

Утверждаю:  
Генеральный директор  
УП «МННГАЗ»  
В.Е.Шолоник  
«13» 08 2019

## РЕГЛАМЕНТ

проведения ремонтных работ по замене прибора учета расхода газа с максимальным часовым расходом газа до 10 м<sup>3</sup>/час установленных у юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

Настоящий Регламент разработан в соответствие с письмом Госпромнадзора № 40/08-21/820 от 01.07.2019 для упрощения процедуры и сокращения затрат при выполнении ремонтных работ по замене счетчика газа с часовым расходом газа до 10 м<sup>3</sup>/час, установленного у Потребителя природного газа.

1. Подготовка документов к проведению процедуры ремонтных работ по замене счетчика газа:

1.1. отдел режимов газоснабжения и учета газа (ОРГиУГ) направляет потребителю природного газа письмо о проведении работ по замене счетчика газа с приложением перечня приборов учета газа, соответствующих требованиям Правил учета природного газа, согласованных принципиальных схем установки прибора учета и бланк для составления технического задания;

1.2. потребитель природного газа оформляет техническое задание на замену прибора учета газа и направляет его на визирование в ОРГиУГ (Приложение А);

1.3. ОРГиУГ в течение 5 рабочих дней рассматривает оформленное Потребителем техническое задание и передает уполномоченному представителю на утверждение руководителю Потребителя.

2. Служба заказчика (СЗ) на основании письменного обращения заказчика и представленного технического задания оформляет заявку на выполнение работ.

3. Оформленную заявку с утвержденным техническим заданием на выполнение работ СЗ передает в Службу эксплуатации внутридомовых объектов газопотребления группа по реконструкции системы газопотребления (ГРСГ СЭВОГ).

4. ГРСГ СЭВОГ на основании полученных документов:

4.1. определяет порядок и объем выполняемых работ с предоставлением заказчику предварительной сметы;

4.2. при необходимости проводит обследование существующей системы газоснабжения;

4.3. информирует ОРГиУГ о дате и времени проведения ремонтных работ;

4.4. проводит ремонтные работы с составлением Акта выполненных работ;

5. При выполнении ГРСГ СЭВОГ ремонтных работ на объекте газопотребления в согласованную дату и время ОРГиУГ подписывает Акт ввода в эксплуатацию узла учета газа (Приложение Б).

6. ОРГиУГ совместно с Потребителем проводит пломбировку прибора учета расхода газа, отключающего устройства на обводной линии и оформляет Акт пломбировки (Приложение В).

7. ОРГиУГ вносит изменения в программу 1С.8.2 о замене прибора учета газа.

8. ОРГиУГ информирует финансовый отдел (ФО), СЭОГС участок Промгаз о замене прибора учета газа и необходимости внесения изменений в договор газоснабжения и техническое обслуживание систем газоснабжения.

Начальник ОРГиУГ

Н.М.Михалик

Согласовано:

Начальник СЗ

В.А.Курленя

Начальник СЭВОГ

С.Л.Якутёнок

Начальник ФО

А.В.Евсеев

Начальник СЭОГС

В.Ю.Васильченко

Зам.начальника ПТУ

П.М.Крупин

Заместитель главного инженера

А.Л.Сазанчук

## Приложение А

Утверждаю:

\_\_\_\_\_  
(наименование организации)

\_\_\_\_\_  
(должность ФИО)

\_\_\_\_\_ 201\_г.

### **Техническое задание на замену прибора учета газа**

1. Наименование организации \_\_\_\_\_
2. Адрес объекта \_\_\_\_\_
3. Установленное газоиспользующее оборудование \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(тип; марка; мощность, кВт; часовой расход газа, м/ч<sup>3</sup>; кол-во газ. оборудования, шт)

4. Часовой расход газа, м/ч<sup>3</sup>: min \_\_\_\_\_ м/ч<sup>3</sup>; max \_\_\_\_\_ м/ч<sup>3</sup>
5. Планируемый к установке прибор учета газа \_\_\_\_\_  
(тип, марка)

Приложение:

- схема (эскиз) устанавливаемого прибора учета газа;
- проектная документация существующей системы газоснабжения;
- справка обслуживающей организации об отсутствии выданных предписаний по приведению системы газоснабжения в соответствии с действующим законодательством (в том числе замена газоиспользующего оборудования).

\_\_\_\_\_  
(Ответственное лицо)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(ФИО)

Схема размещения прибора учета (существующая)  
(СГМН G6; G4 и т.д.)  
Направление потока – слева направо

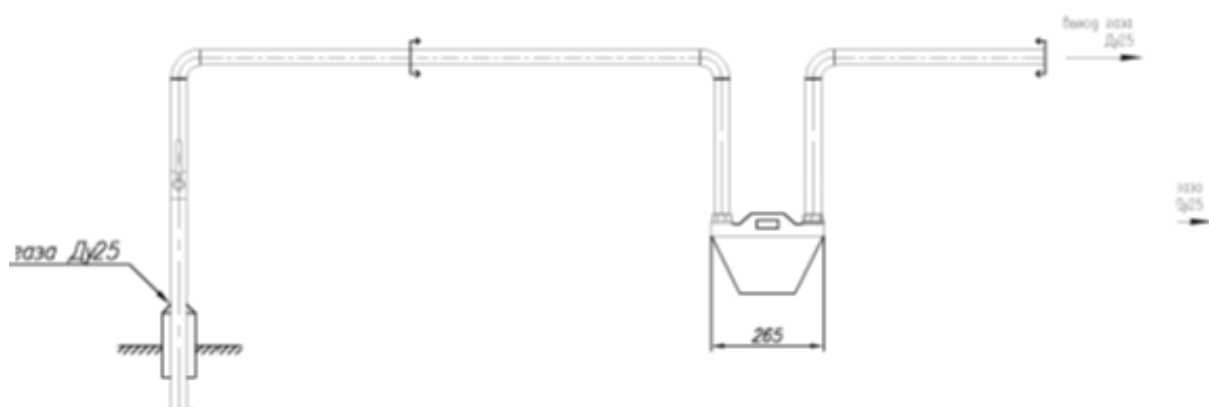


Схема размещения прибора учета (проектируемая)  
(Ultramag G-10)  
Направление потока – слева направо

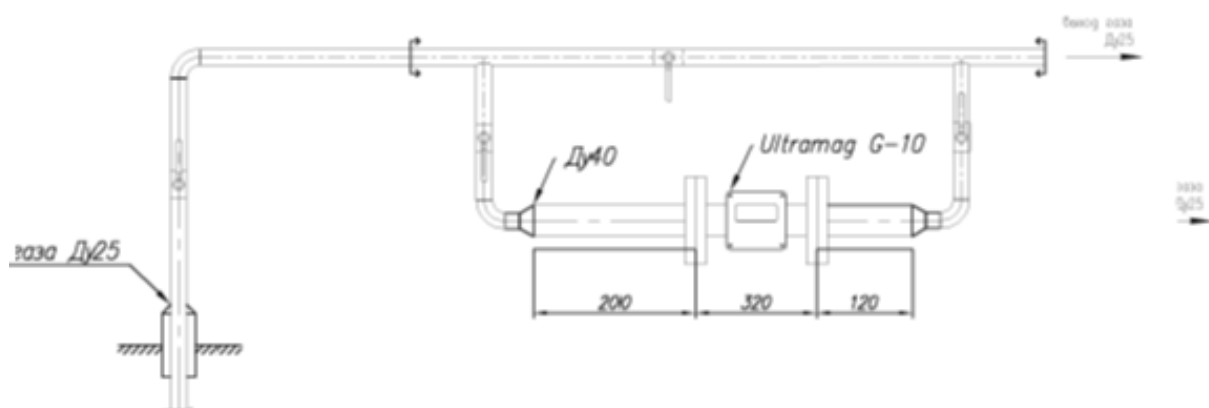


Схема размещения прибора учета (существующая)  
(СГМН G6; G4 и т.д.)  
Направление потока – слева направо

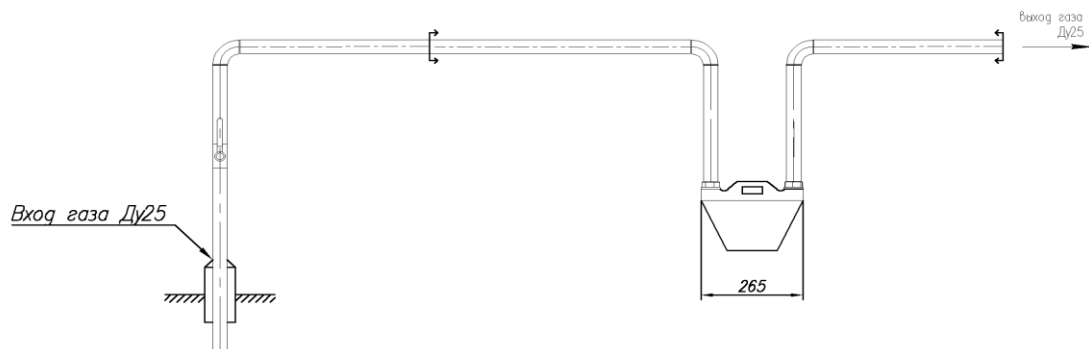


Схема размещения прибора учета (проектируемая)  
(БУГ G-25)  
Направление потока – слева направо

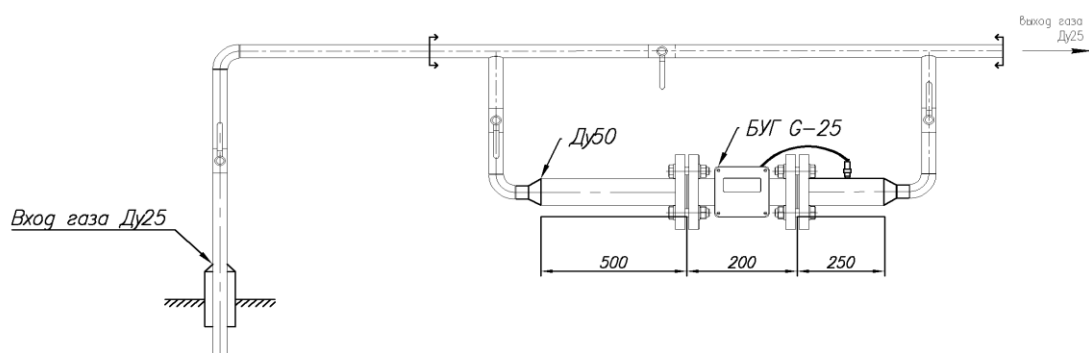


Схема размещения прибора учета (существующая)  
(СГМН G6; G4 и т.д.)  
Направление потока – слева направо

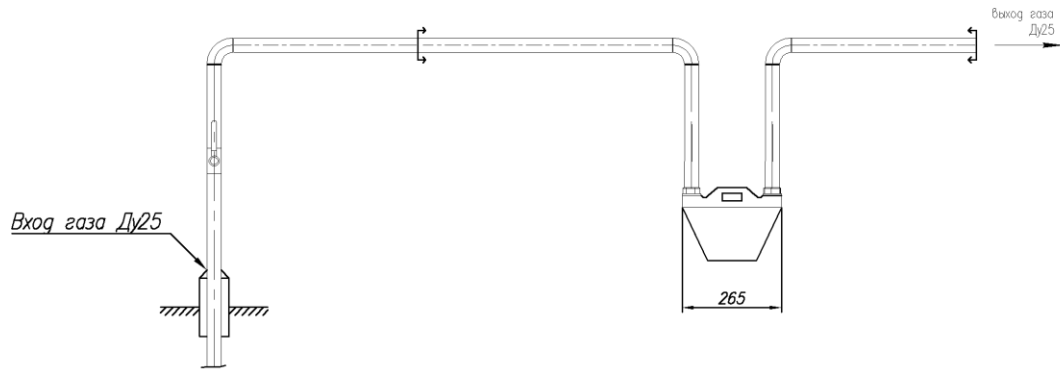
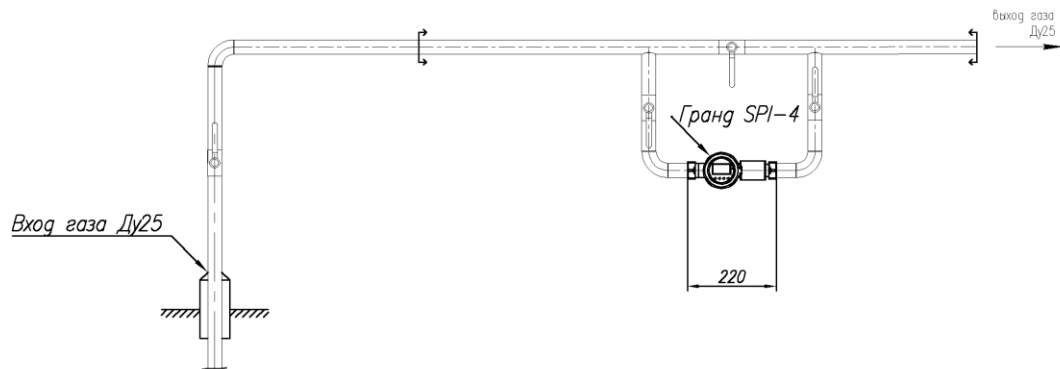


Схема размещения прибора учета (проектируемая)  
(Гранд SPI-4)  
Направление потока – слева направо



## Приложение Б

### АКТ

ввода в эксплуатацию узла учета природного газа

Дата \_\_\_\_\_

Комиссия в составе - \_\_\_\_\_  
(ОПТИУГ УП «МИНГАЗ»  
(ФИО, должность, наименование газоснабжающей организации)

\_\_\_\_\_ (ФИО, должность, наименование потребителя природного газа)  
провела проверку узла учета природного газа, расположенного по адресу:

\_\_\_\_\_ и принадлежащего

\_\_\_\_\_ (наименование владельца, место нахождения, почтовые реквизиты)  
В результате проверки установлено:

1. Проект разработан

\_\_\_\_\_ (наименование юридического лица или индивидуального предпринимателя,  
\_\_\_\_\_ место нахождения, почтовые реквизиты)  
и зарегистрирован под номером \_\_\_\_\_

2. Монтаж произведен

\_\_\_\_\_ (наименование юридического лица или индивидуального предпринимателя, место  
\_\_\_\_\_ нахождения, почтовые реквизиты)

3. В состав узла учета природного газа входят:

Наименование и тип средств измерений, измерительной системы	Заводской номер	Свидетельство о поверке или метрологической аттестации		
		номер	дата выдачи	срок действия

4. Перечень средств измерений, измерительных систем и их метрологические характеристики соответствуют паспорту узла учета природного газа

№ \_\_\_\_\_

5. Эксплуатационная документация на средства измерений, измерительную систему имеется: Паспорта с отметкой о поверке, руководство по эксплуатации

\_\_\_\_\_ (перечень документов и их обозначение)

6. Условия эксплуатации узла учета природного газа, в том числе средств измерений, измерительной системы требованиям документации соответствуют (не соответствуют)

7. Защита от несанкционированного вмешательства в узел учета природного газа путем пломбирования  
произведена \_\_\_\_\_

(задвижках, байпасной линии,

средствах измерений, соединениях и др.)

8. Оборудование узла учета природного газа соответствует (не соответствует) требованиям проекта и Правил учета природного газа \_\_\_\_\_ .  
Заключение комиссии.

Предъявленный узел учета природного газа вводится в эксплуатацию с \_\_\_\_\_  
(дата)

без замечаний (с замечаниями) \_\_\_\_\_, которые должны быть устранены до  
\_\_\_\_\_  
(дата).

Перечень замечаний: \_\_\_\_\_

Предъявленный узел учета природного газа не может быть введен в эксплуатацию ввиду наличия несоответствий: \_\_\_\_\_  
(перечислить в последовательности пунктов данного акта)

Члены комиссии:

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
ФИО  
(фамилия, имя, отчество)

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
ФИО  
(фамилия, имя, отчество)

С актом ознакомлен

\_\_\_\_\_  
(подпись)

\_\_\_\_\_  
(фамилия, имя, отчество)

\_\_\_\_\_  
(дата)



## Приложение В

### А К Т пломбировки

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_  
г. Минск

Мы, ниже подписавшиеся, представитель УП «МИНГАЗ»

\_\_\_\_\_ и представитель

\_\_\_\_\_ составили настоящий акт в том, что произведена пломбировка

Счетчик газа \_\_\_\_\_ Заводской № \_\_\_\_\_

Показания прибора учета

\_\_\_\_\_ Представитель Потребителя природного газа предупрежден об административной ответственности в соответствии с действующим законодательством Республики Беларусь за самовольное снятие пломб. (Статья 23.35. Кодекса Республики Беларусь об административных правонарушениях).

Представитель УП «МИНГАЗ»

Представитель потребителя



