

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту межгосударственного стандарта
ГОСТ «Газ горючий природный. Определение метанового числа»
(первая редакция)

1. Основание для разработки стандарта

1.1 П.5.5 «Технологии повышения эксплуатационной надежности объектов ГТС» Перечня основных направлений НИОКР ПАО «Газпром», утвержденных в составе «Программы инновационного развития ПАО «Газпром» до 2025 года» решением Совета директоров ПАО «Газпром» от 21.06.2016 № 2762.

1.2 Дополнение № 3 к программе научно-исследовательских, опытно-конструкторских и технологических работ ПАО «Газпром» и его дочерних обществ на 2018 год, утвержденное приказом ПАО «Газпром» от 18.09.2018 № 558.

1.3 Проект стандарта разработан в соответствии с Техническим заданием к договору НИР между ПАО «Газпром» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ» от 25.01.2019 № 6592-342-18-5 «Разработка требований к показателям качества газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию на территории Евразийского экономического союза, а также методов их определения» (Этап 11 «Разработка методики расчетного определения метанового числа природного газа»).

2. Характеристика объекта стандартизации

2.1 Проект стандарта устанавливает требования к методу вычисления метанового числа природного газа на основе компонентного состава.

2.2 Стандарт предназначен для применения в обществах и организациях, осуществляющих контроль качества компримированного природного газа и (или) сжиженного природного газа при поставке потребителям. Метод вычисления метанового числа, приведенный в настоящем стандарте, может быть использован при разработке программного обеспечения.

3. Обоснование целесообразности разработки стандарта

Целесообразность разработки проекта стандарта заключается в отсутствии методики определения метанового числа природного газа, стандартизованной на межгосударственном уровне. Указанная методика необходима для определения детонационных свойств компримированного природного газа и (или) сжиженного природного газа, предназначенного для использования в качестве моторного топлива.

Стандартизованная методика определения метанового числа природного газа необходима при подтверждении соответствия продукции, поставляемой потребителям на территории стран-членов ЕАЭС, требованиям Технического регламента ТР ЕАЭС 046/2018.

4. Эффект от разработки стандарта

Эффект от разработки проекта стандарта обусловлен совершенствованием методической базы определения качества газа горючего природного.

5. Соответствие проекта стандарта требованиям основополагающих стандартов национальной системы стандартизации

Проект стандарта разработан в соответствии с требованиями ГОСТ 1.2–2015 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Правила разработки, принятия, обновления и отмены», ГОСТ 1.3–2014 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные. Правила разработки на основе международных и региональных стандартов», ГОСТ 1.5–2001 «Межгосударственная система стандартизации. Стандарты межгосударственные, правила и рекомендации по межгосударственной стандартизации. Общие требования к построению, изложению, оформлению, содержанию и обозначению», ГОСТ Р 1.8–2011 «Стандартизация в Российской Федерации. Стандарты межгосударственные. Правила проведения в Российской Федерации работ по разработке, применению, обновлению и прекращению применения», ГОСТ Р 1.6–2013 «Стандартизация в Российской Федерации. Проекты стандартов. Правила организации и проведения экспертизы».

6. Соответствие проекта стандарта международным (межгосударственным, национальным) стандартам

Проект стандарта разработан с учетом положений европейского стандарта EN 16726:2015+A1:2018 Gas infra-structure - Quality of gas - Group H (Annex A), стандарта ASTM D8221–18a Standard Practice for Determining the Calculated Methane Number (MNC) of Gaseous Fuels Used in Internal Combustion Engines.

7. Предложения по изменению, пересмотру или отмене межгосударственных стандартов, противоречащих предложенному проекту стандарта

Введение в действие разрабатываемого стандарта не требует отмены или актуализации действующих на территории РФ стандартов, а также разработки новых стандартов.

8. Перечень исходных документов и другие источники информации, использованные при разработке стандарта

ГОСТ 8.563–2009 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики (методы) измерений»;

ГОСТ 8.010–2013 «Государственная система обеспечения единства измерений. Методики выполнения измерений. Основные положения»;

ISO/TR 22302:2014 Natural gas – Calculation of methane number\$

EN 16726:2015+A1:2018 Gas infra-structure - Quality of gas - Group H

(Annex A);

ASTM D8221–18a Standard Practice for Determining the Calculated Methane Number (MNC) of Gaseous Fuels Used in Internal Combustion Engines.

9. Сведения о разработчике стандарта

Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ».

Адрес: 142717, Московская обл., Ленинский р-н, пос. Развилка, с/п Развилковское, Проектируемый пр-д № 5537, владение 15, стр. 1;

Тел: +7 (498) 657-42-06;

Факс: +7 (498) 657-96-05;

e-mail: vniigaz@vniigaz.gazprom.ru;

Лаборатория физико-химических свойств и контроля качества природного газа

Корпоративный научно-технический центр метрологического обеспечения

Тел: +7 (498) 657-49-39;

Факс: +7 (498) 657-48-88;

e-mail: Z_Yusupova@vniigaz.gazprom.ru

**Руководитель разработки, начальник
лаборатории физико-химических свойств и
контроля качества природного газа, к.т.н.**



Б.Д. Донских