

МИНОБНАУКИ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ  
УХТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ



60  
ЛЕТ  
1960-2020

ФИЛИАЛУ  
ООО «ГАЗПРОМ  
ВНИГАЗ» В Г. УХТА

## ПРОГРАММА

международной конференции  
«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

06-07 февраля  
2020 года

*Памяти профессора,  
доктора технических наук  
Геннадия Васильевича  
Рассохина*

Ухта, УГТУ



## ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ

- Председатель** – Р. В. Агинеи, доктор техн. наук, профессор, врио ректора УГТУ
- Заместители председателя:**
- И. В. Курта, канд. техн. наук, доцент, проректор по науке;
  - А. С. Кузьбожев, доктор техн. наук, начальник отдела надежности и ресурса Северного коридора ГТС филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию);
  - Е. П. Шеболкина, канд. филол. наук, доцент, проректор по учебно-методической работе.

### Члены организационного комитета:

- Демченко Н. П. – канд. геол.-минерал. наук, директор института геологии, нефтегазодобычи и трубопроводного транспорта УГТУ;
- Борейко Д. А. – канд. техн. наук, доцент кафедры МОНиГП;
- Бурмистрова О. Н. – доктор техн. наук, профессор, заведующий кафедрой технологии и машин лесозаготовок, и. о. директора строительно-технологического института;
- Крестовских Т. С. – канд. эконом. наук, доцент, заведующий кафедрой менеджмента и маркетинга, и. о. директора института экономики, управления и информационных технологий;
- Пельмегов Р. В. – директор Информационно-вычислительного Центра;
- Просужих А. А. – проректор по финансам и административно-хозяйственной работе;
- Троханович М. С. – главный инженер;
- Чемезов А. С. – начальник Управления по учебно-воспитательной работе и социальным вопросам;
- Якимов В. А. – проректор по безопасности.

## ПРОГРАММНЫЙ КОМИТЕТ

- Председатель** – И. В. Курта, канд. техн. наук, доцент, проректор по науке.
- Заместители председателя**
- С. Н. Беляев, заместитель начальника отдела научной политики и организации научных исследований;
  - Л. Н. Северинова, канд. техн. наук, ученый секретарь филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта (по согласованию).

### Члены программного комитета:

- Борейко Д. А. – канд. техн. наук, доцент кафедры МОНиГП;
- Быков И. Ю. – доктор техн. наук, профессор, заведующий кафедрой МОНиГП;
- Дуркин В. В. – канд. техн. наук, доцент, заведующий кафедрой РЭНГМиПГ;



Первые «Рассохинские чтения» состоялись в феврале 2009 года. Тема семинара в целом определена созданным Геннадием Васильевичем Рассохиным научным направлением, относящимся к области освоения газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений, а также продолжением ее разработки и реализации



его учениками и коллегами.

### Динамика по годам:

2009	➤	25 докладов
2010	➤	36 докладов
2011	➤	70 докладов
2012	➤	95 докладов
2013	➤	120 докладов
2014	➤	135 докладов
2015	➤	120 докладов
2016	➤	125 докладов
2017	➤	139 докладов
2018	➤	136 докладов
2019	➤	150 докладов
2020	➤	151 доклад

С 2017 года международный семинар «Рассохинские чтения» приобрел статус «международной конференции»

- Дуркин С. М. – канд. техн. наук, доцент, доцент кафедры РЭНГМиПП;
- Кожевникова П. В. – канд. техн. наук, доцент кафедры ВТИСиТ;
- Меркурьева И. А. – канд. техн. наук, начальник технического отдела ООО «ГАЗПРОМ трансгаз Ухта» (по согласованию);
- Могутов А. С. – канд. техн. наук, доцент кафедры ПР МПИ;
- Мотрюк Е. Н. – канд. техн. наук, доцент, доцент кафедры высшей математики;
- Некучаев В. О. – доктор физ.-мат. наук, профессор, заведующий кафедрой физики;
- Ростовщиков В. Б. – канд. геол.-минерал. наук, доцент, заведующий кафедрой ПР МПИ.

**Научный секретарь конференции**

- Киборт И. Д. – канд. техн. наук, доцент кафедры строительства, начальник отдела научной политики и организации научных исследований.

**Технический секретарь конференции**

- Пикова М. Н. – ведущий специалист отдела научной политики и организации научных исследований.

«Организаторы чтений будут всячески стремиться не только к тому, чтобы повысить интенсивность и качество научного общения среди специалистов нефтегазового дела, не только к тому, чтобы труды и само имя Геннадия Васильевича были активно востребованы в образовательном пространстве. Мы будем содействовать укреплению партнёрских связей в нашей отрасли. А на примере жизни



и творчества Рассохина будем пропагандировать вечные ценности науки, образования, высокого профессионализма и патриотизма. Это необходимо всем поколениям живущих, но особенно молодёжи»

Н. Д. Цхадая, 2009 г.

«...форум прочно занял свою нишу в научной жизни нашего университета и нефтегазового профессионального сообщества, в развитии топливно-энергетического комплекса России. Но именно сегодня я хотел бы с чувством глубокой признательности за многолетнее партнерство и справедливой гордости за его итоги определить «Рассохинские чтения» как визитную карточку сотрудничества УГТУ, ООО «Газпром трансгаз Ухта» и ООО «Газпром ВНИИГАЗ». При всей многогранности наших партнерских взаимоотношений, при всём объеме и сложности совместно решаемых задач, есть аспекты, которые имеют для нас, опорного вуза ПАО «Газпром» и кузницы инженерных кадров на родине первой российской нефти, не побоюсь высокого слова, сокровенное значение.»

Н. Д. Цхадая, 2019 г.

**ОБЩИЙ ПОРЯДОК И РЕГЛАМЕНТ****06 февраля 2020 года**

- 9<sup>30</sup>-10<sup>00</sup> - Регистрация участников конференции (фойе около Конгресс-холла)
- 10<sup>00</sup>-13<sup>00</sup> - Открытие конференции, пленарное заседание (Конгресс-холл)
- 13<sup>00</sup>-14<sup>00</sup> - Обед
- 14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup> - Секционные заседания (в соответствии с программой)

**07 февраля 2020 года**

- 10<sup>00</sup>-13<sup>00</sup> - Секционные заседания (в соответствии с программой)
- 13<sup>00</sup>-14<sup>00</sup> - Обед

**ВЫСТАВКА книг и публикаций библиотечно-информационного комплекса университета  
«Помнят там, где есть традиции»**

- 06 февраля – с 10-00 до 13-00 (фойе около Конгресс-холла);  
с 14-00 до 17-00 (научный читальный зал, 101 «В»)
- 07 февраля – с 10-00 до 13-00 (научный читальный зал, 101 «В»)

Музей УГТУ представляет:

**Экспозиция «Они стояли у истоков (Г. В. Рассохин, М. А. Бернштейн, Г. Р. Рейтенбах, А. Я. Молий)» (второй зал музея)**

**Экспозиция «Народный депутат РСФСР – Г. В. Рассохин» (холл музея)**

**Показ фильма «Линия жизни» о Г. В. Рассохине (музыкальная гостиная музея)**

**ОТКРЫТИЕ КОНФЕРЕНЦИИ, ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ**

06.02.2020  
10<sup>00</sup>

**Конгресс-холл (УГТУ, корп. А, 4 этаж)**

Приветственное слово участникам и гостям конференции доктора технических наук, врио ректора УГТУ **Р. В. Агиней**

Приветственное слово участникам и гостям конференции заместителя генерального директора по управлению персоналом ООО «Газпром трансгаз Ухта **Е. В. Гусева**

Приветственное слово начальника филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта **Р. Ю. Юнусова**

**Пленарные доклады**

1. **Середёнок В. А.** (ПАО «Газпром»). Корпоративная система внедрения инновационной и высокотехнологичной продукции в ПАО «Газпром».
2. **Юнусов Р. Ю., Швецов М. В.** (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Перспективы наращивания сырьевой базы и развития объектов добычи углеводородного сырья в Северо-Западном регионе.
3. **Грунис Е. Б.<sup>1</sup>, Ростовщиков В. Б.<sup>2</sup>, Мельников П. Н.<sup>1</sup>, Скворцов М. Б.<sup>1</sup>, Давыденко Б. И.<sup>1</sup>** (1 – ОАО «ВНИГНИ», 2 – УГТУ). Актуальные проблемы нефтегеологической науки предстоящего десятилетия.

## СЕКЦИЯ

## «ГЕОЛОГИЯ, ПОИСКИ И РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ»

Председатель секции – В. Б. РостовщиковСопредседатель – А. С. Могутов

06.02.2020

14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup>

Ауд. 403-Б

07.02.2020

10<sup>00</sup>-13<sup>00</sup>

1. Антоновская Т. В. (УГТУ). Коллекторские свойства девонских карбонатных отложений юго-востока Печоро-Баренцевоморского региона.
2. Антоновская Т. В. (УГТУ). Нефтегазоносность каменноугольных и пермских карбонатов юго-востока Печоро-Баренцевоморского региона.
3. Ахметжанова З. М., Овчарова Т. А. (УГТУ). Новые представления об условиях формирования и нефтегазоносности Среднепечорского поднятия.
4. Вельтистова О. М., Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Интерпретация геолого-геофизических данных на примере сложнопостроенных сред.
5. Грунис Е. Б.<sup>1</sup>, Давыденко Б. И.<sup>1</sup>, Сотникова А. Г.<sup>1</sup>, Лукова С. А.<sup>1</sup>, Маракова И. А.<sup>2</sup> (1 – ОАО «ВНИГНИ», 2 – УГТУ). Роль тектоники кристаллического фундамента в пространственном размещении традиционных и нетрадиционных источников углеводородов.
6. Данилова Е. М. (ИПНГ РАН). Влияние вторичных преобразований на изменение фильтрационно-емкостных свойств трещинно-кавернозного карбонатного коллектора по данным ГИС и результатам исследований керна.
7. Ершова О. В. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Геологическое сопровождение бурения скважин по технологии SAGD в условиях неопределенности геологического и тектонического строения на примере Лыаельской площади Ярегского месторождения.
8. Колоколова И. В., Коновалова И. Н. (ИПНГ РАН). Исследование истории вопроса оценки и картирования флюидоупоров при выборе наилучших природных резервуаров для подземного хранения газа.
9. Кузьминова И. В. (УГТУ). Современная технология исследований динамики фильтрационных процессов в интервале перфорации продуктивного пласта ствола горизонтальных скважин методом спектральной шумометрии.
10. Куранов А. В., Желудова М. С., Зегер Н. А. (ООО «ТП НИЦ»). Количественная оценка нефтегазового потенциала территории Республики Коми.
11. Мелькова Л. В., Журавлева Ю. А. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Уточнение структурно-тектонической модели южной части Печоро-Кожвинского мегавала и обоснование перспектив нефтегазоносности выявленных объектов.
12. Петухов А. В.<sup>1</sup>, Муллагалин И. З.<sup>2</sup>, Муллагалиев Т. И.<sup>1</sup> (1 – ООО «НГТ-Инжиниринг», 2 – ООО «Уфимский НТЦ»). Комплексная разведка продуктивных участков в доманиковых и доманикоидных отложениях на разрабатываемых месторождениях Тимано-Печорской и Волго-Уральской провинций.
13. Реутов Е. А., Ростовщиков В. Б. (УГТУ). Новые данные по нефтегазоносности Денисовской впадины.



Владимир Борисович  
Ростовщиков



Александр Сергеевич  
Могутов

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

14. Риле Е. Б., Ершов А. В., Попова М. Н. (ИПНГ РАН). Покрышки над фаменскими залежами нефти Тимано-Печорской НГП.
15. Сбитнева Я. С.<sup>1</sup>, Ростовщиков В. Б.<sup>1</sup>, Колоколова И. В.<sup>2</sup> (1 – УГТУ, 2 – ИПНГ РАН). Эволюция взглядов на формирование и прогноз нефтегазоносности Предуральского краевого прогиба.
16. Сенин С. В. (ООО «ТП НИЦ»). Раздельный прогноз нефтегазоносности Предуральского краевого прогиба на основе фактических и расчетных данных.
17. Симонова М. И.<sup>1</sup>, Ростовщиков В. Б.<sup>2</sup> (1 – АО «Светлана-полупроводники», 2 – УГТУ). Особенности выделения нетрадиционных коллекторов в продуктивных толщах верхнего девона в Хоседаю-Неруюской зоне гряды Чернышова.
18. Сопильняк О. С., Крайн Д. Р., Ершов А. С. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Опыт применения технологии отбора проб пластовых флюидов приборами ОПК на залежах Арктического шельфа.
19. Швецов М. В., Ермакова О. Л., Опекунова Ю. В. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Проблемы освоения слабоизученных участков недр на примере Северо-Тюнгской площади (республика Саха).

## СЕКЦИЯ

## «РАЗРАБОТКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА»

06.02.2020

14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup>

Ауд. 216-А

07.02.2020

10<sup>00</sup>-13<sup>00</sup>Председатель – В. В. ДуркинСопредседатель – С. М. Дуркин

1. Бельтюков Д. А. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Обоснование и оптимизация применения технологии ПЦО горизонтальной скважины на основе гидродинамической модели.
2. Богданович Т. И., Труфанов С. В. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Подход к моделированию закачки газообразного агента на примере Вуктыльского НГКМ.
3. Борисов Д. В., Хилько В. А. (НТЦ ПАО «Газпром нефть»). Расчет параметров закачки газа в скважины при различных термобарических условиях нагнетания.
4. Васинкин С. А.<sup>1</sup>, Труфанов С. В.<sup>2</sup> (1 – УГТУ, 2 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Оптимизация расхода ингибитора гидратообразования при эксплуатации скважин.
5. Голованов А. Е., Святчик Д. С., Труфанов С. В., Шульц Е. А. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Оптимизация технологического процесса установки производства серы УПН «Восточный Ламбейшор» ТПП «ЛУКОЙЛ – Усинскнефтегаз».
6. Заморина А. Н. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Современный подход к применению термощахтной технологии разработки на Ярегском нефтетитановом месторождении.
7. Катеев Р. И., Зарипов А. М., Исмагилов А. А., Шаяхметов А. Ш. (Институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть»). Разработка технических требований и методики проведения испытаний термостойкого тампонажного раствора и камня цемента для скважин месторождений сверхвязкой нефти (СВН) ПАО «Татнефть».
8. Калинин С. А., Морозюк О. А., Скворцов А. С. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Лабораторные исследования технологий, направленных на повышение эффективности разработки залежей высоковязких нефтей.
9. Костоломов Е. В., Панкратова Е. И. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Изменение продуктивной характеристики добывающих скважин в процессе разработки с применением вторичных методов повышения конденсатоотдачи.
10. Ксёэнз Т. Г. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Подход к оценке рисков при планировании объемов добычи УВ-сырья на примере Югидского НГКМ.
11. Ланина Т. Д., Селиванова Е. С. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Использование сточных вод в системах оборотного водоснабжения парогенераторных установок (на примере Усинского нефтяного месторождения).

**«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»**

12. Миклина О. А.<sup>1</sup>, Московец В. С.<sup>2</sup>, Кондратьева К. Г.<sup>1</sup> (1 – УГТУ, 2 – ТПП «Когалымнефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ «Западная Сибирь»). Результаты современной технологии точного ГРП.
13. Митрошин А. В. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Результаты выполнения работ по мониторингу механизированного фонда скважин за 2019 год на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-ПЕРМЬ», ООО «ЛУКОЙЛ-Коми».
14. Нимак О. Н. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Оптимизация системы разработки нефтяной оторочки D2ef Пашнинского месторождения по результатам эксплуатационного разбуривания.
15. Патокина О. Ю.<sup>1</sup>, Хижняк Г. П.<sup>2</sup>, Глущенко В. Н. (1 – филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми, 2 – ПНИПУ). Создание каналов кислотного растворения в доломитовых коллекторах: решения и проблемы.
16. Платова Р. Ю., Кошелев Л. И. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Рекомендации по выбору режимов эксплуатации межпромысловых нефтепроводов в условиях снижения объемов добычи (на примере Тэдинского месторождения).
17. Петухов А. В.<sup>1</sup>, Никитин М. Н.<sup>2</sup>, Литвин В. Т.<sup>2</sup> (1 – ООО «НГТ-Инжиниринг», 2 – ООО «Акрибия Лаб»). Термостойкий гелеобразующий состав на основе силиката натрия для повышения эффективности закачки пара на Усинском и Ярегском месторождении.
18. Подойницын С. П. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Проблемы гидродинамического моделирования и пути их решения в условиях термошахтной разработки Ярегского месторождения.
19. Рафикова К. Р., Трофимов А. С., Хисаметдинов М. Р. (Институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть»). Обобщение промыслового опыта применения полимерных микрогелевых композиций с целью определения оптимальных объемов закачки.
20. Стариков А. Н. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Обоснование технологии и реагентов для большеобъемной обработки призабойной зоны терригенного коллектора (на примере Лачельского участка Ярегского месторождения).
21. Павловская А. В. (УГТУ). Диагностика эффективности нефтегазового сервиса.
22. Алиева О., Алиев А. (АГУНиП). Освоение газлифтных скважин морских месторождений.
23. Алиева О., Алиев А. (АГУНиП). Газогидродинамика газонагнетаемого горизонта в период действия ПХГ.
24. Бороздин С. О., Подгорнов В. М. (РГУ нефти и газа (НИУ) им. И. М. Губкина). Оценка роли капиллярных процессов при вскрытии бурением продуктивных отложений в зависимости от поверхностной активности фильтрата скважинных растворов.
25. Буцыленко И. Е., Пахлян И. А. (КубГТУ). Повышение экологической безопасности недропользования на примере доразработки Ключевого месторождения.
26. Головин В. В.<sup>1</sup>, Литвинов А. В.<sup>2</sup>, Пищухин В. М.<sup>2</sup> (1 – ООО «Красноярскгазпромнефтегазпроект», 2 – ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Влияния фракционного состава карбонатного наполнителя в фильтрационной корке бурового раствора на эффективность кислотной обработки.
27. Игнатченко О. А., Толстикова Н. В. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Повышение эффективности подготовки газа при его закачке в подземное хранилище.
28. Квашина А. М., Пахлян И. А. (КубГТУ). Разработка мероприятий для интенсификации добычи на Левкинском месторождении.



Василий Вячеславович  
Дуркин



Сергей Михайлович  
Дуркин

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

29. Мамедова Г. (АГУНиП). Повышение рациональности геолого-технических мероприятий для интенсификации газовой добычи.
30. Мугатабарова А. А., Павлюченко В. И. (УГНТУ). Разработка технологии применения ингибиторов коррозии для защиты внутренней поверхности газопромыслового оборудования.
31. Новрузова С. Г., Маммадли Э. У. (АГУНиП). Выбор мероприятий для управления разработкой газоконденсатных месторождений с нефтяной оторочкой.
32. Омелянюк М. В., Зотов Е. Н. (КубГТУ). Практическая апробация компоновок для очистки ствола скважин.
33. Омелянюк М. В. (КубГТУ). Очистка систем рубашечного охлаждения газомотокомпрессоров систем сбора и подготовки газа добывающих предприятий и ПХГ.
34. Полников В. В.<sup>1</sup>, Хафизов А. Р.<sup>2</sup>, Чеботарёв В. В.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром добыча Надым» Ямальское газопромысловое управление, 2 – УГНТУ). Результаты лабораторных испытаний по определению коррозионной агрессивности в условиях периодической конденсации влаги в среде углекислого газа.
35. Попов В. В. (СВФУ). Эффективность применения горизонтальных скважин при разработке месторождений с трещиноватыми коллекторами на примере Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения.
36. Резник А. А., Гулин А. И. (УГНТУ). Обзор существующих средств повышения нефтеотдачи.
37. Скворцов А. С., Калинин С. А., Морозюк О. А. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Разработка методических подходов изучения технологий извлечения нефти (в т. ч. высоковязкой) смешивающимися агентами.
38. Сулейменов Н. С. (КызГУ). Влияния фракционного состава карбонатного наполнителя в фильтрационной корке бурового раствора на эффективность кислотной обработки.
39. Фокеева Л. Х., Ганиева Г. Р. (КФУ). Оценка эффективности применения ингибиторов гидратообразования на объектах газодобычи.
40. Шайдаков В. В., Аюпова А. Р., Костиловский В. А. (УГНТУ). Пути совершенствования существующих схем и интенсификации процессов очистки сточных вод.
33. Пахлян И. А. (КубГТУ). Усовершенствованная технология ремонта добывающего фонда скважин газонефтяного месторождения Дыш.
34. Сулейменов Н. С., Абильдаев Н. А., Махатова Н. Ш. (КызГУ). Исследования изменения фильтрационных характеристик призабойной зоны пласта при заканчивании скважин с открытым забоем.
35. Яраханова Д. Г. (КФУ). Горизонтальные скважины и гидроразрыв пласта.
36. Яраханова Д. Г. (КФУ). Опыт применения горизонтальных скважин на зарубежных месторождениях.

## СЕКЦИЯ

## «АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ

## МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА»

06.02.2020

14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup>

Ауд. 307-А

Председатель – В. О. НекучаевСопредседатели – И. А. Меркурьева, А. В. Сальников

07.02.2020

10<sup>00</sup>-14<sup>00</sup>

1. Агинея Р. В.<sup>1</sup>, Мамедова Э. А.<sup>2</sup> (1 – УГТУ, 2 – Нижегородский филиал ООО «Газпром проектирование»). Оценка напряженно-деформированного состояния нефтегазопроводов, находящихся под давлением среды, по результатам измерения коэрцитивной силы металла труб.
2. Александров О. Ю.<sup>1</sup>, Александров Ю. В.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром инвест», 2 – ООО «СТРОЙГАЗМОНТАЖ»). Совершенствование методов снижения коррозионного влияния геомагнитно-индуцированных токов на магистральные нефтегазопроводы.
3. Бондаренко А. И., Трошков А. С. (ИТЦ ООО «Газпром трансгаз Волгоград»). Оперативное информирование о показателях технического состояния объектов ЛЧМГ по результатам диагностик.

**«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»**

4. **Бочкарев С. В.** (УПЦ филиал ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Методы повышения эффективности производственного обучения по направлению эксплуатации линейной части МГ.
5. **Буторин А. И., Сальников А. В.** (УГТУ). Оценка напряженно-деформированного состояния магистрального газонефтепровода методом инклинометрических измерений.
6. **Делюкин В. С., Сальников А. В.** (УГТУ). Разработка композиционного внутреннего покрытия труб и емкостей с малым гидравлическим сопротивлением и устойчивостью к асфальтосмолопарафиновым отложениям.
7. **Дмитриева А. С., Белоусов А. Е., Щипачев А. М.** (СПГУ). Повышение эффективности редуцирования природного газа на газораспределительных станциях.
8. **Ежов И. М., Шигапов Р. О.** (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Применение герметизатора ГТ-01 для сохранения чистоты внутренней полости трубопровода в процессе строительства.
9. **Ивонин А. А.** (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Оценка и мониторинг коррозионного состояния объектов транспорта газа ООО «Газпром трансгаз Ухта».
10. **Игнатик А. А., Сальников А. В.** (УГТУ). Разработка методики оценки работоспособности секции магистрального нефтепровода с комбинированным дефектом типа «вмятина с потерей металла».
11. **Ильясов Д. А., Агинец Р. В.** (УГТУ). Сравнительный анализ методов расчета гидравлических потерь напора на трение в нефтепроводе.
12. **Исламов Р. Р., Агинец Р. В.** (1 – АО «Транснефть-Север», 2 – УГТУ). Исследование влияния защитного покрытия и начального натяжения волоконно-оптического датчика на точность тензоизмерений стенок магистральных нефтегазопроводов.
13. **Коняев Ю. А., Семиткина Е. В.** (УГТУ). Повышение энергоэффективности регазификации СПГ с применением цикла Ренкина.
14. **Мамедова Э. А.<sup>1</sup>, Агинец Р. В.<sup>2</sup>** (1 – Нижегородский филиал ООО «Газпром проектирование», 2 – УГТУ). Определение минимального шага выполнения измерений планово-высотного положения подземного трубопровода трассопоисковым оборудованием при оценке напряженно-деформированного состояния с поверхности грунта.
15. **Никулин С. А., Карнавский Е. Л.** (Нижегородский филиал ООО «Газпром проектирование»). Развитие методов повышения эффективности защиты от коррозии магистральных газонефтепроводов.
16. **Осипов С. В., Максютин И. В.** (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Преимущества и перспективы системы дистанционного контроля за механическими испытаниями.
17. **Работинская Т. И.<sup>1</sup>, Кузьбожев А. С.<sup>1</sup>, Шишкин И. В.<sup>1</sup>, Сальников А. В.<sup>2</sup>** (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – УГТУ). Исследование теплообмена в сквозных дефектах теплоизоляционных покрытий газопроводов в мерзлых грунтах.
18. **Родионов О. В., Круглов С. О.** (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Бустерная компрессорная установка – обеспечение гарантированного перепада давления газа в системе сухих газодинамических уплотнений.
19. **Савченков С. В., Ларцов С. В.** (Нижегородский филиал ООО «Газпром проектирование»). Оценка потенциальной скорости почвенной коррозии магистральных газонефтепроводов.
20. **Сальников А. В., Новинский В. С.** (УГТУ). Моделирование взаимодействия полей напряжений в комбинированном дефекте типа «вмятина-потеря металла».



*Владимир Орович  
Некучаев*



*Ирина Анатольевна  
Меркурьева*



*Александр Викторович  
Сальников*

21. Сальников А. В., Харитонов И. В. (УГТУ). Оценка надежности райзерных систем в условиях арктического шельфа.
22. Сарычев И. Л.<sup>1</sup>, Бирилло И. Н.<sup>2</sup>, Кузьбожев А. С.<sup>2</sup>, Кузьбожев П. А.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Особенности и состояние подводных переходов ООО «Газпром трансгаз Ухта».
23. Сарычев И. Л., Пасынков А. Н. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Проектирование объектов ЛЧМГ. Общие технические решения с учетом опыта эксплуатации.
24. Середёнок В. А., Агинея Р. В. (ПАО «Газпром», 2 – УГТУ). Анализ фактической кривизны трубопровода-кондуктора при обосновании возможности применения метода «труба в трубе» при реконструкции магистрального газопровода.
25. Черничкин И. А. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Влияние технического состояния проточной части ГТУ MS5002E в составе ГПА 32 «Ладога» на мощность и КПД турбоагрегата.
26. Шкулов С. А.<sup>1</sup>, Шишкин И. В.<sup>1</sup>, Кузьбожев А. С.<sup>1</sup>, Сальников А. В.<sup>2</sup> (1 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 – УГТУ). Методика определения коррозионной активности мерзлых грунтов газопроводов Бованенково – Ухта.
27. Яковлева К. С., Шаферов А. В. (ВФ УГТУ). Процессы развития термокарстов в условиях эксплуатации объектов магистрального транспорта нефти и газа. Мероприятия для защиты от термокарста.
28. Янчук В. М.<sup>1</sup>, Кузьбожев П. А.<sup>2</sup>, Сальников А. В.<sup>3</sup> (1 – ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 – филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 3 – УГТУ). Направления конструктивно-технологического совершенствования систем подогрева газа газораспределительных станций.
29. Алжадли М. А., Щипачев А. М. (СПГУ). Ремонт трубопроводов с использованием армированных волокнами полимерных композитов (ВПК).
30. Бадалян К. С.<sup>1</sup>, Игнатченко О. А.<sup>2</sup> (1 – КубГТУ, 2 – ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Повышение эффективности подготовки топливного газа газоперекачивающих агрегатов.
31. Гареев Р. Р., Гулин А. И., Смагин А. Е. (УГНТУ). Краткий обзор аналитических исследований возникновения акустических колебаний в камерах сгорания ГТД.
32. Глухова З. Р. (УГНТУ). Аналитическое и экспериментальное обоснование принципа строительства и эксплуатации наземного трубопровода самопогружением на мерзлых грунтах.
33. Демиденко Н. Д. (НИУ МГСУ). Состояние и перспективы трубопроводных мощностей природного газа.
34. Зарипов Р. Ф., Коробков Г. Е. (УГНТУ). Критерии оценки характеристик трубопровода по степени их значимости.
35. Зозулько Р. А.<sup>1</sup>, Чучкалов М. В.<sup>1</sup>, Латыпов О. Р.<sup>2</sup>, Лаптев А. Б.<sup>3</sup>, Бугай Д. Е.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром трансгаз Уфа», 2 – УГНТУ, 3 – ВИАМ). Неразрушающий способ обнаружения очагов подпленочной коррозии внешней поверхности трубопроводов.
36. Исупова Е. В. (УГТУ). Особенности и условия применения компенсирующих мероприятий, направленных на повышение эффективности электрохимической защиты технологических трубопроводов.
37. Исмаилов Р. А. оглы, Аскерова Р. И. гызы, Исмаилов И. А. оглы (АГУНиП). Оценка рисков в подводных трубопроводах на основе применения теории нечетких множеств.
38. Саматова Г. Р., Дусалимов М. Э. (УГНТУ). Повышение эксплуатационной надежности плавающей крыши резервуара в зимний период.
39. Сочнева И. О. (МИЭП МГИМО МИД). Электронная торговая платформа компании «Газпром» по реализации природного газа в Европе: текущий опыт и перспективы развития.
40. Строкин С. В., Бойцова А. А. (СПГУ). Изучение реологических свойств смесей конденсата ачимовских залежей с уренгойской нефтью с целью разработки условий их транспортировки по нефтепроводу «Уренгой-Пурпе».
41. Чучкалов М. В.<sup>1</sup>, Исламов И. М.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром трансгаз Уфа», 2 – Ургалинское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Уфа»). Оценка ресурса участков магистральных газопроводов с поперечным КРН.

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

42. Чучкалов М. В.<sup>1</sup>, Рахимов С. Р.<sup>2</sup>, Голубев И. А.<sup>3</sup>, Лаптев А. Б.<sup>2</sup>, Бугай Д. Е.<sup>2</sup> (1 – ООО «Газпром трансгаз Уфа», 2 – УГНТУ, 3 – СППУ Петра Великого). О методе расслаивания водонефтяных эмульсий магнитогидродинамической обработкой.
43. Хаматнуров Ф. Р., Гизатуллин А. Р., Фазлетдинов Р. А. (УГНТУ). Технология снижения потерь природного газа при ремонте магистрального газопровода.
44. Шарнина Г. С.<sup>1</sup>, Абдрахманов Р. Р.<sup>2</sup> (1 – УГНТУ, ООО ПФ «Уралтрубопроводстройпроект»). Методы предотвращения коррозионного растрескивания под напряжением магистральных газопроводов.
45. Шарнина Г. С.<sup>1</sup>, Мавлиханов Н. А.<sup>2</sup> (1 – УГНТУ, 2 – ОСП «УЗМК ВНЗМ»). Разработка метода изготовления сферической крышки резервуара вертикального стального с применением сварной балки.
46. Шарнина Г. С., Чуриков Н. М. (УГНТУ). Разработка 3D-модели магнитного устройства для сбора металлической стружки, образующейся при проведении работ по безостановочному ремонту трубопровода методом врезки и перекрытия трубопровода под давлением.

## СЕКЦИЯ

## «ФИЗИКО-МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ

## В НЕФТЕГАЗОВОМ ДЕЛЕ»

06.02.2020

14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup>

Ауд. 203-Б

Председатель – Е. Н. МотрюкСопредседатель – П. В. Кожевникова

1. Вельтистова О. М., Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Особенности построения моделей геологических сред на основе решения обратных задач.
2. Гасанова А. В., Губайдуллин М. Г. (САФУ). Анализ влияния почвенных условий и состава пород на устойчивость верхней части геологической среды при обустройстве нефтегазопромысловых сооружений в прибрежной части Печорского моря.
3. Кожевникова П. В., Кунцев В. Е. (УГТУ). Построение надграфиков функциональных зависимостей.
4. Кунцев В. Е., Кожевникова П. В. (УГТУ). Моделирование интервальных времен и траекторий движения флюидов для метода гидродинамической томографии проницаемого пласта.
5. Лютоев А. А. (УГТУ). Моделирование конструкции магнитного сепаратора с высокоэнергетичной магнитной системой.
6. Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Влияние погрешности входных данных на решение обратных задач.
7. Петухов А. В.<sup>1</sup>, Муллагалин И. З.<sup>2</sup>, Муллагалиев Т. И.<sup>1</sup> (1 – ООО «НГТ-Инжиниринг», 2 – ООО «Уфимский НТЦ»). Физико-математическое моделирование трещиноватости коллекторов при разработке залежей нефти и газа.
8. Смирнов Ю. Г. (УГТУ). Математическая модель и численные оценки влияния омагничивания нефти в сильном магнитном поле на ее свойства.
9. Смирнов Ю. Г.<sup>1</sup>, Климова И. В.<sup>1</sup>, Никулин А. Н.<sup>2</sup> (1 – УГТУ, 2 – СПГУ). Применение функции Харрингтона для оценки эффективности системы управления охраной труда.



Полина Валерьевна  
Кожевникова



Екатерина Николаевна  
Мотрюк

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

10. Хозяинов В. П. (ВФ УГТУ). Разработка методов проектирования и эффективного управления газлифтных скважин и эрлифтных установок.
11. Чупров И. Ф., Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Моделирование изотермического движения жидкости в трубе с учетом гидравлических сопротивлений.
12. Шилова С. В., Дорогобед А. Н. (УГТУ). Нечеткое моделирование как обязательный аспект при оценке рисков в нефтегазовой отрасли.
13. Бельских А. М. (УГТУ). Методы и средства проектирования аппаратов воздушного охлаждения.
14. Гулин А. И., Ахметов Р. А. (УГНТУ). Моделирование деформации стенок резервуара.
15. Омелянюк М. В. (АМТИ). Моделирование затопленных и незатопленных струйных истечений для усовершенствования технологии высоконапорной очистки оборудования транспорта и подземного хранения газа.
16. Шакиров Р. А., Хасанов И. И. (УГНТУ). Моделирование распределения выпадения асфальтосмолопарафиновых отложений в магистральных нефтепроводах на основании модели теплопроводности.
17. Шарнов А. И. (АМТИ). Определение термоградиентной области отложения АСПО в призабойной зоне скважин.

## СЕКЦИЯ

«СОВРЕМЕННЫЕ ПРОБЛЕМЫ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОЙ  
И БУРОВОЙ МЕХАНИКИ»

Председатель – И. Ю. Быков

Сопредседатели – Д. А. Борейко

06.02.2020

14<sup>00</sup>-18<sup>00</sup>

Ауд. 301-Д

07.02.2020

10<sup>00</sup>-14<sup>00</sup>

1. Агеев Д. В., Анцыперов С. А. (ИГЦ ООО «Газпром трансгаз Волгоград»). Балансировка ротора ЦБН типа 16 ГЦ -395/53-76С в собственных подшипниках.
2. Беляков Е. В.<sup>1,2</sup>, Галдина М. В.<sup>2</sup> (1 – СГПЗ, 2 – УГТУ). Модернизация затвора поворотного дискового Kitz DN65 PN16.
3. Близнюков В. Ю., Гаджиев Н. Р. оглы<sup>1</sup> (1 – Умид Бабек Оперейтинг Компани). Исследование причин сквозного провала башмака опор СПБУ при проникновении в многослойные формации.
4. Близнюков В. Ю., Гаджиев Н. Р. оглы<sup>1</sup> (1 – Умид Бабек Оперейтинг Компани). Анализ результатов консолидированно-недренированных испытаний при трехосном сжатии в многослойных формациях.
5. Борейко Д. А., Денисов М. А. (УГТУ). Результаты исследований зависимости параметров акустической эмиссии и рассеяния магнитного потока в ферромагнитных сталях, используемых в нефтегазовой отрасли.
6. Булка Н. А., Быков И. Ю. (УГТУ). Развитие конструкции ТНКТ для закачки пара в пласт.



Игорь Юрьевич  
Быков



Дмитрий Андреевич  
Борейко

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

7. Буслаев Г. В.<sup>1</sup>, Борейко Д. А.<sup>2</sup>, Борейко В. В.<sup>2</sup>, Денисов М. А.<sup>2</sup> (1 – СПГУ, 2 – УГТУ). Разработка технологии и конструкции двухсекционного реактора для получения синтетических жидких углеводородов на GTL-установке «ТЭС» из синтез-газа окислительной конверсии попутного нефтяного газа.
8. Галдина М. В., Быков И. Ю. (УГТУ). Износ и повреждение талевого каната в процессе его эксплуатации.
9. Житомирский Б. Л. (АО «Газпром оргэнергогаз»). О результатах разработки термомеханического бурового инструмента для комбинированного бурения мерзлых и горных грунтов при строительстве и эксплуатации газопроводов.
10. Казарцев Е. В.<sup>1</sup>, Быков И. Ю.<sup>2</sup> (1 – филиал ЛУКОЙЛ Мид-Ист Лимитед в г. Басра, 2 – УГТУ). Основы создания проточного струейноинжекционного смесителя с синхронизацией дозирования деэмульгатора для обезвоживания и обессоливания нефти.
11. Нуриев Р. Н. оглы<sup>1</sup>, Быков И. Ю.<sup>2</sup> (1 – Синдорское ЛПУМГ ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 – УГТУ). Повышение износостойкости узлов и деталей в процессе эксплуатации винтового забойного двигателя.
12. Павлова П. Л.<sup>1</sup>, Кондрашов И. П.<sup>2</sup>, Кондрашов П. М.<sup>1</sup> (1 – СФУ, 2 – ОА «ОКБ Зенит»). Расчет коэффициента вязкости реологической модели Ньютона для разработки алгоритма вычисления ротационного вискозиметра.
13. Русских Д. В., Быков И. Ю. (УГТУ). Гидроабразивный и кавитационный износ в лопастном центробежном сепараторе.
14. Рябчинский Е. Е., Быков И. Ю. (УГТУ). Рекомендации по повышению износостойкости трехплунжерных насосов.
15. Сандаков А. В., Быков И. Ю., Борейко Д. А. (УГТУ). Анализ конструкций породоразрушающего элемента режущего типа при бурении нефтяных и газовых скважин.
16. Соловьев В. В. (УГТУ). Применение робототехники в нефтегазовой промышленности.
17. Хмельницкий А. В.<sup>1</sup>, Быков И. Ю.<sup>2</sup> (1 – УПЦ филиал ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 – УГТУ). Исследование механизма влияния намагниченности сталей НКТ на скорость их коррозии.
18. Арсланов А. А., Пешкова И. Д., Бельских А. М., Макаров Н. В. (УГТУ). Разработка энергоэффективного аппарата воздушного охлаждения газокomppressorных станций для магистрального газопровода.
19. Бельских А. М., Арсланов А. А. (УГТУ). Энергоэффективный теплообменник воздушного охлаждения газа газокomppressorных станций магистральных газопроводов.
20. Березина А. Н., Пахлян И. А. (АМТИ). Повышение экологической безопасности процессов приготовления раствора.
21. Воробель С. В., Трифанов Г. Д. (ПНИПУ). Исследование условий, определяющих закручивание свободно подвешенного талевого блока в подъемных системах буровых установок.
22. Игнатченко О. А., Ефимов В. С. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Очистка охладителя наддувочного воздуха в системе газотурбинного наддува газомотокомпрессоров.
23. Игнатченко О. А., Масалова А. А. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Методы борьбы с кавитацией в центробежных насосах.
24. Малинин В. Г., Димов А. А., Добарин А. Ю. (Орловский ГАУ). Методика релаксационной обработки изделий машиностроения на основе методов структурно-аналитической мезомеханики.
25. Пешкова И. Д., Арсланов А. А., Бельских А. М., Макаров Н. В. (УГТУ). Энергоэффективный тангенциально-вихревой аксиальный вентилятор.
26. Рагимова М. С., Намазова Г. И. (АГУНИП). Исследование прочности для фланцев на расчет растяжения болтов.

## СПИСОК ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

<b>АГУНиП</b>	• Азербайджанский государственный университет нефти и промышленности, г. Баку, Республика Азербайджан
<b>АМТИ</b>	• Армавирский механико-технологический институт – филиал Кубанского государственного технологического университета, г. Армавир, РФ
<b>АО «Газпром оргэнергогаз»</b>	• АО «Газпром оргэнергогаз», г. Москва, РФ
<b>ВИАМ</b>	• Всероссийский научно-исследовательский институт авиационных материалов, г. Москва, РФ
<b>ВНИГНИ</b>	• Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт, г. Москва, РФ
<b>ВФ</b>	• Воркутинский филиал
<b>Институт «ТатНИПИнефть»</b>	• Татарский научно-исследовательский и проектный институт нефти публичного акционерного общества «Татнефть» имени В. Д. Шашина, г. Бугульма, Республика Татарстан, РФ
<b>ПАО «Татнефть»</b>	
<b>ИПНГ РАН</b>	• Институт проблем нефти и газа Российской академии наук, г. Москва, РФ
<b>КубГТУ</b>	• Кубанский государственный технологический университет, г. Краснодар, РФ
<b>КФУ</b>	• Казанский (Приволжский) федеральный университет, г. Казань, Республика Татарстан, РФ
<b>КызГУ</b>	• Кызылординский государственный университет им. Коркыт Ата, г. Кызылорда, Республика Казахстан
<b>МИЭП МГИМО МИД России</b>	• Международный институт энергетической политики и дипломатии Московского государственного института международных отношений (университета) Министерства иностранных дел Российской Федерации, г. Москва, РФ
<b>НИУ МГСУ</b>	• Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет, г. Москва, РФ
<b>ООО «Акрибия Лаб»</b>	• ООО «Акрибия Лаб», г. Самара, РФ
<b>ООО «Газпром ВНИИГАЗ»</b>	• ООО «Газпром ВНИИГАЗ», поселок Развилка, сельское поселение Развилковское, Ленинский район, Московская обл., РФ
<b>ООО «Газпром инвест»</b>	• ООО «Газпром инвест» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Санкт-Петербург, РФ
<b>ООО «Газпром трансгаз Волгоград»</b>	• ООО «Газпром трансгаз Волгоград» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Волгоград, РФ
<b>ООО «Газпром трансгаз Ухта»</b>	• ООО «Газпром трансгаз Ухта» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Ухта, РК, РФ
<b>ООО «Газпром трансгаз Уфа»</b>	• ООО «Газпром трансгаз Уфа» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
<b>ООО «НГТ-Инжиниринг»</b>	• ООО «НГТ-Инжиниринг», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
<b>ООО «СТРОЙГАЗМОНТАЖ»</b>	• ООО «СТРОЙГАЗМОНТАЖ», г. Москва, РФ
<b>ООО «ТП НИЦ»</b>	• ООО «Тимано-Печорский научно-исследовательский центр», г. Ухта, РК, РФ

## «РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

<b>Орловский ГАУ</b>	• Орловский государственный аграрный университет им. Н. В. Парахина, г. Орел, РФ
<b>ОСП «УЗМК ВНЗМ»</b>	• Обособленное структурное подразделение «Уфимский завод металлических конструкций Востокнефтезаводмонтаж», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
<b>ПАО «Газпром»</b>	• Публичное акционерное общество «Газпром», г. Санкт-Петербург, РФ
<b>ПАО «Газпром нефть»</b>	• Публичное акционерное общество «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург, РФ
<b>ПНИПУ</b>	• Пермский национальный исследовательский политехнический университет, г. Пермь, РФ
<b>ПР МПИ</b>	• Кафедра поисков и разведки месторождений полезных ископаемых
<b>ПЭМГ</b>	• Кафедра проектирования и эксплуатации магистральных газонефтепроводов
<b>РГУ нефти и газа (НИУ) им. И. М. Губкина</b>	• Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) им. И. М. Губкина
<b>РЭНГМиПГ</b>	• Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики
<b>САФУ</b>	• Северный (Арктический) федеральный университет имени М. В. Ломоносова, г. Архангельск, РФ
<b>СВФУ</b>	• Северо-Восточный федеральный университет имени М. К. Аммосова, г. Якутск, Республика Саха (Якутия)
<b>СГПЗ</b>	• Сосногорский газоперерабатывающий завод ООО «Газпром переработка», г. Сосногорск, РК, РФ
<b>СПГУ</b>	• Санкт-Петербургский горный университет, г. Санкт-Петербург, РФ
<b>СППУ Петра Великого</b>	• Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого, г. Санкт-Петербург, РФ
<b>СРО АСТиНК</b>	• Саморегулируемая организация «Ассоциация строителей газового и нефтяного комплексов», г. Москва, РФ
<b>СФУ</b>	• Сибирский федеральный университет, г. Красноярск, РФ
<b>УГГУ</b>	• Уральский государственный горный университет, г. Екатеринбург, РФ
<b>УГНТУ</b>	• Уфимский государственный нефтяной технический университет, г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
<b>УГТУ</b>	• Ухтинский государственный технический университет, г. Ухта, Республика Коми, РФ
<b>Умид Бабек Оперейтинг Компани</b>	• Умид Бабек Оперейтинг Компани, г. Баку, Республика Азербайджан
<b>УПЦ</b>	• Учебно-производственный центр
<b>УПХГ</b>	• Управление подземного хранения газа



Ухтинский государственный технический университет  
г. Ухта, ул. Первомайская, 13  
Усл. печ. л. 1,0. Тираж 120 экз.