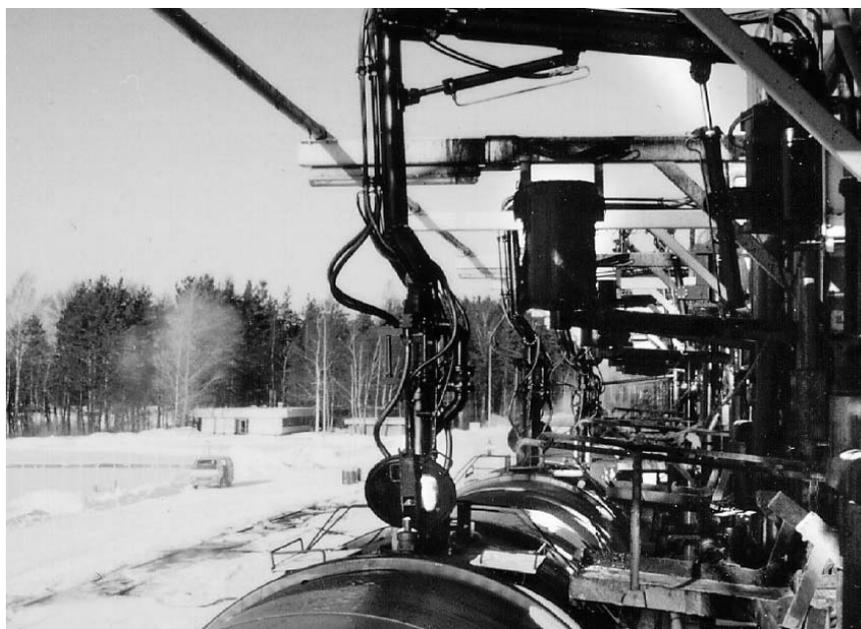


ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ОБРАЗОВАНИЮ
УХТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ



ПРОГРАММА

межрегиональной научно-технической конференции
«Проблемы разработки и эксплуатации месторождений
высоковязких нефтей и битумов»



12-13 ноября 2009 г.

Ухта 2009

ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ

Председатель – Н. Д. Цхадая, ректор УГТУ;
Зам. председателя – И. Н. Андронов, проректор по научной работе УГТУ;
Зам. председателя – Л. М. Рузин, профессор кафедры РЭНГМиПГ;
Члены организационного комитета:
Белогорский Г. Е. – проректор по общим вопросам;
Дозморов А. Н. - проректор по безопасности;
Зудов И. А. – помощник ректора;
Хегай В. К. – первый проректор;
Цуневский Я. П. – первый проректор;
Эмексузян А. Р. – проректор по экономическим вопросам.

ПРОГРАММНЫЙ КОМИТЕТ

Председатель – И. Н. Андронов, проректор по научной работе УГТУ;
Зам. председателя – Л. М. Рузин, профессор кафедры РЭНГМиПГ;
Члены программного комитета:
Агинец Р. В. – заведующий кафедрой ПЭМГ;
Долгушин Н. В. – директор НИПИ нефти и газа;
Нор Е. В. – доцент кафедры ПБиООС;
Павловская А. В. – заведующая кафедрой ОПП;
Сальников А. В. – доцент кафедры ПЭМГ;
Полубоярцев Е. Л. – профессор РЭНГМиПГ

ОБЩИЙ ПОРЯДОК И РЕГЛАМЕНТ КОНФЕРЕНЦИИ

12 ноября 2009 года	<i>Регистрация участников, открытие конференции, пленарное заседание, молодежный научный семинар</i>
9³⁰-10⁰⁰	<i>Регистрация участников конференции (фойе около большой физической аудитории)</i>
10⁰⁰-11⁴⁵	<i>Открытие конференции, пленарное заседание (большая физическая аудитория)</i>
11⁴⁵-12⁰⁰	<i>Кофе-брейк</i>
12⁰⁰-14⁰⁰	<i>Продолжение пленарного заседания (большая физическая аудитория)</i>
14⁰⁰-15⁰⁰	<i>Обед</i>
15⁰⁰-18⁰⁰	<i>Продолжение пленарного заседания (большая физическая аудитория)</i>
18⁰⁰-20⁰⁰	<i>Молодежный научный семинар «Математическое, геологическое и гидродинамическое моделирование залежей нефти и газа» (большая физическая аудитория)</i>
13 ноября 2009 года	<i>Секционные заседания, закрытие конференции</i>
9⁰⁰-15⁰⁰	<i>Секционные заседания (в соответствии с программой)</i>
15⁰⁰-16⁰⁰	<i>Закрытие конференции (большая физическая аудитория)</i>

В научном читальном зале (ауд. 101-В) организована выставка книг и публикаций в научных журналах по тематике конференции. Режим работы: с 8-30 до 17-00

ауд. большая физическая

10⁰⁰ - открытие конференции

Приветственное слово участникам и гостям конференции

Н. Д. Цхадая, председателя оргкомитета конференции,
ректора УГТУ, профессора

ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ

Председатель – И. Н. Андронов,
Сопредседатель – Л. М. Рузин

Регламент выступления – 30 минут, обсуждение доклада – 10 минут

10¹⁵ - 11⁴⁵

1. Рузин Л. М. Комбинированные технологии разработки залежей высоковязких нефтей.
2. Бугаев К. А. (ОАО «Ритэк»). Результаты проведения государственных приемочных испытаний технологического комплекса с забойным парогазогенератором на монотопливе.

11⁴⁵ - 12⁰⁰ – кофе-брейк

3. Урсегов С.О., Тараскин Е.Н., Пчела К.В. (ООО «ПечорНИПИнефть») Комплекс инновационных технологий для совершенствования разработки пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.
4. Власенко В. И. (ООО «Ярега руда»). Особенности и перспективы совместной разработки высоковязкой нефти и нефтетитановой руды на площадях их совместного залегания в границах Ярегского нефтетитанового месторождения.
5. Бекметов О. К., Рузиев Т. К. (Республика Узбекистан). Добыча высоковязких нефтей на месторождениях Сурхандарьинской области республики Узбекистан.

14⁰⁰ - 15⁰⁰ - перерыв на обед

15⁰⁰ – 18⁰⁰ продолжение пленарного заседания

6. Коноплев Ю. П.¹, Гуляев В. Э.², Цгоев К. Н.² (1 – ООО «ПечорНИПИнефть», 2 – НШУ «Яреганефть»). Перспективы применения термошахтного способа на месторождениях тяжелой нефти.
7. Петров Н. А. (УГТУ). Состояние развития методик численного моделирования термических технологий добычи ВВН.
8. Недилюк Л. П.¹, Алабушин А. А.², Рочева А. В.¹ (1 – ОАО «Севергеофизика», 2 – ООО «Лукойл-Коми»). Изучение геологического строения месторождений высоковязких нефтей методами сейсморазведки (на примере Лыаельского участка Ярегского месторождения).
9. Петухов А. В., Петухов А. А., Никитин М. Н. (СПбГГИ). Особенности геологического строения и разработки пермокарбоновой залежи высоковязкой нефти Усинского месторождения.

13 ноября 2009 г.

СЕКЦИОННЫЕ ЗАСЕДАНИЯ
СЕКЦИЯ «ГЕОЛОГИЯ, БУРЕНИЕ И РАЗРАБОТКА»

ауд. 314-А

Председатель секции – Н. В. Долгушин,

сопредседатель – Е. Л. Полубоярцев

регламент выступления – 15 минут

9⁰⁰ - 15⁰⁰

1. Петухов А. В., Никитин М. Н., Колонских А. В. (СПбГТИ). Уточнение модели сложнопостроенного карбонатного резервуара Усинского нефтяного месторождения на основе оценки взаимовлияния скважин с использованием многофазных расходомеров.
2. Зыков В. А.¹, Кошкур О. Н.² (1 – УГТУ, ООО «ЗВЭК «Прогресс»). Некоторые возможности ультразвуковых и электромагнитных технологий воздействия на пласт для повышения эффективности и снижения энергоемкости добычи высоковязких нефтей и битумов.
3. Вафин Р. Ф., Валеева Р. Д., Сурмашев Р., Р. (КГУ). Особенности реперных границ месторождений аномально вязких нефтей Татарстана по данным ГИС и керна.
4. Вафин Р. Ф. (КГУ). О необходимости учета геологических факторов, снижающих природную защищенность подземных вод при добыче ВВН и ПБ.
5. Сурмашев Р. Р., Вафин Р. Ф., Галимов А. Х. (КГУ). Тектоническая активность недр как фактор формирования залежей ВВН и ПБ.
6. Ильин Н. Ю., Вафин Р. Ф., Петров М. А., Исламова Р. Р. (КГУ). Эрозионные врезы как фактор перераспределения пластового давления на залежах ВВН и ПБ.
7. Петров М. А., Нурғалиева Н. Г., Кольчугин А. Н., Вафин Р. Ф., Ильин Н. Ю. (КГУ). Геологическое строение и особенности разработки залежей высоковязких нефтей в карбонатных коллекторах башкирского яруса восточного борта Мелекесской впадины.
8. Русиновская Т. Н., Могутов А. С., Некрасов А. Н. Смирнов А. Н. (УГТУ). Изучение закономерностей размещения тяжелых, высоковязких и высокопарафинистых нефтей в пределах Тимано-Печорской провинции.
9. Терентьев С. Э.¹, Константинов А. А.² (1 – УГТУ, 2 – ОАО «Газпром промгаз»), Богданов Б. П. (ОАО «Газпром промгаз»). Некоторые особенности строения нефтяных месторождений юго-западной части Хорейверской впадины.
10. Тараскин Е. Н. (ООО «ПечорНИПИнефть»). К вопросу характеристики динамических параметров трещиноватости для термогидродинамического моделирования сложнопостроенных карбонатных коллекторов пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.
11. Рожкин М. Е. (УГТУ). Разработка способов прогнозирования эффективности работы насосного оборудования при эксплуатации месторождений высоковязких нефтей.
12. Которова А. Ю., Балакерева Е. А., Горбачев С. Н. (ООО «ПечорНИПИнефть»). Эксплуатация глубинно-насосного оборудования в условиях добычи высоковязкой нефти.
13. Бриза К., Петухов А. В. (СПбГТИ). Новые технологии увеличения нефтеотдачи пластов, используемые на месторождениях Южной Моравии в Чешской Республике.
14. Морозюк О. А. (УГТУ). Характеристика систем термошахтной разработки Ярегского месторождения.
15. Хабибуллин В. А., Акбулатов Т. О. Хабибуллин И. А. (УГНТУ). Исследование транспорта выбуренной породы в горизонтальном стволе скважины.
16. Павловская А. В. (УГТУ). Оценка и резервы повышения эффективности добычи высоковязкой нефти.
17. Витович Б. А. (УГТУ). Организация менеджмента освоения Ярегского месторождения высоковязкой нефти (исторический аспект).
18. Стахина Л. Д., Серебренникова О. В., Шерстюк С. Н. (Институт химии нефти СО РАН, заочно). Влияние методов повышения нефтеотдачи на содержание карбоновых кислот в высоковязких нефтях Усинского месторождения.
19. Стахина Л. Д., Серебренникова О. В., Шерстюк С. Н. (Институт химии нефти СО РАН, заочно). Изменение индивидуального состава углеводородов нефтей Усинского месторождения при воздействии методов увеличения нефтеотдачи.

20. Гладков П. Д., Рогачев М. К., Колонских А. В. (СПбГТИ, заочно). Оценка взаимовлияния скважин на месторождениях аномально-вязких нефтей с использованием данных многофазной расходографии.
21. Максютин А. В., Хусаинов Р. Р. (СПбГТИ, заочно). Исследование комплексного использования плазменно-импульсного и физико-химического воздействия для интенсификации притока на месторождениях высоковязкой нефти.
22. Кулакова О. А., Антипова К. А. (СамГТУ, заочно). Особенности структурных изменений битумов нефтегазоконденсатных месторождений.
23. Зарипов Р. Р. (СПбГТИ, заочно). Техника и технология строительства скважин для разработки месторождений природного битума.

13 ноября 2009 г.

**СЕКЦИЯ «ЭКСПЛУАТАЦИЯ СКВАЖИН, ПОДГОТОВКА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ»
ауд. 307-А**

Председатель – Р. В. Агиней, сопредседатель – А. В. Сальников

регламент выступления – 15 минут

9⁰⁰ - 15⁰⁰

1. Кримчева Г. Г.¹, Долбилина И. Е.² (1 – УГТУ, 2 – ООО «Севернипигаз»). Разработка нормативных документов на основе применения современных аналитических методов контроля качества высоковязкого нефтяного сырья.
2. Кримчева Г. Г. (УГТУ). Особенности транспорта и переработки высоковязкого нефтяного сырья.
3. Габова С. В. (ОАО «Северные МН»). Рассмотрение модели деструкции парафинов в нефти перекачиваемой по магистральному нефтепроводу «Уса-Ярославль».
4. Михалев Ю. П. (ОАО «Северные МН»). Использование различных устройств (насадок) для уменьшения времени подготовки резервуаров для капитального ремонта.
5. Габов А. Г. (ОАО «Северные МН»). Применение ультразвука при рекультивации почв (перспективные методы утилизации нефтяных шламов).
6. Насыбуллина А. Ш., Рахматуллина Г. М., Запеклая Г. Н., Володина Е. Л., Насиленко Н. В. (ОАО «НИИнефтепромхим»). Опыт применения нейтрализатора сероводорода Десульффон-СНПХ-1200 на месторождениях Республики Коми.
7. Насыбуллина А. Ш., Рахматуллина Г. М., Запеклая Г. Н., Булыгина Т. В. (ОАО «НИИнефтепромхим»). Оценка эффективности ингибиторов парафиноотложений марки СНПХ для предотвращения парафинообразования при добыче и транспортировке нефтей Республики Коми.
8. Сальников А. В.¹, Габов А. Г.² (1 – УГТУ, 2 – ОАО СМН). Применение ультразвука для борьбы с донными отложениями в резервуарах для хранения высоковязких нефтей.
9. Сальников А. В. (УГТУ). Влияние магнитного поля на АСПО при магистральном транспорте аномальных нефтей.
10. Сальников А. В., Дроздовский Г. П. (УГТУ). Способ дегазации аномальной нефти, транспортируемой в газонасыщенном состоянии и устройство для его осуществления.
11. Козачок М. В.¹, Крапивский Е. И.¹, Некучаев В. О.² (1 – СПбГТИ, 2 – УГТУ). О возможности изменения свойств транспортируемой высоковязкой нефти с помощью физических полей.
12. Трапезников С. Ю., Колонских А. В. (СПбГТИ, заочно). Неньютоновские жидкости: исследование реологических зависимостей нефтей северных месторождений.
13. Воронов В. А., Александров В. И., Храбров А. П. (СПбГТИ). Транспортирование высоковязких и тяжелых нефтей по магистральным трубопроводам.
14. Федоров В. Т.¹, Полубоярцев Е. Л.², Федоров П. В.¹ (1 – ОАО «Северные МН», 2 – УГТУ). Разработка методики идентификации характеристик насосных агрегатов для нефтей со сложными реологическими свойствами.
15. Федоров В. Т.¹, Полубоярцев Е. Л.² (1 – ОАО «Северные МН», 2 – УГТУ). О программе идентификации характеристик насосных агрегатов для нефтей со сложными реологическими свойствами.
16. Федоров П. В. (ОАО «Северные МН»). Об алгоритме автоматизации процесса выявления причин отклонений установившегося режима нефтепровода.

17. Федоров В. Т.¹, Полубоярцев Е. Л.², Федоров П. В.¹ (1 – ОАО «Северные МН», 2 – УГТУ). О расширении перечня параметров в карте режимов нефтепровода.
18. Федоров П. В. (ОАО «Северные МН»). О классификации и характеристиках причин изменения давления установившегося режима нефтепровода.
19. Федоров П. В. (ОАО «Северные МН»). Об основном уравнении для выявления причин отклонения расчетных и фактических давлений установившихся режимов МН.

12 ноября 2009 г.

МОЛОДЕЖНЫЙ НАУЧНЫЙ СЕМИНАР

**«МАТЕМАТИЧЕСКОЕ, ГЕОЛОГИЧЕСКОЕ И ГИДРОДИНАМИЧЕСКОЕ
МОДЕЛИРОВАНИЕ ЗАЛЕЖЕЙ НЕФТИ И ГАЗА»**

18⁰⁰ - 20⁰⁰

ауд. большая физическая

Председатель – М. Е. Рожкин

регламент выступления – 15 минут

1. Косицын Р. И. (ООО «ПечорНИПИнефть»). Проблемы проектирования разработки нефтяных месторождений с применением гидродинамических симуляторов.
2. Барковская Н. И.¹, Рожкин М. Е.² (1 – ОАО «Газпром промгаз», 2 – УГТУ). Адаптация модели под эксперимент дифференциального разгазирования.
3. Петров Н. А. (УГТУ). Применение эволюционных методов расчета для поиска оптимальной системы разработки месторождений высоковязких нефтей.
4. Тереньтев С. Э., Салеев А. А. (УГТУ). Интерпретация данных ГИС и использование ее в трехмерном геологическом моделировании на примере Gintel и Irap RMS.
5. Могутов А. С., Кузнецов Д. Н., Кулешов В. Е. (УГТУ). Особенности геологического моделирования в программном комплексе IRAP RMS.
6. Богданович Т. И., Ксёنز Т. Г. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ» - «Севернипингаз»). Этапы моделирования разработки Югидского НГКМ.
7. Тараскин Е. Н. (ООО «ПечорНИПИнефть»). К вопросу характеристики динамических параметров трещиноватости для термогидродинамического моделирования сложнопостроенных карбонатных коллекторов пермо-карбоновой залежи Усинского месторождения.
8. Комков А. Е., Симкин Э. М. (Международный университет природы, общества и человека «Дубна», ОАО ВНИИнефть). Методика моделирования распределения температуры по стволу скважины при закачке горячей воды или пара в среде ECLIPSE 300.
9. Антипова К. А., Кулакова О. А. (СамГТУ, заочно). Новый облик залежи углеводородов и ее минерально-битумные показатели.
10. Бубнов П. А. (ООО «Севернипингаз»). Проблемы гидродинамического моделирования месторождений Тимано-Печорской провинции.
11. Лукьянов О. В., Захарченко Т. А. (ОАО «НИИнефтепромхим», заочно). Применение метода ЯМР для определения эффективности применения технологий увеличения нефтеизвлечения.
12. Куприянов А. А., Валидов М. Ф. (ОАО «Татнефть», Татарское геолого-разведочное управление, заочно). Анализ эффективности применения петрофизических зависимостей в геолого-математических моделях.
13. Рочева А. В.¹, Недилюк Л. П.¹, Алабушин А. А.² (1 – ОАО «Севергеофизика», 2 – ООО «Лукойл-Коми»). Изучение геологического строения месторождений высоковязких нефтей методами сейсморазведки (на примере Лыаельского участка Ярегского месторождения).

13 ноября 2009 г.

15⁰⁰ -16⁰⁰ – Закрытие конференции

ауд. большая физическая

1. Подведение итогов конференции (И. Н. Андронов).
2. Заключительное слово председателя организационного комитета Н. Д. Цхадая.

СПИСОК ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

«ТатНИПИнефть» ОАО «Татнефть» ВНИГРИ	– Татарский научно-исследовательский и проектный институт нефти ОАО «Татнефть» имени В. Д. Шашина, г. Бугульма – Всероссийский нефтяной научно-исследовательский геолого-разведочный институт, г. Санкт-Петербург ОАО «Всероссийский нефтегазовый научно – исследовательский институт (ВНИИнефть) имени академика А. П. Крылова», г. Москва
ВНИИнефть	– институт (ВНИИнефть) имени академика А. П. Крылова», г. Москва
ГНГ Институт химии нефти СО РАН КГУ	– Кафедра геологии, нефти и газа УГТУ – Институт химии нефти Сибирского отделения Российской академии наук, г. Томск – Казанский государственный университет им. В. И. Ульянова-Ленина, г. Казань
НШУ «Яреганефть» ОАО «НИИнефтепромхим» ОАО «Зарубежнефть» ООО «ЗВЭК «Прогресс» ОПП ПБиООС	– Нефтяное управление «Яреганефть» ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», п. Ярега – ОАО «Научно-исследовательский институт по нефтепромышленной химии», г. Казань – ОАО «Зарубежнефть», г. Москва – ООО «Завод высоковольтных электронных компонентов «Прогресс», г. Ухта – кафедра организации и планирования производства УГТУ – кафедра промышленной безопасности и охраны окружающей среды УГТУ
ПечорНИПИнефть	– ООО «Научно-исследовательский и проектный институт «ПЕЧОРНИПИНЕФТЬ»
ПЭМГ	– кафедра проектирования и эксплуатации магистральных газонефтепроводов УГТУ
РК РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	– Республика Коми – Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина, г. Москва
РЭНГМиПГ СамГТУ	– кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики УГТУ – Самарский государственный технический университет, г. Самара
СеверНИПИгаз	– Филиал ООО «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий – ВНИИГАЗ» – «СЕВЕРНИПИГАЗ», ОАО «ГАЗПРОМ», г. Ухта
Северные МН	– ОАО «Северные магистральные нефтепроводы», г. Ухта
СПбГГИ	– Санкт-Петербургский государственный горный институт (технический университет) им. Г. В. Плеханова, г. Санкт-Петербург
ТюмГНУ УГТУ УГНТУ	– Тюменский государственный нефтегазовый университет, г. Тюмень – Ухтинский государственный технический университет, г. Ухта – Уфимский государственный нефтяной технический университет, г. Уфа

Проезд до города
от ж/д вокзала –
на автобусе № 2

Проезд до города
от аэропорта –
на автобусе № 12

