

НИФСыТР ЦСМ при МЭ КР

**РАБОЧИЙ  
ЭКЗЕМПЛЯР**

**ЖАРАТЫЛЫШ ГАЗЫ**  
**Сапатын аныктоо**

**ПРИРОДНЫЙ ГАЗ**  
**Определение качества**

ISO 13686:1998, IDT

**Издание официальное**

**ЦСМ**

**Бишкек**

Цели, принципы и основные положения стандартизации в Кыргызской Республике установлены Законом Кыргызской Республики «Об основах технического регулирования в Кыргызской Республике» и КМС 1.0

Сведения о стандарте

1 ПОДГОТОВЛЕН И ВНЕСЕН Центром по стандартизации и метрологии при Министерстве экономического регулирования Кыргызской Республики

2 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ приказом Центра по стандартизации и метрологии при Министерстве экономического регулирования Кыргызской Республики от 18 декабря 2015 г. № 127-СТ

3 Настоящий стандарт идентичен европейскому стандарту EN ISO 13686:1998 «Natural gas — Quality designation» («Природный газ. Определение качества»).

Международный стандарт ISO 13686 был подготовлен Техническим Комитетом ISO/TC 193, Природный газ.

Перевод с английского языка (en).

Настоящий межгосударственный стандарт подготовлен на основании перевода в соответствии с Программой INOGATE

Степень соответствия – идентичная (IDT)

4 ВВЕДЕН впервые

© ЦСМ, 2016

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения ЦСМ при МЭ КР

Содержание

Введение	IV
1 Область применения	1
2 Нормативные ссылки	1
3 Термины и определения	2
4 Символы, сокращения и единицы	4
5 Показатели, определяющие качество	5
6 Отбор проб	6
Приложение А (справочное) Введение в информативные Приложения	7
Приложение В (справочное) German Regulations of Practice DVGW G 260 I: 1983, G 260/II: 1990 Выдержки из разделов, связанных с природным газом	15
Приложение С (справочное) Европейский стандарт EN 437 "Испытательные газы, испытательные давления и категории устройств"	19
Приложение D (информативное) Взаимозаменяемость AGA. Индексный метод	21
Приложение E (справочное) Британский метод углеводородной эквивалентности газов	27
Приложение F (справочное) Индексный метод Уивера	31
Приложение G (справочное) Французский метод для определения взаимозаменяемости газов (Метод Delbourg)	32
Библиография .....	34

## Введение

Потребность в Международном Стандарте, который касается определения качества природного газа, была основной причиной для создания ISO/TC 193 в 1989.

Стандартизация определения качества занимает особенное место в сфере деятельности ТС. Природный газ, который обеспечивает 20 % всемирной первичной энергии, похоже, значительно увеличивает свою долю на рынке. Вместе с тем сейчас нет ни одного, в целом принятого определения качества природного газа.

Для удовлетворения этой потребности было решено, что должны быть установлены общие формулировки требуемых параметров, (компонентов и свойств) и что окончательный Международный Стандарт не смог бы специфицировать значения этих параметров или их границы.

Более того, было решено, что необходимо, в первую очередь, рассмотреть универсальный природный газ, который передается местным распределительным системам (MPC) и относится к "природному газу". Поэтому был разработан этот Международный Стандарт. Информативные приложения добавлены как примеры фактических характеристик качества природного газа, которые уже существуют.

Настоящий стандарт не фиксирует никаких качественных ограничений на необработанный газ, транспортируемый по трубопроводам или распределительным системам к производственным или перерабатывающим предприятиям.

Действие настоящего стандарта распространяется на природный газ в магистральных трубопроводах, до какой – либо его обработки в местных распределительных системах (MPC) для уменьшения давления. Это охватывает обширный процент природного газа, который продается на международном рынке и передается через коммерческие узлы учета в местные распределительные системы