

Свидетельство № СРО-П-189-26032014 - от 22 апреля 2014 г.

**Бронницкая РЭС**

**Заказчик:** **ДНП "Зеленая опушка"**

Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения,  
адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с.,  
кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра,  
бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону  
строительства примыкания земельного участка, расположенного по  
адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с  
кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино -  
Рыбаки» км 1 +080 (лево)

### **РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Газоснабжение.  
Наружные газопроводы**

**05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН**

**Том 1**

**г. Коломна  
2023**

Свидетельство № СРО-П-189-26032014 - от 22 апреля 2014 г.

**Заказчик:** **ДНП "Зеленая опушка"**

Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения,  
адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с.,  
кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра,  
бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону  
строительства примыкания земельного участка, расположенного по  
адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с  
кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино -  
Рыбаки» км 1 +080 (лево)

### **РАБОЧАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ**

**Газоснабжение.  
Наружные газопроводы**

**05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН**

**Том 1**

Главный инженер проекта



А.Ю. Дренин

**г. Коломна  
2023**



А К Ц И О Н Е Р Н О Е   О Б Щ Е С Т В О

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ № 36227-36-П/16 от 09.10.2023**

(действительны в течение 2 лет)

*Настоящие технические условия на подключение (технологическое присоединение) выданы в соответствии с Градостроительным кодексом Российской Федерации от 29.12.2004 № 190-ФЗ.*

Заказчик: Филиал АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

Объект реконструкции (переноса): Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Марково с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1+080 (лево).

Технические характеристики: Газопровод высокого давления  $P \leq 0,6$  МПа,  $D=225$  мм.

001746

**Особые условия:**

1. Проектная документация должна быть разработана в соответствии с настоящими техническими условиями и согласована с АО «Мособлгаз».
2. Газопровод находится в собственности АО "Мособлгаз" (зона эксплуатационной ответственности филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»).
3. При выполнении строительно-монтажных работ заказчику необходимо обеспечить строительный контроль.
4. Работы по установке футляра выполнять в соответствии с требованиями СП 62.13330.2011 Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002 «Газораспределительные системы» с соблюдением соблюдать требования Правил охраны газораспределительных сетей, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2000 г. № 878.
5. Убытки (затраты на локализацию, ликвидацию, потери газа) причиненные в результате блокирования или повреждения газораспределительной сети либо иных действий, нарушающих бесперебойную или безопасную работу газораспределительной сети возмещает «Заказчик».
6. После выполнения работ по установке футляра исполнительно-техническую документацию (в т.ч. акты на скрытые работы и исполнительный профиль) необходимо передать в филиал АО «Мособлгаз» «Юго-Восток».

**Заместитель Генерального  
директора - главный инженер**

**Начальник технического отдела**

**Технические условия получены**



**Иваньков В.И.**

**Вуколов С.А.**

(дата, подпись, фамилия)



Ведомость рабочих чертежей основного комплекта марки ГСН									
Лист		Наименование				Примечание			
1		Общие данные. Начало							
2		Общие данные. Окончание							
3		Ситуационный план. М1:5000							
4		План газопроводов высокого давления. М 1:500							
5		Профиль газопровода высокого давления							
6		Последовательность технологического монтажа футляра Ø325							
Ведомость ссылочных и прилагаемых документов									
Обозначение		Наименование				Примечание			
		Ссылочные документы:							
		Прилагаемые документы:							
05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН.С		Спецификация оборудования							
Технические решения, разработанные в документации соответствуют требованиям технических регламентов, стандартов, сводов правил, требованиям экологических, санитарно-гигиенических, противопожарных и других норм, действующих на территории Российской Федерации и обеспечивают безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных рабочими чертежами мероприятий.									
Главный инженер проекта		А.Ю. Дренин							

Общие указания

Рассматриваемые мероприятия по сохранности существующих сетей газоснабжения разрабатываются в составе рабочей документации «Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1 +080 (лево)» выполнены на основании:

- технических условий для присоединения № 36227-36-П/16 от 09.10.2023г., выданных АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»;
- При разработке рабочей документации были использованы следующие документы:
- техническое задание на проектирование;
- технический отчет по инженерно-геодезическим изысканиям, выполненный в 2023 году;
- Проект выполнен в соответствии с требованиями:
- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;
- СП 42.13330.2016 Градостроительство. Планировка и застройка городских и сельских поселений. Актуализированная редакция СНиП 2.07.01-89\*;
- «Правила пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации»;
- ГОСТ 9.602-2016 «Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии»;
- Постановление Правительства РФ от 20 ноября 2000 г. N 878 «Правила охраны газораспределительных сетей».

Газопровод высокого давления

Для защиты от нагрузки транспортных средств проектируемой автодороги рабочей документацией предусматривается переустройство части существующего газопровода высокого давления P≤0,6 МПа, из ПЭ труб D=225 мм (бух. инв. №15-010455 (12480000)), находящийся в собственности АО «Мособлгаз» в частности установка футляра.

Рабочей документацией предусмотрена установка футляра состоящего из двух стеклопластиковых кожухов - нижнего и верхнего, стянутых между собой болтами, с контрольной трубкой Ду32мм.

ПК0+0,0 - ПК0+14,0 прокладка суц. ПЭ газ-да в.д. P≤0,6 МПа, D=225 мм в защитном стеклопластиковом футляре ВКЗ-Ф-325, L=14,0 м из двух стеклопластиковых кожухов - нижнего и верхнего, стянутых между собой болтами из нержавеющей стали с применением резинового уплотнителя, с контрольной трубкой Ду32мм, проложенным открытым способом. Установка футляров производится при помощи опорно-направляющих колец. Концы футляров герметизируются. Конструкция базового защитного футляра разъемная, вдоль оси, в горизонтальной плоскости. Футляр выполнен в герметичном исполнении, в качестве уплотнителя применяется техническая пористая резина.

Траншею на участке пересечения с существующей дорогой, засыпать на всю глубину песчаным грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми (модуль деформаций 20 МПа и более) местными материалами, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением. Допускается совместным решением заказчика, подрядчика и проектной организации использовать для обратных засыпок супеси и суглинки при условии обеспечения их уплотнения до проектной плотности.

Земляные работы в местах пересечения с подземными коммуникациями выполнять вручную на расстоянии 2,0м до и после пересечения без применения ударных механизмов.

Глубина заложения защиты газопровода от проектируемой дороги до верха футляра не менее 1,5м.

Для обнаружения трасс маркировать характерные точки газопровода (начало и конец футляра и т.д.) с помощью опознавательных знаков, содержащих информацию о диаметре газопровода, давлении газа в нем,

						05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН		
						Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1 +080 (лево)		
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата			
ГИП		Дренин				Наружные газопроводы		Стадия
Проверил		Моисеенко						Лист
Разработал		Островский						Листов
								Р
								1
								6
Н. контроль		Данилова				Общие данные. Начало		Филиал АО "Мособлгаз"
								"Юго-Восток"

Формат А3

глубине залегания газопровода, материале труб, расстоянии до газопровода, телефонных номерах аварийно-спасательной службы организации, эксплуатирующей этот участок газопровода.

Земляные работы в местах пересечения газопроводов с инженерными коммуникациями производить вручную в присутствии представителей соответствующих организаций.

Расчетный срок службы футляра не менее 40 лет.

Строительство газопровода производить в соответствии с:

- СП 62.13330.2011 «Газораспределительные системы». Актуализированная редакция СНиП 42-01-2002;
- СП 42-101-2003 «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»;
- СП 42-102-2004 «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»;

Подготовительные работы

Участок газопровода, попадающий в защитный футляр, очистить от грунта. Определить техническое состояние изоляционного покрытия газопровода, при обнаружении таких дефектов изоляции как проколы, порезы, хрупкость, осыпаемость произвести переизоляцию.

Уточняется наличие сварных соединений на участке газопровода, попадающего в защитный футляр.

Сварные стыки, попадающие в защитный футляр, подвергаются 100 % контролю физическим методом.

Сварные стыки с другими дефектами (шлаковые включения, непровар и поры сверх допустимых норм), а также каверны на теле трубы глубиной свыше 30% от толщины стенки.

При обнаружении дефекта поврежденные сварные стыки (разрывы, трещины), а также механические повреждения тела трубы (пробоины, вмятины) должны ремонтироваться.

Монтаж футляра на существующем газопроводе

1. Подготовить устанавливаемый футляр;
2. Подготовить все необходимые инструменты, заготовки и материалы для производства работ;
3. Отишурфить действующий газопровод. Ширина траншеи должна быть не менее 1,8м, глубина - не менее 0,5м ниже нижней образующей трубопровода;
4. При производстве работ в период обильных осадков или снеготаяния, для откачки воды из рабочего приямка, на площадке строительства должен присутствовать водооткачивающий насос (помпа);
5. Аккуратно произвести очистку поверхности действующего газопровода от налипov земли;
6. Для центровки трубы по осям футляра предусмотреть опоры-центраторы типа "Спейсер" или опорно-направляющие кольца, устанавливаемые с шагом 2м-6м;
7. Установить и совместить части подготовленного к установке футляра на газопровод, при этом швы разреза должны располагаться в горизонтальной плоскости;
8. Половинки защитного футляра (получилиндра) стягиваются между собой болтами из не-ржавеющей стали, при этом внутри футляра установлены центраторы а затяжка болтов осуществляется равномерно от центра защитного футляра к концам футляра.
9. Установить контрольную трубку на одном конце футляра;
10. Траншею следует засыпать на всю глубину песчаным непучинистым грунтом или другими аналогичными малосжимаемыми местными грунтами с модулем деформации 20 МПа и более, не обладающими цементирующими свойствами, с уплотнением.
11. Установить ковер на контрольной трубке.

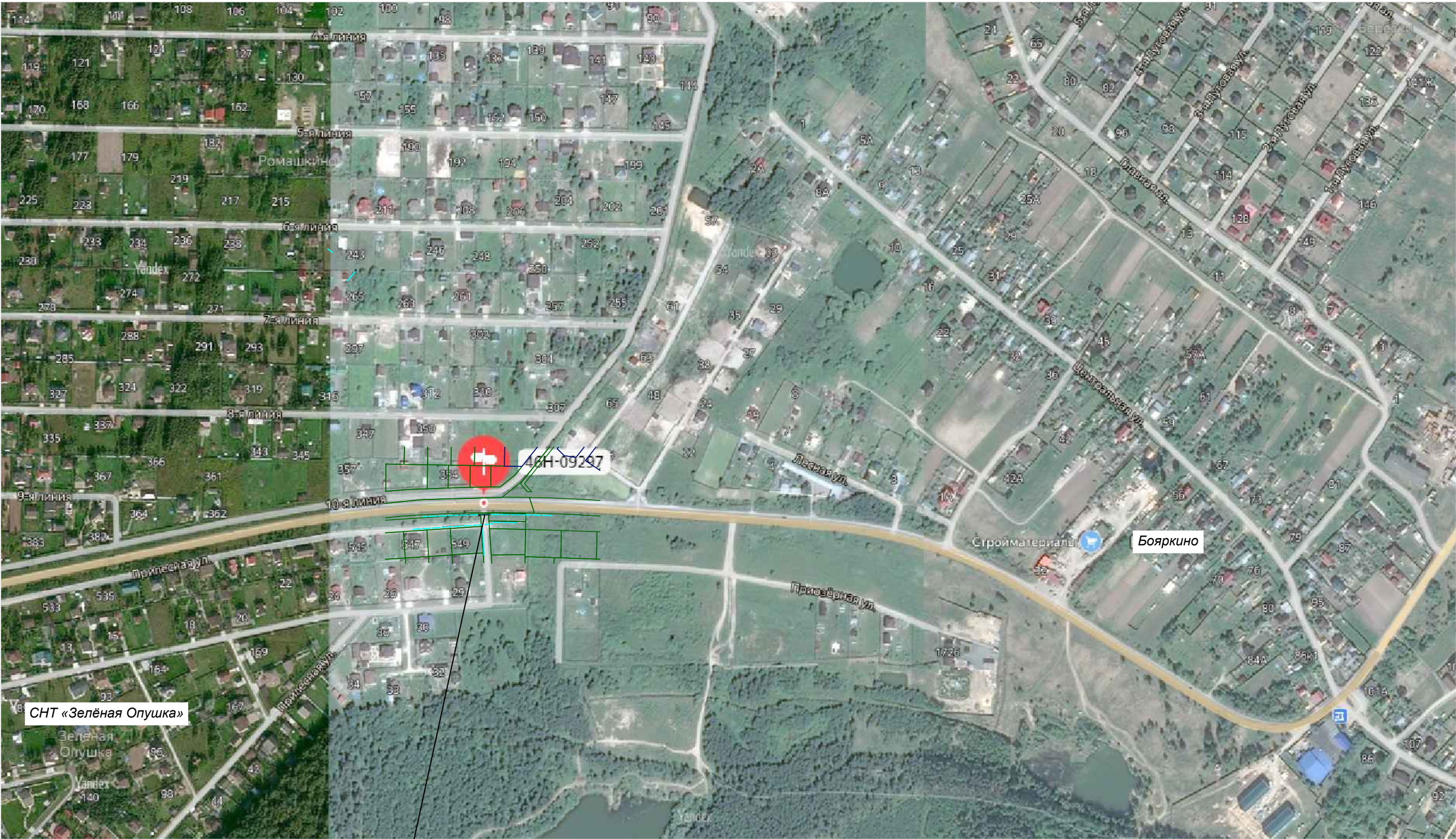
Защита газопровода от коррозии

Не требуется.

Согласовано:																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																															
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Изм.	Кол.уч	Лист	



Ситуационный план.  
М 1:1000.



ПК0+0,0 - ПК0+14,0

Прокладка суц. пэ. газ-да в.д.  $P \leq 0,6$  МПа,  $D=225$  мм  
в защитном стеклопластиковом футляре ВКЗ-Ф-325,  
 $L=14,0$  м из двух стеклопластиковых кожухов - нижнего и верхнего,  
стянутых между собой болтами из нержавеющей стали  
с применением резинового уплотнителя,  
с контрольной трубкой Ду32мм,  
проложенным открытым способом.

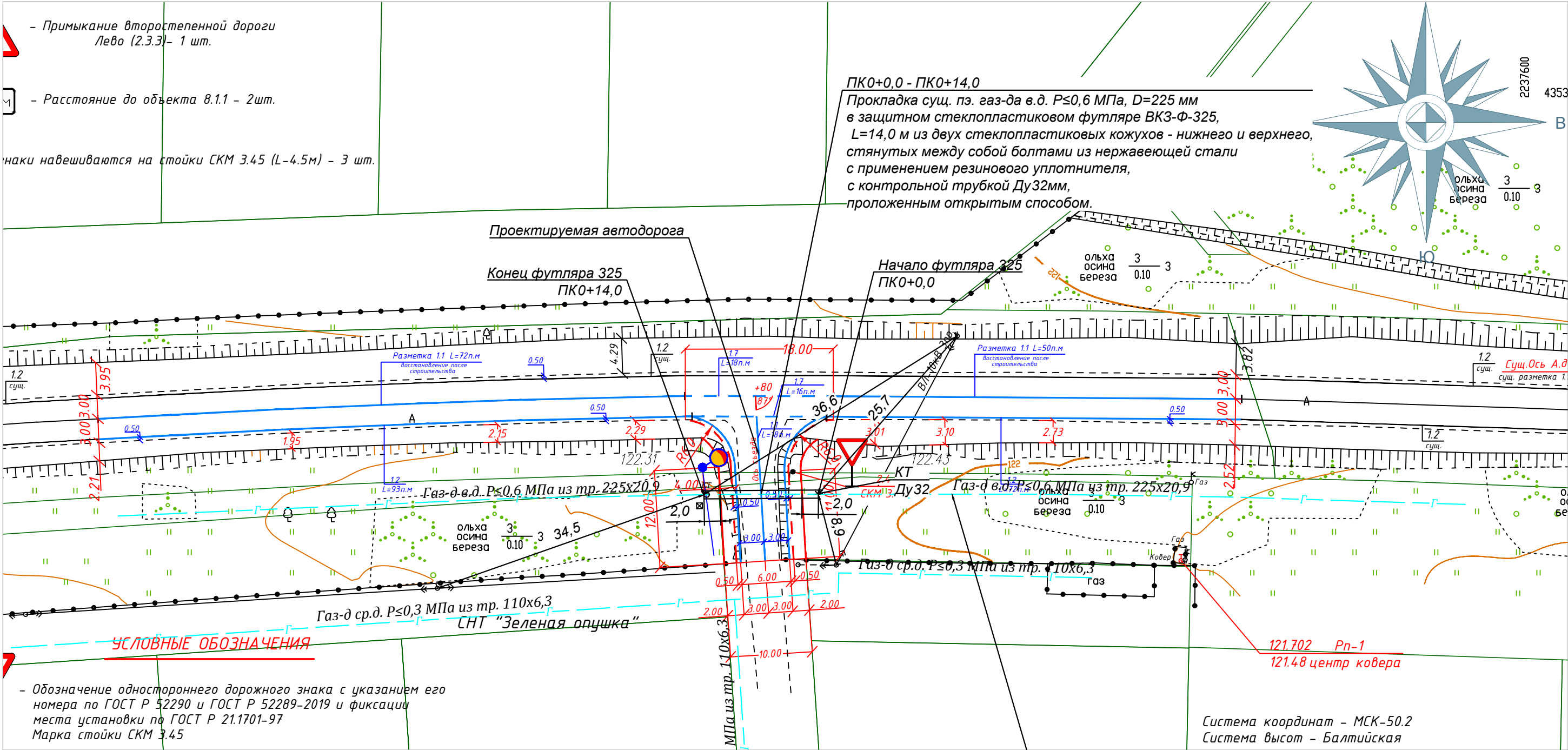
УСЛОВНЫЕ ОБОЗНАЧЕНИЯ

— Г — Суц. газопровод высокого давления  $P \leq 0,6$  МПа из пэ. труб  $D=225$  мм


						05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН			
						Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1+080 (лево)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Дренин					Р	3	
Проверил		Моисеенко							
Разработал		Островский				Ситуационный план. М 1:5000.	Филиал АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"		
Н. контроль		Данилова							



План установки футляра на газопроводе высокого давления. М1:500

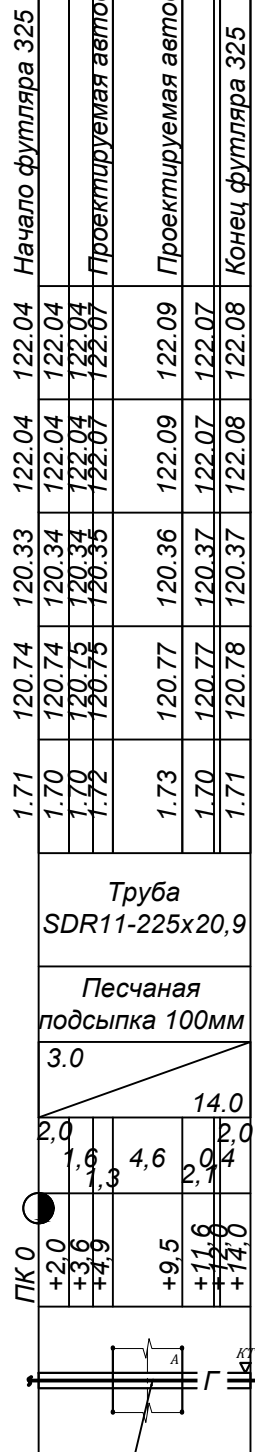


Согласовано: \_\_\_\_\_

						05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН			
						Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1+080 (лево)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП		Дренин					Р	4	
Проверил		Моисеенко							
Разработал		Островский				План установки футляра на газопроводе высокого давления. М1:500	Филиал АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"		
Н. контроль		Данилова							



126.00  
125.00  
124.00  
123.00  
122.00  
121.00  
120.00  
119.00  
118.00  
117.00  
116.00  
115.00  
114.00  
113.00  
112.00  
111.00  
110.00  
109.00  
108.00  
107.00  
106.00  
105.00  
104.00  
103.00  
102.00  
101.00  
100.00  
99.00  
98.00  
97.00



Условный горизонт - 92,00

Отметка земли  
фактическая, м.

Отметка верха трубы, м.

Глубина траншеи, м.

Обозначение трубы и тип  
изоляции

### Основание

Уклон, ‰

Длина, м.

Расстояние, м.

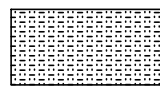
*Пикет*

### Развернутый план

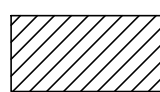
ПК0+0,0 - ПК0+14,0

Прокладка сущ. пз. газ-да в.д.  $P \leq 0,6$  МПа,  $D=225$  мм  
в защитном стеклопластиковом фланце ВКЗ-Ф-325,  
14,0 м из двух стеклопластиковых кожухов - нижнего и верхнего,  
стянутых между собой болтами из нержавеющей стали  
с применением резинового уплотнителя,  
с контрольной трубкой Ду32мм,  
проложенным открытым способом.

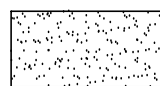
**Условные обозначения:**



Почвено-растительный грунт



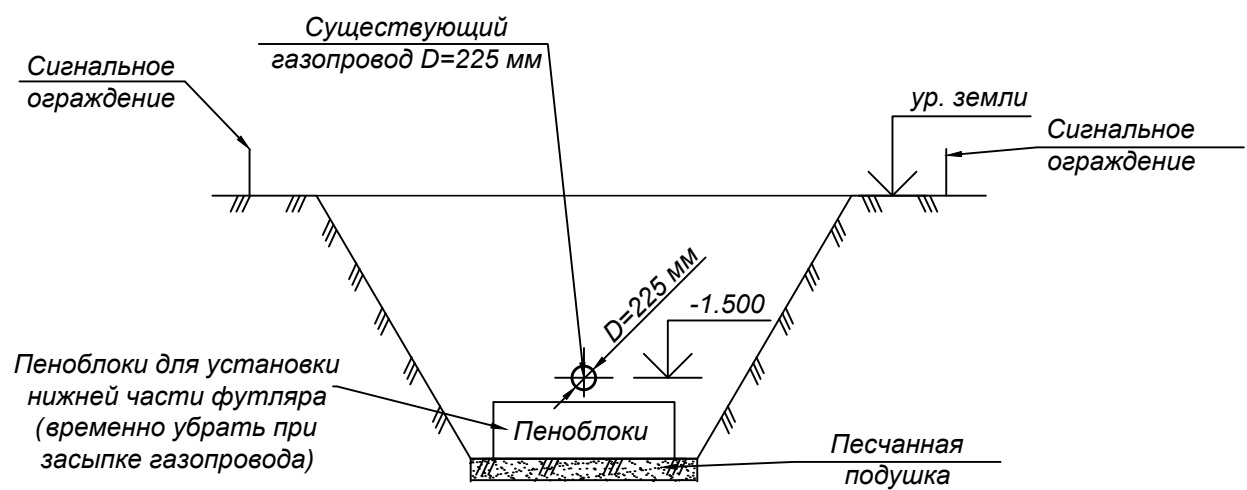
Суглинок светло-коричневый, полутвердый, непросадочный, ненабухающий, среднесжимаемый



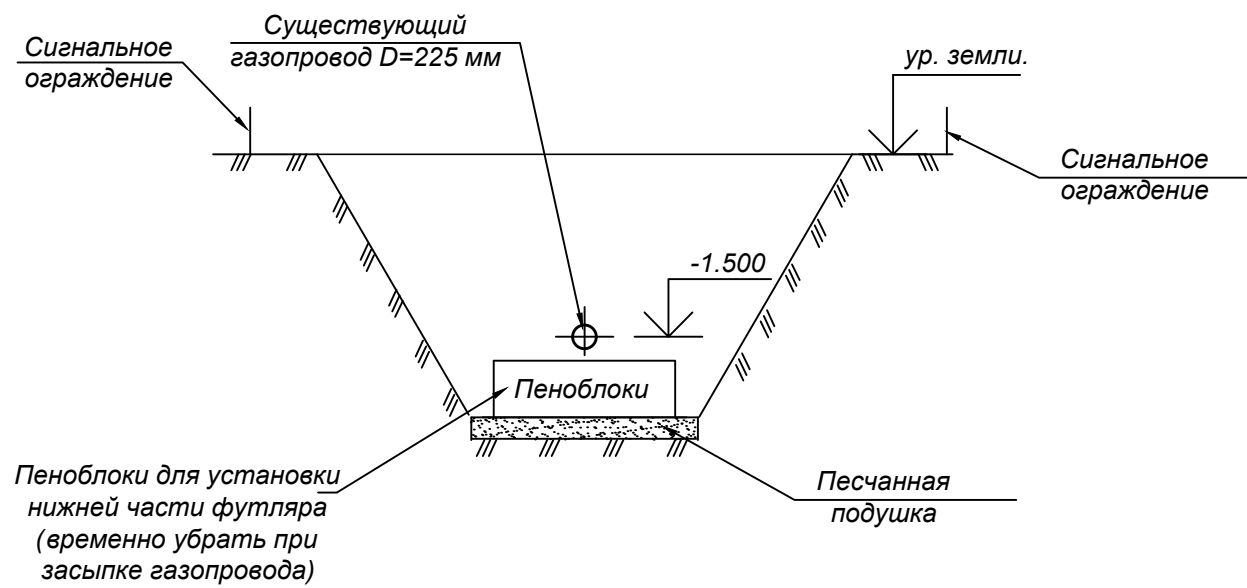
Песок светло-коричневый, мелкий, средней плотности, маловлажный, с ггм до 1-2%

						05/04 024-3772-2023-КОМ ГСН			
						Газопровод высокогаз и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Губавки, Маркова с., кадастровый номер 50/23/000/000/134880, в части установок фундамента, фундамента инвентарный № 15-010455 (12480000), попадающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецкое, с. Кабатовское, номером 50/23/0030390/1114 к автодороге «Боркино - Губавки км 1 +080 (левая)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Дренин						Р	5	
Проверил	Моисеенко								
Разработал	Островский								
Н. контроль	Данилова					Профиль газопровода высокого давления от ПК0+0,0 до ПК0+14,0	Филиал АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"		

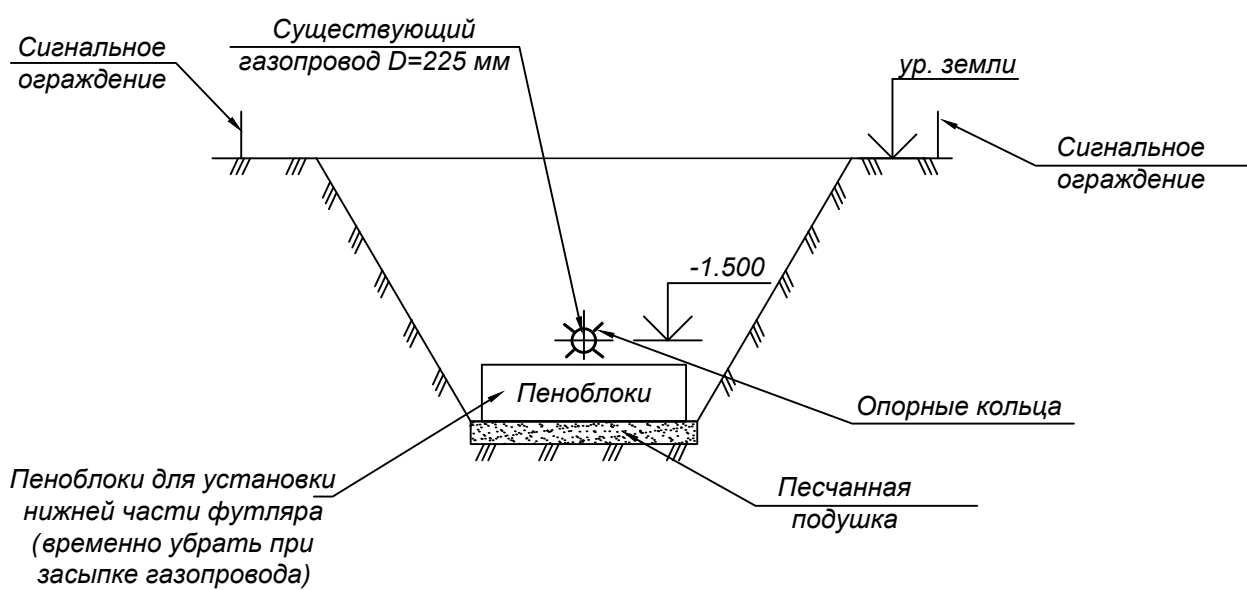
- 1 Открыть рабочую траншею на всю длину производства работ. Перед производством работ по монтажу футляра определяют состояние изоляции на существующем газопроводе внешним осмотром и инструментальным способом. Критериями оценки изоляции являются сплошность, сквозные повреждения и значение переходного сопротивления. Оценка состояния изоляционного покрытия включает следующие параметры: тип, материал изоляции, внешний вид покрытия (наличие, расположение, площадь сквозных повреждений), характер покрытия (бухристость, наличие трещин, толщина по периметру, наличие обертки); адгезию, величина которой определяется по методикам, предусмотренным приложением Б ГОСТ Р 51164-98; величину переходного сопротивления. Величина переходного сопротивления определяется с помощью мегомметра. При обнаружении грунтовых вод произвести удаление воды с помощью насосов. Установить по периметру котлована сигнальное ограждение.



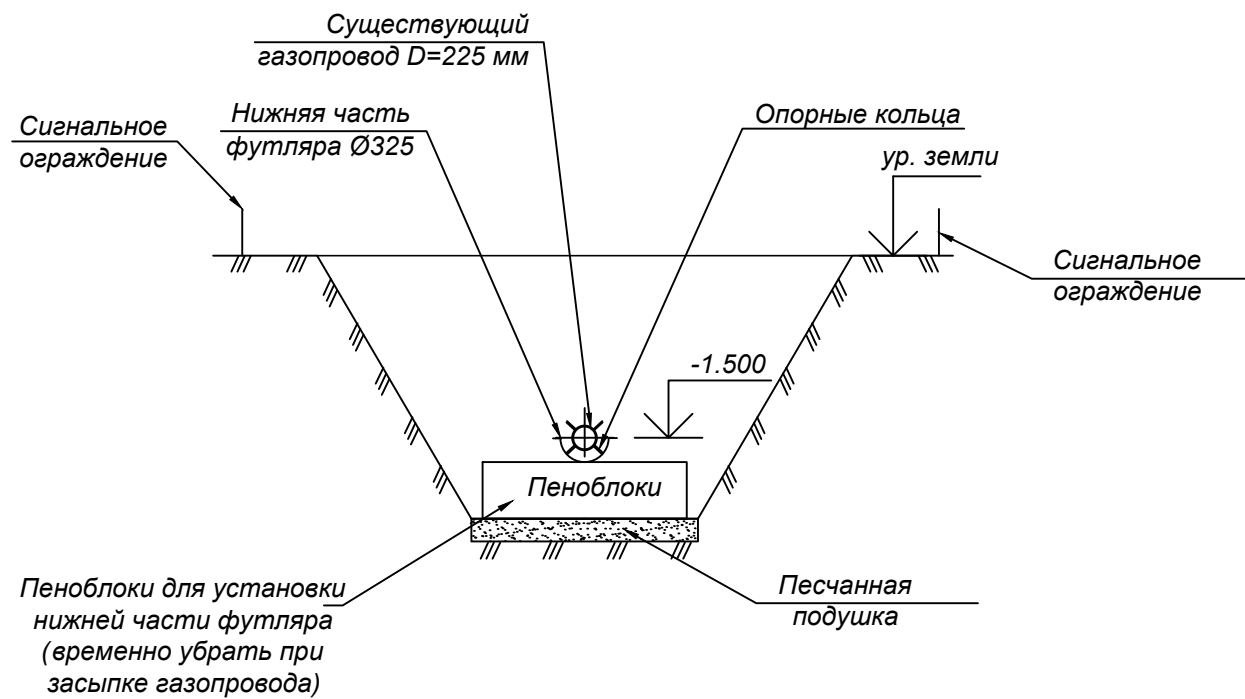
- 2 Выполнить основание под пеноблоки для установки нижней части футляра (временно убрать при засыпке газопровода): выполнить песчаную "подушку" из песка средней зернистости толщина слоя 200мм. Установить пеноблоки с шагом 1,0м.



- 3 На существующий газопровод D=225 мм установить опорные кольца

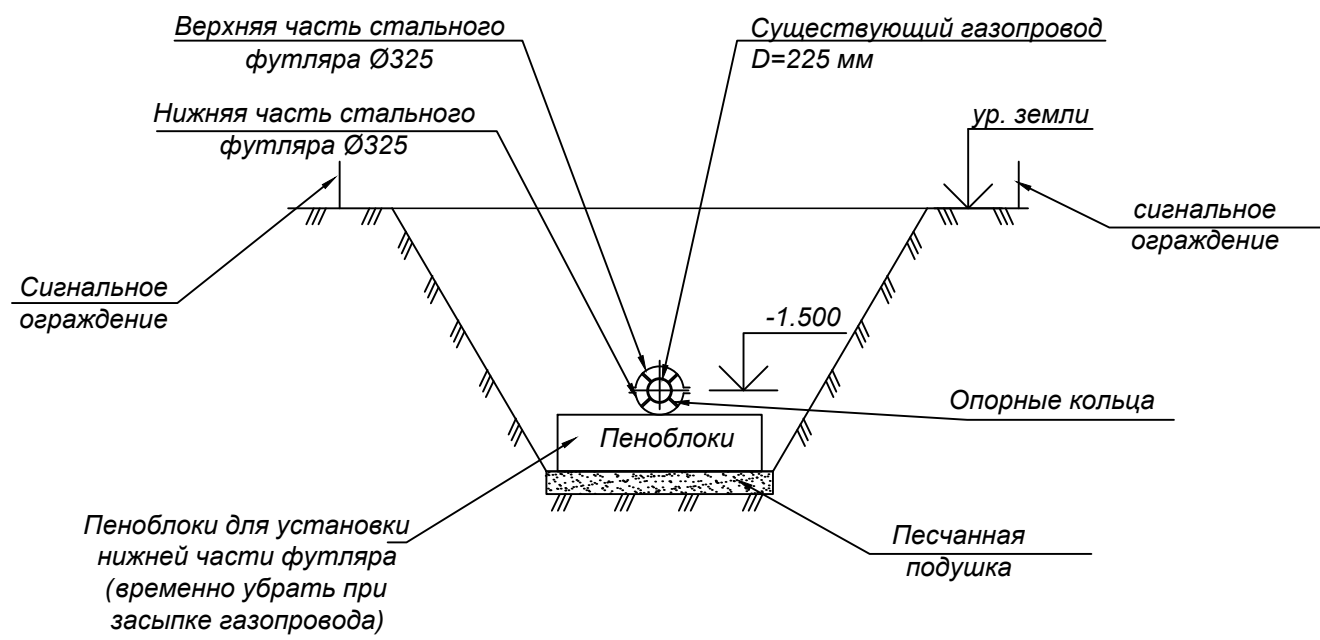


- 4 Завести нижнюю часть футляра под существующий газопровод

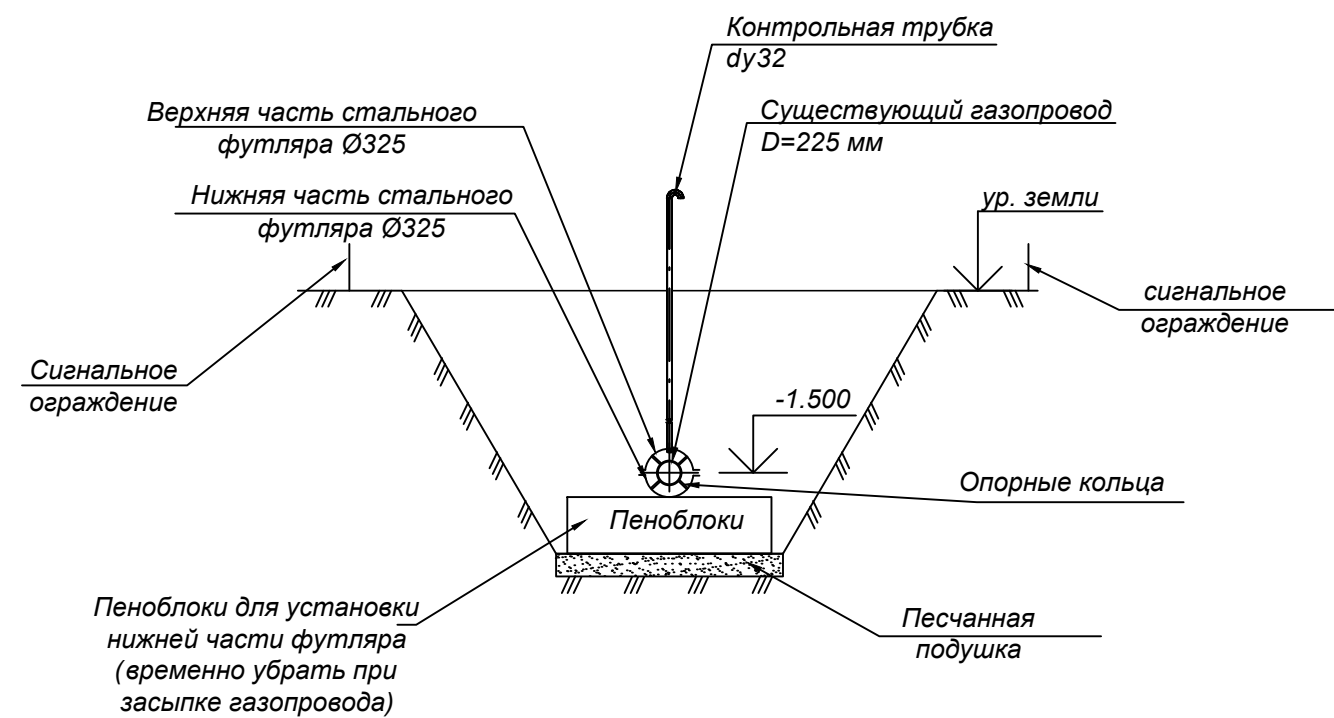


- 5 Установить прокладки резиновые уплотнительные на боковые выступы, предназначенные для болтовых соединений верха и низа футляра, и на газопровод в зоне конусов футляра. Установку выполнить с помощью двусторонней клеящей ленты.

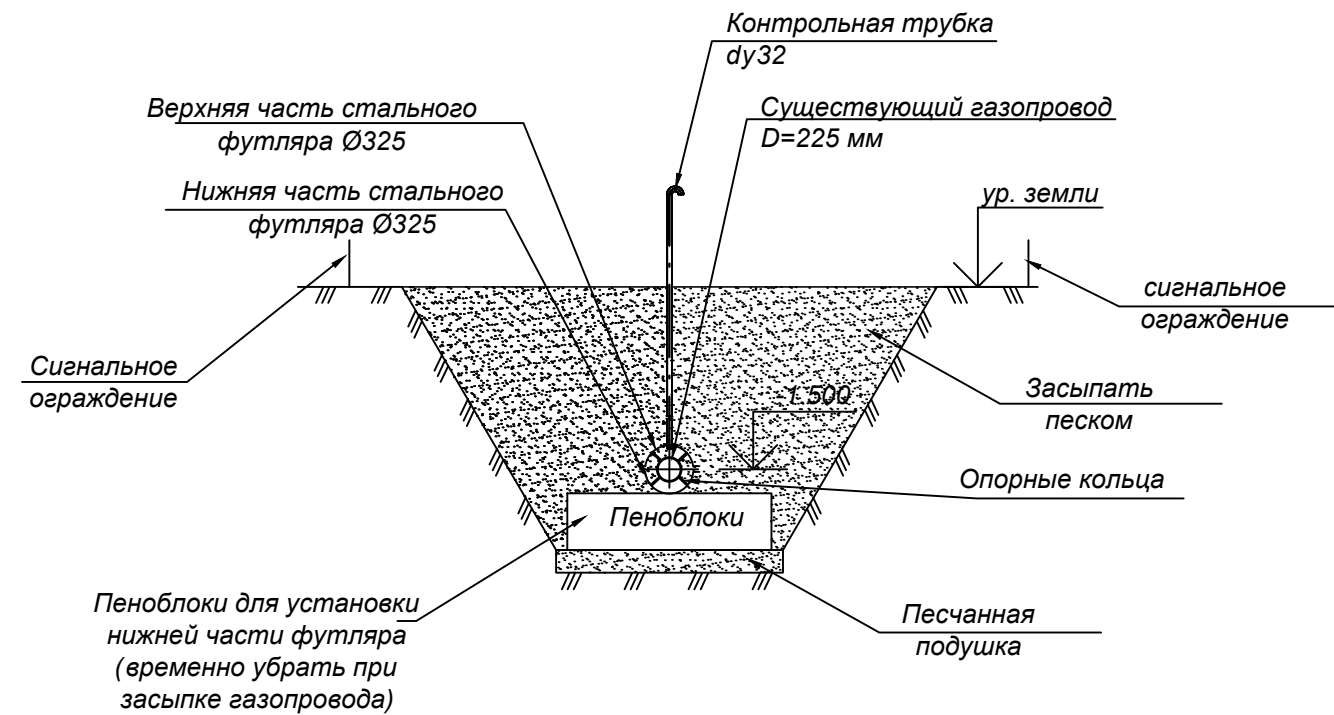
- 6 Установить кожух верхний, закрепить его с помощью крепежных элементов



- 7 Установить на конце футляра контрольную трубку



- 8 Убрать пеноблоки из под стального футляра. Засыпать траншею песком крупным или средней крупности с тщательным послойным уплотнением слоями толщиной не более 200мм.



Согласовано:

Изм. №, Кол.уч, Лист, Недок, Подпись, Дата, Ине. № подл., Подп. и дата, Взам. инв. №

						05/4 024-3772-2023-КОМ ГСН			
						Газопровод высокого и низкого давления, нефтяные и газовые сооружения, адрес объекта: Московская область, р-н Раменский, д. Рыбаки, Маркова с., кадастровый номер 50:23:0000000:134850, в части установки футляра, бухгалтерский инвентарный № 15-010455 (1248000), подтверждающий в зону строительства примыкания земельного участка, расположенного по адресу: обл. Московская, р-н Раменский, сельское поселение Кузнецовское, с кадастровым номером 50:23:0030390:1114 к автодороге «Бояркино - Рыбаки» км 1+080 (лево)			
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подпись	Дата	Наружные газопроводы	Стадия	Лист	Листов
ГИП	Дренин						Р	6	
Проверил	Моисеенко								
Разработал	Островский					Последовательность технологического монтажа футляра Ø325	Филиал АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"		
Н. контроль	Данилова								





# АО «МОСОБЛГАЗ»

(наименование аттестационной комиссии)

## ПРОТОКОЛ № 02-99-1-2-20-669

14 февраля 2020 г.

г. Люберцы

Председатель комиссии:

Директор филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»

И.Н. Маркелов

Секретарь комиссии:

Ведущий инженер по подготовке кадров отдела по работе с персоналом филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»

Т.И. Блинова

Члены комиссии:

Заместитель директора - главный инженер филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»

Л.В. Ширяев

Заместитель главного инженера - начальник производственного отдела филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»

В.В. Марков

Заместитель главного инженера - начальник отдела промышленной, экологической безопасности и охраны труда филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»

И.В. Кочережкин

Проведена аттестация специалистов

## ФИЛИАЛА АО «МОСОБЛГАЗ» «ЮГО-ВОСТОК»

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	Г	Д
1	Данилова Наталья Владимировна	Ведущий инженер проектного отдела службы исполнения заказа филиала АО «Мособлгаз» «Юго-Восток»	Периодическая	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.2. сдано 7.6. сдано 8.23.		

Председатель комиссии:

/И.Н. Маркелов/

Члены комиссии:

/Л.В. Ширяев/

/В.В. Марков/

/И.В. Кочережкин/

Секретарь комиссии:

/Т.И. Блинова/



# АО "МОСОБЛГАЗ"

(наименование аттестационной комиссии)

## ПРОТОКОЛ № 02-99-1-2-20-2419

29 декабря 2020 года

г. Коломна

Председатель комиссии:

Директор филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

И.Н. Маркелов

Секретарь комиссии:

Ведущий инженер по подготовке кадров отдела по работе с персоналом филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

В.А. Курганов

Члены комиссии:

Заместитель директора - главный инженер филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

Л.В. Ширяев

Заместитель главного инженера - начальник производственного отдела филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

В.В. Марков

Заместитель главного инженера - начальник отдела промышленной, экологической безопасности и охраны труда филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

И.В. Кочережкин

Проведена аттестация специалистов

## ФИЛИАЛА АО "МОСОБЛГАЗ" "ЮГО-ВОСТОК"

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	Г	Д
1	Дренин Александр Юрьевич	Инженер-проектировщик проектного отдела службы исполнения заказа	Первичная	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.2. сдано 7.6. сдано 8.23.		

Председатель комиссии:

/И.Н. Маркелов/

Члены комиссии:

/Л.В. Ширяев/

/В.В. Марков/

/И.В. Кочережкин/

Секретарь комиссии:

/В.А. Курганов/



**Аттестационная комиссия**  
**Акционерного Общества «Мособлгаз» (АО «Мособлгаз»)**  
**ПРОТОКОЛ № 06.4-137**

27 июня 2018 г.

с.п. Барвихинское

Председатель комиссии: первый заместитель Генерального директора – Главный инженер  
**Иваньков В.И.**

**Члены комиссии:**

– начальник Управление развития газовых сетей **Сенаторова Н.И.**

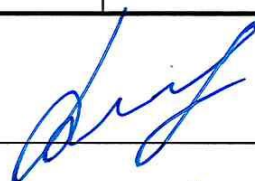
– заместитель начальника технического отдела Производственно-технического управления  
**Панфилова Н.В.**

– ведущий инженер отдела подготовки и развития персонала Управления по работе с персоналом  
**Герасимова Е.В.**

Проведена проверка знаний руководителей и специалистов филиала АО «Мособлгаз»  
«Коломнажрайгаз» в объеме соответствующем должностным обязанностям.

№ пп	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний		
				Область аттестации		
				А	Б7	Б8
1	Моисеенко Любовь Юрьевна	Инженер по проектно- сметной работе отдела сварочно-монтажных работ СТПИПУ	первичная	Сдано А.1	Сдано Б7.1, Б7.2, Б7.6	Сдано Б8.23


Председатель комиссии

 /В.И. Иваньков/

Члены комиссии:

 /Н.И. Сенаторова/

 /Н.В. Панфилова/

 /Е.В. Герасимова/





# Филиал АО "МОСОБЛГАЗ" "Юго-Восток"

(наименование аттестационной комиссии)

## ПРОТОКОЛ № 02-99-1-2-20-1999

10 августа 2020 г.

г. Коломна

Заместитель председателя:

Директор филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

И.Н. Маркелов

Секретарь:

Заместитель начальника управления по работе с персоналом - начальник отдела подготовки и развития персонала

О.В. Чижикова

Члены комиссии:

Заместитель директора - главный инженер филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

Л.В. Ширяев

Заместитель главного инженера - начальник производственного отдела филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

В.В. Марков

Заместитель главного инженера - начальник отдела промышленной, экологической безопасности и охраны труда филиала АО "Мособлгаз" "Юго-Восток"

И.В. Кочережкин

Проведена аттестация специалистов филиала АО "МОСОБЛГАЗ" "Юго-Восток" в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	Г	Д
1	Островский Николай Александрович	Ведущий инженер Проектный отдел службы исполнения заказа	Первичная	сдано 1.	сдано 7.1. сдано 7.2. сдано 7.6. сдано 8.23.		

Заместитель  
председателя:

/И.Н. Маркелов/

Члены комиссии:

/Л.В. Ширяев/

/В.В. Марков/

/И.В. Кочережкин/

Секретарь:

/О.В. Чижикова/



## ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ

«23» октября 2023 г.

№ 00311

**Ассоциация «Саморегулируемая организация «Региональное Объединение Проектировщиков»  
(Ассоциация «СРО«РОП»)**

СРО, основанные на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

140000, Московская обл, г. Люберцы, ул. Котельническая, д. 10, <http://ropnp.ru>, [npsro\\_rop@mail.ru](mailto:npsro_rop@mail.ru)

Регистрационный номер в государственном реестре саморегулируемых организаций  
СРО-П-189-26032014

выдана Акционерное Общество «Мособлгаз»

Наименование	Сведения
<b>1. Сведения о члене саморегулируемой организации:</b>	
1.1. Полное и (в случае, если имеется) сокращенное наименование юридического лица или фамилия, имя, (в случае, если имеется) отчество индивидуального предпринимателя	Акционерное Общество «Мособлгаз» (АО «Мособлгаз»)
1.2. Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН)	5032292612
1.3. Основной государственный регистрационный номер (ОГРН) или основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя (ОГРНИП)	1175024034734
1.4. Адрес места нахождения юридического лица	143082, Московская область, Одинцовский район, деревня Раздоры, 1-й км Рублево-Успенского шоссе, дом 1, корпус Б, этаж 9, кабинет 901
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для индивидуального предпринимателя)	---
<b>2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:</b>	
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	20
2.2. Дата регистрации юридического лица или индивидуального предпринимателя в реестре членов саморегулируемой организации	21 августа 2012 г.
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	22 апреля 2014 г., №7
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	22 апреля 2014 г.
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	---
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	---





**3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:**

3.1. Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, **осуществлять подготовку проектной документации**, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса:

в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
1 июля 2017 г.	---	---

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:

а) первый	---	стоимость работ по договору не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	<b>Есть</b>	стоимость работ по договору не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	---	стоимость работ по договору не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	стоимость работ по договору составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---
е) простой	---	---

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств:

а) первый	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 25 000 000 рублей
б) второй	---	предельный размер обязательств по договорам не превышает 50 000 000 рублей
в) третий	<b>Есть</b>	предельный размер обязательств по договорам не превышает 300 000 000 рублей
г) четвертый	---	предельный размер обязательств по договорам составляет 300 000 000 рублей и более
д) пятый	---	---



4. Сведения о приостановлении права выполнять инженерные изыскания, осуществлять подготовку проектной документации, строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства:	
4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ	---
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	---

Директор

(подпись)



Е.М. Подольский

М.П.

Идентификатор документа b63f19c3-c504-48d4-9613-7cc99be1aa86



Документ подписан и передан через оператора ЭДО АО «ПФ «СКБ Контур»

Организация, сотрудник		Доверенность: рег. номер, период действия и статус	Сертификат: серийный номер, период действия	Дата и время подписания
Подписи отправителя:	 АССОЦИАЦИЯ "САМОРЕГУЛИРУЕМАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ "РЕГИОНАЛЬНОЕ ОБЪЕДИНЕНИЕ ПРОЕКТИРОВЩИКОВ" Подольский Евгений Михайлович, Директор	 Не требуется для подписания	0114CD7500CEAF3EB64A2C177E A44712C2 с 23.03.2023 09:58 по 23.06.2024 09:58 GMT+03:00	23.10.2023 11:33 GMT+03:00 Подпись соответствует файлу документа