

МИНОБНАУКИ РОССИИ

ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ БЮДЖЕТНОЕ ОБРАЗОВАТЕЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ
УХТИНСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ УНИВЕРСИТЕТ



ПРОГРАММА

13-ой международной конференции
«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

04-05 февраля
2021 года

*Памяти профессора,
доктора технических наук
Геннадия Васильевича
Рассохина*

Ухта, УГТУ



ОРГАНИЗАЦИОННЫЙ КОМИТЕТ

- Председатель** – Р. В. Агинеи, д-р техн. наук, профессор, ректор УГТУ.
- Заместители председателя:**
- М. А. Михеевская, канд. техн. наук, проректор по учебно-методической работе;
 - И. Д. Киборт, канд. техн. наук, начальник отдела научной политики и организаций научных исследований, заведующий кафедрой архитектуры и строительства;
 - Л. Н. Северинова, канд. техн. наук, учёный секретарь филиала ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта.

Члены организационного комитета:

- Демченко Н. П. – канд. геол.-минерал. наук, доцент, декан Нефтегазового факультета;
- Засовская М. А. – канд. хим. наук, доцент, декан Технологического факультета;
- Крестовских Т. С. – канд. эконом. наук, доцент, декан факультета Экономики, управления и информационных технологий;
- Мальцев К. Р. – проректор по экономике и финансам;
- Якимов В. А. – проректор по безопасности и общим вопросам;
- Троханович М. С. – главный инженер;
- Борейко Д. А. – канд. техн. наук, доцент, заведующий кафедрой МОНиПП;
- Чемезов А. С. – начальник управления по учебно-воспитательной работе и социальным вопросам;
- Пельмегов Р. В. – директор отдела разработки, сопровождения и обслуживания информационных систем.

ПРОГРАММНЫЙ КОМИТЕТ

- Председатель** – Киборт И. Д., канд. техн. наук, начальник отдела научной политики и организаций научных исследований, заведующий кафедрой архитектуры и строительства.
- Заместитель председателя** – Некучаев В. О., заведующий кафедрой физики и химии, доктор физ.-мат. наук, профессор.

Члены программного комитета:

- Ахтимирова О. Ю. – главный специалист международного отдела;
- Борейко Д. А. – канд. техн. наук, доцент, заведующий кафедрой МОНиПП;
- Быков И. Ю. – доктор техн. наук, профессор кафедры МОНиПП;
- Дуркин В. В. – канд. техн. наук, доцент, заведующий кафедрой РЭНГМиПП;
- Кожевникова П. В. – канд. техн. наук, доцент кафедры ВТИСиТ;



Первые «Рассохинские чтения» состоялись в феврале 2009 года. Тема семинара в целом определена созданным Геннадием Васильевичем Рассохиним научным направлением, относящимся к области освоения газовых, газоконденсатных и нефтегазоконденсатных месторождений, а так же 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	➤	149 докладов
2021	➤	176 докладов

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

- Кузьбожев А. С. – доктор техн. наук, начальник отдела надёжности и ресурса Северного коридора ГТС ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта;
- Могутов А. С. – канд. техн. наук, доцент кафедры ПР МПИ;
- Мотрюк Е. Н. – канд. техн. наук, доцент, заведующая кафедрой высшей математики;
- Ростовщиков В. Б. – канд. геол.-минерал. наук, доцент, заведующий кафедрой ПР МПИ;
- Рочев А. Н. – канд. техн. наук, доцент кафедры РЭНГМиПГ;
- Рочева А. В. – начальник международного отдела.
- Научный секретарь конференции**
- Шичёв П. С. – канд. техн. наук, старший преподаватель кафедры электроэнергетики и метрологии.
- Секретари конференции**
- Кепич Н. В. – специалист по сопровождению научных проектов;
- Набиева А. М. – 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»

2009 г. Н.Д. Цхадая



«...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**04 февраля 2021 года**

- 9⁰⁰-10⁰⁰ - Регистрация участников конференции (фойе Конгресс-холла)
- 10⁰⁰-13⁰⁰ - Открытие конференции, пленарное заседание (Конгресс-холл)
- 13⁰⁰-14⁰⁰ - Обед
- 14⁰⁰-18⁰⁰ - Секционные заседания (в соответствии с программой)

05 февраля 2021 года

- 10⁰⁰-13⁰⁰ - Секционные заседания (в соответствии с программой)
- 13⁰⁰-14⁰⁰ - Обед
- 14⁰⁰-15⁰⁰ - Формирование резолюции конференции председателями секций

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

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

05 февраля – с 10-00 до 13-00 (научный читальный зал, 101 «В»)

Музей УГТУ представляет:

Экспозиция посвященная 75-летию В. Ф. Буслаева (фойе Конгресс-холла)
Кабинет Г. В. Рассохина (фойе Конгресс-холла)

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

ОТКРЫТИЕ КОНФЕРЕНЦИИ, ПЛЕНАРНОЕ ЗАСЕДАНИЕ**Конгресс-холл (УГТУ, корп. А, 4 этаж)**

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

04.02.2021
10⁰⁰-13⁰⁰

Приветственные слова гостей.

Пленарные доклады

1. **Шмаль Г. И.** (Союз нефтегазопромышленников России). О состоянии и проблемах нефтяной промышленности Российской Федерации.
2. **Мартынов В. И.** (Ассоциация нефтепереработчиков и нефтехимиков). Изучение современных тенденций в нефтепереработке и нефтехимии как важный элемент повышения международной конкурентоспособности нефтегазового ВУЗа (на примере УГТУ).
3. **Лепке Г. Н.** (УГТУ). О необходимости переработки Ярегской нефти.
4. **Грунис Е. Б.¹, Ростовщиков В. Б.², Демченко Н. П.²** (1 – ФГБУ «ВНИГНИ», 2 – УГТУ). Резервы по укреплению сырьевой базы для развития газовой промышленности на Европейском Севере.
5. **Камаева С. С.** (ООО Научно-технический центр «Транскор-К»). Метод магнитной томографии (МТМ) как инструмент RBI - методологии трубопроводов с проблемами КРН.
6. **Кошкур О. Н.¹, Михин С. О.¹, Копчиков А. Е.¹, Mohammed A. A.²** (1 - ООО ЗВЭК «Прогресс», 2 - СПГУ). Перспективы применения технологии магнитно – импульсной обработки металла в ООО «Газпром трансгаз Ухта».

СЕКЦИЯ

«ГЕОЛОГИЯ, ПОИСКИ И РАЗВЕДКА МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕРОДОВ»

Председатель секции – В. Б. Ростовщиков
Сопредседатель – А. С. Мозутов

04.02.2021
14⁰⁰-18⁰⁰

Ауд. 409-Б

05.02.2021
10⁰⁰-13⁰⁰

1. Ахметжанова З. М., Ростовщиков В. Б. (УГТУ). Тектонодинамические условия формирования залежей углеводородов на Среднепечорском поперечном поднятии.
2. Бешенцев В. А. (ТИУ). Особенности гидрогеохимии мезозойских подземных вод васюганской нефтегазоносной области Ямало-Ненецкого нефтегазодобывающего региона.
3. Богданов Б. П.¹, Швецов М. В.² (1 - ООО Тимано-Печорский научно-исследовательский центр, 2 - Филиал ООО Газпром ВНИИГАЗ в г. Ухта) Верхнедевонские рифы месторождений Вуктыльско-Среднепечорского газонефтеносного района – первоочередные объекты для открытия новых залежей углеводородов.
4. Вавилов С. А., Поезжаев О. С. (УГТУ). Актуальность применение электроразведки для изучения вечной мерзлоты.
5. Дикаев Р. С., Масаров И. Р., Нагаева Р. Я. (ГНТУ). Краткие сведения о геологическом строении и нефтегазоносности продуктивных отложений ТСНГО.
6. Емельянова О. Ф.¹, Вельтистова О. М.² (1 - Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г.Перми, 2 – УГТУ). Опыт-методические работы по комплексированию методов ЭМС и МСК в зонах распространения многолетнемерзлых пород в северной части Тимано-Печорского региона.
7. Еремеев Н. С., Барях В. А. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Оптимизация комплексов LWD, применяемых при бурении горизонтальных скважин на месторождениях ООО «ЛУКОЙЛ-Пермь».
8. Заборовская В. В., Ростовщиков В. Б. (УГТУ). Особенности формирования залежей нефти в нижнедевонско-силурийских отложениях на погребенных палеозойских сводах Тимано-Печорской провинции.
9. Кашин Г. Ю., Лихачева О. В. (УдГУ). Новый подход к проведению ГРП в Удмуртской Республике.
10. Кузьминова И. В. (УГТУ). Аналитические параметры, характеризующие измерительные преобразователи геофизических методов дифференциальной телеметрии для исследования ствола горизонтальных скважин сложной геометрии.
11. Куранов А. В., Петренко Е. Л., Вагина Т. И. (ООО «ТП НИЦ»). Нетрадиционные коллекторы в доманикитах Кыртаельско-Печорогородского нефтегазоносного района Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции.
12. Лешкович Н. М. (КубГТУ). Анализ снижения фактических затрат на проведение геофизических исследований скважин.
13. Маракова И. А. (УГТУ). Перспективы нефтегазоносности триасовых отложений Тимано-Печорской провинции.
14. Маракова И. А. (УГТУ). Нефтегазоносный потенциал северной части Коротаихинской впадины и ее морской части.
15. Миклина О. А., Корохонько О. М. (УГТУ). Анализ анкетирования обучающихся направления подготовки 21.03.01.



*Владимир Борисович
Ростовщиков*



*Александр Сергеевич
Мозутов*

16. Миклина О. А.¹, Московец В. С.² (1 - УГТУ, 2- ТПП «Когалымнефтегаз» ООО ЛУКОЙЛ «Западная – Сибирь»). Повышение достоверности прогноза добычи нефти скважин с горизонтальным стволом на основе оптимизации расчёта Дизайна МГРП.
17. Овчарова Т. А. (УГТУ). Роль подземных вод в формировании нефтяных и газовых месторождений Северо-Предуральского краевого прогиба.
18. Польская Н. Н.¹, Самойленко А. Ю.², Каган К. Г.¹ (1 - Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» (г. Волгоград), 2 - Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Научно-методическое сопровождение опробования пластов на кабеле.
19. Сальникова Ю. И., Банникова Т. С. (ТИУ). Анализ состояния гидрогеохимического состава подземных вод апт-альб-сеноманского комплекса в связи с разработкой нефтяных месторождений ХМАО.
20. Сбитнева Я. С., Ростовщиков В. Б. (УГТУ). Условия формирования и закономерности размещения нефтегазоперспективных ловушек на основе тектонодинамического анализа в Косью-Роговской впадине.
21. Сенин С. В. (УГТУ). Прогноз фазового состава залежей УВ на больших глубинах (на примере Денисовского прогиба).
22. Сотникова А. Г., Лукова С. А. (ФГБУ «ВНИГНИ»). Перспективы нефтегазоносности объектов складчато-надвигового генезиса северного сегмента Предуральского краевого прогиба.
23. Сочнева И. О. (МИЭП МГИМО МИД). Китайский вектор в геологоразведочном бурении на арктическом шельфе России.
24. Тарасова Ю. С., Невестенко М. А., Ермоловский А. В., Куклинский А. Я., Гурба Е. В., Яхина М. А., Онькин Е. М. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Волгограде). Исследования продуктов техногенных осложнений в процессах разработки и эксплуатации месторождений методами комплексного геохимического анализа.
25. Умняев В. Г. (УГТУ). Развитие отечественной аппаратуры для геофизических исследований скважин.
26. Уренко Р. С., Вахромеев А. Г. (СО РАН Институт земной коры). Уточнение контуров пород коллекторов рифогенных построек по данным сейсмоки.
27. Уренко Р. С., Вахромеев А. Г. (СО РАН Институт земной коры). Детализация разреза органогенной постройки по данным ГИС.
28. Ушаков Ю. П. (ЗАО «Нэм Ойл»). Перспективы нефтегазоносности поисковых площадей юго-западной части Сандивейского поднятия.
29. Шулейкин В. Н. (ИПНГ РАН). Физический смысл лозоходства и его использование на УВ-скоплениях.
30. Яраханова Дилара Газымовна.¹, J.R. Kayal, Formerly.² (1 – КФУ, 2 - Geological Survey of India, Kolkata, India). About Searching for Accumulations of Oil and Gas on Land and at Sea.

СЕКЦИЯ

«РАЗРАБОТКА И ЭКСПЛУАТАЦИЯ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА»

Председатель – В. В. Дуркин

Сопредседатель – А. Н. Рочев

04.02.2021
14⁰⁰–18⁰⁰

Ауд. 216-А

05.02.2021
10⁰⁰–13⁰⁰

1. Бакиров Н. Р., Каушанский Д. А., Демьяновский В. Б. (ИПНГ РАН). Технология ограничения водопритока в добывающих скважинах «Темпоскрин-Плюс».
2. Батыров М. И.¹, Савенок О. В.² (1- Компания «Halliburton International GmbH», 2 - УГТУ). Анализ текущего состояния и методов кон-троля за разработкой Талинской площади Красноренского месторождения.
3. Бегаева О. А.¹, Каган К. Г.¹, Самойленко А. Ю. (1 - Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» (г. Волгоград), 2 - Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Методические подходы к анализу данных межколонных давлений. Разработка технологии ликвидации межколонных давлений.
4. Богаткина Ю. Г., Еремин Н. А., Сарданашвили О. Н. (ИПНГ РАН). Методические положения экономической оценки запасов природных углеводородов с применением средств вычислительной техники.

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

5. Брызгунов Р. П.¹, Савенок О. В.² (1- Филиал «Краснодар бурение» ООО «Газпром бурение», 2- УГТУ). Ускорение сроков строительства скважины на Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении.
6. Возженников К. Ю., Морозюк О. А., Калинин С. А., Калинин С. А., Скворцов А. С. (Филиал ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг» «ПермНИПИнефть» в г. Перми). Разработка методических подходов к физическому 3D моделированию пароциклических обработок скважин.
7. Горемыкин С. Н. (ЛУКОЙЛ - ООО «РИТЭК»). Закачка перекиси водорода в пласт для повышения эффективности добычи трудноизвлекаемой нефти.
8. Демихов В.И.¹, Батыров М.И.², Меринов И.А.³, Капишников А.М.³ (1 – ООО «КИП», 2 – Компания «Halliburton International GmbH», 3 – КубГУ). Оценка мероприятий по обеспечению охраны окружающей среды и недр при применении биополимерного бурового раствора «Vi-oPro» в процессе строительства скважины на Аганском месторождении.
9. Демьяновский В. Б., Каушанский Д. А. (ИПНГ РАН). Инновационная технология "Темпоскрин-Плюс ВПП" для увеличения нефтеотдачи на терригенных и карбонатных коллекторах.
10. Дроздов А. С., Леонтьев С. А. (ТИУ). Построение регрессионной модели для прогнозирования вязкости нефти месторождений Западной Сибири в программе statistica.
11. Жангабылов Р. А. (УГТУ). Развитие технологий термошахтной разработки на примере Ярегского месторождения.
12. Жданов К. Ю., Костоломов Е. В., Тяжких С. В. (филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Ретроспективный анализ влияния системы нагнетания «сухого» газа на фильтрационно-емкостные свойства пласта и продуктивную характеристику скважин УКПГ-4 Вуктыльского НКМ.
13. Игнатченко О. А., Толстикова Н. В. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Повышение эффективности подготовки газа при его закачке в подземное хранилище.
13. Исмаилов Р. А. оглы., Аскерова Р. И. гызы (АГУНИП). Анализ режимов работы выкидных линий скважин на основе фрактального анализа.
14. Ксёэнз Т. Г.¹, Шарипов А. Ф.², Остроухов Н. С.² (1 - Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта, 2 - ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Методы идентификации поступления нефти в продукцию скважин нефтегазоконденсатной залежи при совместной добыче нефти и газа.
15. Киян П. И., Волков А. Н., Киян М. М. (ООО филиал в г. Ухта «Газпром ВНИИГАЗ»). Обоснование прогнозной зависимости изменения содержания УВ С5+ в пластовом газе в процессе разработки газоконденсатного месторождения Томской области.
16. Кусов Г. В.¹, Шаблий И. И.², Шутов Д. В.³ (1 – СКФУ, 2 – ООО «РН - Морской терминал Туапсе», 3 – ПАО «НОВАТЭК» ООО «ЯМАЛ СПГ»). Расчёт экономической эффективности внедрения многозадачной системы контроля и управления автоматизации Series-4 на газо-перекачивающий агрегат на Уренгойском газоконденсатном месторождении.
17. Кутукова Н. М. (ПАО «НК «Роснефть»). Пример построения разломной модели рифейских отложений Камовского свода Байкитской антеклизы.
18. Козлов А. В., Вяткин К. А. (ПНИПУ). Оценка технологической эффективности внедрения технологии «контролируемого слоя».
19. Контарев А. А. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Методика гидродинамических исследований скважин в неоднородных коллекторах.
20. Контарев А. А. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Влияние влагосодержания добываемого газа на эксплуатацию скважин.



Василий Вячеславович
Дуркин



Алексей Николаевич
Рочев

21. Логинов В. Г. (ТПП «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтегаз» ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»). Подбор скважин-кандидатов для перевода в добычу газа и оценка их продуктивности Северо-Печорского нефтегазоконденсатного месторождения.
22. Лешкович Н. М. (КубГТУ). Анализ снижения фактических затрат на проведение геофизических исследований скважин.
23. Несмеянова И. А. (ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», филиал «ПермНИПИнефть» в г. Пермь). Предупреждение и борьба с солеотложениями на рабочих органах ГНО.
24. Нимак О. Н. (ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», филиал «ПермНИПИнефть» в г. Пермь). Перспективы разработки тиманско-саргаевского горизонта франского ярусаверхнего девона (залежь D3tm+sr) Северо-Кожвинского нефтяного месторождения.
25. Павловская А. В. (УГТУ). Управление бизнес-процессами по повышению эффективности добычи нефти в АО «Комнедра».
26. Петухов А. В. (СПбПУ). Дополнение к закону Арпса для оценки извлекаемых запасов нефти в традиционных и нетрадиционных коллекторах.
27. Рогов Е. А. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ»). Разработка состава технологической жидкости для глушения скважин.
28. Рочев А. Н. (УГТУ). Статистический анализ результатов трассерных исследований.
29. Сабанина И. Г., Семенова Т. В. (ТИУ). Гидрогеологические условия разработки нефтяных месторождений Ямало-Ненецкого автономного округа.
30. Саврей Д. Ю. (УГТУ). Экспериментальное исследование движения меченой жидкости в однородной пористой среде.
31. Савенок О. В.¹, Ананченко М. А.²(1 - УГТУ, 2- КубГТУ). Разработка рекомендаций по повышению эффективности работы долот в условиях Северо-Лабатьюганского нефтяного месторождения.
32. Савенок О. В.¹, Курбанов З. С.²(1 - УГТУ, 2- КубГТУ). Проектирование разработки Мектебского нефтяного месторождения.
33. Савенок О. В.¹, Березовский Д. А.², Лебедь А. В.², Слепцов А. А.³(1 - УГТУ, 2 – филиал ООО «Газпром добыча Краснодар» Каневское газопромислое управление, 3- КубГТУ). Построение геологической модели Роговского газового месторождения.
34. Савенок О. В.¹, Березовский Д. А.², Лебедь А. В.², Суховерова П. А.³(1 - УГТУ, 2 – филиал ООО «Газпром добыча Краснодар» Каневское газопромислое управление, 3- КубГТУ). Построение гидродинамической модели Ро-говского газового месторождения.
35. Савенок О. В.¹, Березовский Д. А.², Лебедь А. В.², Пеливанов Л. В.³(1 - УГТУ, 2 – филиал ООО «Газпром добыча Краснодар» Каневское газопромислое управление, 3- КубГТУ). Техника и технология добычи углеводородного сырья на Роговском газовом месторождении.
36. Сентемов А. А., Дорфман М. Б. (САФУ). Планирование воздействия на призабойную зону пласта с учетом неоднородности коллектора.
37. Скворцов А. С., Морозюк О. А., Калинин С. А., Калинин С. А., Возженников К. Ю. (ООО «ЛУКОЙЛ-Инжиниринг», филиал «ПермНИПИнефть» в г. Пермь). Определение характера вытеснения нефти смешивающимися агентами в рамках комплексной оценки эффективности газовых МУН.
38. Танжариков П. А., Амангельдиева Г. Б., Байкожин Наятолла (КызГУ). Современное состояние и технологии производства серных кислот.
39. Тузов Е. В. (ООО «ТААС-ЮРЯХ Нефтегазодобыча»). Исследование и разработка методов борьбы с геологическим осложнением в участке трапповой интрузии на Среднеботуобинского месторождения, Республика Саха, Якутия.
40. Тузов Е. В. (ООО «ТААС-ЮРЯХ Нефтегазодобыча»). Вызовы и совершенствование процесса бурения Многозабойных скважин на Среднеботуобинского месторождении, Республика Саха, Якутия.
41. Тяжких С. В.¹, Панкратова Е. И.²(1 - ООО «Газпром добыча Краснодар» - Вуктыльское ГПУ, 2 – ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Инновационные пути решения проблем в добыче углеводородов на месторождениях Вуктыльской группы.
42. Шиян С. И.¹, Слепцов А. А.¹, Суховерова П. А.¹, Шаблий И. И.²(1 - ФГБОУ ВО КубГТУ, 2 - ООО «РН - Морской терминал Туапсе»). Анализ текущего состояния разработки Самитинского нефтяного месторождения.

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

43. Шиян С. И.¹, Слепцов А. А.¹, Суховерова П. А.¹, Шаблей И. И.² (1 - ФГБОУ ВО КубГТУ, 2 - ООО «РН - Морской терминал Туапсе»). Анализ методов борьбы с обводнённостью скважин на Самитинском нефтяном месторождении.
44. Шиян С. И.¹, Шутов Д. В.², Кусова Л. Г.³ (1 - КубГТУ, 2 - ПАО «НОВАТЭК» ООО «ЯМАЛ СПГ», 3 - МБОУ лицей № 4 г. Краснодара). Оценка условий и выявление границ эффективного освоения энергетических ресурсов техногенных месторождений на примере низконапорного газа.
45. Щемелинина Т. Н. (Институт биологии Коми НЦ УрО РАН). Биогеосорбент ГЕОЛЕКС для очистки водных и почвенных объектов от нефтяных загрязнений.

СЕКЦИЯ

«АКТУАЛЬНЫЕ ВОПРОСЫ

МАГИСТРАЛЬНОГО ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА»

04.02.2021

14⁰⁰-18⁰⁰

Ауд. 307-А

05.02.2021

10⁰⁰-14⁰⁰Председатель – В. О. НекучаевСопредседатель – М. В. Терентьева

- Алёнин А. Д. (ООО «Газпром трансгаз Ухта», Сосногорское ЛПУМГ). Снижение ресурсо/энергзатрат в газотранспортной отрасли.
- Бакланов С. В. (ООО «Газпром трансгаз Томск»). Дуговая сварка намагниченных трубопроводов модулированным током.
- Беляев С. Н., Богданов Н. П. (УГТУ). Программная реализация алгоритма поддержки принятия решений по обеспечению оптимальных режимов работы аппаратов установки охлаждения газа в случае дискретного управления.
- Бородуля Н. А., Белевитин А. А., Рыжкова В. Г. (ООО «НИИГазэкономика»). Расчет нестационарных гидравлических режимов крупных газотранспортных систем.
- Войтович Р. И., Шадрина А. В. (ТПУ). Анализ конструкций защитных кожухов на переходе трубопровода под автомобильными дорогами.
- Голунов Н. Н. (РГУ нефти и газа). О некоторых вопросах феноменологической теории турбулентности жидкости при добавлении противотурбулентных присадок.
- Закирова Г. С.¹, Крапивский Е. И.², Демченко Н.П.² (1 - СПбГУ, 2 – УГТУ). Трубопроводный транспорт смеси сжиженных углеводородных газов в сверхкритическом состоянии в Арктике.
- Ивонин А. А. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Проблемы строительства подводных переходов магистральных газопроводов выполненных методом наклонно-направленного бурения.
- Игнатик А. А. (УГТУ). Экспериментальное исследование напряжённо деформированного состояния верхней образующей трубы при изгибе в вертикальной плоскости.
- Игнатченко О. А., Ефимов В. С. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Очистка охладителя наддувочного воздуха в системе газотурбинного наддува газомотокомпрессоров.
- Ильясов В. Х., Шамбулина В. Н., Гумеров Н. Р. (УГТУ). Исследование физических свойств полимерных добавок методом тсд.
- Иноземцев Д. А., Величко Е. И. (КубГТУ). Методы и средства контроля технического состояния компрессорной установки.



Владимир Орович
Некучаев



Марина Владимировна
Терентьева

13. Искендеров Э. Х. (АГУНиП). Методика для диагностирования структурных изменений в газопроводах.
14. Исмаилов Р. А. оглы (АГУНиП). Исследование переходных процессов в магистральных газопроводах на основе применения теории нечетких множеств.
15. Исмаилов Г. Г., Алиев С. Т. (АГУНиП). О комплексном методе сохранности окружающей среды при трубопроводном транспорте нефти.
16. Исмаилова Х. Г., Фарзализаде З. И. (АГУНиП). Вероятностная характеристика фактора эколого-экономического риска при разливе нефти.
17. Исмаилова Х. Г., Фарзализаде З. И. (АГУНиП). Экологические аспекты применения мультифазных технологий на поздней стадии разработки морских месторождений Азербайджана.
18. Исмаилова Ф. Б., Исмаилов Г. Г. (АГУНиП). О роли силы Бернулли при функционировании мультифазных трубопроводов.
19. Исмаилова Ф. Б., Исмаилов Г. Г. (АГУНиП). Об эффективности разделения мультифазных систем в гидроциклонах.
20. Исупова Е. В., Яворская Е. Е. (УГТУ). Анализ влияния доминирующих факторов на защищенность подземных технологических трубопроводов от коррозии в условиях неоднородности грунтовых характеристик.
21. Казакова Т. И., Кузьбожев А. С., Бирилло И. Н., Шишкин И. В. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Методика оценки параметров напряженно-деформированного состояния теплоизолированного газопровода.
22. Кенжалиев А. А., Осташов А. В. (РГУ нефти и газа (НИУ) им. И. М. Губкина). Использование критерия энергоэффективности технологического участка магистрального нефтепровода при проектировании реконструкции узлов подключения перекачивающих станций.
23. Кнутарев Н. Д. (УГТУ). Эффективные и безопасные методы ремонта трубопроводов.
24. Коняев Ю. А.¹, Семиткина Е. В.² (1 – Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г.Ухте, 2 – УГТУ). Техно-экономическая оценка совмещенных регазификационных установок на основе органического цикла Ренкина.
25. Кузнецов В. А., Абдуллаев Э. Э. оглы., Мурадов З. Д. оглы., Набиев В. И. оглы (АГУНиП). Анализ использования подводных нефтехранилищ.
26. Кузнецов В. А., Абдуллаев Э. Э. оглы., Мурадов З. Д. оглы., Набиев В. И. оглы (АГУНиП). Совершенствование транспортировки сырой нефти по морскому трубопроводу с помощью магнитного активатора.
27. Кузьбожев П. А., Янчук В. М., Кузьбожев А. С., Бирилло И. Н., Шишкин И. В., Шкулов С. А. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Опыт применения тепловизионного метода контроля на подогревателях газа ГРС.
28. Кузьбожев П. А., Янчук В. М., Кузьбожев А. С., Бирилло И. Н., Шишкин И. В., Шкулов С. А., (ООО «Газпром ВНИИ-ГАЗ» в г. Ухта). Совершенствование методологии оценки тепловых потерь подогревателей газа на ГРС.
29. Кукебаев Н. У1., Апурин Н. Н1., Кайдаш А. С2 (1 - ООО «Газпром трансгаз Ухта», 2 - ПАО «Газпром»). Модернизация системы позиционирования клапанов Mokveld.
30. Лаврентьев Н. Д., Погуляев С. И., Терентьева М. В. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Анализ существующих методик расчета механических повреждений магистральных трубопроводов.
31. Медведев А. В., Желязков И. И., Сулонов Н. В. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Сравнительный анализ применения наземной станции деманганации и обезжелезивания подземных вод и внутрипластовой очистки подземных вод от железа и марганца на примере Урдомского МППВ и Тунгусского МПВ.
32. Миронов И. В. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Правовые проблемы соотношения частных и публичных интересов при формировании охранных зон газопроводов.
33. Михеев Д. М.¹, Некучаев В. О.¹, Михеев М. М.² (1 – УГТУ, 2 - СПЭМ АО «Транснефть-Север»). Влияние химической и термической обработки на реологические характеристики нефти Кыртаельского месторождения.
34. Насретдинова А. С., Насретдинов А. И., Свистун О. А., Хайруллина Э. Р., Шарапова Д. Д. (КНИТУ). Актуальные вопросы оценки качества подготовки нефтепроводов к транспортировке нефтепродуктов.
35. Насретдинова А. С., Насретдинов А. И., Свистун О. А., Хайруллина Э. Р., Шарапова Д. Д. (КНИТУ). Вызовы и возможности нефтегазовой отрасли в 2021 году.
36. Некучаев В. О., Яшин Л. В., Логинов В. Г., Афтени И. В., Кетова Ю. С. (УГТУ). Сравнение динамики кристаллизации парафина в различных нефтях, транспортируемых по МН "Уса-Ухта".
37. Нуриев Р. Н. оглы., Быков И. Ю. (УГТУ). Принцип работы ВЗД и пути его совершенствования.

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

38. Омелянюк М. В., Зотов Е. Н. (КубГТУ). Очистка аппаратов воздушного охлаждения компрессорных станций.
39. Парфентьев Л. Н. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Поддержание температуры в помещениях с большими теплоизбытками.
40. Поляков А. В., Дубов В. В., Приходько М. Г., Ханюченко Н. Д. (КубГТУ). Анализ изменения состояния нефти при разливе на поверхности водоёмов.
41. Рыжкова В. Г., Бородуля Н. А., Белевитин А. А. (ООО «НИИгазэкономика»). Детализация энергозатрат на компримирование газа по типу энергии для участка газотранспортной системы.
42. Рыжих М. С. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Анализ применяемых дистанционных образовательных технологий в ООО «Газпром трансгаз Ухта».
43. Степанов М. С., Величко Е. И. (КубГТУ). Анализ причин появления отложений на роторной части нагнетателя газа КС.
44. Тарсин А. В., Некучаев В. О., Люосев В. В. (УГТУ). Расчет минимального давления сдвига застывшей нефти в трубопроводе при неоднородном распределении температуры по радиусу.
45. Филиппов П. В.¹, Кузьбожев А. С.¹, Бирилло И. Н.¹, Сарычев И. Л.² (1 - ООО «Газпром ВНИИ-ГАЗ» в г. Ухта, 2 - ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Сравнение требований к напряженному состоянию «старых» и «новых» магистральных газопроводов.
46. Черничкин И. А., Ленюский А. И., Бойко А. И., Бегинин С. В. (ООО «Газпром трансгаз Ухта»). Контроль разницы скольжений роторов газогенератора как признак параметрического диагностирования газотурбинного двигателя НК-36СТ.
47. Шишкин И. В., Кузьбожев А. С., Бирилло И. Н. (Филиал ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Противозероизонная защита береговых и склоновых участков газопроводов и способы повышения ее эффективности.
48. Якубович Г. И., Маслов А. А. (ООО «Газпром ВНИИГАЗ» в г. Ухта). Формирование нефтеконденсатной смеси Чаяндинского НГКМ для ее транспортировки по нефтепроводу «Чаянда – ВСТО».

СЕКЦИЯ

**«ФИЗИКО-МАТЕМАТИЧЕСКОЕ МОДЕЛИРОВАНИЕ
В НЕФТЕГАЗОВОМ ДЕЛЕ»**

01.02.2021

14⁰⁰-18⁰⁰

Ауд. 507-К

Председатель – Е. Н. Мотрюк**Сопредседатель – П. В. Кожевникова**

1. Агупов М. А.¹, Ковтун В. В.¹, Рыков А. Ф.² (1 - Филиала ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг" "ПермьНИПИнефть", 2 - ООО "ЛУКОЙЛ-Инжиниринг"). Мультимодельный подход для прогнозирования технологических показателей разработки.
2. Вельтистова О. М., Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Физико-геологическое моделирование - основа интерпретации геофизических данных.
3. Дорогобед А. Н. (УГТУ). Технологии исследования месторождений, в том числе новые принципы исследований с использованием технологий искусственного интеллекта – нечеткого интеллекта.



*Екатерина Николаевна
Мотрюк*



*Полина Валерьевна
Кожевникова*

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

4. Кожевникова П. В., Кунцев В. Е. (УГТУ). Оценка неопределенностей и рисков при разработке газонефтяных месторождений.
5. Кунцев В. Е., Кожевникова П. В. (УГТУ). Построение пространственных траекторий движения флюидов внутри проницаемого пласта для метода гидродинамической томографии.
6. Лютоев А. А., Быков И. Ю. (УГТУ). Постановка задачи математического моделирования разделения монодисперсной суспензии в магнитном поле.
7. Мотрюк Е. Н., Бурмистрова О. Н. (УГТУ). Анализ методов оценки параметров геолого-геофизических моделей.
8. Мотрюк Е. Н., Вельтистова О. М. (УГТУ). Оценка параметров решения обратных задач гравиразведки.
9. Овчинников В. П., Рожкова О. В., Рожков С. Ю. (ТИУ). Композиционный материал для цементирования высокотемпературных скважин.
10. Омелянюк М. В., Зотов Е. Н. (КубГТУ). Моделирование турбулентных затопленных струй, бьющих в тупик перфорационных каналов, при интенсификации дебитов скважин.
11. Пахлян И. А. (КубГТУ). Численное моделирование кавитационного истечения в процессах приготовления гетерогенных систем.
12. Петухов А. В. (СПбПУ). Разработка отечественной когнитивно-вербальной динамической платформы GENERIC как альтернатива западным NBICS-технологиям.
13. Смирнов Ю. Г., Ивенина И. В. (УГТУ). Оптимизация методики регенерации наночастиц магнетита с использованием обобщенной функции желательности Харрингтона.
14. Уколов А. В. (ООО «Газпром трансгаз Томск»). Взаимодействие сферических наночастиц и структур на их основе с компонентами природного газа.
15. Хайкин М. М. (СПГУ). Логистические аспекты исследования нефтегазовой сферы.
16. Чувашов А. А., Мотрюк Е. Н. (УГТУ). Использование теории нечетких множеств при расчете запасов природного газа объемным методом по неточным промысловым данным.
17. Чупров И. Ф. (УГТУ). Название доклада: Моделирование нефтеотдачи трещиноватой залежи, разрабатываемой горизонтальными скважинами.
18. Шарнов А. И. (КубГТУ). Термоциклическое воздействие на призабойную зону скважины.
19. Шилова С. В., Бурмистрова Д. Д. (УГТУ). Применение нечеткого моделирования в выборе критерия оптимальности при решении обратных задач геофизики.

СЕКЦИЯ

«СОВРЕМЕННЫЕ ПРОБЛЕМЫ НЕФТЕГАЗОПРОМЫСЛОВОЙ
И БУРОВОЙ МЕХАНИКИ»(ЗАСЕДАНИЕ СЕКЦИИ ПОСВЯЩЕНО ПАМЯТИ ПРОФЕССОРА
ВИКТОРА ФЕДОРОВИЧА БУСЛАЕВА)Председатель – И. Ю. БыковСопредседатели – Д. А. Борейко04.02.2021
14⁰⁰–18⁰⁰

Ауд. 216-Д

05.02.2021
10⁰⁰–14⁰⁰Игорь Юрьевич
БыковДмитрий Андреевич
Борейко

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

1. Беляков Е. В. (УГТУ). Использование печей пиролиза для конверсии этана в этанол в цехе №8 Сосногорского ГПЗ.
2. Борейко Д. А.¹, Быков И. Ю.¹, Сериков Д. Ю.² (1 – УГТУ, 2 – РГУ нефти и газа). Обзор методов и методик технического диагностирования работоспособности шарошечных буровых долот.
3. Близиюков В. Ю.¹, Гаджиев Н. Р. оглы² (1 – РАЕН., 2 - Карабах Оперейтинг Компани). Изучение тенденции изменения сопротивления сдвигу в многослойных грунтах по результатам лабораторных испытаний.
4. Близиюков В. Ю.¹, Гаджиев Н. Р. оглы² (1 – РАЕН., 2 - Карабах Оперейтинг Компани). Исследование пластических свойств грунта при оценке структуры образцов в многослойных формациях.
5. Будовская М. Е., Буслаев Г. В., Лаврик А. Ю., Розенцвет А. В. (СПГУ). Возможность применения продукции GTL – установки Фишера-Тропша как основы для создания углеводородных систем буровых растворов.
6. Булка Н. А., Быков И. Ю. (УГТУ). Обзор существующих методов экспериментальных исследований оборудования для оснащения паронагнетательной скважины.
7. Быков И. Ю.¹, Севастьянов А. В.² (1 – УГТУ, 2 - ООО «ЗДТ «Ареопаг» г. Санкт-Петербург). Исследование утечек в маслозаполненном подвесном компрессоре глубинно насосной скважины.
8. Васильева З. А. (РГУ нефти и газа (НИУ) им. И. М. Губкина). Метод определения параметров теплоизоляции скважины на основании решения обратной задачи теплового взаимодействия нефтегазодобывающих скважин и многолетнемерзлых пород.
9. Галдина М. В.¹, Быков И. Ю.² (1 - ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» НШПП «Яреганефть», 2 - УГТУ). Анализ работы дозировочной системы подачи химических реагентов и пути совершенствования ее работы.
10. Гизатуллин Р. Р., Двойников М. В., Буслаев Г. В. (СПГУ). Применение боковых стволов, пробуренных из бездействующего фонда скважин для освоения запасов газа газогидратных отложений криолитозоны.
11. Игнатченко О. А., Масалова А. А. (ООО «Газпром ПХГ» филиал «Краснодарское УПХГ»). Методы борьбы с кавитацией в центробежных насосах.
12. Казарцев Е. В.¹, Быков И. Ю.² (1 - Филиал ЛУКОЙЛ Мид-Ист Лтд. в г. Басра, 2 - УГТУ). Перспективы применения струеинжекционного смесителя для обработки нефтепромысловых потоков.
13. Куншин А. А., Двойников М. В., Буслаев Г. В., Белоусов А. Е. (СПГУ). Управление динамикой компоновки низа буровой колонны.
14. Малинин В. Г.¹, Савич В. Л.¹, Чувашов А. А.¹, Димов А. А.² (1 – УГТУ, 2 - ФГБОУ ВО Орловский ГАУим. Н. В. Парахина). Структурная модель неупругой деформации в условиях инициирования процесса автоколебаний дефектов.
15. Омелянюк М. В., Зотов Е. Н. (КубГТУ). Высоконапорная очистка загрязненного радионуклидами нефтепромыслового оборудования.
16. Пахляян И. А. (КубГТУ). Кавитационные технологии в процессах приготовления буровых растворов и технологических жидкостей
17. Повалихин А. С., Близиюков В. Ю. (РАЕН). Вопросы глубокого горизонтального бурения в развитии физико-химической геотехнологии добычи полезных ископаемых.
18. Попова М. С., Нескоромных В. В. (СФУ). Исследование гидродинамических процессов при разрушении горных пород резцами PDC.
19. Русских Д. В., Быков И. Ю. (УГТУ). Экспериментальное исследование крыльчатки лопастного центробежного сепаратора.
20. Рябчинский Е. Е., Быков И. Ю. (УГТУ). Анализ конструкций клапанов плунжерных насосов и пути их совершенствования.
21. Сандаков А. В., Борейко Д. А. (УГТУ). Тенденции развития неразрушающего контроля в области бурения нефтяных и газовых скважин.
22. Сверкунов С. А.¹, Акчурин Р. Х.¹, Вахромеев А. Г.¹, Буглов Н. А.², Брагина О. А.², Ташкевич И. Д.² (1 - ИФ ООО РН-Бурение., 2 - ИрНИТУ). Строительство скважины в динамических условиях вскрытия бурением локальных межсолевых пропластков с аномально-высоким пластовым давлением и низкими фильтрационно-емкостными свойствами.
23. Сериков Д. Ю.¹, Белокоровкин С. А.² (1 – РГУ нефти и газа, 2 - ООО «Траектория сервис»). Шарошечное буровое долото с управляемой системой подачи смазочного материала.
24. Сидоркин Д. И., Двойников М. В., Ковалев Д. А., (СПГУ). Разработка высокоскоростного турбобура.
25. Соловьев В. В. (УГТУ). Современные проблемы нефтегазопромысловой и буровой механики.

26. Ташкевич И. Д., Брагина О. А., Вахромеев А. Г., Сверкунов С. А (ИРННТУ). Применение содержимого шламовых накопителей Байкальского целлюлозно-бумажного комбината для нужд бурения глубоких скважин на нефть и газ.
27. Шестакова Е. В., Шайдаков В. В. (УГНТУ). Применение гидравлических диодов для малых подач.
28. Шмелев В. А. (ФГБОУ ВО «ВолгГТУ»). Повышение эффективности бурения скважин на основе автоматического управления процессом.

СЕКЦИЯ

«IMPROVING THE INTERNATIONAL COMPETITIVENESS OF OIL AND GAS HIGHER EDUCATION INSTITUTION: SOLVING THE PROBLEMS OF PROMOTION INDUSTRY SPECIFIC EDUCATION (ПОВЫШЕНИЕ МЕЖДУНАРОДНОЙ КОНКУРЕНТОСПОСОБНОСТИ НЕФТЕГАЗОВОГО ВУЗА: РЕШЕНИЕ ПРОБЛЕМ ПРОДВИЖЕНИЯ ОТРАСЛЕВОГО ОБРАЗОВАНИЯ)»

Председатель – А. В. Рочева

Сопредседатели – О. Ю. Ахтимирова

05.02.2020
10⁰⁰-14⁰⁰

Ауд. Музей УГТУ

1. Андрухова О. В. (УГТУ). Formation of competitive advantages of industry education at the international level (Формирование конкурентных преимуществ отраслевого образования на международном уровне).
2. Григорьев Л. Ю. (УГТУ). Applying Subsea Production Systems at arctic offshore fields.
3. Петухов А. В. (СПбПУ). Opportunities for creating the Russian geobiological dynamic system GDS and its role in increasing the international competitiveness of oil and gas education (Возможности создания российской геобиологической динамической системы GDS и ее роль в повышении международной конкурентоспособности нефтегазового образования).
4. Разманова С. В. (УГТУ). Международная научная коллаборация в нефтегазовом вузе: проблемы и перспективы.



Анжела Вячеславовна
Рочева



Ольга Юрьевна
Ахтимирова

СПИСОК ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ

АГУНиП	– Азербайджанский государственный университет нефти и промышленности, г. Баку, Республика Азербайджан
АМТИ	– Армавирский механико-технологический институт – филиал Кубанского государственного технологического университета, г. Армавир, РФ
АО «Газпром оргэнергогаз»	– АО «Газпром оргэнергогаз», г. Москва, РФ
ВИАМ	– Всероссийский научно-исследовательский институт авиационных материалов, г. Москва, РФ
ВНИГНИ	– Всероссийский научно-исследовательский геологический нефтяной институт, г. Москва, РФ
Институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть»	– Татарский научно-исследовательский и проектный институт нефти публичного акционерного общества «Татнефть» имени В. Д. Шашина, г. Бугульма, Республика Татарстан, РФ
ИПНГ РАН	– Институт проблем нефти и газа Российской академии наук, г. Москва, РФ
КубГТУ	– Кубанский государственный технологический университет, г. Краснодар, РФ
КФУ	– Казанский (Приволжский) федеральный университет, г. Казань, Республика Татарстан, РФ
КызГУ	– Кызылординский государственный университет им. Коркыт Ата, г. Кызылорда, Республика Казахстан
МИЭП МГИМО МИД России	– Международный институт энергетической политики и дипломатии Московского государственного института международных отношений (университета)
Министерства иностранных дел Российской Федерации, г. Москва, РФ	– Институт химии нефти Сибирского отделения Российской академии наук, г. Томск, РФ
НИУ МГСУ	– Национальный исследовательский Московский государственный строительный университет, г. Москва, РФ
ООО «Газпром ВНИИГАЗ»	– ООО «Газпром ВНИИГАЗ», поселок Развилка, сельское поселение Развилковское, Ленинский район, Московская обл., РФ
ООО «Газпром инвест»	– ООО «Газпром инвест» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Санкт-Петербург, РФ
ООО «Газпром трансгаз Волгоград»	– ООО «Газпром трансгаз Волгоград» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Волгоград, РФ
ООО «Газпром трансгаз Ухта»	– ООО «Газпром трансгаз Ухта» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Ухта, РК, РФ
ООО «Газпром трансгаз Уфа»	– ООО «Газпром трансгаз Уфа» ПАО «ГАЗПРОМ», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
ООО ЗВЭК «Прогресс»	– ООО «Завод высоковольтных электронных компонентов «Прогресс»
ООО «НГТ-Инжиниринг»	– ООО «НГТ-Инжиниринг», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
ООО «СТРОЙГАЗМОНТАЖ»	– ООО «СТРОЙГАЗМОНТАЖ», г. Москва, РФ
ООО «ТП НИЦ»	– ООО «Тимано-Печорский научно-исследовательский центр», г. Ухта, РК, РФ
Орловский ГАУ	– Орловский государственный аграрный университет им. Н. В. Парахина, г. Орел, РФ
ОСП «УЗМК ВНЗМ»	– Обособленное структурное подразделение «Уфимский завод металлических конструкций Востокнефтезаводмонтаж», г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ
ПАО «Газпром»	– Публичное акционерное общество «Газпром», г. Санкт-Петербург, РФ

«РАССОХИНСКИЕ ЧТЕНИЯ»

ПАО «Газпром нефть»	– Публичное акционерное общество «Газпром нефть», г. Санкт-Петербург, РФ
ПНИПУ	– Пермский национальный исследовательский политехнический университет, г. Пермь, РФ
ПР МПИ	– Кафедра поисков и разведки месторождений полезных ископаемых
ПЭМГ	– Кафедра проектирования и эксплуатации магистральных газонефтепроводов
РГУ нефти и газа (НИУ) им. И. М. Губкина	– Российский государственный университет нефти и газа (национальный исследовательский университет) им. И. М. Губкина
РЭНГМиПГ	– Кафедра разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений и подземной гидромеханики
САФУ	– Северный (Арктический) федеральный университет имени М. В. Ломоносова, г. Архангельск, РФ
СВФУ	– Северо-Восточный федеральный университет имени М. К. Аммосова, г. Якутск, Республика Саха (Якутия)
СПЗ	– Сосногорский газоперерабатывающий завод ООО «Газпром переработка»,
г. Сосногорск, РК, РФ	– Финансовый университет при Правительстве Российской Федерации, г. Москва, РФ
СПГУ	– Санкт-Петербургский горный университет, г. Санкт-Петербург, РФ
СППУ Петра Великого	– Санкт-Петербургский политехнический университет Петра Великого, г. Санкт-Петербург, РФ
СФУ	– Сибирский федеральный университет, г. Красноярск, РФ
ТПУ	– Национальный исследовательский Томский политехнический университет,
г. Томск, РФ.	
УГНТУ	– Уфимский государственный нефтяной технический университет,
г. Уфа, Республика Башкортостан, РФ	
УГТУ	– Ухтинский государственный технический университет, г. Ухта, Республика Коми, РФ
Умид Бабек Оперейтинг Компани	– Умид Бабек Оперейтинг Компани, г. Баку, Республика Азербайджан
УПЦ	– Учебно-производственный центр
УПХГ	– Управление подземного хранения газа

Отпечатано в группе оперативной полиграфии

ФГБОУ ВО «УГТУ»
Заявка № 6411. Тираж 80 экз. 2021 г.