

ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО ПО ОБРАЗОВАНИЮ
УХТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ



ПРОГРАММА

межрегиональной научно-технической конференции

**«Проблемы разработки и эксплуатации месторождений
высоковязких нефтей и битумов»**



18-19 ноября 2010 г.

Ухта 2010

ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ

Председатель – Н. Д. Цхадая, ректор УГТУ;

Зам. председателя – И. Н. Андронов, проректор по научной работе УГТУ;

Члены организационного комитета:

Белогорский Г. Е. – проректор по общим вопросам;

Демченко Н. П. – декан геолого-разведочного факультета;

Дозморов А. Н. - проректор по безопасности;

Коршунов Г. В. – помощник ректора;

Кулешов В. Е. – декан нефтегазопромыслового факультета;

Хегай В. К. – первый проректор;

Цуневский Я. П. – первый проректор;

Эмексузьян 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;

Логачев Ю. Л. – заведующий кафедрой бурения;

Павловская А. В. – заведующая кафедрой ОПП;

Пармузина Л. В. – заведующая кафедрой ГНГ;

Петров С. В. – доцент кафедры ПЭМГ;

Полубоярцев Е. Л. – профессор кафедры РЭНГМиПГ

ОБЩИЙ ПОРЯДОК И РЕГЛАМЕНТ КОНФЕРЕНЦИИ

18 ноября 2010 года	<i>Регистрация участников, открытие конференции, пленарное заседание</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 (фойе около большой физической аудитории)</i>
12⁰⁰-14⁰⁰	<i>Продолжение пленарного заседания (большая физическая аудитория)</i>
14⁰⁰-15⁰⁰	<i>Обед</i>
15⁰⁰-16⁰⁰	<i>Культурная программа (посещение музея УГТУ)</i>
16⁰⁰-18⁰⁰	<i>Продолжение пленарного заседания (большая физическая аудитория)</i>
19 ноября 2010 года	<i>Секционные заседания, закрытие конференции</i>
9⁰⁰-12⁰⁰	<i>Секционные заседания (в соответствии с программой),</i>
12⁰⁰-12²⁰	<i>Кофе-брейк</i>
12²⁰-14⁵⁰	<i>Продолжение секционных заседаний</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

В аудиториях 205-Б и 210-Б представлен комплекс ультразвукового оборудования для интенсификации и добычи нефти. Часы работы: 19 ноября с 11-00 до 12-00, с 13-00 до 14-00.

18 ноября 2010г.

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. Грунис Е. Б., Барков С. А. (ОАО ИГиРГИ). Состояние ресурсной базы высоковязких нефтей и битумов России, и пути реализации инновационной политики в развитии технологий их разработки.
2. Бер А. И. (Wintershall Holding GmbH). О деятельности компании «Винтерсхалл» по внедрению методов повышения нефтеотдачи и добычи тяжелой нефти.

11⁴⁵ - 12⁰⁰ – кофе-брейк

12⁰⁰ – 14⁰⁰ продолжение пленарного заседания

3. Боксерман А. А., Власов В. Н., Гришин П. А., Исаева А. В., Ушакова А. С. (ОАО «Зарубежнефть»). Термогазовый метод увеличения нефтеотдачи.
4. Рузин Л. М. (УГТУ). Выбор эффективных технологий разработки залежей высоковязких нефтей и битумов.
5. Урсегов С. О.¹, Тараскин Е. Н.¹, Чертенков М. В.², Пьер Абиг³, Амит Ранджан⁴ (1 – ООО «ПечорНИПИнефть», 2 – ОАО «ЛУКОЙЛ», 3 – Weicir-Franlab, 4 – IFR MEC). Интегрированный подход к моделированию системы трещин и оценке ее влияния на разработку карбонатной залежи с высоковязкой нефтью.
6. Коноплев Ю. П., Герасимов И. В., Чикишев Г. Ф., Кольцов Е. В. (ООО «Печорнипи-нефть»). Термощахтный способ и оценка возможности применения его для разработки месторождений тяжелой нефти.

14⁰⁰ - 15⁰⁰ - перерыв на обед

15⁰⁰ - 16⁰⁰ – посещение музея УГТУ

16⁰⁰ – 18⁰⁰ продолжение пленарного заседания

7. Петров Н. А. (УГТУ). Особенности моделирования неоднородных коллекторов месторождений ВВН на примере Ярегского месторождения.

8. Близиуков В. Ю., Повалихин А. С. Внутрипластовые системы скважин для эксплуатации залежей вязкой нефти.
9. Кокорев В. И.¹, Дарищев В. И.¹, Бугаев К. А.¹, Волков М. Н.² (1 – ОАО «РИТЭК», 2 – ГНЦ ФГУП «Центр Келдыша»). Обработка призабойной зоны пласта с использованием термолита монотоплива.
10. Василенко И. Р.¹, Вороник А. М.² (1 – ООО БСК «РИНАКО», 2 – УГТУ). Восстановление герметичности крепи паронагнетательных скважин в осложненных условиях на пермокарбоновой залежи Усинского месторождения и на Ярегском месторождении тяжелой нефти.

19 ноября 2010 г.

СЕКЦИОННЫЕ ЗАСЕДАНИЯ
СЕКЦИЯ «ГЕОЛОГИЯ, БУРЕНИЕ И РАЗРАБОТКА»

ауд. 314-А

Председатель секции – Н. В. Долгушин,
сопредседатели – Ю. Л. Логачев, Л. В. Пармузина, Е. Л. Полубоярцев

регламент выступления – 15 минут

9⁰⁰ - 15⁰⁰

1. Василенко И. Р.¹, Вороник А. М.² (1 – ООО БСК «РИНАКО», 2 – УГТУ). Опыт цементирования горизонтальных скважин в условиях поглощений на Усинском месторождении.
2. Липаев А. А. (АГНИ). К вопросу о классификации и выборе методов разработки месторождений тяжелых нефтей и природных битумов.
3. Близиуков В. Ю., Повалихин А. С. Технология реализации строительства внутрипластовых добывающих систем.
4. Салаяев В. В., Мячин А. В., Попков В. И., Ахмедов Н. Э., Тимашев Э. О., Хамитов И. Г. (ООО «СамараНИПИнефть»). Оптимизация разработки пласта А4 Боровского месторождения высоковязкой нефти с использованием многоствольных скважин.
5. Петров Н. А. (УГТУ). Методика оптимизации параметров площадного паротеплового воздействия на залежи высоковязких нефтей.
6. Чупров И. Ф., Рузин Л. М., (УГТУ). Моделирование нефтеотдачи трещиноватого пласта, дренируемого системой горизонтальных скважин при тепловом воздействии.
7. Сенин В. В.¹, Заборовская В. В.², Овчаров Д. Л.¹ (1 – УГТУ, 2 – ГУП РК «ТП НИЦ»). Геолого-геохимические предпосылки размещения высоковязких нефтей в Тимано-Печорской провинции.
8. Балахнов А. С. (ГУП РК «ТП НИЦ»). Анализ конструкций и обоснование усовершенствования техники отбора проб пластовых флюидов.
9. Морозюк О. А. (УГТУ). Оценка эффективности разработки Ярегского месторождения с применением различных термошахтных систем.
10. Хисамиев Т. Р., Токарев М. А., Чинаров А. С. (УГНТУ). Эффективность системной обработки заглинизированных терригенных коллекторов.
11. Токарева Н. М., Зейгман Ю. В. (УГНТУ). Оценка влияния неравномерности разбуривания объектов с высоковязкими нефтями на выработку запасов.
12. Петухов А. В.¹, Петухов А. А.², Никитин М. Н.¹, Куклин А. И.³ (1 – СПбГГИ; 2 – ООО «Газпром ПХГ», Москва; 3 – ТПП «ЛУКОЙЛ-Усинскнефтегаз»). Перспективы освоения залежей высоковязких нефтей и битумов Тимано-Печорской провинции с применением современных комплексных технологий
13. Буслаев Г. В., Буслаев В. Ф. (УГТУ). Совершенствование технико-технологических решений для бурения горизонтально-восстающих скважин при шахтном способе разработки месторождений высоковязкой нефти.
14. Морозюк О. А. (УГТУ). Влияние геолого-технологических параметров на эффективность работы подземных скважин Ярегского месторождения.

15. Тананыхин Д. С., Петухов А. В. (СПбГТИ). Крепление слабосцементированных песчаников Ярегского месторождения химическими методами при тепловом воздействии на пласт.
16. Никитин М. Н., Петухов А. В. (СПбГТИ). Изучение реологических характеристик высоковязкой нефти Ярегского месторождения при различных температурах.
17. Ситдииков М. Р., Ишемгужин Е. И., Ишемгужин И. Е. (УГНТУ). Обрывы штанг в НГДУ «Чекмагушнефть» при добыче высоковязкой нефти.
18. Пономарева И. Н. (ПГТУ). К оценке состояния призабойных зон продуктивных пластов, насыщенных высоковязкой нефтью.
19. Костин Н. Г. (ООО «ПечорНИПИнефть», Архангельск). Восстановление первоначального состояния условий нефтенасыщенности пустотного пространства образцов керн.
20. Дуркин С. М. (УГТУ). Исследование параметров пароводяной смеси в стволе подземных нагнетательных скважин.
21. Дуркин С. М. (УГТУ). Оценка роли теплопроводности при термошахтном способе добычи нефти.
22. Павловская А. В. (УГТУ). Оценка коммерческой эффективности внедрения колтюбинговых установок при подземном ремонте скважин на Ярегском нефтяном месторождении.
23. Витович Б. А. (УГТУ). Горный инженер Юрий Спиридонов и высоковязкая нефть региона (исторический аспект).
24. Искрицкая Н. И., Бабаев В. Г. (ВНИГРИ). Экономические проблемы освоения месторождений тяжелых высоковязких нефтей и природных битумов в условиях кризиса.
25. Салихов И. Ф., Конесев Г. В., Чо В. С. (УГНТУ, заочно). Методика оценки противоприхватных свойств фильтрационных корок буровых растворов.
26. Епихин А. В., Ковалев А. В. (ТПУ, заочно). Оценка влияния осевой нагрузки на электрические токи, возникающие при разрушении горных пород бурением.
27. Зарипов Р. Р., Морозов Ю. Т. (СПбГТИ, заочно). Актуальные вопросы проводки наклонно направленного интервала скважин для разработки месторождений высоковязких нефтей.

19 ноября 2010 г.

СЕКЦИЯ «ЭКСПЛУАТАЦИЯ СКВАЖИН, ПОДГОТОВКА И ТРАНСПОРТ НЕФТИ»

ауд. 307-А

Председатель – Р. В. Агиней, сопредседатель – С. В. Петров

регламент выступления – 15 минут

9⁰⁰ - 15⁰⁰

1. Агиней Р. В., Андронов И. Н. (УГТУ). Применение магнитного метода для оценки поврежденности штанг в скваженных насосах.
2. Плотников Д. М., Сызранцев В. Н. (ТюмГНГУ). Установка электровинтового насоса для высоковязких нефтей.
3. Шаверина Н. Л., Кошелев Л. И. (ООО «ПечорНИПИнефть»). Реологические исследования с применением передового лабораторного оборудования и современного программного обеспечения, направленные на решение проблем транспорта высоковязких водонефтяных эмульсий Ярегского месторождения.
4. Хазов О. В., Абубакирова С. Р. (АГНИ). Выбор оптимального метода депарафинизации скважин.
5. Вишняков И. А., Крапивский Е. И. (СПбГТИ). Выбор оптимальной модели турбулентности для гидродинамического расчета течения высоковязкой нефти в трубе с использованием программного комплекса ANSYS/FLUENT.
6. Петров С. В., Деркач М. Д. (УГТУ). Возможность применения СВЧ-излучения при транспорте высоковязких нефтей.
7. Попов В. В. (ООО «ЛУКОЙЛ-УНП», РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина). Испытания нефтерастворимых дезэмульгаторов при подготовке к переработке Ярегской нефти.

8. Друганова Е. В.¹, Сургучев Л. М.², Ибатуллин Р. Р.³ (1 – ИПНГ РАН/ЗАО «Петролиум Технолоджис»; 2 – ИПНГ РАН/IRIS, Москва/Ставангер; 3 – ТатНИПИнефть). Закачка воздуха на Мордово-Кармальском месторождении: моделирование и оценка повышения нефтеотдачи пласта.
9. Федоров П. В. (ОАО «Северные МН»). Опыт применения противотурбулентной присадки LP Arctic Grade на МН «Уса-Ухта», «Ухта-Ярославль» ОАО «СМН».
10. Володин А. Г. (ООО «Хенкель Рус»). Ремонтные технологии Локтайт и пути повышения эффективности оборудования при эксплуатации месторождений высоковязких нефтей.
11. Михалев А. Ю.¹, Михалева Е. В.², Паламарчук А. А.¹ (1 – УГТУ, 2 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ в г. Ухта»). Развитие оптических методов контроля за фазовым состоянием парафинов в нефти.
12. Михалев А. Ю. (УГТУ). Модернизация аналоговых вискозиметров.
13. Козлов Д. И., Крайнев Д. С., Вишневская Н. С. (УГТУ). Пути снижения затрат при трубопроводном транспорте высоковязких нефтей.
14. Паламарчук А. А.¹, Михалев А. Ю.¹ (УГТУ). Обоснование выбора оборудования для установки по исследованию процесса кристаллизации парафина нефти.
15. Некучаев В. О., Мишарин А. Е., Астахов А. В., Васенева А. А. (УГТУ). Изучение кризиса течения высоковязких нефтей Усинского и Ярегского месторождений.
16. Кримчеева Г. Г. (УГТУ). Проблемы утилизации парафинистых остатков при транспорте парафинистого сырья.
17. Смирнов Ю. Г. (УГТУ). О возможности использования магнитных частиц для разрушения нефтяных эмульсий.
18. Козачок М. В.¹, Крапивский Е. И.¹, Некучаев В. О.² (1 – СПбГГИ, 2 – УГТУ, заочно). Применения ультразвука мощностью 1,5 Вт/см² с целью изменения реологических характеристик аномальной нефти.
19. Трапезников С. Ю., Маларев В. И., Николаев А. К. (СПбГГИ, заочно). Математическая модель процесса теплообмена потока нефти в трубопроводе.
20. Максютин А. В., Хусаинов Р. Р. (СПбГГИ, заочно). Оценка возможности применения технологии плазменно-импульсного воздействия на месторождениях с трудноизвлекаемыми запасами нефти.
21. Киекбаев А. А., Агзамов Ф. А. (УГНТУ, заочно). Исследование долговечности цементного камня в сульфатных средах.

19 ноября 2010 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

Wintershall Holding GmbH	– Компания «Винтерсхалл», Германия
АГНИ	– Альметьевский государственный нефтяной институт, г. Альметьевск
ВНИГРИ	– Всероссийский нефтяной научно-исследовательский геолого-разведочный институт, г. Санкт-Петербург
ГНГ	– Кафедра геологии, нефти и газа УГТУ
ГНЦ ФГУП «Центр Келдыша»	– Государственный научный центр Российской Федерации - федеральное государственное унитарное предприятие «Исследовательский центр имени М. В. Келдыша», г. Москва

*Межрегиональная научно-техническая конференция
«Проблемы разработки и эксплуатации месторождений высоковязких нефтей и битумов»
18-19 ноября 2010 г.*

ГУП РК «ТП НИЦ»	– Государственное унитарное предприятие Республики Коми «Тимано-Печорский научно-исследовательский центр», г. Ухта
ИПНГ РАН/ЗАО «Петролиум Технолоджис»	– ИПНГ РАН/ЗАО «Петролиум Технолоджис», г. Москва
НШУ «Яреганефть»	– Нефтешахтное управление «Яреганефть» ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз», п. Ярега
ОАО «Зарубежнефть»	– ОАО «Зарубежнефть», г. Москва
ОАО «Ритэк»	– ОАО «Российская инновационная топливно-энергетическая компания», г. Москва
ОАО «Северные МН»	– ОАО «Северные магистральные нефтепроводы», г. Ухта
ОАО ИГиРГИ	– ОАО «Институт геологии и разработки горючих ископаемых», г. Москва
ООО «Газпромнефть НТЦ»	– ООО «Газпромнефть НТЦ», г. Санкт-Петербург
ООО «ПечорНИПИнефть»	– ООО «ПечорНИПИнефть», г. Ухта
ООО «СамараНИПИнефть»	– ООО «СамараНИПИнефть», Научно-исследовательский и проектный институт нефтедобычи ОАО «НК «Роснефть», г. Самара
ООО «Хенкель Рус»	– ООО «Хенкель Рус», г. Москва
ООО БСК «РИНАКО»	– ООО Буровая сервисная компания «РИНАКО», г. Москва
ООО «ЛУКОЙЛ-УНП»	– «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», г. Ухта
ОПП	– кафедра организации и планирования производства УГТУ
ПБиООС	– кафедра промышленной безопасности и охраны окружающей среды УГТУ
ПГТУ	– Пермский государственный технический университет
ПечорНИПИнефть	– ООО «Научно-исследовательский и проектный институт «ПЕЧОРНИПИНЕФТЬ», г. Ухта
ПЭМГ	– кафедра проектирования и эксплуатации магистральных газонефтепроводов УГТУ
РГУ нефти и газа имени И. М. Губкина	– Российский государственный университет нефти и газа имени И.М. Губкина, г. Москва
РК	– Республика Коми
РЭНГМиПГ	– кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики УГТУ
Северные МН	– ОАО «Северные магистральные нефтепроводы», г. Ухта
СПбГГИ	– Санкт-Петербургский государственный горный институт (технический университет) им. Г. В. Плеханова, г. Санкт-Петербург
ТатНИПИнефть	– Татарский научно-исследовательский и проектный институт нефти ОАО «Татнефть» имени В. Д. Шашина, г. Бугульма
ТПУ	– Томский политехнический университет
ТюмГНГУ	– Тюменский государственный нефтегазовый университет, г. Тюмень
УГНТУ	– Уфимский государственный нефтяной технический университет, г. Уфа
УГТУ	– Ухтинский государственный технический университет, г. Ухта
филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ в г. Ухта»	– Филиал «Научно-исследовательского института природных газов и газовых технологий – Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта

