

Изменение № 1 ГОСТ 25043–2013 Пропилен. Технические условия

Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации
(протокол № _____ от _____)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № _____

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации
следующих государств _____ [коды альфа=2 по МК (ИСО 1366)
004]

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные
национальные органы по стандартизации

Пункт 3.2.1. Таблица 1. Изложить в новой редакции:

Наименование показателя	Норма		Метод анализа
	Высший сорт	Первый сорт	
1 Объемная доля пропилена, %, не менее ¹⁾	99,8	99,0	По ГОСТ 24975.1
2 Объемная доля этилена, %, не более ²⁾	0,005	0,01	По ГОСТ 24975.1
3 Объемная доля ацетилена и метилацетилена, %, не более ²⁾	0,001	0,005	По ГОСТ 24975.1
4 Объемная доля углеводородов C ₄ , %, не более ¹⁾	0,002	0,05	По ГОСТ 24975.1
5 Объемная доля диеновых углеводородов (пропадиена и бутадиена), %, не более ²⁾	0,001	0,015	По ГОСТ 24975.1
6 Объемная доля этана и пропана, %, не более ¹⁾	0,2	0,7	По ГОСТ 24975.1
7 Массовая концентрация серы, мг/м ³ , не более ³⁾	1	3	По ГОСТ 24975.2
8 Массовая доля воды, %, не более ⁴⁾ :	<div>Не нормируется</div> <div>Не нормируется</div>		По ГОСТ 24975.5
а) в продукте, поставляемом по трубопроводу			
б) в продукте, поставляемом в цистернах и баллонах	0,02	0,02	
9 Содержание свободной воды	Отсутствие	Отсутствие	По 7.3
10 Массовая доля сероокиси углерода ⁵⁾	Не нормируется		По [1]

¹⁾ Объемные доли пропилена, углеводородов C₄, этана и пропана также можно определить в соответствии с [2];

²⁾ Объемные доли этилена, ацетилена, метилацетилена и диеновых углеводородов (пропадиена и бутадиена) также можно определить в соответствии с [3];

³⁾ Массовую концентрацию серы также можно определить в соответствии с [4];

⁴⁾ Массовую долю воды также можно определить в соответствии с [5];

⁵⁾ Массовую долю сероокиси углерода определяют по согласованию с потребителем.

Пункт 3.3.4 заменить «[1]» на «[6]».

Пункт 7.2.2 изложить в новой редакции:

7.2.2 Допускается применять другие методы анализа, обеспечивающие требуемую точность и достоверность результатов определения. Применяемые методики должны быть аттестованы в установленном порядке. При разногласиях в оценке качества продукта анализ проводят методами, указанными в таблице 1 настоящего стандарта.

Пункт 8.1 второй заменить «[2]» на «[7]».

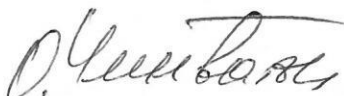
Элемент «Библиография» изложить в новой редакции:

- [1] ASTM D 5504 Standard Test Method for Determination of Sulfur Compounds in Natural Gas and Gaseous Fuels by Gas Chromatography and Chemiluminescence – Стандартный метод определения соединений серы в природном газе и газообразных топливах при помощи газовой хроматографии и хемилюминесценции
- [2] UOP 539 Refinery Gas Analyses by Gas Chromatography – Анализ газа нефтепереработки с помощью газовой хроматографии
- [3] UOP 899 Trace Hydrocarbons in Hydrogen, Hydrocarbon Gases or LPG by GC – Определение углеводородов в водороде, углеводородных газах или сжиженном нефтяном газе с помощью газовой хроматографии
- [4] ASTM D6667 Standard Test Method for Determination of Total Volatile Sulfur in Gaseous Hydrocarbons and Liquefied Petroleum Gases by Ultraviolet Fluorescence – Стандартный метод определения общего содержания летучей серы в газообразных углеводородах и сжиженных нефтяных газах с помощью ультрафиолетовой флуоресценции*)
- [5] ASTM D5454 Standard Test Method for Water Vapor Content of Gaseous Fuels Using Electronic Moisture Analyzers – Стандартный метод определения содержания водяного пара в газообразном топливе с использованием электронных анализаторов влажности
- [6] Правила перевозок жидких грузов наливом в вагонах-цистернах и вагонах бункерного типа для перевозки нефтебитума. Утв. Советом по железнодорожному транспорту государств - участников Содружества, Протокол от 21-22 мая 2009 г. N 50
- [7] Правила перевозок опасных грузов по железным дорогам. Утв. Советом по железнодорожному транспорту государств - участников Содружества, Протокол от 05.04.1996 N 15 с изменениями и дополнениями от 23 ноября 2007 г., 30 мая 2008 г., 22 мая 2009 г.; в ред. протоколов от 14 мая 2010 г. и 21 октября 2010 г

Добавить ссылку в конце элемента «Библиография»:

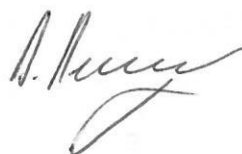
*) В Российской Федерации действует ГОСТ Р56866–2016 «Углеводороды газообразные и газы углеводородные сжиженные. Определение общего содержания серы методом ультрафиолетовой флуоресценции»

Руководитель разработки
Заместитель директора
Ассоциации «НП КИЦ СНГ»



О.Ю. Чечеватова

Исполнитель
ведущий специалист департамента
«Стандартизации регуляторных практик»
Ассоциации «НП КИЦ СНГ»



А.Л. Заболотнова