;

Контактное лицо: Тремасов Александр Викторович;

Официальный сайт, на котором размещено извещение о проведении запроса ценовых котировок: www.mos-gaz.ru

2. Источник финансирования закупки: Собственные средства Государственного унитарного предприятия города Москвы «МОСГАЗ».

3. Форма котировочной заявки:

3.1. Котировочная заявка подается в печатной форме, в запечатанном конверте в срок, указанный в извещении о проведении запроса ценовых котировок, по форме, установленной Приложением № 1 настоящего извещения о проведении запроса ценовых котировок. В случае, если котировочная заявка насчитывает более одного листа, участник процедуры закупки обязан прошить, пронумеровать все листы котировочной заявки, скрепить печатью участника процедуры закупки (для юридических лиц) на прошивке с обратной стороны последнего листа котировочной заявки с указанием количества листов и заверить подписью уполномоченного лица участника процедуры закупки (для юридических лиц)/участником процедуры закупки (для физических лиц). Котировочная заявка и прилагаемые к ней документы должны быть сшиты в единую книгу.

3.2. Котировочная заявка заполняется на русском языке. При описании условий и предложений в котировочной заявке участником процедуры закупки должны использоваться общепринятые обозначения и наименования в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. Сведения, которые содержатся в котировочных заявках участников процедуры закупки, не должны допускать двусмысленных толкований. Подчистки и исправления не допускаются. Все документы котировочной заявки должны иметь четкую печать текстов.

3.3. Применение факсимильных подписей в котировочной заявке на бумажном носителе не допускается.

4. Наименование, характеристики и количество поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

5. Место поставки товаров, выполнения работ, оказания услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

6. Сроки поставок товаров, выполнения работ, оказания услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение №3).

7. Начальная (максимальная) цена договора: 999 460, 00 (девятьсот девяносто девять тысяч четыреста шестьдесят) руб. 00 коп., в том числе НДС 18%.

8. Цена поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг с указанием сведений о включенных или не включенных в нее расходах (расходы на перевозку, страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другие обязательные платежи): Цена Договора включает в себя все затраты, издержки и иные расходы Подрядчика связанные с исполнением настоящего Договора

8.1. Начальная (максимальная) цена договора сформирована на основании расчета заказчика согласно Сборнику базовых цен на проектные работы для строительства, осуществляемые с привлечением средств бюджета города Москвы МРР-3.2.06.07-10, с использованием прогнозных индексов дефляторов для расчета объемов капитальных вложений в строительстве на период до 2014 года по состоянию на 10.02.2012 г., утвержденных письмом Департамента экономической политики и развития г. Москвы от 17 февраля 2012 г. №ДПР/12-1/6-114.

9. Порядок подачи котировочных заявок:

9.1. Любой участник процедуры закупки вправе подать только одну котировочную заявку, внесение изменений в которую не допускается.

9.2. Место подачи котировочных заявок: 105120, г. Москва, Мрузовский пер., д.11, кабинет № 233, ежедневно, кроме выходных и праздничных дней, с 9.00 до 17.00 часов московского времени, в пятницу и предпраздничные дни с 9.00 до 15.45 часов.

9.3. Котировочные заявки, поданные после дня окончания срока подачи котировочных заявок, указанного в извещении о проведении запроса ценовых котировок, не рассматриваются и в день их поступления возвращаются участникам процедуры закупки, подавшим такие заявки.

9.4. В целях обеспечения пропуска на территорию Заказчика для подачи котировочной заявки, участник процедуры закупки за один день до проведения соответствующего мероприятия должен сообщить данную информацию по телефону (495) 287-79-80 (в рабочие дни с 9.00 до 16.00 часов московского времени, в пятницу и предпраздничные дни до 15.00 часов), в том числе Ф.И.О., паспортные данные уполномоченного лица (представителя) и наименование организации.

9.5. Дата начала подачи котировочных заявок: *«29» сентября 2012 года.*

9.6. Дата окончания срока подачи котировочных заявок: *«04» октября 2012 года., в 10 часов 00 минут по московскому времени.*

9.7. Дата рассмотрения и оценки котировочных заявок: *«05» октября 2012 года.*

10. Срок и условия оплаты поставляемых товаров, выполняемых работ, оказываемых услуг: согласно требованиям Технического задания (Приложение № 2) и проекта Договора (Приложение № 3).

11. Срок подписания победителем запроса ценовых котировок договора: не позднее 5 (пяти) дней со дня направления заказчиком победителю запроса ценовых котировок проекта договора.

Заказчик, в течение двух рабочих дней со дня подписания протокола рассмотрения и оценки котировочных заявок передает победителю в проведении запроса ценовых котировок один экземпляр протокола и проект договора, который составляется путем включения в него условий исполнения договора, предусмотренных извещением о проведении запроса котировок, и цены, предложенной победителем запроса котировок в котировочной заявке.

Срок заключения договора не может превышать 20 (двадцать) дней со дня подписания протокола рассмотрения и оценки котировочных заявок.

12. Требования к участникам процедуры закупки:

1) Соответствие участников процедуры закупки требованиям, устанавливаемым в соответствии с законодательством Российской Федерации к лицам, осуществляющим поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг, являющихся предметом закупки, а именно:

Наличие лицензии на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации.

2) Не проведение ликвидации участника процедуры закупки - юридического лица и отсутствие решения арбитражного суда о признании участника процедуры закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

3) Не приостановление деятельности участника процедуры закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;

4) Отсутствие у участника процедуры закупки задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника процедуры закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период. Участник процедуры закупки считается соответствующим установленному требованию в случае, если он обжалует наличие указанной задолженности в соответствии с законодательством Российской Федерации и решение по такой жалобе на день рассмотрения заявки на участие в закупке не принято;

5) Отсутствие сведений об участнике процедуры закупки в реестре недобросовестных поставщиков, который ведется в соответствии с Федеральным законом от 21 июля 2005 г. № 94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд», а также в реестре недобросовестных поставщиков, предусмотренном Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

13. Сведения о возможности привлечения субпоставщиков (субподрядчиков, соисполнителей) к исполнению договора: *не допускается привлечение субподрядчиков.*

14. Обеспечение котировочной заявки: *не установлено.*

15. Обеспечение исполнения договора: *15% от цены договора.*

Участник, с которым заключается Договор, должен предоставить в течение 10 (десяти) календарных дней с момента заключения Договора обеспечение исполнения Договора. В случае, непредставления обеспечения исполнения Договора в указанный срок, Покупатель вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке. Допустимыми формами обеспечения исполнения договора являются: внесения денежных средств на счет Покупателя в качестве обеспечения исполнения Договора, безотзывная банковская гарантия, договор поручительства (Приложение № 4). Выбор формы обеспечения исполнения Договора осуществляется Поставщиком по своему усмотрению.

16. Обеспечение исполнения гарантийных обязательств: *не установлено.*

17. К котировочной заявке участник процедуры закупки обязан приложить следующие документы и сведения:

- декларацию заявителя, содержащую сведения о:

- не проведении ликвидации участника процедуры закупки - юридического лица и отсутствии решения арбитражного суда о признании участника процедуры закупки - юридического лица, индивидуального предпринимателя банкротом и об открытии конкурсного производства;

- не приостановлении деятельности участника процедуры закупки в порядке, предусмотренном Кодексом Российской Федерации об административных правонарушениях, на день подачи заявки на участие в закупке;

- декларацию об отсутствии задолженности по начисленным налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты любого уровня или государственные внебюджетные фонды за прошедший календарный год, размер которой превышает двадцать пять процентов балансовой стоимости активов участника процедуры закупки по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период.

- лицензию на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации.

18. Приложения:

Приложение № 1- Форма котировочной заявки;

Приложение № 2 - Техническое задание;

Приложение № 3 - Проект Договора;

Приложение № 4 – Форма Договора поручительства.

Генеральный директор

Г.Г. Гасангаджиев

Типовая форма (Для юридических лиц заполняется на бланке организации)

(Дата, исходящий номер)

**В Единую комиссию ГУП «МОСГАЗ»
105120, г. Москва, Мрузовский пер. д.11**

Котировочная заявка

на участие в запросе ценовых котировок № 83/К - 12 на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП (7 адресов).

Изучив Извещение о запросе ценовых котировок на право заключения договора на _____ поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг) мы(я),

Наименование, место нахождения участника процедуры закупки, контактный телефон/факс, адрес электронной почты, контактное лицо: (для юридического лица) _____

ФИО, место жительства, контактный телефон/факс, адрес электронной почты: _____
_____ (для физического лица)

ИНН участника процедуры закупки: _____

Банковские реквизиты:

КПП: _____

Расчетный счет: _____

Корреспондентский счет: _____

БИК: _____

В _____

(указывается банк, в котором открыт счет)

Сообщаю(ю) о своем согласии (если наша(моя) заявка будет признана лучшей) заключить и исполнить договор на условиях, представленных в Извещении о проведении запроса ценовых котировок и в настоящей котировочной заявке:

1. Цена выполняемых работ с указанием сведений о включенных или не включенных в нее расходах (цена договора включает в себя: все расходы и затраты подрядчика необходимые для исполнения договора): _____ руб. (заполняется участником процедуры закупки), включая НДС 18 %, (в случае, если участник процедуры закупки не является плательщиком НДС прилагается документ, подтверждающий право на освобождение от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой НДС (уведомление о возможности применения УСН и т.д., в случае прямого указания закона – письмо от претендента со ссылкой на подпункт, пункт и часть соответствующей статьи Налогового кодекса Российской Федерации).

2. Наименование, характеристики и объем выполняемых работ: _____ (заполняется участником процедуры закупки).

Настоящим выражаю(ю) свое согласие и подтверждаю(ю) право Заказчика (ГУП «МОСГАЗ») на проверку соответствия представленных нами в настоящей Котировочной заявке сведений и документов требованиям, предъявляемым к участникам процедуры закупки, указанным в Извещении о запросе ценовых котировок, любыми законными способами, в том числе путем обращения в налоговые органы, к нашим финансовым, кредитным организациям и клиентам и т.д.

В случае признания нас победителем в проведении запроса котировок при подписании договора обязуемся предоставить копии учредительных документов, заверенные уполномоченным лицом и печатью организации (для юридических лиц), документ, подтверждающий полномочия лица, подписывающего договор.

Руководитель: _____ / _____ /
(Подпись) (Ф.И.О. полностью)

М.п.

К настоящей Котировочной заявке прилагаются следующие документы:

(заполняется участником процедуры закупки в соответствии с требованиями указанными в Извещении о запросе ценовых котировок)

Телефоны уполномоченных представителей участника процедуры закупки: _____
(с указанием Ф.И.О., должности и номера телефона).

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ВЫПОЛНЕНИЕ РАБОТ
на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объектам технического перевооружения ГРП (7 адресов).**

1. ОБЩИЕ ДАННЫЕ	
<i>ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ</i>	<i>СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ</i>
1.1. Основание для разработки проектной и рабочей документации	Технические задания (приложения №№ 3.1-3.7 к Техническому заданию)
1.2. Сведения об участке (трассе) строительства: - местоположение (административный округ, район, улица)	Согласно Адресному перечню (Приложение №1 к настоящему Техническому заданию)
1.3. Вид строительства	Техническое перевооружение
1.4. Указания о необходимости разработки вариантов проектных решений	Не требуется
1.5. Сроки выполнения работ	- Работы по договору выполняются в сроки согласно Заявкам Заказчика по каждому объекту в отдельности в соответствии с адресным перечнем (Приложение №1 к настоящему Техническому заданию). - Срок проведения экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации и выдачи положительного заключения экспертизы промышленной безопасности с утверждением в МТУ Ростехнадзора: начало работ – дата подачи Заказчиком Заявки по соответствующему объекту и предоставления необходимой для выполнения работ исходно-разрешительной документации; окончание работ – по истечении 45 (сорока пяти) календарных дней с даты начала выполнения работ.
1.6. Источник финансирования строительства	Собственные средства ГУП «МОСГАЗ»
1.7. Начальная (максимальная) цена договора	Согласно Сводному расчету (Приложение №2 к настоящему Техническому заданию) и Расчетам по объектам (Приложения №№ 2.1-2.7 к настоящему Техническому заданию)
1.8. Условия оплаты выполнения работ	В соответствии с проектом договора
1.9. Категория сложности объекта	4 категория сложности
1.10. Стадийность проектирования	Проектная и рабочая документация
1.11. Требования к участнику (претендент)	Наличие лицензии на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности проектной документации.
2. ИСХОДНЫЕ ДАННЫЕ	
<i>ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ</i>	<i>СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ</i>

<p>2.1. Исходные данные, предоставляемые Заказчиком до начала проведения работ (Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации и выдача положительного заключения экспертизы промышленной безопасности с утверждением в МТУ Ростехнадзора)</p>	<p>Заявка на проведение экспертизы промышленной безопасности по каждому объекту в соответствии с адресным перечнем (Приложение №1 к настоящему Техническому заданию); Заверенные уполномоченным лицом копии Свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица, Свидетельства о допуске на выполнение проектных работ, Свидетельства о членстве в саморегулируемой организации; Протоколы аттестации в области промышленной безопасности на соответствие Правилам охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878, и Правилам безопасности систем газораспределения и газопотребления, утв. Постановление Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003 № 9; Сведения о руководителях и специалистах, осуществляющих проектирование взрывопожароопасного производственного объекта; Проектную и рабочую документацию на техническое перевооружение ГРП в полном объеме, кроме мероприятий по охране окружающей среды и сметы на строительство.</p>
--	---

3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

<i>ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ</i>	<i>СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ</i>
3.1. Технические параметры сооружения	Согласно Адресному перечню (Приложение №1 к настоящему Техническому заданию)

4. ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ

<p>4.1. Проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации и выдача положительного заключения экспертизы промышленной безопасности с утверждением в МТУ Ростехнадзора.</p>
--

5. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ ТРЕБОВАНИЯ

<i>ПЕРЕЧЕНЬ ОСНОВНЫХ ТРЕБОВАНИЙ</i>	<i>СОДЕРЖАНИЕ ТРЕБОВАНИЙ</i>
5.1. Количество экземпляров отчетных документов, передаваемых Заказчику (по каждому объекту в отдельности)	Результат выполненных работ (положительное заключение экспертизы промышленной безопасности с утверждением в МТУ Ростехнадзора в 4 (четыре) экземплярах на бумажном носителе.

Приложения:

Приложение № 1 – Адресный перечень объектов технического перевооружения ГРП;

Приложение № 2 – Сводный расчет стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП;

Приложение № 2.1 – Расчет № 1 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП

№ М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ»;

Приложение № 2.2 – Расчет № 2 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1»;

Приложение № 2.3 – Расчет № 3 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1»;

Приложение № 2.4 – Расчет № 4 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2»;

Приложение № 2.5 – Расчет № 5 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1»;

Приложение № 2.6 – Расчет № 6 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1»;

Приложение № 2.7 – Расчет № 7 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2»;

Приложение № 3.1 – Техническое задание № 109 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ;

Приложение № 3.2 – Техническое задание № 87 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1;

Приложение № 3.3 – Техническое задание № 105 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1;

Приложение № 3.4 – Техническое задание № 98 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2;

Приложение № 3.5 – Техническое задание № 96 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 3.6 – Техническое задание № 93 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1;

Приложение № 3.7 – Техническое задание № 91 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2.

Начальник Управления по разработке

проектно-сметной документации ГУП «МОСГАЗ»

_____ /И.И. Саяхова/

А Д Р Е С Н Ы Й П Е Р Е Ч Е Н Ь
объектов технического перевооружения ГРП

№№ п/п	№ проекта	№ ТЗ (ТУ)	Адрес объекта	Технические параметры объекта
1	2	3	4	5
1	12.008	109	Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 500-200, L=30.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 8.0x10.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=100.0м; Демонтаж газ-да Ду 500-200, L=30.0м; Демонтаж здания ГРП S=63м2 с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 9.0x19.0x2.0(h)
2	12.015	87	Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1	Установка ГРПШ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 300-100, L=50.0 м; Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x6.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 300-100, L=50.0м; Демонтаж здания ГРП S=44м2 с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
3	12.007	105	Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1	Установка ГРПБ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 150-300, L=40.0 м; Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 11.0x10.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 150-300, L=15.0м; Демонтаж здания ГРП S=46м2 с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 12.0x15.0x2.0(h); Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
4	12.009	98	Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 12.0x8.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 100, L=20.0м; Демонтаж здания ГРП S=31м2 с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 13.0x8.0x2.0(h)

5	12.010	96	Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 150-300, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x7.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-300, L=20.0м; Демонтаж здания ГРП S=36м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 11.0x12.0x2.0(h)
6	12.012	93	Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1	Установка ГРПШ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=40.0 м; Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x6.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-100, L=40.0м; Демонтаж здания ГРП S=29м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 8.0x11.0x2.0(h); Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
7	12.013	91	Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2	Установка ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 8.0x9.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-100, L=25.0м; Демонтаж здания ГРП S=31м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 11.0x9.0x2.0(h)

Начальник Управления по разработке
проектно-сметной документации ГУП «МОСГАЗ»

_____ / И.И. Саяхова /

СВОДНЫЙ РАСЧЕТ

стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП

№№ п/п	№ проекта	№ ТЗ	Адрес объекта	Ссылка на № расчета стоимости	Стоимость работ (руб.)
1	2	3	4	5	6
1	12.008	109	Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Г - по ПХВ	1	121 000,00
2	12.015	87	Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1	2	121 000,00
3	12.007	105	Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1	3	121 000,00
4	12.009	98	Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2	4	121 000,00
5	12.010	96	Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1	5	121 000,00
6	12.012	93	Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1	6	121 000,00
7	12.013	91	Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2	7	121 000,00
ИТОГО:					847 000,00
НДС - 18%:					152 460,00
ИТОГО с НДС - 18%:					999 460,00

Итого по смете: **999 460,00** рублей
 Девятьсот девяносто девять тысяч четыреста шестьдесят рублей 00 копеек
 В том числе НДС - 18%: **152 460,00** рублей
 Сто пятьдесят две тысячи четыреста шестьдесят рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ Е.А. Архангельская

Проверил: Начальник сметного отдела _____ З.А. Глухова

Объемы и состав работ подтверждаю.
 Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ И.И. Саяхова

РАСЧЕТ № 1

стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ»

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 562 396,51	2,941	1 211 287,49				
Изыскательские работы	165 789,36	3,49	47 504,11				
Итого	3 728 185,87		1 258 791,61	12,69	473 106,79	0,25575621	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей

Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ Е.А. Архангельская

Проверил: Начальник сметного отдела _____ З.А. Глухова

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ И.И. Саяхова

РАСЧЕТ № 2
стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу:
г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1»

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 279 508,90	2,941	1 115 099,93				
Изыскательские работы	166 467,47	3,49	47 698,42				
Итого	3 445 976,37		1 162 798,35	12,69	437 294,40	0,27670146	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей
Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ **Е.А. Архангельская**

Проверил: Начальник сметного отдела _____ **З.А. Глухова**

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ **И.И. Саяхова**

РАСЧЕТ № 3

**стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу:
г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1 »**

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 725 298,66	2,941	1 266 677,55				
Изыскательские работы	165 537,95	3,49	47 432,08				
Итого	3 890 836,61		1 314 109,62	12,69	493 747,17	0,24506470	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей
Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ **Е.А. Архангельская**

Проверил: Начальник сметного отдела _____ **З.А. Глухова**

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ **И.И. Саяхова**

РАСЧЕТ № 4

**стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу:
г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2»**

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 171 112,67	2,941	1 078 243,00				
Изыскательские работы	162 995,63	3,49	46 703,62				
Итого	3 334 108,30		1 124 946,62	12,69	423 098,34	0,28598552	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей

Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ **Е.А. Архангельская**

Проверил: Начальник сметного отдела _____ **З.А. Глухова**

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ **И.И. Саяхова**

РАСЧЕТ № 5

**стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу:
г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1»**

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 327 081,70	2,941	1 131 275,65				
Изыскательские работы	167 019,72	3,49	47 856,65				
Итого	3 494 101,42		1 179 132,31	12,69	443 401,47	0,27289039	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей
Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ **Е.А. Архангельская**

Проверил: Начальник сметного отдела _____ **З.А. Глухова**

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ **И.И. Саяхова**

РАСЧЕТ № 6
стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу:
г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1»

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	3 279 429,58	2,941	1 115 072,96				
Изыскательские работы	164 881,15	3,49	47 243,88				
Итого	3 444 310,73		1 162 316,84	12,69	437 083,03	0,27683527	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей

Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ **Е.А. Архангельская**

Проверил: Начальник сметного отдела _____ **З.А. Глухова**

Объемы и состав работ подтверждаю.
Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ **И.И. Саяхова**

РАСЧЕТ № 7

**стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации
по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу:
г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2»**

ПИР в ценах на II квартал 2012 г.

Наименование работ	Стоимость ПИР в текущих ценах, без НДС, руб.	Коэфф. пересчета базовой стоимости	Стоимость в базисных ценах 2000 г., без НДС, руб.	Процент от суммарных стоимостей ПИР, согласно протокола МВС № МС-3-07 от 26.03.07 г.	Стоимость экспертизы в текущих ценах, без НДС, руб.	Корр. Коэфф.	Стоимость экспертизы в текущих ценах с учетом коэфф. корр., без НДС, руб.
Проектные работы	2 579 064,22	2,941	876 934,45				
Изыскательские работы	165 173,61	3,49	47 327,68				
Итого	2 744 237,83		924 262,13	16,65	456 915,60	0,26481915	121 000,00

Итого по смете: 121 000,00 рублей

Сто двадцать одна тысяча рублей 00 копеек

Составил: Ведущий инженер по проектно-сметной работе _____ Е.А. Архангельская

Проверил: Начальник сметного отдела _____ З.А. Глухова

Объемы и состав работ подтверждаю.

Правильность проведения расчетов и применение расценок подтверждаю: Начальник Управления по разработке проектно-сметной документации _____ И.И. Саяхова

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 109

на проектирование ГРПБ взамен ГРП № М-24 «Вязовский», расположенного по адресу:
Волжский бульв., дом 9/20, стр.33 – по БТИ; Грайвороновская ул., д.120Т – по ПХВ

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих Норм и Правил.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры: Линия редуцирования на отопление:	$P_{вх} = 1,2$ МПа, Ду=200 мм; $P_{вх} = 0,3$ МПа, $P_{вых}$ – низкое.
Выходные параметры:	$P_{вых} = 0,3$ МПа, Ду=300 мм;
Оборудование:	НО-100 (4 шт.); РД-25 (1 шт.); СППК-4р-50-16 (2 шт.); ПКК40 (1 шт.); Ф-40 (1 шт.); ПСК-50 (1 шт.); Счетчик ВК-G4 Расходомер GFG-F
Дата ввода ГРП:	1958 г., реконструкция в 1997г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия редуцирования:	$P_{вх} = 1,2$ МПа, $P_{вх\ min} = 0,8$ МПа, $P_{вых} = 0,3$ МПа
Линия редуцирования (собственные нужды):	$P_{вх} = 0,3$ МПа, $P_{вых}$ – низкое;
Производительность ГРПБ:	$P_{вых} = 0,3$ МПа 15 000 м ³ /час
Временный ГРПШ:	не требуется, закольцован с 2-мя ГРП.

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1 м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
 - 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
 - 1.3. Предусмотреть линию редуцирования на отопление от выходного газопровода 0,3 МПа на собственные нужды.
 - 1.4. Продувочные и сбросные газопроводы вывести наружу здания ГРПБ в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа на расстоянии 1м выше карниза.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

2.3. Предусмотреть возможность использования для измерения расхода газа существующего расходомера GFG-F(-ΔP) из ряда Turbo Flow.

3. Газоснабжение наружное.

3.1. Предусмотреть цокольные вводы.

3.2. На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС – на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».

4. Архитектурно-строительная часть.

4.1. Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.

4.2. Предусмотреть помещение для АСУ ТП.

4.3. Выполнить организованный водосток с крыши здания.

4.4. Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.

4.5. Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.

5. Генеральный план.

5.1. Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза».

5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.

6. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.

7. Отопление.

Местное - с применением конвекторов TermoMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).

8. Электроснабжение:

8.1. Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.

8.2. Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на

оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.

8.3. Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.

8.4. Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.

8.5. Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.

8.6. Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.

8.7. Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.

8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.

8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.

8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».

8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.

8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.

8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220В и 24В постоянного напряжения.

8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.

8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.

8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.

9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».

10. Организация строительства.

11. Охранно-пожарная сигнализация.

Предусмотреть демонтаж установленного оборудования по системе комплексного мониторинга и обеспечения безопасности объектов газового хозяйства с последующим его монтажом в ГРПБ.

Особые условия

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

_____/А.А. Горбачев/

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №87

на проектирование ГРПШ взамен ГРП №89 «Косино-котельная» по адресу: г.Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл.18ж ,стр.1

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас D_y80 ; ПСК-50н.
Дата ввода ГРП:	1963г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх}=0,3$ МПа; $P_{вх\ мин}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500 м ³ /ч.
Производительность временного ГРПШ:	1500 м ³ /ч.

Перечень требуемых частей проекта:

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - 1.2. Предусмотреть 2-х ниточный ГРПШ с рабочей и резервной линиями редуцирования.
 - 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
2. Автоматизация и КИП.
3. Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и цокольные вводы.
4. Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.

5. Генеральный план.

- 5.1. Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза»
5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.

6. Молниезащиту ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

7. Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.

8. Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

_____ /А.А. Горбачев/

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №105

на проектирование ГРПБ взамен ГРП №367 «Волоколамск, д.102»,
расположенного по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д.100, корп.1, стр.1

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта:

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=150$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-200 (1 шт.); ПКН-200 (1 шт.); РДУК2-200/105 (1 шт.); гидрозатвор (1 шт.); байпас D_y150 .
Дата ввода ГРП:	1969 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх.мин}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	2000 м ³ /час.
Производительность временного ГРПШ	1500м ³ /час

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

- 1.1. Предусмотреть две линии редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
- 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
- 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза для безопасного рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1.Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2.На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1.Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2.Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3.Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4.Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5.Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1.Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2.Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов ТегтоМах (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1.Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2.Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПИД-трубы.
 - 8.3.Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4.Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5.Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6.Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7.Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещении АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.
9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».
10. Организация строительства.
11. Охранно-пожарная сигнализация.
Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение»

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

_____/А.А. Горбачев/

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №98

**на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 285 «Светлогорский»,
расположенного по адресу: г.Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д.7, стр.2**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=100$ мм
Оборудование:	ФВ-100 (1 шт.); ПКН-100 (1 шт.); РДУК2Н-100/70 (1 шт.); гидрозатвор (1 шт.); байпас D_y75
Дата ввода ГРП:	1958 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх.мин}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	2000 м ³ /час.
Временный ГРПШ	не требуется, т.к. закольцован с 8 ГРП

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

- 1.1. Предусмотреть одну линию редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
- 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
- 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1. Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2. На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1. Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2. Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3. Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4. Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5. Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов TergoMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1. Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2. Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.
 - 8.3. Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4. Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5. Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учетом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6. Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7. Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.
9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».
10. Организация строительства.
11. Охранно-пожарная сигнализация.
- Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №96

на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 289 «Лациса»,
расположенного по адресу: г.Москва, СЗАО, Туристская ул., д.22, корп.1, стр.1.

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=200$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-200 (1 шт.); ПКН-200 (1 шт.); РДУК2Н-200/140 (1 шт.); гидрозатвор (1 шт.); байпас D_y150 .
Дата ввода ГРП:	1967 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх\ min}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	3000 м ³ /час.
Временный ГРПШ	не требуется, т.к. закольцован с 8 ГРП

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

- 1.1. Предусмотреть одну линию редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
- 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
- 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1. Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2. На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1. Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2. Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3. Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4. Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5. Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов TermoMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1. Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2. Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.
 - 8.3. Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4. Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5. Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6. Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7. Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.
9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».
10. Организация строительства.
11. Охранно-пожарная сигнализация.
Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

_____/А.А. Горбачев/

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №93

**на проектирование ГРПШ взамен ГРП №287 «Сосновая аллея»
по адресу: г.Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д.2 ,стр.1**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=200$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас D_y100 ; ПСК-50Н.
Дата ввода ГРП:	1958 г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх} =0,3$ МПа; $P_{вх мин}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500 м ³ /ч.
Производительность временного ГРПШ:	1500 м ³ /ч.

Перечень требуемых частей проекта:

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - 1.2. Предусмотреть 2-х ниточный ГРПШ с рабочей и резервной линией редуцирования.
 - 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
2. Автоматизация и КИП.
3. Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и цокольные вводы.
4. Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.

5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза»
 - 5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Молниезащиту ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.
7. Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.
8. Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №91

**на проектирование ГРПШ взамен ГРП №259 «Мосвокстрой»
по адресу: г.Москва, ЮВАО, ул.Верхние поля, д.11 , корп.3, стр.2**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас D_y150 ; ПСК-50н.
Дата ввода ГРП:	1959г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх} = 0,3$ МПа; $P_{вх \text{ min}}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500м ³ /ч.
Временный ГРПШ:	не нужен, т.к. ГРП закольцован с 3 ГРП.

Перечень требуемых частей проекта:

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - 1.2. Предусмотреть односторонний ГРПШ.
 - 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
2. Автоматизация и КИП.
3. Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и цокольные вводы.
4. Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.
5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза».

- 5.2.Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
- 6.Молниезащиту ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.
- 7.Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.
- 8.Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

_____ /А.А. Горбачев/

ДОГОВОР № _____

г. Москва

«___» _____ 2012 г.

ГУП «МОСГАЗ», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Генерального директора Гасангаджиева Г.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. Исполнитель принимает на себя обязательства провести экспертизу промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП (7 адресов), а **Заказчик** обязуется своевременно оплатить **Исполнителю** стоимость оказанных услуг по настоящему Договору.

1.2. Работы по настоящему Договору выполняются в соответствии с Федеральным законом от 21.07.1997 № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», Правилами проведения экспертизы промышленной безопасности, утвержденными постановлением Госгортехнадзора РФ от 06.11.1998 № 64 и другими нормативными правовыми актами Российской Федерации и города Москвы, регламентирующими порядок проведения экспертизы промышленной безопасности.

2. Обязанности сторон

2.1 Исполнитель принимает на себя обязательства:

2.1.1. Провести экспертизу промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП (7 адресов) по адресам, указанным в Адресном перечне (Приложение №1 к настоящему Договору), в соответствии с Техническими заданиями (Приложения №№ 3-9 к настоящему Договору) и выдать положительное заключение экспертизы промышленной безопасности с утверждением в МТУ Ростехнадзора.

2.1.2. Выполнять работы в течение 45 календарных дней с даты подачи Заказчиком Заявки (каждому объекту в соответствии с адресным перечнем (Приложение №1 к настоящему Договору)) и предоставления Заказчиком необходимой документации в соответствии с п. 2.2.1 настоящего Договора.

2.2.Заказчик принимает на себя обязательства:

2.2.1. По мере необходимости в выполнении работ передавать Исполнителю: Заявки на проведение экспертизы промышленной безопасности по каждому объекту в отдельности в соответствии с адресным перечнем (Приложение №1 к настоящему Договору); необходимую для проведения работ документацию, а именно: заверенные уполномоченным лицом копии Свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица, Свидетельства о допуске на выполнение проектных работ, Свидетельства о членстве в саморегулируемой организации; протоколы аттестации в области промышленной безопасности на соответствие Правилам охраны газораспределительных сетей, утв. постановлением Правительства РФ от 20.11.2000 № 878, и Правилам безопасности систем газораспределения и газопотребления, утв. постановлением Госгортехнадзора РФ от 18.03.2003 № 9; сведения о руководителях и специалистах, осуществляющих проектирование взрывопожароопасного производственного объекта; проектную и рабочую документацию на техническое перевооружение ГРП (7

адресов) по адресу, указанному в подаваемой Заявке, в полном объеме, кроме мероприятий по охране окружающей среды и сметы на строительство.

2.2.2. Своевременно оплатить Исполнителю стоимость выполненных работ по настоящему Договору.

3. Порядок сдачи – приема работ

3.1. Приемка работ Исполнителя осуществляется по Заявкам (по каждому объекту отдельно) путем подписания Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных работ по Заявке (по соответствующему объекту).

3.2. В течение 5 (пяти) календарных дней после окончания выполнения работ по Заявке (по соответствующему объекту) Исполнитель передает Заказчику результат работ, выполненных в соответствии с поданной Заявкой, включающий в себя: положительное заключение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации с утверждением в МТУ Ростехнадзора в 4 (четырёх) экземплярах на бумажном носителе по объекту технического перевооружения и Акт сдачи-приемки выполненных работ по Заявке (по соответствующему объекту).

3.3. Заказчик в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения документов указанных в п. 3.2. Договора обязан подписать Акт сдачи-приемки выполненных работ по Заявке (по соответствующему объекту) или предоставить письменный мотивированный отказ от их подписания.

4. Стоимость работ и порядок платежей

4.1. Стоимость работ в соответствии со Сводным расчетом (Приложение № 2 к настоящему Договору) и Расчетам по объектам (Приложение №№ 2.1 - 2.7 к настоящему Договору) составляет - _____ руб. ____ коп.(_____), в т.ч. НДС 18%: _____ руб. ____ коп.(_____).

4.2. Оплата производится по каждой Заявке на экспертизу промышленной безопасности проектной и рабочей документации (по каждому объекту технического перевооружения) в отдельности в течение 10 (десяти) календарных дней после передачи Заказчику результата выполненных работ по Объекту (по Заявке) и подписания Заказчиком Акта сдачи-приемки выполненных работ по Заявке (по Объекту) на основании выставленного Исполнителем счета.

4.3. Счета-фактуры оформляются в соответствии с законодательством Российской Федерации.

5. Ответственность сторон

5.1. Стороны несут ответственность за неисполнение, либо ненадлежащее исполнение принятых на себя обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и условиями настоящего Договора.

5.2. В случае нарушения Стороной своих обязательств по настоящему Договору, Сторона, права которой были нарушены, вправе взыскать с виновной Стороны неустойку в следующем размере:

- за нарушение сроков выполнения работ и/или передачи результата выполненных работ Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1% от общей стоимости работ по настоящему Договору за каждый день просрочки.

5.3. За нарушение срока предоставления обеспечения исполнения Договора, а также за нарушение срока предоставления продления или иного (нового) обеспечения исполнения Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику неустойку в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ, установленной на дату заключения настоящего Договора от размера обеспечения исполнения Договора указанного в п. 9.2 Договора за каждый день просрочки.

5.3. Права и обязанности сторон, прямо не предусмотренные в настоящем Договоре, определяются в соответствии с действующим законодательством РФ.

6. Порядок разрешения споров

6.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть при исполнении настоящего Договора, будут решаться путем переговоров между сторонами. В случае если стороны не придут к согласию, споры будут решаться в арбитражном суде города Москвы в порядке, предусмотренном действующим законодательством Российской Федерации.

7. Обеспечение конфиденциальности

7.1. Стороны гарантируют обеспечение конфиденциальности в отношении информации и документации, полученной по настоящему Договору. Ознакомление с информацией и документацией третьих лиц без согласия каждой Стороны недопустимо.

8. Обстоятельства непреодолимой силы

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств, принятых на себя по настоящему Договору, если надлежащее исполнение оказалось невозможным вследствие наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств).

8.2. Понятием обстоятельств непреодолимой силы охватываются внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания настоящего Договора и наступившие помимо воли и желания Сторон, действия которых Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые оправдано и целесообразно ожидать от добросовестно действующей Стороны. К подобным обстоятельствам относят: военные действия, эпидемии, пожары, природные катастрофы, акты и действия государственных органов, делающие невозможными исполнение обязательств по настоящему Договору в соответствии с законным порядком.

8.3. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по настоящему Договору, обязана в письменной форме известить другую Сторону о наступлении выше указанных форс-мажорных обстоятельств, в течение 3-х дней, с момента их наступления, после чего Стороны обязаны обсудить целесообразность дальнейшего исполнения обязательств по настоящему Договору, подписать дополнительное соглашение с обязательным указанием новых сроков, порядка ведения и стоимости услуг, либо инициировать процедуру расторжения Договора.

9. Обеспечение исполнения договора

9.1. Исполнитель предоставляет обеспечение исполнения настоящего Договора в течение 10 (десяти) календарных дней с момента заключения Договора.

9.2. Обеспечение исполнения настоящего Договора представляется Исполнителем на сумму ____ (____) рублей, что составляет 15 % от цены Договора в форме (безотзывной банковской гарантии; внесения денежных средств на счет Заказчика в качестве обеспечения исполнения Договора; договор поручительства. Выбор обеспечения исполнения Договора осуществляется Исполнителем по своему усмотрению).

9.3. ВАРИАНТ 1: Безотзывная банковская гарантия должна соответствовать требованиям, установленным Гражданским кодексом Российской Федерации, а также иным законодательством Российской Федерации.

В безотзывной банковской гарантии в обязательном порядке должна быть указана сумма, в пределах которой банк гарантирует исполнение обязательств по настоящему Договору, которая должна быть не менее суммы, установленной в пункте 9.2. настоящего Договора.

Безотзывная банковская гарантия должна содержать указание на настоящий Договор, путем указания на Стороны настоящего Договора, название предмета и ссылки на основание заключения настоящего Договора.

Безотзывная банковская гарантия должна содержать указание на согласие банка с тем, что изменения и дополнения, внесенные в настоящий Договор, не освобождают его от обязательств по соответствующей безотзывной банковской гарантии.

ВАРИАНТ 2: Денежные средства, вносимые в обеспечение исполнения Договора должны быть перечислены в размере, установленном в пункте 9.2. настоящего Договора на следующий счет:

Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ»
ИНН 7709009084 / КПП 774850001 / БИК 044525219
Фактический адрес: 105120, г. Москва, Мрузовский пер., дом 11
Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ Московского ГТУ Банка России
Расчетный счет 40 602 810 200 110 000 139 в ОАО «Банк Москвы»

Факт внесения денежных средств в обеспечение исполнения настоящего Договора подтверждается платежным поручением с отметкой банка об оплате.

Денежные средства возвращаются Исполнителю Заказчиком при условии надлежащего исполнения Исполнителем всех своих обязательств по настоящему Договору в течение 10 (десяти) банковских дней со дня получения заказчиком соответствующего письменного требования Исполнителя. Денежные средства возвращаются на банковский счет, указанный Исполнителем в этом письменном требовании.

ВАРИАНТ 3: В случае, если обеспечением исполнения Договора является договор поручительства, поручителем выступает юридическое лицо, государственная регистрация которого осуществлена в установленном порядке на территории Российской Федерации.

В договоре поручительства обязательно должны быть:

- ссылка на настоящий Договор;
- обязанность поручителя в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения

Исполнителем (_____) своих обязательств по настоящему Договору, уплатить заказчику (ГУП «МОСГАЗ») денежную сумму в размере _____ (_____) руб., (указывается сумма прописью) что составляет 15 % от цены Договора.

9.4. Срок действия обеспечения исполнения договора должен устанавливаться с учетом установленного срока исполнения обязательств по Договору, плюс 60 дней.

9.5. В случае, непредставления Исполнителем обеспечения исполнения Договора в срок указанный в п. 9.1, заказчик вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем внесудебном порядке.

9.6. В случае, если по каким-либо причинам обеспечение исполнения Договора перестало быть действительным, закончилось свое действие или иным образом перестало обеспечивать исполнение Исполнителем его обязательств по Договору, Исполнитель обязуется в течение 10 (десяти) банковских дней с момента, когда соответствующее обеспечение исполнения обязательств по Договору перестало действовать предоставить заказчику иное (новое) надлежащее обеспечение Договора на тех же условиях и в том же размере, которые указаны в настоящей статье Договора.

10. Особые условия

10.1. Все исправления по тексту настоящего Договора имеют юридическую силу только при взаимном их удостоверении представителями сторон в каждом отдельном случае.

10.2. Настоящий договор может быть изменен и/или дополнен сторонами в период его действия на основе их взаимного согласия и наличия объективных причин, вызывающих такие действия сторон

10.3. Любые соглашения сторон по изменению и/или дополнению условий настоящего Договора имеют силу в том случае, если они оформлены в письменном виде, подписаны сторонами договора и скреплены печатями сторон.

10.4. Заказчик вправе в одностороннем внесудебном порядке отказаться от исполнения настоящего Договора, письменно уведомив об этом Исполнителя не менее чем за 5 (пять) рабочих дней до предполагаемой даты отказа от исполнения.

10.5. Исполнитель может уступить третьему лицу полностью или частично свои права по настоящему Договору (уступка прав требования) только с письменного согласия Заказчика.

11. Заключительные положения

11.1. Договор вступает в силу с момента подписания его Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств

11.2. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

Приложение № 1 – Адресный перечень объектов технического перевооружения ГРП;

Приложение № 2 – Сводный расчет стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП;

Приложение № 2.1 – Расчет № 1 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ»;

Приложение № 2.2 – Расчет № 2 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1»;

Приложение № 2.3 – Расчет № 3 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1»;

Приложение № 2.4 – Расчет № 4 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2»;

Приложение № 2.5 – Расчет № 5 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1»;

Приложение № 2.6 – Расчет № 6 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1»;

Приложение № 2.7 – Расчет № 7 стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2»;

Приложение № 3 – Техническое задание № 109 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ;

Приложение № 4 – Техническое задание № 87 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1;

Приложение № 5 – Техническое задание № 105 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1;

Приложение № 6 – Техническое задание № 98 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2;

Приложение № 7 – Техническое задание № 96 на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1;

Приложение № 8 – Техническое задание № 93 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1;

Приложение № 9 – Техническое задание № 91 на проектирование ГРПШ взамен ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2.

11. Юридические адреса, реквизиты и подписи сторон

«Заказчик»:

ГУП «МОСГАЗ»

«Исполнитель»:

Юридический адрес: 105120, г. Москва,

Мрузовский пер., дом 11

Телефон: (495)917-80-10

ИНН/КПП 7709009084/774850001

Р/с 40602810600110000001

в ОАО «Банк Москвы»

Кор./счет 30101810500000000219

БИК 044525219

Генеральный директор

_____/Г.Г. Гасангаджиев/

_____/

/

А Д Р Е С Н Ы Й П Е Р Е Ч Е Н Ь
объектов технического перевооружения ГРП

№№ п/п	№ проекта	№ ТЗ (ТУ)	Адрес объекта	Технические параметры объекта
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
1	12.008	109	Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 500-200, L=30.0 м, Максимальная глубина прокладки Н _{max} = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 8.0x10.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=100.0м; Демонтаж газ-да Ду 500-200, L=30.0м; Демонтаж здания ГРП S=63м ² с фундаментом глубиной Н _{max} =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 9.0x19.0x2.0(h)
2	12.015	87	Техническое перевооружение ГРП № 89 "Косино-котельная" по адресу: г. Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл. 18ж, стр. 1	Установка ГРПШ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 300-100, L=50.0 м; Максимальная глубина прокладки Н _{max} = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x6.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 300-100, L=50.0м; Демонтаж здания ГРП S=44м ² с фундаментом глубиной Н _{max} =3.0м; Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
3	12.007	105	Техническое перевооружение ГРП № 367 "Волоколамский, д. 102" по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д. 100, корп. 1, стр.1	Установка ГРПБ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 150-300, L=40.0 м; Максимальная глубина прокладки Н _{max} = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 11.0x10.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 150-300, L=15.0м; Демонтаж здания ГРП S=46м ² с фундаментом глубиной Н _{max} =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 12.0x15.0x2.0(h); Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
4	12.009	98	Техническое перевооружение ГРП № 285 "Светлогорский" по адресу: г. Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д. 7, стр. 2	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Н _{max} = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 12.0x8.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 100, L=20.0м; Демонтаж здания ГРП S=31м ² с фундаментом глубиной Н _{max} =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 13.0x8.0x2.0(h)

5	12.010	96	Техническое перевооружение ГРП № 289 "Лациса" по адресу: г. Москва, СЗАО, Туристская ул., д. 22, корп. 1, стр. 1	Установка ГРПБ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 150-300, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x7.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-300, L=20.0м; Демонтаж здания ГРП S=36м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 11.0x12.0x2.0(h)
6	12.012	93	Техническое перевооружение ГРП № 287 "Сосновая аллея" по адресу: г. Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д. 2, стр. 1	Установка ГРПШ; Установка временного ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=40.0 м; Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 10.0x6.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-100, L=40.0м; Демонтаж здания ГРП S=29м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 8.0x11.0x2.0(h); Демонтаж временного ГРПШ; Демонтаж ж/б плиты 2.5x2.2x0.4
7	12.013	91	Техническое перевооружение ГРП № 259 "Мосвокстрой" по адресу: г. Москва, ЮВАО, ул. Верхние поля, д. 11, корп. 3, стр. 2	Установка ГРПШ; Открытая прокладка газопровода (ст.) Ду 200-100, L=20.0 м, Максимальная глубина прокладки Hmax = 3.0м; Монтаж мет. ограждения 8.0x9.0x2.5(h); Прокладка кабеля защиты L=10.0м; Демонтаж газ-да Ду 200-100, L=25.0м; Демонтаж здания ГРП S=31м ² с фундаментом глубиной Hmax =3.0м; Демонтаж мет. ограждения 11.0x9.0x2.0(h)

Начальник Управления по разработке

проектно-сметной документации ГУП «МОСГАЗ»

_____ / И.И. Саяхова /

**Сводный расчет
стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и
рабочей документации по объектам технического перевооружения ГРП.**

(заполняется в соответствии с предложением участника)

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/

М.П.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ГУП «МОСГАЗ»
_____/Гасангаджиев Г.Г./

М.П.

Расчет № 1

стоимости работ на проведение экспертизы промышленной безопасности проектной и рабочей документации по объекту: «Техническое перевооружение ГРП № М-24 "Вязовский" по адресу: Волжский бульвар, д. 9/20, стр. 33 - по БТИ; Грайвороновская ул., д. 120Т - по ПХВ»

(заполняется в соответствии с предложением участника)

(Приложения 2.2-2.7 по объектам, также заполняются в соответствии с предложением участника)

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/_____
М.П.

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор
ГУП «МОСГАЗ»
_____/Гасангаджиев Г.Г./
М.П.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ № 109

на проектирование ГРПБ взамен ГРП № М-24 «Вязовский», расположенного по адресу:
Волжский бульв., дом 9/20, стр.33 – по БТИ; Грайвороновская ул., д.120Т – по ПХВ

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих Норм и Правил.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры: Линия редуцирования на отопление:	$P_{вх} = 1,2$ МПа, $Dу = 200$ мм; $P_{вх} = 0,3$ МПа, $P_{вых}$ – низкое.
Выходные параметры:	$P_{вых} = 0,3$ МПа, $Dу = 300$ мм;
Оборудование:	НО-100 (4 шт.); РД-25 (1 шт.); СППК-4р-50-16 (2 шт.); ПКК40 (1 шт.); Ф-40 (1 шт.); ПСК-50 (1 шт.); Счетчик ВК-G4 Расходомер GFG-F
Дата ввода ГРП:	1958 г., реконструкция в 1997г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия редуцирования:	$P_{вх} = 1,2$ МПа, $P_{вх\ min} = 0,8$ МПа, $P_{вых} = 0,3$ МПа
Линия редуцирования (собственные нужды):	$P_{вх} = 0,3$ МПа, $P_{вых}$ – низкое;
Производительность ГРПБ:	$P_{вых} = 0,3$ МПа 15 000 м ³ /час
Временный ГРПШ:	не требуется, закольцован с 2-мя ГРП.

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1 м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
 - 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
 - 1.3. Предусмотреть линию редуцирования на отопление от выходного газопровода 0,3 МПа на собственные нужды.
 - 1.4. Продувочные и сбросные газопроводы вывести наружу здания ГРПБ в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа на расстоянии 1м выше карниза.

2. Автоматизация и КИП.
 - 2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).
 - 2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).
 - 2.3. Предусмотреть возможность использования для измерения расхода газа существующего расходомера GFG-F(-ΔP) из ряда Turbo Flow.
3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1. Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2. На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС – на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1. Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2. Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3. Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4. Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5. Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
7. Отопление.

Местное - с применением конвекторов ТеплоМах (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
8. Электроснабжение:
 - 8.1. Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2. Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на

- оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.
- 8.3. Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
- 8.4. Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
- 8.5. Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
- 8.6. Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
- 8.7. Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.
- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220В и 24В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.

9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».

10. Организация строительства.

11. Охранно-пожарная сигнализация.

Предусмотреть демонтаж установленного оборудования по системе комплексного мониторинга и обеспечения безопасности объектов газового хозяйства с последующим его монтажом в ГРПБ.

Особые условия

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №87**на проектирование ГРПШ взамен ГРП №89 «Косино-котельная»
по адресу: г.Москва, ВАО, Б.Косинская ул., вл.18ж ,стр.1**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас D_y80 ; ПСК-50н.
Дата ввода ГРП:	1963г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх} = 0,3$ МПа; $P_{вх \text{ min}}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500 м ³ /ч.
Производительность временного ГРПШ:	1500 м ³ /ч.

Перечень требуемых частей проекта:

1. Газоснабжение внутреннее.
 - 1.1. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - 1.2. Предусмотреть 2-х ниточный ГРПШ с рабочей и резервной линиями редуцирования.
 - 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
2. Автоматизация и КИП.
3. Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и цокольные вводы.
4. Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.

5. Генеральный план.
 - 5.1. Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза»
 - 5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Молниезащиту ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.
7. Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.
8. Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ **Гасангаджиев Г.Г.** /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №105

**на проектирование ГРПБ взамен ГРП №367 «Волоколамск.д.102»,
расположенного по адресу: г. Москва, СЗАО, Волоколамское ш., д.100, корп.1, стр.1**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта:

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=150$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-200 (1 шт.); ПКН-200 (1 шт.); РДУК2-200/105 (1 шт.); гидрозатвор (1шт.); байпас D_y150 .
Дата ввода ГРП:	1969 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх, мин}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	2000 м ³ /час.
Производительность временного ГРПШ	1500м ³ /час

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

- 1.1. Предусмотреть две линии редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.
- 1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.
- 1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза для безопасного рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1.Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2.На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1.Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2.Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3.Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4.Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5.Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1.Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2.Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов ТеплоMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1.Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2.Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПИД-трубы.
 - 8.3.Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4.Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5.Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6.Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7.Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.

9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».

10. Организация строительства.

11. Охранно-пожарная сигнализация.

Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение»

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №98

**на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 285 «Светлогорский»,
расположенного по адресу: г.Москва, СЗАО, Светлогорский пр-д, д.7, стр.2**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=100$ мм
Оборудование:	ФВ-100 (1 шт.); ПКН-100 (1 шт.); РДУК2Н-100/70 (1 шт.); гидрозатвор (1шт.); байпас D_y75
Дата ввода ГРП:	1958 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх.min}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	2000 м ³ /час.
Временный ГРПШ	не требуется, т.к. закольцован с 8 ГРП

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

1.1.Предусмотреть одну линию редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.

1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.

1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1.Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2.На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1.Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2.Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3.Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4.Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5.Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1.Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2.Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов TermoMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1.Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2.Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.
 - 8.3.Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4.Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5.Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6.Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7.Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещении АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.
9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».
10. Организация строительства.
11. Охранно-пожарная сигнализация.

Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ **Гасангаджиев Г.Г.** /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №96

**на проектирование ГРПБ взамен ГРП № 289 «Ладиса»,
расположенного по адресу: г.Москва, СЗАО, Туристская ул., д.22, корп.1, стр.1.**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих СНиП.

Характеристика существующего объекта

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_v=200$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_v=300$ мм
Оборудование:	ФВ-200 (1 шт.); ПКН-200 (1 шт.); РДУК2Н-200/140 (1 шт.); гидрозатвор (1шт.); байпас D_v150 .
Дата ввода ГРП:	1967 г.

Характеристика проектируемого объекта

Линия регулирования на город	$P_{вх}=0,3$ МПа, $P_{вх.мин}=0,24$ МПа; $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПБ:	3000 м ³ /час.
Временный ГРПШ	не требуется, т.к. закольцован с 8 ГРП

Перечень требуемых частей проекта

1. Газоснабжение внутреннее.

1.1.Предусмотреть одну линию редуцирования. Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не более 70 дБ на расстоянии 1м от регулятора. За пределами ГРПБ на расстоянии 5м уровень шума не должен превышать допустимый уровень шума на городских территориях.

1.2. Применить сертифицированный ГРПБ полной заводской сборки.

1.3. Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу здания ГРПБ на 1м выше карниза в места, обеспечивающие безопасные условия для рассеивания газа.

2. Автоматизация и КИП.

2.1. Раздел АГСВ выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству автоматизированной системы измерения и контроля технологических параметров природного газа при его распределении на ГРП ГУП «МОСГАЗ», утвержденным Главным инженером ГУП «МОСГАЗ» 25.07.2011 г. (на 5 л. прилагается).

2.2. Выбор контрольно-измерительных приборов произвести с учетом «Требований по автоматизации к техническому заданию на проектирование ГРП» (на 2 л. прилагается).

3. Газоснабжение наружное.
 - 3.1.Предусмотреть цокольные вводы.
 - 3.2.На входных газопроводах предусмотреть запорные устройства (шаровые краны «Броен» - на газопроводах Ду до 400мм, шаровые краны КМС - на газопроводах Ду500 и выше) с электроприводом. Тип электропривода согласовать с Энергетическим Управлением ГУП «МОСГАЗ».
4. Архитектурно-строительная часть.
 - 4.1.Предусмотреть снос существующего здания и устройство ленточного фундамента для ГРПБ.
 - 4.2.Предусмотреть помещение для АСУ ТП.
 - 4.3.Выполнить организованный водосток с крыши здания.
 - 4.4.Отделку фасада ГРПБ выполнить из алюминиевых композиционных панелей, цвет которых согласовать дополнительно.
 - 4.5.Предусмотреть установку входных систем на ГРПБ с унифицированными ключами.
5. Генеральный план.
 - 5.1.Выполнить ограждение ГРПБ высотой не менее 2,5м с установкой по верху спирального ограждения «Егоза».
 - 5.2.Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.
6. Отопление. Местное - с применением конвекторов TermoMax (количество определить на этапе проектирования ГРПБ).
7. Вентиляция. Выполнить в соответствии с требованиями СНиП.
8. Электроснабжение:
 - 8.1.Схему внешнего трехфазного электроснабжения выполнить по II категории надежности с организацией I категории за счет внутренней электроустановки в ГРПБ. Для обеспечения бесперебойного электроснабжения потребителей I категории надежности предусмотреть резервный источник питания, задание на разработку которого выдается Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» после получения разрешения на присоединение мощности.
 - 8.2.Марку и тип кабельной продукции предварительно согласовать с Энергетическим управлением. На участках трасс, содержащих вещества, разрушительно действующие на оболочку кабелей, подлежащих защите от механических, тепловых и химических воздействий, в местах пересечений и сближений с проложенными инженерными коммуникациями, предусмотреть защитные меры с приоритетом применения ПНД-трубы.
 - 8.3.Расчет сечения кабельных линий выполнить с проверкой значения падения напряжения в наиболее удаленной точке.
 - 8.4.Предусмотреть сигнальную ленту в местах открытой прокладки кабельной линии.
 - 8.5.Внутреннюю схему электроснабжения выполнить с учётом требований к взрывоопасным помещениям.
 - 8.6.Коммутационно-защитную аппаратуру применить типа Schneider Electric с обязательной установкой устройств защиты от прикосновения к токоведущим частям.
 - 8.7.Выполнить молниезащиту ГРПБ в соответствии с «Инструкцией по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

- 8.8. Предусмотреть систему заземления ГРПБ согласно ПУЭ с отдельным контуром для АСУ ТП.
- 8.9. Предусмотреть систему уравнивания потенциалов на газопроводах ГРПБ согласно ПУЭ.
- 8.10. Предусмотреть в помещении АСУ ТП индивидуальные средства защиты от поражения электрическим током.
- 8.11. Согласовать с Энергетическим управлением границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности ГУП «МОСГАЗ».
- 8.12. При выборе электрооборудования в обязательном порядке руководствоваться требованиями Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ.
- 8.13. Систему внешнего освещения выполнить с применением светодиодных ламп и датчиков присутствия.
- 8.14. Предусмотреть розетки в помещении АСУ ТП 380/220 В и 24 В постоянного напряжения.
- 8.15. Предусмотреть возможность подключения в помещения АСУ ТП переносной системы заземления.
- 8.16. Согласовать точки подключения ГРПБ к системе внешнего электроснабжения с получением разрешения на присоединение мощности в электросетевой организации.
- 8.17. Организовать в соответствии с действующими требованиями коммерческий учет электрической энергии.
9. Связь. Предусмотреть получение оперативной информации ЦДУ ГУП «Мосгаз».
10. Организация строительства.
11. Охранно-пожарная сигнализация.

Раздел выполнить в соответствии с «Техническим заданием по устройству системы комплексного мониторинга и обеспечения безопасности ГУП «МОСГАЗ», утвержденным заместителем Генерального директора по экономической безопасности ГУП «МОСГАЗ» 19.08.2011 г. (на 16 л. прилагается).

Особые условия.

1. Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПБ, разделы проекта ОВ, ЭС, ГСН, ГСВ, АГСВ, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).
2. Согласовать с Управлением информатизации и отделом комплексного мониторинга ГУП «МОСГАЗ» принципиальные схемы организации связи и охранно-пожарной сигнализации.
3. Согласовать с Энергетическим управлением ГУП «МОСГАЗ» раздел проекта «Электроснабжение».

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №93**на проектирование ГРПШ взамен ГРП №287 «Сосновая аллея»
по адресу: г.Москва, СЗАО, Сосновая аллея., д.2 ,стр.1**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=200$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас D_y100 ; ПСК-50Н.
Дата ввода ГРП:	1958 г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх}=0,3$ МПа; $P_{вх\ min}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500 м ³ /ч.
Производительность временного ГРПШ:	1500 м ³ /ч.

Перечень требуемых частей проекта:

- Газоснабжение внутреннее.
 - Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - Предусмотреть 2-х ниточный ГРПШ с рабочей и резервной линией редуцирования.
 - Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
- Автоматизация и КИП.
- Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и посылные вводы.
- Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.

5. Генеральный план.

- 5.1. Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза»
5.2. Предусмотреть наличие подъездной дороги и разворотной площадки с твердым покрытием.

6. Молниезащиту ГРПШ выполнить согласно «Инструкции по устройству молниезащиты зданий, сооружений и промышленных коммуникаций» СО 153-34.21.122-2003.

7. Предусмотреть наружное освещение ГРПШ.

8. Организация строительства.

Особые условия

Согласовать с Управлением ГВСД и ГРС ГУП «МОСГАЗ» принципиальную технологическую схему ГРПШ, разделы проекта ГСН, спецификацию основного оборудования (включая запорную арматуру на наружных газопроводах).

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»



А.А. Горбачев

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №91

**на проектирование ГРПШ взамен ГРП №259 «Московстрой»
по адресу: г.Москва, ЮВАО, ул.Верхние поля, д.11 , корп.3, стр.2**

ГРП назначается в проектирование в связи с моральным и физическим износом оборудования и необходимостью приведения всех частей объекта в соответствие с требованиями действующих норм и правил.

Входные параметры:	$P_{вх}=0,3$ МПа, $D_y=100$ мм;
Выходные параметры:	$P_{вых}$ – низкое, $D_y=300$ мм
Оборудование:	ФВ-100; ПКН-100; РДУК2Н-100/70; байпас $D_y 150$; ПСК-50н.
Дата ввода ГРП:	1959г.

Характеристика проектируемого объекта:

Линия регулирования на город:	$P_{вх} =0,3$ МПа; $P_{вх \min}=0,24$ МПа, $P_{вых}$ – н.д.
Производительность ГРПШ:	2500 м ³ /ч.
Временный ГРПШ:	не нужен, т.к. ГРП закольцован с 3 ГРП.

Перечень требуемых частей проекта:

- Газоснабжение внутреннее.
 - Тип регулятора определяется проектом с характеристиками аналогичными оборудованию фирмы ООО «Итгаз», г. Волгоград, с шумоглушителями, обеспечивающими уровень шума не превышающий допустимый на городских территориях.
 - Предусмотреть односторонний ГРПШ.
 - Продувочные и сбросной газопроводы вывести наружу ГРПШ на высоту не менее 4м от уровня земли.
- Автоматизация и КИП.
- Газоснабжение наружное.
На входном и выходном газопроводах предусмотреть запорные устройства и цокольные вводы.
- Архитектурно-строительная часть.
Предусмотреть снос существующего здания ГРП и устройство бетонного основания для установки ГРПШ.
- Генеральный план.
 - Выполнить ограждение ГРПШ высотой не менее 2,5м с дополнительной установкой по верху спирального ограждения «Егоза».

- 5.2.Предусмотреть наличие подъездной покрытием.
- 6.Молниезащиту ГРПШ выполнить соглас зданий, сооружений и промышленных ком
- 7.Предусмотреть наружное освещение ГРП
- 8.Организация строительства.

Особь

Согласовать с Управлением ГВСД и технологическую схему ГРПШ, раздел оборудования (включая запорную армату

Главный инженер ГУП «МОСГАЗ»

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

_____/_____/

ЗАКАЗЧИК:

Генеральный директор ГУП «МОСГАЗ»

_____/ Гасангаджиев Г.Г. /

Форма ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА

Договор поручительства

город Москва

«___» _____ 20__ года

Государственное унитарное предприятие города Москвы «МОСГАЗ» (ГУП «МОСГАЗ»), именуемое в дальнейшем «Кредитор», в лице Генерального директора Г.Г. Гасангаджиева, действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Поручитель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны, вместе именуемые ниже также Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. По настоящему Договору Поручитель обязуется отвечать перед Кредитором за надлежащее исполнение Должником (_____) обязательств по Договору выполнения работ № _____ от «___» _____ 20__ г., заключенному между ГУП «МОСГАЗ» (Заказчик) и (Исполнитель), (далее – Договор выполнения работ), Приложение № 1 к настоящему Договору) в объеме и на условиях, предусмотренных настоящим Договором.

2. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Должником своих обязательств по Договору выполнения работ, Поручитель обязан уплатить Кредитору денежную сумму в размере _____ (_____) рублей, что составляет _____% от цены Договора выполнения работ.

3. Поручитель обязуется нести ответственность перед Кредитором солидарно с ответственностью Должника за исполнение Должником обязательств по Договору выполнения работ в объеме, установленном пунктом 2 настоящего Договора.

4. Основаниями для наступления ответственности Поручителя являются:

- неисполнение Должником своих обязательств по Договору выполнения работ;
- ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Договору выполнения работ

5. Поручитель не вправе выдвигать против требования Кредитора возражения, которые мог бы представить Должник.

6. По исполнении Поручителем обязательства Кредитор не обязан вручать Поручителю документы, удостоверяющие требование к Должнику, и передавать права, обеспечивающие это требование.

7. Поручительство дано на весь срок действия обязательств Должника по Договору выполнения работ (в том числе на срок его пролонгации) плюс 60 дней.

8. Поручительство прекращается:

- в случае если условия Договора выполнения работ изменились и влекут увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя без его письменного согласия;

- если Кредитор отказался принять надлежащее исполнение по Договору выполнения работ, предложенное Должником или Поручителем;

- в случае исполнения Должником обязательств по Договору выполнения работ в срок и полностью;

- при переводе долга по Договору выполнения работ на другое лицо, если Поручитель не дал Кредитору согласия отвечать за нового должника;

- в иных предусмотренных законом случаях.

9. Плата за предоставление поручительства по настоящему Договору с Кредитора не взимается.

10. В случае изменения условий *Договора выполнения работ* Поручитель обязуется заключить с Кредитором новый договор поручительства на условиях настоящего Договора в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты, когда ему стало известно об изменении *Договора выполнения работ*.

11. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами и неурегулированные путем переговоров, разрешаются в Арбитражном суде города Москвы.

12. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, каждый экземпляр на русском языке, - по одному для каждой Стороны.

13. Все взаимоотношения Сторон и их ответственность определяются в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

14. Адреса, банковские реквизиты, подписи и печати сторон:

Поручитель

Кредитор

ГУП «МОСГАЗ»
Юридический/фактический адрес 105120, г.
Москва, Мрузовский пер. д. 11
ИНН 7709009084 / КПП 774850001
Корр. счет 30101810500000000219 в ОПЕРУ
Московского ГТУ Банка России
Расчетный счет 40 602 810 600 110 000 001 в
ОАО «Банк Москвы»
БИК 044525219

М.П.

М.П. Г.Г. Гасангаджиев