

ТРЕТЬЯ ОБЩЕРОССИЙСКАЯ  
НАУЧНО-ПРАКТИЧЕСКАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ  
ПО РАСХОДОМЕТРИИ

## ПРОГРАММА

**Организаторы:**

ОАО *Инженерно-производственная* фирма  
*«Сибнефтеавтоматика»*

**Место проведения:**

*г. Тюмень, ул. Новаторов, 8, актовый зал*  
*ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика».*

Дата: 18 – 19 апреля 2006 г.

г. Тюмень, 2006

## ПРОГРАММА

### III общероссийской научно-практической конференции по расходомерии

#### I Первый день – 18 апреля 2006 г.

- |  |  |
|--|--|
| 9 <sup>00</sup> – 10 <sup>00</sup>       | Регистрация участников конференции   |
| 10 <sup>00</sup> – 10 <sup>10</sup>      | Открытие конференции и приветствие участникам – ген. директор ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика» Абрамов Г.С.  |
| 10 <sup>10</sup> – 10 <sup>30</sup>      | 1. «Проблемы внедрения стандарта ГОСТ Р 8.615-2005»,<br>ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,<br>Абрамов Г.С.   |
| 10 <sup>30</sup> – 10 <sup>50</sup>      | 2. «Совершенствование системы измерений нефти и нефтяного газа –<br>основные проблемы и задачи в области расходомерии»,<br>«ТНТНЦ», г. Тюмень,<br>Овсий Л.И.         |
| 10 <sup>50</sup> – 11 <sup>10</sup>      | 3. «О государственном контроле и мониторинге разработки месторождений<br>УВС»,<br>НИПИ нефти и газа РАЭН, г. Москва,<br>Цой В.Е., Бродский П.А.                      |
| 11 <sup>10</sup> – 11 <sup>30</sup>      | 4. «Нормативно-правовое обеспечение разработки месторождений УВС»<br>НИПИ нефти и газа РАЭН, г. Москва,<br>Цой В.Е.  |
| 11 <sup>30</sup> – 11 <sup>50</sup>      | 5. «Актуальные вопросы нормативно-правового обеспечения<br>нефтедобывающей отрасли»,<br>ГП «НАЦ РН им. Шпильмана», г. Тюмень,<br>Ахпателов Э.А., Коровин В.А.        |
| <b>11<sup>50</sup> – 12<sup>10</sup></b> | <b><i>Перерыв</i></b>  |
| 12 <sup>10</sup> – 12 <sup>30</sup>      | 6. «К вопросу о разработке нормативного документа по учету нефти в<br>нефтегазодобывающих организациях»,<br>ГУП «ИПТЭР», г. Уфа,<br>Степанюгин А.В.                  |
| 12 <sup>30</sup> – 12 <sup>50</sup>      | 7. «Роль и место ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика» на современном рынке<br>промышленной расходомерии»,<br>ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,<br>Зулькарнаев В.Р.    |
| 12 <sup>50</sup> – 13 <sup>10</sup>      | 8. «Коммерческий и оперативный учет нефти и продукции скважин»,<br>МОАО «Нефтеавтоматика», г. Уфа,<br>Черняк А.С.  |
| 13 <sup>10</sup> – 13 <sup>30</sup>      | 9. «Методика выполнения измерений количества нефти на узле учета на базе<br>установки «УЗМ»,<br>ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,<br>Зимин М.И., Чураков В.В. |

**13<sup>30</sup> – 15<sup>00</sup>**

***Перерыв***

- 15<sup>00</sup> – 15<sup>20</sup> 10. «Многофазный измеритель расхода продукции добывающих скважин МИР – ДС»,  
НПП «ЛУЧ», г. Новосибирск,  
Каюров К.Н., Лукьянов Э.Е.
- 15<sup>20</sup> – 15<sup>40</sup> 11. «Влагомеры нефти производства НПП «Нефтесервисприбор» и их место в СИКН»,  
НПП «Нефтесервисприбор», г. Саратов,  
Бургун С.А., Гершгорен В.А., Кратасюк В.Л.
- 15<sup>40</sup> – 15<sup>55</sup> 12. «Полнодиапазонный влагомер (нефтемер) ВОЕСН»  
ПО «Нефтегазовые системы», г. Москва,  
Полторацкий В.М.
- 15<sup>55</sup> – 16<sup>10</sup> 13. «Повышение эффективности учета и контроля материальных потоков за счет внедрения новых разработок Томской Электронной Компании»,  
ООО НПП «ТЭК», г. Томск,  
Роженко Р.М.
- 16<sup>10</sup> – 16<sup>25</sup> 14. «Новые разработки приборов и оборудования для узлов учета нефти (СИКН)»  
ООО «ПТП ЭРА-1», г. Омск,  
Городецкий Э.С.
- 16<sup>25</sup> – 16<sup>40</sup> 15. «Опыт внедрения измерительных установок «ОЗНА-Массомер-М» с кориолисовыми расходомерами «МАСК» в ОАО «Варьеганнефтегаз»,  
ОАО АК «ОЗНА», г. Октябрьский,  
Агадуллин А.Р., Хакимов А.М., Демакин Ю.П.

**16<sup>40</sup> – 16<sup>50</sup>**

***Перерыв***

- 16<sup>50</sup> – 17<sup>10</sup> 16. «Результаты по разработке проектов модернизации ГЗУ «Спутник»  
ПО «Нефтегазовые системы», г. Москва,  
Слепян М.А.
- 17<sup>10</sup> – 17<sup>30</sup> 17. «Средства измерения дебита нефтяных скважин. Модернизация АГЗУ «Спутник»,  
ООО «АРГОСИ Технолджис», г. Москва,  
Калошин А.В., Данилов Р.С.
- 17<sup>30</sup> – 17<sup>50</sup> 18. «Результаты промысловых испытаний счетчика СКЖ в составе с гидроциклонным сепаратором-депульсатором»,  
НПО «НТЭС», г. Бугульма,  
Чудин В.И., Ушков П.В.

## **II Второй день работы конференции – 19 апреля 2006 г.**

- 10<sup>00</sup> – 10<sup>20</sup> 19. «Опыт в области метрологического обеспечения автоматизированных систем измерения расхода и количества газового конденсата»,  
ФГУП «ВНИИР»,  
ЗАО «НИЦ Инкомсистем», г. Казань,  
Сабиров А.И., Юманкин И.А., Ильин А.И., Проккоев В.В.,  
Денисенко С.Ю., Фаткуллин А.М.
- 10<sup>20</sup> – 10<sup>40</sup> 20. «Опыт испытаний проливных поверочных установок для целей утверждения типа»,  
ФГУП «СНИИМ», г. Новосибирск,  
Бадашов Е.Я., Фихман М.И., Шейнин Э.М.
- 10<sup>40</sup> – 11<sup>00</sup> 21. «Особенности метрологического обеспечения интеллектуальной скважины»,  
ООО «ОмскСибНА», г. Омск,  
ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,  
Дударев А.В., Жильцов В.В., Зимин М.И., Исаченко И.Н.
- 11<sup>00</sup> – 11<sup>20</sup> 22. «Об опыте разработки поверочных установок для расходомеров»,  
ОКБ «Гидродинамика», г. Киров,  
Буланов С.Л., Костолапов А.В.
- 11<sup>20</sup> – 11<sup>40</sup> 23. «Определение коэффициентов пересчета массы сырой нефти на товарную на оперативных узлах учета»,  
СИБНИИНП, г. Тюмень,  
Савватеев Н.Ю., Савватеев Ю.Н.
- 11<sup>40</sup> – 12<sup>00</sup>      *Перерыв***
- 12<sup>00</sup> – 12<sup>20</sup> 24. «Автоматизация измерения дебита нефтяных скважин»,  
ММГ – АМ – НОВА, Венгрия,  
Дьердь Безереди
- 12<sup>20</sup> – 12<sup>40</sup> 25. «Технологическая арматура для обустройства нефтяных скважин»,  
ЗАО «ЛОГ», Венгрия,  
Янош Векеши
- 12<sup>40</sup> – 12<sup>55</sup> 26. «Многопараметрический скважинный расходомер РСШ-250. Опыт разработки и промышленной эксплуатации»,  
ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,  
Абрамов О.Л., Карманов В.П., Кузеванов С.А.
- 12<sup>55</sup> – 13<sup>10</sup> 27. «Презентация вихревого расходомера ВИР-100У»,  
ООО «Теплоприбор-ЮНИТ», г. Челябинск,  
Кротиков И.С.
- 13<sup>10</sup> – 13<sup>30</sup> 28. «Опыт продвижения промышленного предприятия на примере ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика»,  
ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,  
Курьянова Н.Н.
- 13<sup>30</sup> – 15<sup>00</sup>      *Перерыв***
- 15<sup>00</sup> – 15<sup>20</sup> 29. «Достоверность измерений – основа управления ресурсами»,  
ЗАО «ИВП «Крейт», г. Екатеринбург,  
Пирогов А.П.

- 15<sup>20</sup> – 15<sup>40</sup> 30. «Новые разработки компании KROHNE в расходомерии и расходомеры производства KROHNE-Автоматика»,  
ООО «Krohne-Инжиниринг», г. Самара,  
Сидоров Н.Н.
- 15<sup>40</sup> – 16<sup>00</sup> 31. «Система диспетчерского управления предприятием «Урайтеплоэнергия». Опыт создания, эксплуатация и развития»  
ООО «ИВС-Миконт», г. Пермь,  
Кутман В.А.
- 16<sup>00</sup> – 16<sup>20</sup> 32. «Зондовые расходомеры газа и пара»,  
ОАО ИПФ «Сибнефтеавтоматика», г. Тюмень,  
Баранов С.Л., Вашурин В.П.
- 16<sup>20</sup> – 16<sup>35</sup> 33. «Опыт разработки универсального блока вычисления расхода БВР.М»  
ООО «СибНА», Каменск-Уральский,  
Томак Р.М.
- 16<sup>35</sup> – 16<sup>50</sup>      *Перерыв***
- 16<sup>50</sup> – 17<sup>10</sup> 34. «Продукция ЗАО «НПФ» Теплоком»,  
ЗАО «Теплоком», г. Санкт-Петербург,  
Посудневский А.А.
- 17<sup>10</sup> – 17<sup>30</sup> 35. «Применение и опыт эксплуатации массовых кориолисовых расходомеров RotaMASS(Yokogawa)»,  
ООО «ТД «Тюмень Прибор», г. Тюмень