

# **Отчет ПК 2 «Сжиженные углеводородные газы»**

**Вильданов Азат Фаридович  
АО «ВНИИУС», г. Казань  
2018г.**

**ТК 52 «Природный и сжиженные газы»**

## **УВАЖАЕМЫЕ КОЛЛЕГИ!**

Подкомитетом *«Сжиженные углеводородные газы»* за отчётный период выполнена работа в области технического регулирования по пересмотру шести межгосударственных стандартов и разработка межгосударственного стандарта на базе ГОСТ Р.

Работа велась в рамках договора с Федеральным агентством по техническому регулированию и метрологии.

Новые редакции межгосударственных стандартов разработаны с целью выполнения требований Технического регламента Евразийского экономического союза *«Требования к сжиженным углеводородным газам для использования их в качестве топлива»*.

## **ГОСТ 20448 «Газы углеводородные сжиженные для коммунально-бытового потребления. Технические условия»**

Целесообразность пересмотра действующего стандарта обоснована повышением требований к качеству продукции.

В соответствии с присланными замечаниями и предложениями в текст проекта стандарта внесены изменения и дополнения:

- **расширен перечень методов испытаний для показателей качества СУГ в соответствии с Перечнем стандартов для применения и исполнения требований ТР;**
- **дополнительно указаны арбитражные методы испытаний при определении показателей качества;**
- **уточнён список научно-технической документации;**
- **внесены редакционные корректировки.**

***ГОСТ 27578 «Газы углеводородные сжиженные для автомобильного транспорта. Технические условия»***

Стандарт дополнен показателями: **«Октановое число»**, **«Запах»**, **«Интенсивность запаха»** и стандартизованными методами испытаний:

для вычисления **октанового числа** расширены методы измерений компонентного состава СУГ:

- ***ГОСТ 10679 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»***

- ***ГОСТ 33012 «Пропан и бутан товарные. Определение углеводородного состава методом газовой хроматографии»***

# Показатель «запах»

Запах обусловлен присутствием в сжиженном газе ненасыщенных углеводородов, серосодержащих соединений или появляется в результате одорирования.

Показатель «запах» необходимо определять после получения результатов измерения по показателю «*Содержание сероводорода и меркаптановой серы*».

В сжиженных газах марок ПА и ПБА содержание меркаптановой серы 0,001% масс. и более свидетельствует о наличии неприятного запаха. При массовых долях меркаптановой серы менее указанных значений сжиженные газы должны быть одорированы.

Данный метод является инструментальным и безопасным в отличие от органолептического метода определения.

По предложению Госстандарт Республики Казахстан к окончательной редакции стандарта внесен показатель «*Интенсивность запаха*» с дополнительным примечанием: «*Показатели запах и интенсивность запаха определяют по выбору*».

В соответствии с присланными замечаниями и предложениями в текст проекта стандарта внесены изменения и дополнения:

- ✓ расширен перечень методов испытаний для показателей качества СУГ;
- ✓ дополнительно указаны арбитражные методы испытаний при определении показателей качества;
- ✓ уточнены разделы «нормативные ссылки» и «библиография».

## *ГОСТ Р 52087 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»*

**ГОСТ Р 52087 «Газы углеводородные сжиженные топливные. Технические условия»** - актуализирован, стандарт дополнен показателями: **«Октановое число», «Запах», «Объёмная доля жидкого остатка»** и методами испытаний.

Вышеперечисленные стандарты разработаны на один объект стандартизации - сжиженные углеводородные газы различных марок.

В стандартах приведены одинаковые физико-химические и эксплуатационные требования.

В настоящее время **ГОСТ 20448-2018, ГОСТ 27578-2018** и **ГОСТ Р 52087-2018** утверждены Приказом Росстандарта с вводом действия **01 июля 2019 г.**

**Целесообразна разработка единого документа на базе вышеперечисленных стандартов.**

# *ГОСТы в Перечне стандартов*

- **ГОСТ 10679** «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения углеводородного состава»
- **ГОСТ 28656** «Газы углеводородные сжиженные. Расчетный метод определения плотности и давления насыщенных паров»
- **ГОСТ 14921** «Газы углеводородные сжиженные. Метод отбора проб»
- **ГОСТ Р 50994** «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров»

## *ГОСТ 34429-2018 «Газы углеводородные сжиженные. Метод определения давления насыщенных паров»*

На базе **ГОСТ Р 50994-96** разработан **ГОСТ 34429-2018**, который позволяет определить избыточное давление насыщенных паров при температурах: минус 35 °С, минус 30 °С, минус 20 °С и плюс 45 °С. Новые редакции проектов стандартов: актуализированы, дополнены новыми терминами и определениями с учётом замечаний и конструктивных предложений экспертов.

**ТК 52 «Природный и сжиженные газы»**



***Направленные письма для внесение ГОСТ Р 52087-2018  
в Перечень ТР.***

**Директору Департамента переработки нефти и газа Министерства  
энергетики РФ**

**Заместителю Руководителя Федерального агентства по техническому  
регулированию и метрологии**

**Председателю МТК 52 «Природный и сжиженные газы» Департамента  
ПАО «Газпром»**

**Требования к физико-химическим и эксплуатационным показателям  
сжиженных углеводородных газов дополнить примечанием 3:**

«При массовой доле меркаптановой серы менее 0,001 % (10 ppm) сжиженные углеводородные газы должны быть одорированы в установленном порядке. Допускается не определять показатель «запах» в сжиженных углеводородных газах, используемых в качестве моторного топлива при массовой доле меркаптановой серы 0,001 % (10 ppm) и более».

***ТК 52 «Природный и сжиженные газы»***

***Благодарю за внимание!***