

**ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 27577–2022 Газ природный топливный компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия**

Принято Межгосударственным советом по стандартизации, метрологии и сертификации (протокол от \_\_\_\_\_ 202\_ № \_\_\_\_\_)

Зарегистрировано Бюро по стандартам МГС № \_\_\_\_\_

За принятие изменения проголосовали национальные органы по стандартизации следующих государств:

Дату введения в действие настоящего изменения устанавливают указанные органы по стандартизации<sup>1</sup>.

Элемент «Нормативные ссылки». Заменить «ГОСТ 10062 Газы природные горючие. Метод определения удельной теплоты сгорания» на «ГОСТ 35076 Газ природный. Методы определения объемной теплоты сгорания».

Элемент «Нормативные ссылки». Исключить «ГОСТ 27193 Газы горючие природные. Метод определения теплоты сгорания водяным калориметром».

Элемент «Нормативные ссылки». Исключить «ГОСТ 31371.3 (ИСО 6974-3:2000) Газ природный. Определение состава методом газовой хроматографии с оценкой неопределенности. Часть 3. Определение водорода, гелия, кислорода, азота, диоксида углерода и углеводородов до C<sub>8</sub> с использованием двух насадочных колонок».

Элемент «Нормативные ссылки». Включить «ГОСТ 35032–2023 Газ природный. Определение кислорода электрохимическим методом».

Элемент «Нормативные ссылки». Включить «ГОСТ 35033 Газ природный. Определение содержания водяных паров сорбционными методами».

Пункт 8.1.1. Заменить «Определение компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.3 - ГОСТ 31371.7. Определение молярной доли кислорода проводят по ГОСТ 31371.6 или ГОСТ 31371.7» на «Определение компонентного состава (молярной доли компонентов) природного газа проводят по любому из методов, изложенных в ГОСТ 31371.4 - ГОСТ 31371.7. При возникновении разногласий по результатам определения компонентного состава газа арбитражным является метод А ГОСТ 31371.7.

---

<sup>1</sup> Дата введения в действие на территории Российской Федерации - \_\_\_\_\_.

Определение молярной доли кислорода проводят по ГОСТ 35032, ГОСТ 31371.6 или ГОСТ 31371.7.

При возникновении разногласий по результатам определения молярной доли кислорода, арбитражным является метод, установленный в ГОСТ 35032».

Пункт 8.2. Примечание. Заменить «...до 1 января 2026 г....» на «...до 1 января 2030 г....».

Пункт 8.3. Заменить «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по ГОСТ 10062, ГОСТ 27193 или ГОСТ 31369» на «Определение низшей объемной теплоты сгорания природного газа проводят по ГОСТ 35076 или ГОСТ 31369».

Пункт 8.3. Исключить «Примечание - В Российской Федерации определение низшей объемной теплоты сгорания до 1 января 2026 г. также проводят по ГОСТ Р 8.816<sup>1)</sup>».

Пункт 8.3. Исключить сноску «<sup>1)</sup> ГОСТ Р 8.816–2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Газ природный. Объемная теплота сгорания. Методика измерений с применением калориметра сжигания с бомбой».

Пункт 8.5. Заменить «Определение массовой концентрации паров воды в КПП проводят по ГОСТ 34711» на «Определение массовой концентрации паров воды в КПП проводят по ГОСТ 35033 или ГОСТ 34711. При возникновении разногласий по результатам определения массовой концентрации паров воды, арбитражным является кулонометрический метод, установленный в ГОСТ 35033».

Пункт 8.5. Исключить примечание 2 «В Республике Беларусь определение массовой концентрации паров воды также проводят по ГОСТ 20060-83 (раздел 2)».

ИЗМЕНЕНИЕ №1 ГОСТ 27577–2022 Газ природный топливный  
компримированный для двигателей внутреннего сгорания. Технические условия

---

665.723:006.354

Ключевые слова: компримированный природный газ, технические требования

---