



Аппарат Президента Республики Татарстан,
 Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан
 ФГБУ «Российская академия наук»,
 ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан»,
 ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, ЗАО «Нефтеконсорциум»,
 Казанский филиал ФБУ «ГКЗ», ОАО «Казанская ярмарка»

Presidential Administration of the Republic of Tatarstan,
 Ministry of Industry and Trade of the Tatarstan Republic,
 Russian Academy of Sciences, Tatarstan Academy of Sciences,
 JSC «Tatneft», CJSC «Neftekonsoortium»,
 Directorate of Subsoil Use on the Republic of Tatarstan,
 JSC «Kazanskaya Yarmarka»

ПРОГРАММА PROGRAM

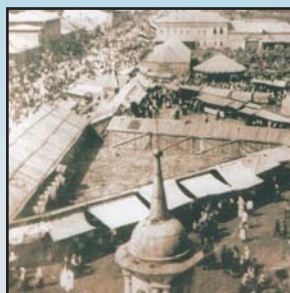
Международной научно-практической конференции
 «МОДЕЛИРОВАНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ
 И ПРОЦЕССОВ РАЗРАБОТКИ – ОСНОВА УСПЕШНОГО
 ОСВОЕНИЯ НЕФТЯНЫХ И НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ»

International Scientific and Practical Conference
 «MODELLING OF GEOLOGICAL STRUCTURE AND
 PRODUCTION PROCESSES IS THE BASIS FOR SUCCESSFUL OIL
 AND GAS FIELDS DEVELOPMENT»,

3–4 сентября 2018 года (September 3–4, 2018)



КАЗАНЬ-2017-KAZAN





Аппарат Президента Республики Татарстан,
Министерство промышленности и торговли Республики Татарстан
ФГБУ «Российская академия наук»,
ГНБУ «Академия наук Республики Татарстан»,
ПАО «Татнефть» им. В.Д. Шашина, ЗАО «Нефтеконсорциум»,
Казанский филиал ФБУ «ГКЗ», ОАО «Казанская ярмарка»

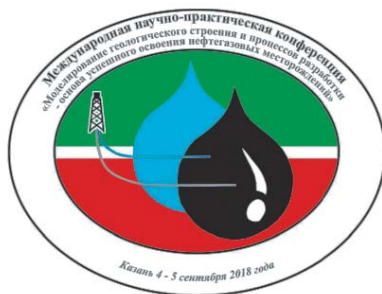
Presidential Administration of the Republic of Tatarstan,
Ministry of Industry and Trade of the Tatarstan Republic,
Russian Academy of Sciences, Tatarstan Academy of Sciences,
JSC «Tatneft», CJSC «Neftekonsortsium»,
Directorate of Subsoil Use on the Republic of Tatarstan,
JSC «Kazanskaya Yarmarka»

ПРОГРАММА PROGRAM

Международной научно-практической конференции
«МОДЕЛИРОВАНИЕ ГЕОЛОГИЧЕСКОГО СТРОЕНИЯ И ПРОЦЕССОВ
РАЗРАБОТКИ – ОСНОВА УСПЕШНОГО ОСВОЕНИЯ
НЕФТЯНЫХ И НЕФТЕГАЗОВЫХ МЕСТОРОЖДЕНИЙ»

International Scientific and Practical Conference
«MODELLING OF GEOLOGICAL STRUCTURE AND PRODUCTION
PROCESSES IS THE BASIS FOR SUCCESSFUL OIL AND GAS FIELDS
DEVELOPMENT»

4–5 сентября 2018 года (September 4–5, 2018)



КАЗАНЬ-2018-KAZAN

РАСПИСАНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ КОНФЕРЕНЦИИ

4 сентября, вторник

09.00 – 09.30	ТОРЖЕСТВЕННОЕ ОТКРЫТИЕ ТАТАРСТАНСКОГО НЕФТЕГАЗОХИМИЧЕСКОГО ФОРУМА	Главный павильон, сцена
09.00 – 10.30	Регистрация участников	Конгресс-центр, фойе
10.00 – 10.30	Приветственный кофе-брейк	Конгресс-центр, фойе
11.00 – 13.00	Пленарное заседание	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»
13.30 – 14.30	Обед	Павильон №6
14.30 – 16.10	Пленарное заседание	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»
16.10 – 16.30	Перерыв (кофе-брейк)	Конгресс-центр, фойе конференц-зал «Волга»
16.30 – 17.30	Пленарное заседание	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»
17.45	Экскурсия по Казани	

5 сентября, среда

08.30 – 09.00	Регистрация участников	Конгресс-центр, фойе
08.40 – 09.00	Кофе-брейк	Конгресс-центр, фойе
09.00 – 11.00	Пленарное заседание	Конгресс-центр конференц-зал «Волга»
11.00 – 11.20	Перерыв (кофе-брейк)	Конгресс-центр, фойе
11.20 – 13.30	Круглый стол	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»
13.30 – 14.30	Обед	Павильон №6
14.30 – 15.15	Круглый стол	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»

15.15 – 16.30	Подведение итогов, принятие решения	Конгресс-центр, конференц-зал «Волга»
18.00	Торжественный ужин	Ресторан «Мано» ул Чистопольская, 47А

Внимание!

- Устным докладчикам заранее, за 30 минут до начала заседания, перенести и проверить свои презентации с магнитных носителей на проекционную аппаратуру в зале заседаний.
- Стендовые доклады размещаются авторами на стендах в фойе Конгресс-центра ВЦ «Казанская ярмарка» 4-5 сентября согласно регламенту программы.

SCHEDULE OF EVENTS

4th September

10.00 – 10.30	OPENING CEREMONY of the Tatarstan Petrochemical Forum	Central pavilion, scene
09.00 – 10.30	Registration of participants	Congress Centre
10.00 – 10.30	Coffee break	Congress Centre
11.00 – 13.00	Plenary session	Congress Centre, Conference room «Volga»
13.30 – 14.30	Lunch on the territory of Kazan Fair	
14.30 – 16.10	Plenary session	Congress Centre, Conference room «Volga»
16.10 – 16.30	Coffee break	Congress Centre
16.30 – 17.30	Plenary session	Congress Centre, Conference room «Volga»
17.45	Excursion to Kazan	

5th September

08.30 – 09.00	Registration of participants	Congress Centre
08.40 – 09.00	Coffee break	Congress Centre
09.00 – 11.00	Plenary session	Congress Centre, Conference room «Volga»
11.00 – 11.20	Coffee break	Congress Centre
11.20 – 13.30	Round table	Congress Centre, Conference room «Volga»
13.30 – 14.30	Lunch on the territory of Kazan Fair	
14.30 – 15.15	Round table	Congress Centre, Conference room «Volga»
15.15 – 16.30	Discussion	Congress Centre, Conference room «Volga»
18.00	Conference dinner	«Mano» restaraunt, Chistopolsraya, 47A

4 сентября 2018 года ВЦ «Казанская ярмарка», Оренбургский тракт, 8, Конгресс-центр, конференц-зал «Волга» September 4, 2018 «Kazan Fair», Orenburg tract, 8, Congress Centre, Conference room «Volga»	
09.00 – 10.30	Регистрация участников конференции Registration of participants
Пленарное заседание Plenary session	
<i>Председатель: Заместитель премьер-министра РТ- Министр промышленности и торговли РТ: Альберт Анварович Каримов</i> <i>Chair: A.A. Karimov</i>	
11.00 – 11.10	Торжественное открытие конференции Приветствие участников конференции: <i>от Республики Татарстан:</i> <i>Президент – Рустам Нургалиевич Минниханов</i> <i>President Republic of Tatarstan – Rustam Minnikhanov</i>
11.10-11.20	<i>от Правительства Российской Федерации:</i> <i>Заместитель министра промышленности и торговли Василий Сергеевич Осмаков</i> <i>Deputy Minister for Industry and Trade – Vasily Os'makov</i>
11.20-11.30	<i>от Российской академии наук:</i> <i>Вице-президент Валентин Николаевич Пармон</i> <i>Vice President of the Russian academy of Sciences – Valentin Parmon</i>

11.30 – 11.40	<p><u>от Союза нефтепромышленников России:</u> Президент Шмаль Геннадий Иосифович Нефтегазовый комплекс как опора для технологической модернизации всей экономики России, ее энергетической безопасности.</p> <p>President of Union of Oil & Gas Producers of Russia Genadiy Shmal': Oil and gas complex as a support for technological modernization of the entire Russian economy, its energy safety</p>
11.40 – 12.00	<p>Цифровое месторождение (Кабанихин С.И., Шишлепин М.А./ИВММГ СО РАН, г. Новосибирск).</p> <p>Digital oilfield (Kabanikhin S., Shishlepin M, Novosibirsk)</p>
12.00 – 12.20	<p>Выявление и освоение ресурсов нефти мелких и мельчайших месторождений Волго-Уральской газонефтеносной провинции – важное направление прироста запасов и поддержания стабильной добычи нефти в регионе на ближайшие десятилетия путем дальнейшего развития малого и среднего нефтяного бизнеса (Конторович А.Э., Лившиц В.Р./ИНГГ СО РАН, г. Новосибирск)</p> <p>Exploration and development of oil resources of small and the smallest fields of the Volga-Ural gas and oil-bearing province – an important direction of reserves increment and stable oil production maintenance in the region for coming decades via further development of small and medium oil business (Kontorovich A.E., Livshits V.R./ Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics, Siberian Branch of the Russian Academy of Sciences, Novosib)</p>

12.20 – 12.40	<p>Научный инжиниринг как основа процессов моделирования при разработке месторождений (Хасанов М.М., Ситников А.Н., Пустовских А.А., Роцектаев А.П., Исмагилов Н.С., Падерин Г.В., Шель Е.В. /ООО «Газпромнефть НТЦ»/Санкт-Петербург)</p> <p>Scientific engineering as a platform for modeling processes of oilfield production (Khasanov M./Gazprom-neft STC Co Ltd, Saint-Petersburg)</p>
12.40 – 13.00	<p>О путях развития инновационной геофизики. (Энов М.И./ИНГГ СО РАН, г. Новосибирск)</p> <p>Ways of innovative geophysics development (M.I.Epov/Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics, Siberian Branch of the Russian academy of Sciences, Novosibirsk)</p>
13.00 – 13.20	<p>Перспективы оценки результатов моделирования резервуаров при оценке запасов и ресурсов (Доминик Салац/Evolution Resour, Женева, Швейцария)</p> <p>Evaluator's perspective on Reservoir Modelling for Reserves & Resources Evaluation (Dominique Salacz/Evolution Resources (Geneva, Suisse)</p>
13.30 – 14.30	<p>Обед на территории выставки (Павильон № 6)</p> <p>Lunch on the territory of Kazan Fair (№6)</p>

Продолжение пленарного заседания Plenary session	
	Председатели: Шмаль Г.И., Пармон В.Н. Chairs: G.Shmal', V.Parmon
14.30 – 14.50	Современные методы сейсмического полноволнового моделирования и инверсии для характеристики пласта (Кристоф Барнес, Марван Чарара / Университет Сержи-Понтуаз (Франция), Сколковский институт науки и технологий) Advanced Seismic Full Waveform Modeling and Inversion for Reservoir Imaging and Characterization (Christophe Barnes*, Université de Cergy-Pontoise; Marwan Charara, Skolkovo Institute of Science and Technology)
14.50 – 15.10	Разработка автоматической платформы в области инжиниринга резервуара и добычи: ожидаемое влияние на завтрашние ежедневные рабочие планы и задачи (Оливье Озз/Карра Инжиниринг технопарк София Антиполис, Франция) Development of Automation Platforms in Reservoir & Production Engineering: Expected Impact on Tomorrow's Workflows and the Daily Life of our Engineers (Olivier Houze/Kappa Engineering Sofia Antipolis, France)
15.10 – 15.30	Экономика знаний и формирование подходов освоения сложных источников углеводородов (Крюков В.А./ ИЭОПП СО РАН, г. Новосибирск) The economy of knowledge and the formation of approaches to the development of hydrocarbons. (Krykov V., RAS, Novosibirsk)
15.30 – 15.50	Моделирование при разработке нефтяных месторождений (Ганиев Б.Г., Насыбуллин А.В., Разживин Д.А./ ПАО «Татнефть», Альметьевск) The modeling in approach of oilfield development (Ganiev B., Nasybullin A., Razghivin D., «Tatneft» PJSC, Almet'yevsk)

15.50 – 16.10	Многомасштабная геомеханика: насколько сложной должна быть модель? (Александро Ганзо, Ж. Ходерман/Компания Baker Hughes (Нидерланды)) Multi-scale Geomechanics: How Much Model Complexity is Enough? (Alejandro Ganzo', G.Hoedeman²/ Baker Hughes¹, a GECCompany²)
16.10 – 16.30	Перерыв (чай, кофе) Coffee break
Продолжение пленарного заседания Plenary session	
	Председатели: Конторович А.Э., Гатиятуллин Н.С. Chairs: A. Kontorovich, N.Gatiytullin
16.30 – 16.50	Исследование трещиноватости, моделирование и анализ неопределенности карбонатного резервуара с интеграцией динамических данных (регион Ближнего Востока) (Федерико Гомез, М.Абу-Али, Г.Бурдарот/ «VF Energy Solutions» (Женева, Швейцария), АДМА (Абу-Даби, ОАЭ).) Fracture Characterization, Modeling and uncertainty of a Carbonate reservoir with Integration of Dynamic data ((MIDDLE EAST) (Federico Gomez, M.Abou-Ali², G.Bourdarot²/ VF Energy Solution¹, ADMA-OPCO², UAF)
16.50 – 17.10	Международный опыт создания нефтегазовых IT-технологий для моделирования месторождений (Бобб И.Ф./ООО «ЭТА Инжиниринг», г. Москва) International experience of petroleum IT creation (Bobb I., ETA Engineering, Moscow)
17.10 – 17.30	Новый метод количественной оценки ресурсов нефти и газа в системах формирования коллектора и реализация его программного обеспечения (Цзинь Чэжицзюнь/ Институт СИНОПЕК, Кумай) A new method for quantifying oil and gas resources in reservoir formation systems and its software implementation (Jin Zhijun / SINOPEC Institute, China)
17.30	Экскурсии Excursion by Kazan

5 сентября 2018 года ВЦ «Казанская ярмарка», Оренбургский тракт, 8, Конгресс-центр, конференц-зал «Волга» September 5, 2018 «Kazan Fair», Orenburg tract, 8, Congress Centre, Conference room «Volga»	
Продолжение пленарного заседания Plenary session	
Председатели: Крюков В.А., Хисамов Р.С. Chairs: V.Krakov, R.Khisamov	
9.00 – 9.15	Применение трассерных методов исследования для выявления закономерностей пространственного ориентирования трещин в карбонатных коллекторах с использованием геологического и гидродинамического моделирования (Низаев Р.Х.², Егорова Ю.Л.³, Давыдов А.В.¹, Гатиятуллин Н.С.¹/ Казанский филиал ФБУ «ГКЗ»¹, ТамНИПИнефт², АГНИ³, Бугульма) Application of research tracer methods for revealing patterns of fracture spatial orientation in carbonate reservoirs using geological and hydrodynamic modeling (Nizaeв R.Kh.², Yegorova Yu.L.³, Davydov A.V.¹, Gatiyatullin NS.¹/Kazan branch of the FBU GKZ¹, TatNIPIneft², AGNF³, Bugulma)
9.15 – 9.30	Еще раз о темпах отбора. (Панарин А.Т./АО «Русь-Ойл», Москва) Once again about the recovery rate. (Panarin AT/JSC Rus-Oil, Moscow)
9.30 – 9.45	Оценка активной естественной трещиноватости пород на основе микросейсмических мониторинговых наблюдений с поверхности (Шарапов И.Р., Шабалин Н.Я., Биряльцев Е.В., Рыжов В.А., Феофилов С.А./ ЗАО «Градиент», Казань) Assessment of active natural fracturing of rocks based on microseismic monitoring observations from the surface (Sharapov I.R., Shabalin N.Ya., Biral'tsev EV, Ryzhov VA, Feofilov S.A. / ZAO Gradient, Kazan)

9.45 – 10.00	Решение задачи моделирования влияния экзогенных и эндогенных процессов при освоении месторождений УВ (на примере Ромашкино) (Родкин М.В., Пуанова С.А./ Институт проблем нефти и газа РАН, Институт теории прогноза землетрясений и математической геофизики РАН, Москва) Problem solution of modeling the effect of exogenous and endogenous processes during the development of hydrocarbon fields (by the example of Romashkino) (Rodkin M.V., Punanova S.A. / Institute for Oil and Gas Problems of RAS, Institute of Earthquake Prediction Theory and Mathematical Geophysics of RAS, Moscow)
10.00 – 10.15	Гидродинамическое моделирование метода ТГХВ на месторождениях высоковязких нефтей (Кравченко М.Н., Диева Н.Н., Лищук А.Н., Мурадов А.В./ РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, Москва) Hydrodynamic modeling of the TGHV method on the high-viscosity oil fields (Kravchenko M.N., Diyeва N.N., Lishchuk A.N., Muradov A.V. / Gubkin Russian State University of Oil and Gas, Moscow)
10.15 – 10.30	Теорема ТИМА. Фундаментальные зависимости гидродинамических параметров пласта и скважины, и их взаимосвязь – основа инновационного проектирования процессов разработки нефтегазовых месторождений (Муфазалов Р.Ш./ НПФ «Пакер», «Тимурнефтегаз», Октябрьский, РБ) The fundamental dependencies of the hydrodynamic parameters of the formation and the well, and their correlation as the basis for innovative design of oil and gas field development processes. (Mufazalov R.Sh. / NPF «Packer», «Timurneftegaz», Ocityabrsky, Bashkortostan)

10.30 – 10.45	Комплексная перколяционно-гидродинамическая модель для оценки эффективности полимерного заводнения (<i>Кадет В.В., Кравченко М.Н., Ярыш В.В./ РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, Москва</i>)
	Complex percolation-hydrodynamic model for evaluating the efficiency of polymer flooding (<i>Kadet V.V., Kravchenko M.N., Yarysh V.V. / Gubkin Russian State University of Oil and Gas, Moscow</i>)
10.45 – 11.00	Эмпирические модели технологий воздействия на нефтяные пласты (<i>Закиров Р.Х., Ахметзянов Р.Р., Екимцов С.А., Байгильдина Л.Ш./ООО «ТатАСУ», АГНИ, Альметьевск</i>)
	Emperical models for oil reservoir stimulation technologies (<i>Zakirov R.KH., Akhmetzyanov RR, Ekimtsov SA, Baigildina L.Sh./ LLC «TatAsU», AGNI, Almeteyevsk</i>)
11.00 – 11.20	Перерыв (чай, кофе)
	Coffee break

Круглый стол Round table	
	<i>Председатель: Муслимов Р.Х. Chairs:R.Muslimov</i>
11.20 – 11.35	Проблемы моделирования разведки и разработки нефтяных месторождений (<i>Муслимов Р.Х./ Академия наук РТ</i>)
	The problems of modeling and development (<i>Muslimov R., ASoRT</i>)
11.35 – 11.50	Состояние, пути наращивания сырьевой базы углеводородов, проблемы геологического моделирования (<i>Грунис Е.Б., Варламов А.И., Пороскун В.И./ФГБУ «ВНИГНИ», Москва</i>)
	Current state, ways of hydrocarbon base buildup, problems of geological modelling (<i>E.B.Grunis, A.I.Varlamov, V.I.Poroskun/ VNIGNI, Moscow</i>)
11.50 – 12.05	Проблематика 3D геологического, гидродинамического моделирования и их следствия в недропользовании (<i>Закиров С.Н., Закиров Э.С./ ИПНГ РАН, г.Москва</i>)
	Range of problems in simulation modeling (<i>Zakirov S., RAS, Moscow</i>)
12.05 – 12.20	Новый взгляд на моделирование потокоотклоняющих технологий (<i>Булыгин Д.В./ ООО «Актуальные технологии», г.Казань</i>)
	New vision for stream declination technologies (<i>Bulygin D., Actual Technologies Co Ltd., Kazan</i>).
12.20 – 12.35	Вероятностно-статистическая оценка запасов и ресурсов в модуле «Uncertainty Analysis» в программном обеспечении Roxar RMS (<i>Хисамов Р.С., Сафаров А.Ф., Калимуллин А.М., Дрягалкина А.А./институт ТатНИПИнефть, г. Бугульма</i>)
	Resources and reserves probability-statistical estimation in the module «uncertainty analysis» in the roxar rms software (<i>Khisamov R., Safarov A., Kalimullin A., TatNIPIneft, Bugulma</i>)

12.35 – 12.50	Некоторые аспекты моделирования при планировании и анализе разработки (<u>Муллагалин И.З., Хатмуллина Е.И./ ООО «Уфимский НТЦ», г. Уфа</u>) A few question in modeling by analysis of current state of development (<u>Mullagalin I., Chatmullina E., Ufimian STC, Ufa</u>).
12.50 – 12.05	О роли моделирования при бурении скважин (<u>Евдокимов И.В./ООО «ПетроТрейс», г.Тюмень</u>) Role of modeling in well-drilling process (<u>Evdokimov I., «PetroTrace», Tumen</u>)
13.05 – 13.20	Решение типичных оптимизационных задач по разработке нефтяных месторождений с использованием гидродинамических моделей (<u>Иктисанов В.А., Бобб И.Ф./«ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бузульма</u>) Solution of typical optimization tasks for the development of oil fields using hydrodynamic models (<u>Iktisanov V., Bobb I./«TatNIPIneft» PJSC «Tatneft», Bugulma</u>)
13.30 – 14.30	Обед на территории выставки (Павильон № 6) Lunch on the territory of Kazan Fair
Продолжение круглого стола Plenary round table	
	Председатели: Муслимов Р.Х. Chair: R.Kh. Muslimov
14.30 – 14.45	Концептуальное геологическое моделирование как основа разработки карбонатных залежей на примере месторождения Ближневосточного региона (<u>Расстегаев Р.А., Морозов В.В., Мельников С.И., Мильчаков С.В./ООО «Газпром НТЦ», СПб</u>) Conceptual geological modeling as a basis for the development of carbonate deposits in the Middle East region (<u>Rastegaev R. / Gazprom NTC LLC, St. Petersburg</u>)

14.45 – 15.00	Новая методология подготовки геологической основы под ГТМ и бурение скважин для длительно разрабатываемых нефтяных залежей (<u>Волков Ю.А., Михайлов В.Н./ООО «ЦСМРнефть», ООО «КНТЦ» Недра», Казань</u>) A new methodology for preparing a geological basis for geological and technical measures and drilling of wells for long-term oil fields development (<u>Volkov Yu., Mikhailov V./ «TsSMRneft» LLC, «CSTC» Nedra» LLC, Kazan</u>)
15.00 – 15.15	О роли моделирования при практическом инжиниринге разработки месторождений (<u>Емченко О.В., Газизов Р.К., Лепилин А.Е./ООО «РН-УфаНИПИнефть»</u>) On the role of modeling in practice engineering of field development (<u>Emchenko O., Gazizov R., Lepilin A. / LLC «RN-UfaNIPIneft»</u>)
Подведение итогов, принятие решения конференции Discussion	
15.15 – 16.30	Дискуссии, подведение итогов, принятие решения конференции
18.00	Торжественный ужин Ресторан «Маню», ул. Чистопольская, 47А Ceremonial dinner Restaurant «Mano», 47A Chistopolskaya St.

СТЕНДОВЫЕ ДОКЛАДЫ 4 сентября 2018 года, 09.00 – 17.00 ВЦ «Казанская ярмарка», Оренбургский тракт, 8, фойе Конгресс-центра	
№ стен- да	Название доклада
1	Термогеодинамическая модель нефтяных месторождений в доманиковых отложениях (<i>Аухатов Я.Г./ ООО «Институт аэрокосмического приборостроения», Казань</i>)
2	Модель микроклиноформного строения пласта БС 10-2 Тевлинско-Русскинского месторождения и вопросы разработки (<i>Аухатов Я.Г., Резан Кучи Моджтаба/ ООО «Институт аэрокосмического приборостроения», Казань, КФУ</i>)
3	Особенности моделирования объектов, осложненных эрозионными врезами (<i>Ахметов А.Н., Мухаметшин Р.З./ КФУ, НОЦ «Моделирование ТРИЗ», Казань</i>)
4	Совершенствование технологии парогравитационного дренирования на залежах СВН ПАО «Татнефть» на основе геолого-гидродинамического моделирования (<i>Бисенова А.А., Зарипов А.Т., Шайхутдинов Д.К./ «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бугульма</i>)
5	Об адекватности скоростных моделей среды при структурных построениях (<i>Борисов А.С., Андреева Е.Е., Баранова А.Г., Валеева А.В., Колузаева К.Ю./ ИПЭН АН РТ, ТатНИПИнефть, Бугульма</i>)
6	Геофизическая оценка эколого-гидрогеологических условий мест производства гидравлического разрыва продуктивного пласта (с элементами натурального моделирования) (<i>Боровский М.Я., Шакуро С.В., Богатов В.И., Филимонов В.Н., Фахрутдинов Е.Г./ ООО «Геофизсервис», Казань, ООО «ФРОНТ Геология», Н.Новгород</i>)

7	Повышение эффективности оценки результатов гидроразрыва в карбонатных пластах: технологии натурального моделирования (<i>Боровский М.Я., Небрат А.Г., Богатов В.И./ ООО «Геофизсервис», Казань, ООО «Солитон», Геленджик</i>)
8	Геолого-геофизическая модель современной границы Южно-Татарского свода и Мелекесской впадины (<i>Боровский М.Я., Богатов В.И., Сурков А.Д./ ООО «Геофизсервис», Казань</i>)
9	Использование моделей для анализа факторов, влияющих на эффективности потокоотклоняющих технологий (<i>Булыгин Д.В., Николаев А.Н., Энгельс А.А., Ганиев Р.Р./ ТОО «Алстронтелеком» ТОО «Алстронтелеком», РК, Алматы</i>)
10	Подбор оптимальных технологий при планировании ГТМ на моделях разрабатываемого пласта (<i>Былинкин Р.А., Краснов Д.В., Григорьева Н.П./АО «НИИнефтепромхим», г. Казань</i>)
11	Комплексный подход к выбору оптимальной траектории горизонтальной скважины на основе геолого-гидродинамического моделирования (<i>Вафин О.В., Егоров А.Ф., Вафин Т.Р./ ЗАО «Алойл», Бавлы</i>)
12	Способ интеграции геологической информации для анализа степени изученности месторождений углеводородов (<i>Волков Ю.А., Сунгатуллин Р.Х./ «ЦСМРнефть», Казань</i>)
13	Характеристика органического вещества пород для бассейнового моделирования на основе данных пиролизатора НАWK (<i>Вторушина Э.А., Булатов Т.Д./ АУ НАЦ РН им. В.И. Шпилъмана, г. Ханты-Мансийск</i>)
14	Идентификация моделей фильтрации волновыми гидродинамическими методами (<i>Гаврилов А.Г., Куштанова Г.Г., Овчинников М.Н./ К(П)ФУ Институт физики, Казань</i>)

15	Моделирование процессов на забое скважины при волновом воздействии на продуктивный пласт (<u>Галимзянова А.Р., Гатауллин Р.Н./ Институт энергетики и перспективных технологий ФИЦ КазНЦ РАН, Казань</u>)
16	Измерение коэффициентов абсолютной проницаемости пористых сред по их цифровым образам с использованием уравнений Навье-Стокса и решеточных уравнений Больцмана: влияние измельчения и огрубления сетки (<u>Гараева А.Н., Закиров Т.Р., Галеев А.А./ ИГиНГТ К(П)ФУ, Казань</u>)
17	Моделирование процесса интегрированного воздействия на пласт при разработке углеводородных месторождений (<u>Гатауллин Р.Н./ Институт энергетики и перспективных технологий ФИЦ КазНЦ РАН, Казань</u>)
18	Математическое моделирование процесса очистки перфорационных каналов импульсно-вакуумным воздействием при прострелочно-взрывных работах в скважинах (<u>Глебов Г.А., Султанов Т.С./ КНИТУ-КАИ, Казань</u>)
19	Сравнение методик моделирования на доразведочном этапе геологоразведочных работ на пермских поднятиях Республики Татарстан (<u>Грунис Е.Г., Яруллин Р.Н., Яруллина А.И./ ТГРУ ПАО «Татнефть», Казань</u>)
20	Мониторинг разработки и выработки рекомендаций по повышению эффективности разработки бобриковского горизонта Горючкинского месторождения с использованием геолого-технологической модели (<u>Данилов Д.С., Хакимзянов И.Н., Бадуртдинов Р.Р., Гилязов Р.А./ Институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бузильма</u>)
21	Построение геологической модели мелкозалегающей залежи сверхвязкой нефти на основе данных керновых исследований и геофизического мониторинга (<u>Делев А.Н., Сидоров С.В./ КФУ, НОЦ «Моделирование ТРИЗ», Казань</u>)

22	Математическое моделирование термического воздействия на баженовскую свиту с учетом геолого-гидродинамических характеристик (<u>Диева Н.Н., Кравченко М.Н., Мурадов А.В./ РГУ нефти и газа им. И.М.Губкина, Москва</u>)
23	DATA MINING при решении нефтегазгеологических задач (<u>Драгунов А.А., Чернов С.В./ООО «ТНГ-Казань-геофизика», Казань</u>)
24	Изучение строения и особенности распространения доманикитов на территории северо-востока РТ при помощи геологического моделирования (<u>Емельянов В. В., Газизов И. Г./ НГДУ Прикамнефть, ПАО Татнефть, Елабуга</u>)
25	Опыт кросс-функционального взаимодействия при построении 3D геолого-гидродинамической модели на примере месторождения Западной Сибири (<u>Жигулина Д.И., Исакова С.Ш., Климов В.Ю., Наугольнов М.В./ ООО «Газпромнефть НТЦ», СП</u>)
26	Использование гидродинамического моделирования для расчета оптимальной закачки термохимической композиции с целью обработки скважин на залежах вязкой нефти (<u>Захаров Я.В., Шайхутдинов Д.К., Зарипов А.Т., Михайлов А.В., Хисаметдинов М.Р./ «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бузильма</u>)
27	Постоянно действующая модель запасов и ресурсов – инструмент непрерывного анализа для развития РБ УВ (<u>Захарова О.А./ ООО «Газпром НТЦ» (СПБ)</u>)
28	Выбор геометризации сетки 3D геологической модели и сравнение методов распределения коллектора в карбонатных залежах (<u>Зеленовская А.С., Изицин А.М., Панина С.А./ ТатНИПИнефть, Бузильма</u>)
29	Обоснование технологии разработки залежей нефти в карбонатных коллекторах с применением скважин с горизонтальным окончанием на основе геолого-гидродинамического моделирования (<u>Идиятуллина З.С., Хакимзянов И.Н./ Институт «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бузильма</u>)

30	Применение геолого-фильтрационного моделирования в разработке терригенных отложений верхнего девона Елабужского нефтяного месторождения, осложненных разломами (<i>Ивонин А.А., Низаев Р.Х., Плаксин Е.К., Давлетшин Р.Ф./ТатНИПИнефть, Бугульма</i>)
31	Развитие технологии «Псевдокерн» (<i>Кадыров Р.И., Нургалиев Д.К., Минебаев Т.Р., Глухов М.С./К(П)ФУ, Казань</i>)
32	Моделирование процессов извлечения сланцевой нефти из высокоуглеродистых доманиковых пород с применением гидротермальных технологий (<i>Каюкова Г.П.^{1,2}, Михайлова А.Н.¹, Морозов В.И.¹, Ескин А.А.², Ремеев М.М.³, Сотников О.С.³, Назимов Н.А.³ /Институт органической и физической химии им. А.Е. Арбузова ФИЦ «ФИЦ «Казанский научный центр Российской академии наук»², К(П)ФУ, ³ПАО «Татнефть»</i>)
33	Исследование эффективности выбора оптимальной плотности сетки скважин на отложениях девона с использованием геолого-технологической модели (<i>Кизим О.В., Хакимзянов И.Н., Киямова Д.Т./ТатНИПИнефть ПАО Татнефть им. Шашина, Бугульма</i>)
34	Опыт решения проблем низкой приемистости нагнетательных скважин на засоленном коллекторе месторождений Восточной Сибири» (<i>Комалов С.Б., Шелест Н.Н./ООО «Газпромнефть НТЦ, СП</i>)
35	Моделирование трехмерного неплоского распространения трещин гидроразрыва под действием закачки неньютоновской жидкости (<i>Лалин В.Н., Черный С.Р., Есипов Д.В., Куранakov Д.С./ИВТ СО РАН, Новосибирск</i>)
36	Прогноз нефтегазоносности нижнедевонских отложений восточной части Республики Башкортостан (<i>Левшунова С.П., Соловьев Б.А./ФГБУ «ВНИГНИ», Москва</i>)
37	Инновации в построении геологических моделей месторождений нефти и газа: геоэлектрические методы исследований (<i>Левашов С.П.¹, Якимчук Н.А.¹, Корчагин И.Н.², Боровский М.Я.³/ Институт геофизики НАН Украины, Киев</i>)

38	Уточнение запасов нефти в зонах развития визейского вреза с использованием геологического моделирования (<i>Лукьянова Р.Г., Шамсутдинов Р.Ф., Чукмарова А.И., Мингазов И.Р./ТГРУ ПАО «Татнефть», Казань</i>)
39	Механизм моделирования влияния вулканической деятельности на условия формирования высокоуглеродистых пород (<i>Лян Синьпин, ЦзиньЧжицзюнь, Цзя Лувэй, Ин Цзиньин, Лю Цанью, Успенский Б.В., Морозов В.П./Институт СИНОПЕК, Китай, Пекин, КФУ, Казань</i>)
40	Моделирование акустического воздействия на процессы добычи нефти (<i>Марфин Е.А., Абдрашитов А.А., Фасфиев Б.Р./Институт энергетики и перспективных технологий ФИЦ КазНЦ РАН, Казань</i>)
41	Структурно-тектоническое моделирование геологического строения Коротайхинской впадины (<i>Машин Д.О./Институт геологии Коми НЦ УрО РАН, Сыктывкар</i>)
42	Оценка комплексной геологической изученности актива как инструмент принятия решений по доизучению (<i>Мельникова О.А., Белозёров Б.В./ООО «Газпромнефть НТЦ, СП</i>)
43	Оценка эффективности системы заводнения турнейских отложений на Онбийском месторождении путем гидродинамического моделирования (<i>Минебаев Т.Р., Минебаев Р.Р., Калмыков А.В., Никифоров Г. А./ТГРУ ПАО «Татнефть», ЗАО «ТАТЕХ», ООО «НПП «Чёрный ключ», ИММ КазНЦ РАН, Казань, Альметьевск</i>)

СТЕНДОВЫЕ ДОКЛАДЫ 5 сентября 2018 года, 09.00 – 17.00 ВЦ «Казанская ярмарка», Оренбургский тракт, 8, фойе Конгресс-центра	
44	Численное моделирование механических макропараметров анизотропного коллектора углеводородов на основе данных томографического сканирования (<i>Мухеев В.В., Бережной Д.В., Изотов В.Г./К(П)ФУ, Казань</i>)
45	Особенности учета смачиваемости горных пород при гидродинамическом моделировании на примере карбонатных отложений нефтяных месторождений Татарстана (<i>Минихаиров Л.И., Судаков В.А., Валидов М.Ф./К(П)ФУ, НОЦ «Моделирование ТРИЗ», Казань</i>)
46	Применение инструментов автоматизации процессов при геологическом моделировании (<i>Мирзоян А.Л., Сафронов М.А./Rohar, Москва</i>)
47	Геологическая модель и реконструкция условий формирования доманикитов Волго-Уральского региона (<i>Морозов В.П.¹, Королев Э.А.¹, Ескин А.А.¹, Кольчугин А.Н.¹, Успенский Б.В.¹, JIN Zhijun², LIANG Xinping²/ИГиНГТ, К(П)ФУ¹, НИИ по разведке и разработке нефти СИНОПЕК, Пекин, Китай²)</i>
48	Моделирование совместной и раздельной разработки слоисто-неоднородных пластов (<i>Морозов П.Е./ИММ ФИЦ КазНЦ РАН, Казань</i>)
49	Развитие моделирования геологического строения и процессов разработки крупнейших нефтяных месторождений (<i>Муслимов Р.Х./К(П)ФУ</i>)
50	Особенности моделирования геологического строения и процессов нефтевытеснения мелких и средних нефтяных месторождений с трудноизвлекаемыми запасами (<i>Муслимов Р.Х./К(П)ФУ</i>)
51	Основные направления создания геологических моделей для разведки и разработки залежей нетрадиционных углеводородов (<i>Муслимов Р.Х./К(П)ФУ</i>)

52	Пора приступить к моделированию процессов восполнения запасов углеводородов на длительно эксплуатируемых месторождениях (<i>Муслимов Р.Х., Плотникова И.Н./АН РТ, Казань</i>)
53	Прикладная логика и принцип актуализма в нефтепромысловых технологиях (<i>Мустафин И.А./НК РН «СахалинНИПИморнефтегаз», г. Южно-Сахалинск</i>)
54	Механизмы вытеснения нефти при моделировании процессов заводнения низкопроницаемых карбонатных пластов (<i>Мухаметшин Р.З., Калмыков А.В./КФУ, ИГиНГТ, «НПП «Чёрный ключ», Казань</i>)
55	Прогноз эффективности зарезки бокового горизонтального ствола при моделировании ГТМ в заводненных пластах (на примере залежей нефти нижнего карбона Ромашкинского месторождения) (<i>Мухаметшин Р.З., Миникаева Д.Р./КФУ, ИГиНГТ, Казань</i>)
56	Квантовая электродинамика пласта – фундаментальная основа подсчета структурных запасов нефти (<i>Муфазалов Р.Ш./НПФ «Пакер», «Тимурнефтегаз», Октябрьский</i>)
57	Возможности термодинамического моделирования с использованием автоадаптации по диагностике заколонных перетоков при эксплуатации нефтяных пластов (<i>Нагимов В.М., Трусов А.В., Фролов А.Г., Галиев А.Б., Мухлиев И.Р., Сагидуллин Л.Р./ООО «ТГТ Сервис», Казань</i>)
58	Особенности построения геологической модели семилукского горизонта в пределах Южно-Татарского свода (<i>Нугуманова Н.В., Сидоров С.В., Новикова С.П./К(П)ФУ, НОЦ «Моделирование ТРИЗ», Казань</i>)
59	Оптимизация разработки месторождений на основе интегрированных моделей (<i>Оленчиков Д.М., Колбикова И.С., Шигапова Д./Rohar, Москва</i>)

60	Оценка рентабельности закачки горячей воды на отложения бобриковского горизонта нижнего карбона Черноозёрского месторождения с помощью геолого-гидродинамического моделирования (<u>Петров В.Н., Хакимзянов И.Н., Назмутдинов Р.Ш./ «ТатНИПИнефть»</u> ПАО «Татнефть», Бугульма)
61	Моделирование геоэлектрических эффектов в скважинах (<u>Петров С.И., Боровский М.Я., Борисов А.С., Богатов В.И., Филимонов В.Н./К(П)ФУ, Казань</u>)
62	Направления модельных работ в геофизических исследованиях скважин для повышения эффективности информационного обеспечения процессов освоения месторождений сверхвязких нефтей (<u>Петров С.И., Мухаметшин Р.З., Борисов А.С., Боровский М.Я., Богатов В.И., Филимонов В.Н./ К(П)ФУ, ИГиНГТ, Казань</u>)
63	Обоснование применения технологии бурения скважины с горизонтальным окончанием с нисходящим забоем к подошве пласта для разработки залежей нефти терригенного девона на основе геолого-гидродинамического моделирования (<u>Плаксин Е.К., Идиятуллина З.С., Толстогузова А.Р./ Институт «ТатНИПИнефть»</u> ПАО «Татнефть», Бугульма)
64	Система сопровождения геолога как инструмент повышения качества концептуальной геологической основы моделирования (<u>Попова О.А./ООО «Газпромнефть НТЦ», СП</u>)
65	Новые данные по изучению особенностей состава органического вещества пород семилукского горизонта для моделирования процессов генерации, миграции и аккумуляции углеводородов (<u>Пронин Н.В., Носова Ф.Ф., Тубман Ю.А., Губайдуллина А.А., Валеева С.Е./К(П)ФУ, Казань</u>)
67	Моделирование и оценка состава флюидов разрабатываемых нефтегазовых месторождений (<u>Пунанова С.А., Нукенов Д./ Институт проблем нефти и газа РАН, ТОО «Kaz-Waterhunters», Москва, Актау Казахстан</u>)

66	Моделирование процесса вытеснения нефти из однородной и неоднородной пористой среды в широком интервале изменения температур и давлений (<u>Радаев А.В., Муслимов Р.Х., Шакиров А.Н., Давлетшин А.А., Мухамадиев А.А., Сабирзянов А.Н./Казанский кооперативный институт, Казань</u>)
67	Оценка технологии увеличения нефтеизвлечения на основе водогазового воздействия с применением пенных систем средствами геолого-гидродинамического моделирования (<u>Разживин Д.А., Трофимов А.С., Исхакова И.З., Тимшанова А.О. /ТатНИПИнефть, Бугульма</u>)
68	Применение метода экспресс-оценки запасов по эталонным регрессионным зависимостям на месторождениях ПАО «Татнефть» (<u>Рамаданов А.В., Сляднева Д.А., Улидеров Р.А./ ТатНИПИнефть, Бугульма</u>)
69	Правовая основа создания, эксплуатации, совершенствования информационных систем в нефтегазовом комплексе (<u>Салиева Р.Н./ ИПЭН АН РТ, Казань</u>)
70	Применение математического моделирования для обоснования сейсмических способов контроля разработки неглубоких залежей сверхвязкой нефти с помощью технологии SAGD (<u>Ситдииков Р.Н., Степанов А.В., Нургалиев Д.К., Гареев М.Р., Головцов А.В./К(П)ФУ, Казань</u>)
71	Роль глинистых минералов цемента коллекторов при построении модели юрского горизонта (Ю ₁) Тевлинско-Русскинского месторождения (Западная Сибирь) (<u>Ситдиикова Л.М., Изотов В.Г., Бружес Л.Н., Сидорова Е.Ю., Хасанова Н.М./К(П)ФУ, Казань</u>)
72	Гравитационное моделирование – метод изучения геологического строения и повышения эффективности освоения нефтегазовых месторождений (<u>Слепак З.М./К(П)ФУ, Казань</u>)
73	Модели природных резервуаров в нижнетриасовых отложениях Тимано-Печорской провинции (<u>Тимонина Н.Н./ Институт геологии Коми НЦ УрО РАН, Сыктывкар</u>)

74	Моделирование потококляющих свойств полиакриламида и силикагеля в терригенных пластах-коллекторах по данным компьютерной томографии образцов керна (<i>Успенский Б.В., Сагиров Р.Н., Хазиев Р.Р., Баранова А.Г., Валеева С.Е./ К(П)ФУ, Институт геологии и нефтегазовых технологий, ИПЭН АН РТ, Казань</i>)
75	Оценка влияния параметров двухфазных течений на эффективность нефтевытеснения с использованием цифровых моделей пористых сред (<i>Файзуллина А.Р., Закиров Т.Р., Галеев А.А./ ИГиНГТ К(П)ФУ, Казань</i>)
76	Моделирование и реализация проекта уплотняющего бурения по верейскому горизонту Соколкинского месторождения (<i>Хабибрахманов А.Г., Афлятунов Р.Р., Хабинов Р.М., Яртиев А.Ф./ НГДУ «Елховнефть» ПАО «Татнефть», Альметьевск</i>)
77	Моделирование неизотермической фильтрации к горизонтальной скважине, вскрывающей неоднородный нефтяной пласт (<i>Хайруллин М. Х., Бадертдинова Е. Р., Назимов Н. А./ ИММ ФИЦ КазНЦ РАН, Казань</i>)
78	Поиск эффективных технологий для доразведки месторождения сверхвязкой нефти Сурхардарьинской области Республики Узбекистан с использованием геолого-технологической модели (<i>Хахимзянов И.Н., Юсупходжаев М.А., Рахманов З.И., Войтович С.Е./ «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бугульма; ТГРУ, Казань</i>)
79	Учет геологических особенностей залегания для снижения неопределенности при прогнозировании технологических показателей разработки залежей СВН ПАО «Татнефть» с применением геолого-гидродинамического моделирования (<i>Хафизов Р.И., Зарипов А.Т., Шайхутдинов Д.К./ ПАО «Татнефть», Бугульма</i>)
80	Оценка эффективности применения гелеобразующих композиций на залежах СВН с использованием термогидродинамического моделирования. (<i>Хафизов Р.И., Зарипов А.Т., Шайхутдинов Д.К./ ПАО «Татнефть», Бугульма</i>)

81	Проектирование разработки слабопроницаемых карбонатных коллекторов с применением геолого-гидродинамического моделирования и машинного обучения (<i>Хисамов Р.С., Ахметгареев В.В., Хакимов С.С./ Институт «ТатНИПИнефть», ПАО «Татнефть», Бугульма, IPPEC Energy, Colorado, US</i>)
82	Доказательная геология как основа повышения эффективности инновационного проектирования разработки нефтяных месторождений (<i>Чернов С.В., Волков Ю.А./ ООО «ЦСМРнефть», ООО «ТНГ-Казаньгеофизика», Казань</i>)
83	Автоматизированный мониторинг процессов разработки с использованием интеллектуальных систем управления – залог повышения качества освоения нефтегазовых месторождений (<i>Шагеев А.Ф., Фосс Л.Е./ ЗАО «Нефтех», ИОФХ, Казань</i>)
84	Моделирование процесса вертикального гидропрослушивания газового пласта и интерпретация данных исследования (<i>Шамсиев М.Н./ КазНЦ РАН, Казань</i>)
85	Математическое моделирование теплопотерь в стволе скважины при закачке пара (<i>Шевченко Д.В., Шевченко С.И., Яруллин А.Д./ Казанский инновационный университет им. В.Г.Тимирязова, Казань</i>)
86	Численные эксперименты по подбору оптимальной плотности сетки скважин на опытном участке с использованием геолого-технологической модели отложений башкирского яруса Ямашинского месторождения (<i>Шешдиров Р.И., Хахимзянов И.Н., Бакалов Я.И., Тимшанова А.О./ «ТатНИПИнефть» ПАО «Татнефть», Бугульма</i>)
87	Роль неразрушающего Мультисенсорного Регистратора Керна (MSCL) в определении дополнительных свойств заархивированного керна (<i>Шрив Д., Аллин Д., Микулинский Е., Кириленко А.С., Корнейчик О.Е./ Technoinfo, Москва</i>)

88	Оценка рисков бурения боковых стволов на основе гидродинамического моделирования залежи нефти в пласте ЮВ ₁ Варынгского месторождения (<i>Якимов А.С., Ишмуратов И.Ф., Тавризов В.Е., Успенский Б.В./ РГУ нефти и газа (НИУ) имени И.М. Губкина, Москва, ООО «Негус-нефть», ХМАО, г. Радужный, К(П)ФУ, Казань</i>)
89	Практический опыт применения трёхмерного интегрированного геологического моделирования на Сабанском нефтяном месторождении (<i>Яраханова Д.Г., Альхдер Абдальсалам/К(П)ФУ, Казань</i>)
90	Особенности моделирования геологического строения месторождений углеводородов (<i>Яраханова Д.Г./К(П)ФУ, Казань</i>)