

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

к проекту межгосударственного стандарта ГОСТ
«Газ горючий природный. Определение температуры точки росы по углеводородам»
(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 8 «Совершенствование методических и метрологических требований к процедуре определения температуры точки росы природного газа по углеводородам»).

2. Характеристика объекта стандартизации

2.1 Проект стандарта устанавливает требования к процедурам выполнения измерений температуры точки росы природного газа по углеводородам ($T_{TP_{ув}}$) с использованием визуальных и автоматических конденсационных анализаторов при давлении в измерительной камере анализатора равном или ниже давления в точке отбора пробы исследуемого газа.

2.2 Проект стандарта предназначен для применения в обществах и организациях, осуществляющих контроль качества газа горючего природного, в процессах его добычи, подготовки, транспортирования, хранения, переработки и поставки потребителям.

3. Обоснование целесообразности разработки стандарта

Целесообразность разработки проекта стандарта заключается в отсутствии аттестованной и внесенной в Федеральный информационный фонд по обеспечению единства измерений методики измерений температуры точки росы природного газа по углеводородам, стандартизованной на межгосударственном уровне. Указанная методика необходима для обеспечения действия Технического регламента ТР ЕАЭС 046/2018 «О безопасности газа горючего природного, подготовленного к транспортированию и (или) использованию».

Достоверная и точная информация о температуре точки росы природного

газа по углеводородам 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 на основе национального стандарта ГОСТ Р 53762–2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам», а также с учетом основных положений международного стандарта ISO/TR 11150:2007 Natural gas - Hydrocarbon dew point and hydrocarbon content.

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

После введения в действие разрабатываемого стандарта считаем целесообразным отменить на территории РФ действие следующих стандартов:

ГОСТ Р 53762–2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам»;

ГОСТ 20061–84 «Газы горючие природные. Метод определения температуры точки росы углеводородов».

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

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

ГОСТ Р 53762–2009 «Газы горючие природные. Определение температуры точки росы по углеводородам».

СТО Газпром 5.52–2015 «Обеспечение единства измерений. Газ горючий природный. Измерение температуры точки росы по углеводородам при давлениях ниже давления в газопроводе».

ISO/TR 11150:2007 Natural gas - Hydrocarbon dew point and hydrocarbon content.

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) 657-47-83, 657-49-39;

Факс: +7 (498) 657-48-88;

e-mail: B_Donskikh@vniigaz.gazprom.ru

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



Б.Д. Донских