

НПШ «ИРВИС»		Извещение ИРВС-007-10		Обозначение Расход и количество газа. Методика выполнения измерений расходомерами вихревыми. ФР.1.29.2003.00885		
Дата выпуска 25.03.10		Срок изм.			Лист 1	Листов 3
Причина		Корректировка в связи с выпуском новой нормативно-технической документации				код 1
Указание о заделе						
Указание о внедрении						
Применяемость		Для организаций, ведущих работы по метрологическому обеспечению измерений с применением указанного метода				
Разослать						
Приложение						

Изм.	Содержание извещения
1	

СОГЛАСОВАНО



Зам. директора

ГНИИ ВГУП ВНИИР

Фишман И.И.

2010 г.

Пункт 1.2 изложить в новой редакции:

«1.2. Настоящая методика распространяется на измерения расхода и количества квазистационарных потоков однофазных газов, у которых температура образования росы по воде не превышает температуру газа (для природного газа не выше чем по ГОСТ 5542, для попутного нефтяного газа – по ГОСТ Р 8.615), при давлении не более 1,7 МПа, с вязкостью от 6×10^{-6} до 35×10^{-6} Па·с.»

Пункт «2. Нормативные ссылки» дополнить словами:

«15. ГОСТ Р 8.615-2005. Измерение количества извлекаемой из недр нефти и нефтяного газа.»

Составил	Овчинников В.И.		25.03.10	Н.контроль	Огарков А.А.		25.03.10
Проверил	Мекешкин С.М.		25.03.10	Утвердил	Кратиров Д.В.		25.03.10
Т.контроль				Заказчик			
Изменение внес:							

Изм.

Содержание извещения

1

Пункт 4.2.4.6 изложить в новой редакции:

«4.2.4.6. Коэффициент сжимаемости газа K , выражающий числовое значение отклонения плотностей реального газа от идеального, получают расчетным путем по измеренным параметрам состояния газа. Для природного газа и продуктов его переработки коэффициент сжимаемости определяется в соответствии с ГОСТ 30319.2, для попутного нефтяного газа – в соответствии с ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы.»

Пункт 8.3.5.2 дополнить словами:

«для попутного нефтяного газа – в соответствии с ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы.»

Пункт 8.3.7.1.1 изложить в новой редакции:

«8.3.7.1.1. Значения показателя адиабаты n и газовой постоянной R определяют в зависимости от компонентного состава газа, измеренных давления и температуры по документам ГСССД (перечень в Приложении 4), нормативно-справочной литературе. Для природного газа и продуктов его переработки показатель адиабаты и газовую постоянную определяют по ГОСТ 30319.1, для попутного нефтяного газа – в соответствии с ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы. Значения показателя адиабаты n и газовой постоянной R для некоторых технически важных сухих и чистых газов приведены в Приложении 2 настоящего документа.»

Пункт 8.3.8 изложить в новой редакции:

«8.3.8. Коэффициент сжимаемости K рассчитывают по компонентному составу газа, измеренным значениям давления и температуры по документам ГСССД (перечень в Приложении 4), нормативно-справочной литературе. Для природного газа и продуктов его переработки коэффициент сжимаемости определяют по ГОСТ 30319.1, для попутного нефтяного газа – в соответствии с ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы.»

Пункт 9.3.1 изложить в новой редакции:

«9.3.1. Погрешность $\delta_{впр}$ определяется по формуле:

$$\delta_{впр} = \left\{ \delta_{K_{от}}^2 + \delta_{F_{с20}}^2 + \delta_{d_{20}}^2 + \delta_{K_{т}}^2 + \delta_{K_{с}}^2 \right\}^{0,5};$$

Погрешность $\delta_{d_{20}}$ рассчитывают по формуле:

$$\delta_{d_{20}} = \frac{0,01}{d_{20}}$$

Погрешность $\delta_{F_{20}}$ рассчитывают по эмпирической формуле:

$$\delta_{F_{20}} = \frac{0,00692}{D_{20}} \cdot \left(\frac{d_{20}}{D_{20}} \right)^{0,33}$$

Составил	Овчинников В.И.			Н.контроль	Огарков А.А		
Проверил	Мекешкин С.М.			Утвердил	Кратиров Д.В.		
Т.контроль				Заказчик			
Изменение внес:							

Извещение ИРВС-007-10		Лист 3
--------------------------	--	--------

Изм.	Содержание извещения
1	

Пункт 9.3.1.2 третий абзац после слов «ГОСТ 30319.0» дополнить словами:
«для попутного нефтяного газа определяется в соответствии с ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы.»

Пункт 9.3.2 третий абзац после слов «ГОСТ 5542» дополнить словами:
«нефтяного попутного газа по ГОСТ Р 8.615»

Пункт 9.3.7 изложить в новой редакции:
«9.3.7. Погрешность коэффициента сжимаемости определяется согласно методу, регламентирующему расчет. Для природного газа и продуктов его переработки погрешность коэффициента сжимаемости определяется согласно ГОСТ 30319.2, для попутного нефтяного газа согласно ГСССД МР 113, для других газов – в соответствии с нормативно справочной документацией на эти газы.»

Приложение 4 дополнить словами:
«11. ГСССД МР 113-2003. Определение плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости влажного нефтяного газа в диапазоне температур 263...500 К при давлениях до 15 МПа.

12. ГСССД МР 118-2005. Методика расчета плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости умеренно сжатых газовых смесей.

13. ГСССД МР 135-2007. Расчет плотности, фактора сжимаемости, показателя адиабаты и коэффициента динамической вязкости технически важных газов и смесей при температурах -40...+60 °С при давлениях до 5 МПа.»

Составил	Овчинников В.И.			Н.контроль	Огарков А.А		
Проверил	Мекешкин С.М.			Утвердил	Кратиров Д.В.		
Т.контроль				Заказчик			
Изменение внес:							