

ТЕХНИЧЕСКИЙ КОМИТЕТ
ПО СТАНДАРТИЗАЦИИ

ТК 024

**МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ
ДОБЫЧИ И УЧЕТА УГЛЕВОДОРОДОВ**

ГОЛОВНАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Федеральное Государственное Унитарное предприятие
«Всероссийский научно-исследовательский институт расходомерии»
(ФГУП ВНИИР)

Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии

420029, Казань, ул. 2-я Азинская, д. 7а

Телефон: (843) 272-0246

Факс: (843) 272-6126

Телефон/факс: (495) 935-1667

E-mail: ivanov-vniir@yandex.ru; a.tomilin@mail.ru

ПРОТОКОЛ №13

заседания ТК 024

«Метрологическое обеспечение добычи и учета углеводородов»

г. Казань

24 – 25 ноября 2011 г.

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

Иванов В.П. – ФГУП «ВНИИР», председатель ТК 024;

Аблатыпов Г.М. – ФГУ «Тест-Татарстан»;

Арбузов В.Л. – ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика»;

Вагин В.В. – ФБУ «Тюменский ЦСМ»;

Ведерников В.А. – ОАО «ТНЦ»;

Вороненко А.В. – ООО «ГодСиб»;

Гарифуллин Р.А. – ОАО «АК «ОЗНА»;

Домостроев А.В. – ФГУП «ВНИИМ им. Д.И. Менделеева»;

Естин М.П. – ОАО «НК «Роснефть»»;

Косов В.С. – ОАО «НК Башнефть»;

Линно В.В. – ООО «Инвестстрой»;

Личко А.А. – ООО «ОМЦ Газметрология»;

Немиров М.С. – ОАО «Нефтеавтоматика»;

Осока З.И. – ЗАО «Аргоси»;

Романова М.В. – ОАО «ТНК-ВР»;

Савленков Ю.Б. – ООО НПО «НТЭС»;

Садыков Р.З. – ОАО «Татнефть»;

Сафонов А.В. – ООО «ИМС Индастриз»;

Семашков А.Д. – ОАО «ТНК-ВР Менеджмент»;

Слепян М.А. – ООО «НПФ «Нефтеавтоматика»»;

Стеценко А.А. – ООО «Росэнергоучет»;

Сухарев В.П. – ОАО «Сургутнефтегаз»;

Ушаткин Д.Е. – ООО «ГОДСЕНД-СЕРВИС НТП»;

Файзуллин Н.Н. – ОАО «Татнефть»;
Фафурин В.А. – ООО «СТП»;
Чухланцева М.М. – ФГУ «Томский ЦСМ»

1. СЛУШАЛИ: Информацию о ГОСТ Р 8.733-2011 «ГСИ. Система измерений количества и параметров свободного нефтяного газа. Общие метрологические и технические требования»

Фафурин В.А. ООО «СТП»

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Разработать изменения №1 к ГОСТ Р 8.733-2011.

2. Членам ТК 024 направить в адрес ООО «СТП» свои предложения по содержанию изменения №1 к ГОСТ Р 8.733-2011.

Срок: до 20.12.2011г.

3. ООО «СТП» составить сводку поступивших предложений и направить ее членам ТК 024.

Срок: до 15.01.2011г.

2. СЛУШАЛИ: Об окончательной редакции проекта ГОСТ Р «ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений»

Фафурин В.А. ООО «СТП»

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Одобрить окончательную редакцию проекта национального стандарта ГОСТ Р «ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений» с учетом высказанных предложений.

2. ООО «СТП» организовать электронное голосование по предложению об утверждении проекта национального стандарта ГОСТ Р «ГСИ. Объем природного газа. Общие требования к методикам измерений».

Срок: до 30.01.2012г.

3. СЛУШАЛИ: О разработке проекта национального стандарта ГОСТ Р «ГСИ. Масса газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие требования к методикам (методам) измерений»

Фафурин В.А., ООО «СТП»

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Принять к сведению информацию о разработке проекта национального стандарта ГОСТ Р «ГСИ. Масса газового конденсата, сжиженного углеводородного газа и широкой фракции легких углеводородов. Общие требования к методикам (методам) измерений».

2. Членам ТК 024 направить в адрес ООО «СТП» свои замечания по проекту национального стандарта.

Срок: до 30.01.2012 г.

4. СЛУШАЛИ: О первой редакции проекта ГОСТ Р «Государственная система обеспечения единства измерений. Методика (метод) измерений расхода и количества газа с помощью ультразвуковых преобразователей расхода»

Личко А.А., ООО «ОМЦ Газметрология».

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Одобрить разработку первой редакции стандарта.

2. Разработчику разослать первую редакцию проекта ГОСТ Р членам ТК 024 на отзыв.

Срок: до 01.12.2011 г.

3. Разработчику подготовить сводку замечаний и предложений. Разослать членам ТК 024 доработанный проект стандарта и сводку замечаний и предложений.

Срок: до 31.01.2012 г.

5. СЛУШАЛИ: О проекте Изменения №2 межгосударственного стандарта ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки».

Иванов В.П., ФГУП «ВНИИР»

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Исключить п.И2 Приложения И «Новые типы резервуаров, предназначенные для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем, должны подвергаться обязательным испытаниям для целей утверждения типа.»;

2. Одобрить, с учетом п.1 и представить проект Изменения №2 межгосударственного

стандарта ГОСТ 8.570-2000 «ГСИ. Резервуары стальные вертикальные цилиндрические. Методика поверки», разработанный ФГУП «ВНИИР», в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

6. СЛУШАЛИ:

О проекте Изменения №1 межгосударственного стандарта ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки».

Иванов В.П., ФГУП «ВНИИР»

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Исключить п.К2 Приложения К «Новые типы резервуаров, предназначенные для проведения государственных учетных и торговых операций с нефтью и нефтепродуктами и их хранения, а также взаимных расчетов между поставщиком и потребителем, должны подвергаться обязательным испытаниям для целей утверждения типа.»;

2. Одобрить, с учетом п.1 и представить проект Изменения №1 межгосударственного стандарта ГОСТ 8.346-2000 «ГСИ. Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические. Методика поверки», разработанный ФГУП «ВНИИР», в Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии.

7. СЛУШАЛИ:

О внесении изменений ГОСТов Р 8.615, Р 8.647 и Рекомендаций по метрологии Р 50.2.062-2008

Ведерников В.А., ОАО «ТНЦ»

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Внести в ГОСТ Р 8.615 следующие изменения пределов допускаемой относительной погрешности МИ массы сырой нефти с применением СИКНС:

Содержание воды в сырой нефти, объемная доля, %	Пределы допускаемой относительной погрешности МИ массы нетто сырой нефти с применением СИКНС, %
От 0 до 10	± 1,0
свыше 10 до 20	± 2,5
свыше 20 до 50	± 4,0
свыше 50 до 60	± 7,0
свыше 60 до 70	± 10,0

Примечание – При содержании воды в сырой

нефти более 70% погрешность нормируется по МИ.

2. В п.6.1. проекта ГОСТ Р 8.615-2011 оставить прежнюю редакцию: «пределы допускаемой относительной погрешности».

3. Разработчику ГОСТ Р 8.615 разослать членам ТК 024 сводку отзывов и предложений по внесению изменений в проект ГОСТ Р 8.615-2011 (по результатам публичного обсуждения) и редакцию данного стандарта по результатам публичного обсуждения и решений принятых 25.11.2011г на заседании ТК 024.

Срок: до 28.11.2011 г.

4. Членам ТК 024 направить разработчику ГОСТ Р 8.615 предложения и замечания к проекту ГОСТ Р 8.615-2011

Срок: до 15.12.2011 г.

5.Разработчикам доработать данный проект стандарта по представленным замечаниям.

Срок: до 20.12.2011 г.

6. Ответственному секретарю ТК 024 Томилину А.Ю. направить данный доработанный проект стандарта в Росстандарт для утверждения.

Срок: до 25.12.2011 г.

7. Изменения ГОСТ Р 8.647 и Рекомендаций по метрологии Р 50.2.062-2008 провести после утверждения ГОСТ Р 8.615-2011 в Ростандарте.

8.СЛУШАЛИ: О плане работ ТК на 2012 г. и о перспективном плане работ до 2015 года

Иванов В.П., ФГУП «ВНИИР»

ПОСТАНОВИЛИ: 1. Проект плана работ ТК на 2012-2015 гг. одобрить и разослать Членам ТК 024

2. Членам ТК 024 направить свои предложения по содержанию плана работ на 2012-2015 гг.

Срок: до 30.01.2012г.

Председатель ТК024

В.П.Иванов