



ТРОФИМУКОВСКИЕ ЧТЕНИЯ – 2021

**ВСЕРОССИЙСКАЯ МОЛОДЕЖНАЯ НАУЧНАЯ КОНФЕРЕНЦИЯ
С УЧАСТИЕМ ИНОСТРАННЫХ УЧЕНЫХ**

11–16 октября 2021 г.

МАТЕРИАЛЫ



**ИНГГ
СО РАН**

РОССИЙСКАЯ АКАДЕМИЯ НАУК
СИБИРСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ
ОТДЕЛЕНИЕ НАУК О ЗЕМЛЕ РАН
НАУЧНЫЙ СОВЕТ РАН ПО ПРОБЛЕМАМ
ГЕОЛОГИИ И РАЗРАБОТКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ
НЕФТИ, ГАЗА И УГЛЯ

МИНИСТЕРСТВО НАУКИ И ВЫСШЕГО ОБРАЗОВАНИЯ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
ИНСТИТУТ НЕФТЕГАЗОВОЙ ГЕОЛОГИИ И ГЕОФИЗИКИ
ИМ. А. А. ТРОФИМУКА СО РАН
НОВОСИБИРСКИЙ ГОСУДАРСТВЕННЫЙ УНИВЕРСИТЕТ



ТРОФИМУКОВСКИЕ ЧТЕНИЯ – 2021
Год науки и технологий – 2021

Материалы Всероссийской молодежной научной конференции
с участием иностранных ученых

г. Новосибирск, 11–16 октября 2021 г.

Новосибирск
2021

УДК 55:550.8+338.012(063)
ББК ИЗ6я431
Т 76

Программный комитет

Председатель – академик РАН *А. Э. Конторович*
Зам. председателя – д-р техн. наук *И. Н. Ельцов*

Члены программного комитета:

акад. РАН *В. А. Верниковский*, акад. РАН *М. И. Эпов*, чл.-корр. РАН *В. Н. Глинских*,
чл.-корр. РАН *В. А. Каширцев*, чл.-корр. РАН *В. А. Конторович*, чл.-корр. РАН *И. Ю. Кулаков*,
чл.-корр. РАН *Б. Н. Шурыгин*, д-р геол.-минерал. наук *Л. М. Буриштейн*,
д-р геол.-минерал. наук *Д. В. Гражданкин*, д-р геол.-минерал. наук *Б. Л. Никитенко*,
д-р геол.-минерал. наук *Н. В. Сенников*, д-р геол.-минерал. наук *А. Н. Фомин*,
канд. геол.-минерал. наук *И. А. Губин*, канд. геол.-минерал. наук *Д. А. Новиков*,
канд. геол.-минерал. наук *Т. М. Парфенова*

Организационный комитет

Председатель – *О. А. Локтионова*
Секретарь – *С. М. Ибрагимова*

Члены организационного комитета

М. В. Соловьев, *Д. В. Аюнова*, *К. В. Долженко*, *Ф. Ф. Дульцев*, *Е. А. Земнухова*,
К. И. Канакова, *А. А. Федосеев*, *Е. Е. Хогоева*

Т76 Трофимуковские чтения – 2021 : Материалы Всерос. молодежной науч. конф. с участием иностр. ученых / Ин-т нефтегаз. геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН ; Новосиб. гос. ун-т. – Новосибирск : ИПЦ НГУ, 2021. – 280 с.

ISBN 978-5-4437-1251-2

Сборник содержит материалы докладов, представленных на Всероссийской молодежной научной конференции с участием иностранных ученых «Трофимуковские чтения – 2021», посвященной 110-летию академика АН СССР и РАН А. А. Трофимука (Новосибирск, Россия, 11–16 октября 2021 г.). В докладах отражены современные теоретические и практические проблемы геологии нефти и газа. Внимание уделено вопросам общей и региональной геологии нефтегазоносных осадочных бассейнов, решению актуальных задач тектоники, седиментологии, литологии, палеогеографии, геохимии, стратиграфии и палеонтологии. В публикациях обсуждаются новые результаты исследований в области геохимии нефти, гидрогеологии и гидрогеохимии нефтегазоносных бассейнов, углеводородного потенциала недр России. Серия работ посвящена моделированию нефтегазообразования в осадочных отложениях Сибири, методам компьютерного моделирования геологических процессов, оценке ресурсов и выявлению закономерностей размещения месторождений углеводородов. В сборник включены доклады, направленные на обсуждение проблем экономики и экологии нефтегазовой отрасли. В ряде докладов представлены результаты изучения геофизических исследований скважин, новые геофизические методы поисков углеводородов. Материалы конференции представляют интерес для специалистов-геологов широкого профиля, а также для преподавателей, аспирантов и студентов высших учебных заведений, специализирующихся в области наук о Земле.

УДК 55:550.8+338.012(063)
ББК ИЗ6я431

© Институт нефтегазовой геологии и геофизики
им. А. А. Трофимука СО РАН, 2021
© Новосибирский государственный
университет, 2021

ISBN 978-5-4437-1251-2

СОДЕРЖАНИЕ

СЕКЦИЯ 1. РЕГИОНАЛЬНАЯ ГЕОЛОГИЯ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ БАССЕЙНОВ (СТРАТИГРАФИЯ И ПАЛЕОНТОЛОГИЯ, ТЕКТОНИКА, ПАЛЕОГЕОГРАФИЯ ОСАДОЧНЫХ НЕФТЕГАЗОНОСНЫХ БАССЕЙНОВ)

Багаев Д. З. Геолого-геофизическая модель северной части бассейна Восточно-Сибирского моря с целью обоснования перспективных нефтегазоносных районов.....	8
Гришина А. А., Сапьяник В. В., Торопова Т. Н. Реконструкция обстановок осадконакопления байос-батских отложений в западной части Енисей-Хатангской НГО и сопредельных территорий.....	12
Гришина А. А., Торопова Т. Н., Сапьяник В. В. Геологическое строение западной части Енисей-Хатангского регионального прогиба и перспективы газоносности меловых отложений (на примере Подпимского ССК).....	15
Дроздов Д. К., Пахомова К. А., Виноградов Е. В. Палеогеографическое положение Сибири в позднем венде – раннем кембрии по результатам палеомагнитного анализа осадочной последовательности Оленекского поднятия	18
Ефременко В. Д. Белемниты и биостратиграфия нижнемеловых отложений Анабарского района Сибири.....	23
Злобина А. В. Стратиграфия и органическая геохимия нижней юры восточной части Анабаро-Ленского регионального прогиба (бассейн р. Келимяр).....	27
Нечаев М. С. Литологическая характеристика отложений овинпармского горизонта лохковского яруса нижнего девона в разрезе ручья Дэршор (гряда Чернышева).....	30
Пахомова К. А., Дроздов Д. К. Палеогеография Суханского осадочного бассейна по палеомагнитным данным хатыспытской свиты (венд Оленекского поднятия)	33
Пащенко А. А. Биостратиграфия синской и куторгиновой свит нижнего кембрия северо-запада Алданской антеклизы.....	38
Смольянова Д. В., Курагин Д. И., Зуева Е. А. Оценка перспектив нефтегазоносности доманиковых отложений юго-восточной части Мухано-Ероховского прогиба	42
Тахватулин М. М., Масленников М. А. Геологическое строение и перспективы нефтегазоносности юрских, триасовых и пермских отложений южного борта Вилуйской синеклизы.....	45
Удегова В. В., Филиппов Ю. Ф. Потенциально нефтегазоносные комплексы Предъенисейского осадочного бассейна на юго-востоке Западной Сибири	48

СЕКЦИЯ 2. ГЕОФИЗИКА. ГЕОФИЗИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ ПОИСКОВ И РАЗВЕДКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

Глинских А. В. Численное моделирование потенциалов самопроизвольной поляризации с учетом глинистости пласта-коллектора.....	52
---	----

Кальяк А. А. Модель аппаратного комплекса для определения теплофизических свойств горных пород в условиях естественного залегания	56
Крошка Е. С. Сопоставление широкополосных диэлектрических спектров твердых и разрушенных песчаных пород	60
Крошка Е. С., Родионова О. В. Широкополосная диэлектрическая спектроскопия просеянных фракций песка и плавленых гранул.....	64
Москаев И. А. Численное моделирование данных скважинной электротомии в геоэлектрических моделях с наклонной двухосной электрической анизотропией	68
Сизиков И. С., Тимофеев А. В., Ардюков Д. Г., Носов Д. А. Результаты измерений силы тяжести и смещений в районе Заполярного и Ямбургского нефтегазовых месторождений	71
Ульянов Н. А., Яскевич С. В., Дергач П. А. Детекция записей слабых локальных землетрясений с использованием машинного обучения.....	76
Федосеев А. А. Определение вещественного состава отложений баженовской свиты на основе электрофизических моделей смесей.....	79
Хогоева Е. Е. Динамика эмиссионного отклика геологической среды по материалам морской сейсморазведки	83
Шилов Н. Н., Грубась С. И., Дучков А. А. Построение сейсмических лучей по решению уравнения эйконала с использованием искусственных нейронных сетей.....	87
Яблоков А. В., Сердюков А. С. Способ подбора архитектуры искусственной нейронной сети для аппроксимации зависимости фазовой скорости поверхностной волны от параметров упругой модели геологической среды	91

СЕКЦИЯ 3. ТЕОРИЯ ОБРАЗОВАНИЯ НЕФТИ И ГАЗА, ОРГАНИЧЕСКАЯ ГЕОХИМИЯ, ГИДРОГЕОЛОГИЯ И ГИДРОГЕОХИМИЯ ОСАДОЧНЫХ БАССЕЙНОВ, ГЕОХИМИЧЕСКИЕ И ГИДРОГЕОЛОГИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ ПОИСКОВ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

Бондоров Р. А., Фомин А. Н. Мацеральный состав и условия формирования углей васюганской свиты на юго-востоке Западно-Сибирского мегабассейна	95
Бурухина А. И., Фурсенко Е. А. Распределение углеводородов C ₄ –C ₉ в нефтях и конденсатах Бованенковского месторождения (полуостров Ямал, Западная Сибирь)	99
Дребот В. В. Изотопный состав углерода и кислорода гидрокарбонат-иона ($\delta^{13}\text{C}$) в подземных водах территории Торейских озер (Восточное Забайкалье).....	102
Иванников А. А. Органическая геохимия юрских отложений востока Енисей-Хатангского регионального прогиба.....	106
Мельник Д. С. Параавтохтонные битумоиды в породах хатыспытской свиты венда Оленекского поднятия на северо-востоке Сибирской платформы.....	109

Попова И. Д., Долженко К. В. Влияние асфальто-смолистой компоненты битумоида на пиролитические показатели террагенного органического вещества верхнепалеозойского комплекса Вилуйской синеклизы	113
Пыряев А. Н., Максимова А. А. Изотопный состав подземных вод нефтегазоносных отложений центральной части Зауральской мегамоноклизы	117
Черных А. В., Пыряев А. Н., Дульцев Ф. Ф. Новые данные об изотопном составе рассолов нефтегазоносных отложений Сибирской платформы.....	121

СЕКЦИЯ 4. МЕТОДЫ ПОИСКОВ И РАЗВЕДКИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ НЕФТИ И ГАЗА

Бардачевский В. Н. Геологическое строение и нефтегазоносность региональных резервуаров нижнемелового клиноформного комплекса Гыданского полуострова	126
Белоусов А. А., Титов Б. Г. Моделирование методики определения содержания в породе урана, тория калия методом пассивной гамма-спектрометрии	130
Зервандо Я. В., Елишева О. В. Предпосылки заполнения резервуаров неокомского интервала разреза Ай-Яунской площади углеводородами	133
Канакова К. И., Канаков М. С., Ибрагимова С. М. Методика выделения литотипов по данным ГИС в отложениях горизонта Ю ₁	138
Котухов П. Д. Влияние структурного строения и литологических особенностей вендских терригенных отложений на перспективы нефтегазоносности южного склона Байкитской антеклизы	142
Ошорова Е. М., Аюнова Д. В. Сейсмогеологическая характеристика и нефтегазоносность меловых отложений Ванкорской зоны нефтегазонакопления.....	146
Татевосян Л. С. Структурная характеристика отложений НГГЗК Чкаловского месторождения и прилегающих территорий	149

СЕКЦИЯ 5. МЕСТОРОЖДЕНИЯ С ТРУДНОИЗВЛЕКАЕМЫМИ ЗАПАСАМИ НЕФТИ, МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГИДРАТНОГО ГАЗА: МЕТОДЫ ИХ ПОИСКОВ, РАЗВЕДКИ И РАЗРАБОТКИ

Кузнецова М. И. Выявление перспективных объектов баженовской свиты на территории ЯНАО с применением геолого-геофизических критериев	152
Соколов П. А. Поточный измеритель минерализации водных растворов	156

СЕКЦИЯ 6. МАТЕМАТИЧЕСКИЕ МЕТОДЫ И ИНФОРМАЦИОННЫЕ СИСТЕМЫ В ГЕОЛОГИИ И ГЕОФИЗИКЕ

Кокорев О. Н., Кейслер А. Г., Истомин А. Д., Носков М. Д., Чеглоков А. А. Геоэкологический прогноз эксплуатации пункта глубинного захоронения жидких радиоактивных отходов.....	160
---	-----

Кушнарев Р. С., Горяевчев Н. А., Митрофанов Г. М. Тестирование алгоритма поверхностно-согласованной компенсации сейсмических амплитуд.....	164
Петров М. Н. Численное моделирование процессов двухфазной фильтрации в прискважинной зоне трещиновато-пористого коллектора.....	168
Самосудова А. В., Черепанский М. М., Иванов К. А., Кокорев О. Н., Щипков А. А. Концепция автоматизированной системы оперативного контроля уровня подземных вод пункта приповерхностного захоронения твердых радиоактивных отходов III и IV классов филиала «Северский» ФГУП «НО РАО».....	172
Солдатов Н. А., Дробчик А. Н. Адаптация оконных методов детектирования сейсмических событий для сетей с низкой пропускной способностью	177
Темирбулатов О. П., Михайлов И. В. Численное моделирование сигналов электромагнитного зонда с тороидальными катушками в наклонно-горизонтальных скважинах	181
Хлыстун Е. С., Манштейн А. К. Коррекция температурного дрейфа в аппаратуре многочастотного зондирования АЭМП-14	185
Штанько Е. И. Особенности распространения электромагнитного поля в анизотропной слоистой среде.....	189

СЕКЦИЯ 7. МОДЕЛИРОВАНИЕ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ГЕОЛОГИИ, ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ МЕТОДОВ И ОЦЕНКА РЕСУРСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ

Галиева М. Ф. Модели палеозойских и мезозойских очагов генерации углеводородов и их роль в формировании доюрских залежей Герасимовского месторождение (Томская область)	193
Космачева А. Ю., Федорович М. О. История процессов нефтегазообразования в угленосных отложениях перми Вилюйской гемисинеклизы (по результатам бассейнового моделирования).....	196
Крутенко Д. С. Зональность распределения плотности глубинного теплового потока, нефтегазоносности и системы разломов западных районов Томской области	199
Побережная Ю. Е., Диева Н. Н. Анализ прогрева залежи высоковязкой нефти на примере залежи Ромашкинского месторождения.....	202

СЕКЦИЯ 8. НЕФТЕПРОМЫСЛОВАЯ ГЕОЛОГИЯ, РАЗРАБОТКА И ОБУСТРОЙСТВО МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ, МЕТОДЫ ПОВЫШЕНИЯ НЕФТЕОТДАЧИ ПЛАСТОВ. ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ ПРОБЛЕМЫ ПОИСКОВ, РАЗВЕДКИ, РАЗРАБОТКИ И ТРАНСПОРТА НЕФТИ И ГАЗА

Плетнева К. А., Кибало А. А., Молокитина Н. С. Дисперсные системы на основе ПВС для разработки систем перспективных в газогидратных технологиях реализации попутного нефтяного газа	206
---	-----

СЕКЦИЯ 9. МОДЕЛИРОВАНИЕ В НЕФТЕГАЗОВОЙ ГЕОЛОГИИ, ТЕОРЕТИЧЕСКИЕ ОСНОВЫ МЕТОДОВ И ОЦЕНКА РЕСУРСОВ УГЛЕВОДОРОДОВ

Басова С. А. Особенности структуры и динамики налоговой нагрузки нефтедобывающих регионов России	209
Воробьева Е. Ю. Влияние прямых иностранных инвестиций на нефтегазовый комплекс России и экономику в целом.....	216
Гайворонская М. С. Анализ состояния и альтернативы газификации восточных регионов РФ.....	220
Градобоева В. Л. Особенности функционирования малых нефтяных компаний в России.....	224
Ефимова А. В. Налог на дополнительный доход в нефтяной отрасли России.....	228
Земнухова Е. А., Маканин А. М. Особенности оценки эффективности организации арктических минерально-сырьевых центров с учётом мультикритериальности	231
Кожевин В. Д. Особенности развития возобновляемых источников энергии в России.....	235
Комарова А. В., Адель А. М., Мохамед М. Особенности оценки и ранжирования арктических нефтегазовых проектов	241
Крутилина А. Д. Влияние налоговой нагрузки на количество выбросов углекислого газа от сжигания ископаемых видов топлива в странах мира	244
Мишенин М.В. Современные особенности расчёта разового платежа за пользование недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи нефти и газа	247
Немов В. Ю. Процессы трансформации мирового топливно-энергетического баланса в условиях роста межрегиональной конкуренции.....	251
Новиков А. Ю. Основные факторы экономического развития ресурсных территорий РФ.....	255
Петрова Н. А. Транспортная обеспеченность Арктической зоны	258
Проворная И. В., Чеботарева А. В. Меры повышения уровня утилизации попутного нефтяного газа в России	263
Рягузова К.Д. Оценка выгод и угроз трансформации мирового рынка нефти вследствие роста добычи сланцевой нефти.....	266
Филимонова И. В., Дочкина Д. Д. Законодательные и нормативно-правовые стимулы развития водородной энергетики в России	270
Филимонова И. В., Кожевина С. И. Перспективные направления технологического развития нефтегазового комплекса России	274
УКАЗАТЕЛЬ АВТОРОВ.....	278

ПРОЦЕССЫ ТРАНСФОРМАЦИИ МИРОВОГО ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО БАЛАНСА В УСЛОВИЯХ РОСТА МЕЖРЕГИОНАЛЬНОЙ КОНКУРЕНЦИИ

В. Ю. Немов

Институт нефтегазовой геологии и геофизики им. А. А. Трофимука СО РАН, г. Новосибирск

Аннотация. В данной работе проанализировано влияние увеличения добычи нефти в США на мировой рынок и эффективность сделок ОПЕК+ в период резкого падения цен на нефть, а также рассмотрено влияние, оказанное на Россию. По итогу работы сделан подход к описанию процессов трансформации мирового топливно-энергетического баланса в условиях роста межрегиональной конкуренции.

Ключевые слова: мировой энергетический рынок, межрегиональная конкуренция, ОПЕК, нефтяной шок.

TRANSFORMATION PROCESSES OF THE WORLD FUEL AND ENERGY BALANCE IN THE CONTEXT OF GROWING INTERREGIONAL COMPETITION

V. Yu. Nemov

Trofimuk Institute of Petroleum Geology and Geophysics of Siberian Branch of Russian Academy of Sciences (IPGG SB RAS), Novosibirsk

Annotation. This paper analyzes the impact of an increase in US oil production on the world market and the effectiveness of OPEC + deals during a sharp drop in oil prices, and considers the impact on Russia. Because of the work, an approach was made to describe the transformation processes of the world fuel and energy balance in the context of growing interregional competition.

Key words: world energy market, interregional competition, OPEC, oil shock.

Введение. Мировой рынок нефти и нефтепродуктов составляет важную часть мирового энергетического рынка и исторически играет важную роль в развитии стран и глобальной экономики. Он оказывает сильное влияние на условия производства и потребления. Особую важность мировой рынок представляет для нефтедобывающих стран, чей финансовый сектор, государственный бюджет и платежный баланс зависят от его состояния [1].

Последнее десятилетие нефтяной рынок находится в состоянии высокой волатильности, что связано с изменением качественных характеристик добываемой нефти, структуры и направлений международных поставок, а также с перестройкой региональной структуры добычи нефти. В 2020 г. определяющее влияние на рынок нефти оказало существенное падение спроса, связанное с последствиями пандемии. Мировой спрос на нефть в 2020 г. составил 90,6 млн бар. в сутки, что на 9,5 млн бар. ниже уровня 2019 г.

В настоящее время основным инструментом балансировки мирового рынка нефти остается соглашение ОПЕК+, которое впервые было достигнуто в конце 2016 г. Однако в 2020 г.

доля ОПЕК в структуре добычи составила всего 35,4 %, что связано со значительным увеличением добычи в странах, не входящих в ОПЕК. **Увеличение доли рынка США.** Развитие технологий добычи трудноизвлекаемых запасов нефти позволило США значительно нарастить добычу за последнее десятилетие, что повлияло на структуру мирового рынка [2]. В 2018 г. США вышли на первое место в мире по добыче нефти и на данный момент занимают около 15 % рынка, в то время как доли России и Саудовской Аравии за весь период почти не изменялись и оставались на уровне 12–13 %. Появление нового крупного производителя нефти привело к увеличению волатильности цен на нефть при снижающейся эффективности мер со стороны стран-участниц ОПЕК+. В частности, увеличение предложения нефти при медленно растущем спросе привело к снижению мировых цен (рис. 1).

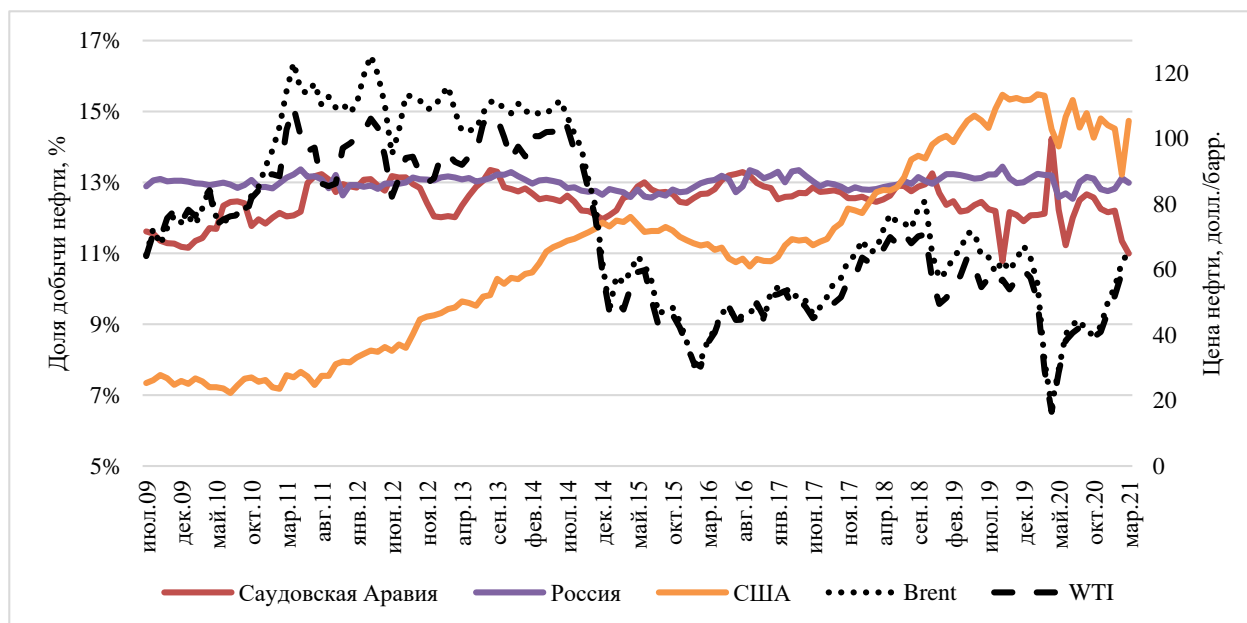


Рис. 1. Динамика доли добычи нефти крупнейших производителей и нефтяных цен сортов Brent и WTI
 Fig. 1. Dynamics of the share of oil production by the largest producers and oil prices of Brent and WTI grades

Несмотря на неприсоединение США к сделке ОПЕК+, добыча нефти в стране была снижена в результате воздействия рыночных механизмов. Таким образом, падение цен на нефть привело к замедлению роста доли США на мировом рынке, так как рентабельность добычи сланцевой нефти сильно зависит от цены реализации. Однако при восстановлении цен, они смогут продолжить её наращивать [3].

Влияние соглашений ОПЕК+ на мировой рынок нефти. Рост дисбаланса на мировом рынке из-за сокращения спроса на нефть в период пандемии, завершение срока действия соглашения ОПЕК+ и существенные скидки на нефть Saudi Aramco на европейском рынке в начале апреля 2020 г. привели к падению цен на нефть [4]. При этом интенсивность падения была различной для разных сортов нефти. Так, в апреле–июле 2020 г. нефть сорта Urals торговалась с премией к сорту Brent, причем в мае премия превышала 3 долл./барр.

Возобновление соглашения ОПЕК+ с мая 2020 г. с учетом сложившегося дисбаланса на рынке позволило запустить длительный процесс по восстановлению равновесия на мировом рынке нефти. В результате средняя стоимость нефти Brent выросла с 18,5 долл./барр. в апреле, до 29 долл./барр. в мае.

Более плавное по сравнению с изначальными планами ОПЕК+ наращивание добычи нефти и осторожная реакция стран-участниц соглашения на происходящие изменения на мировом рынке позволило в целом избежать больших колебаний на рынке. В декабре 2020 г. средняя стоимость нефти марки Brent возросла до 49,86 долл./барр.

По итогам 2020 г. мировой спрос на нефть сократился на 9,5 % и составил 90,6 млн бар. в сутки. Среднегодовая стоимость нефти сорта Brent в 2020 г. составила 41,4 долл./бар., что на 36 % ниже уровня предыдущего года [5, 6].

Новое соглашение ОПЕК+, действующее с мая 2020 г., предполагало три периода ограничения добычи с постепенным наращиванием объёма производства. На первом этапе в мае–июне 2020 г. участники соглашения обязались сократить совокупную добычу на 9,7 млн бар. в сутки, к апрелю 2021 г. планировалось смягчить ограничение до 5,8 млн бар. в сутки [7].

Учитывая сохраняющуюся высокую волатильность на рынке нефти и высокий уровень накопленных запасов нефти в нефтехранилищах, участниками соглашения ОПЕК+ принято решение о более низких темпах восстановления добычи. В результате планируемое ранее на апрель 2021 г. смягчение ограничения добычи до 5,8 млн бар. в сутки должно быть достигнуто в июле 2021 г. При этом для России объём сокращения добычи нефти в июле составит 1,5 млн бар. в сутки, а уровень добычи возрастет до 9,5 млн бар. в сутки.

Добыча нефти и газового конденсата в России по итогам 2020 г. сократилась на 8,6 % или 48,5 млн т. В том числе добыча нефти сократилась на 9 %, а добыча газового конденсата – на 2,9 %. За первые пять месяцев 2021 г. добыча сократилась на 6,4 % относительно аналогичного периода прошлого года [8]. При этом в мае 2021 г. добыча выросла более, чем на 11 % относительно прошлого года, когда начало действовать новое соглашение ОПЕК+.

Таким образом, несмотря на сокращение доли добычи нефти стран участниц ОПЕК+ в общемировой добыче и усиление влияния США на нефтяной рынок, соглашения ОПЕК+ о сокращении объемов добычи нефти остаются эффективным инструментом регулирования рынка. США в период резкого падения цен были вынуждены сократить объемы добычи, не вступая при этом в соглашение, однако при восстановлении цен могут продолжить наращивать добычу, что приведет к новым колебаниям. В результате возрастающей конкуренции на рынке нефтепродуктов его волатильность в ближайшее время должна увеличиваться.

Список литературы

1. Филимонова И. В. Изменение структуры сырьевой базы нефти как фактор, определяющий доходы федерального бюджета / И. В. Филимонова, А. В. Комарова, И. В. Проворная, М. В. Мишенин // Горный журнал. – 2020. – № 4. – С. 30–36.
2. Чувахина Л. Г. Энергетические аспекты экономической политики США / Л. Г. Чувахина // Международная экономика. – 2019. – № 3. – С. 67–76.
3. Туркеева К. А. Факторы и условия трансформации мирового рынка нефти / К. А. Туркеева, А. Ш. Сулейменова // Экономика: стратегия и практика. – 2021. – Т. 16. – № 2. – С. 71–85.
4. Баринов Э. А. Коронавирус: влияние на экономику и финансовые рынки / Э. А. Баринов // Путеводитель предпринимателя. – 2020. – Т. 13. – № 2. – С. 111–118.
5. Васильева Ю. П. ОПЕК и её влияние на мировой рынок нефти / Ю. П. Васильева и др. // Евразийский юридический журнал. – 2020. – № 3. – С. 355–356.
6. Дрига А. В. Мировой рынок нефти: динамика и ценообразование / А. В. Дрига // Национальные экономические системы в контексте формирования глобального экономического пространства. – 2021. – С. 288–291.
7. Аль Б. М. Н. М. МИРОВОЙ РЫНОК НЕФТИ 2020 / Б. М. Н. М. Аль, Е. В. Кутяшева // Менеджмент: теория и практика. – 2021. – №. 1-2. – С. 74 – 78.
8. Filimonova I. Factor analysis of economic efficiency of the oil and gas industry in Russia / I. Filimonova, A. Komarova, A. Chebotareva // E3S Web of Conferences. Topical Problems of Green Architecture, Civil and Environmental Engineering, TPACEE 2019 (20–22 November 2019). – 2020. – Vol. 164.

REFERENCES

1. Filimonova I. V., Komarova A. V., Provornaya I. V., Mishenin M. V. *Izmenenie struktury syr'evoj bazy nefti kak faktor, opredelyayushchij dohody federal'nogo byudzheta* // *Gornyj zhurnal*. – 2020. – № 4. – S. 30–36.
2. CHuvahina L. G. *Energeticheskie aspekty ekonomicheskoy politiki SSHA* // *Mezhdunarodnaya ekonomika*. – 2019. – № 3. – S. 67–76.
3. Turkeeva K.A., Sulejmenova A. Sh. *Factory i usloviya transformacii mirovogo rynka nefti* // *Ekonomika: strategiya i praktika*. – 2021. – T. 16. – № 2. – S. 71–85.
4. Barinov E. A. *Koronavirus: vliyanie na ekonomiku i finansovye rynki* // *Putevoditel' predprinimatel'ya*. – 2020. – T. 13. – № 2. – S. 111–118.
5. Vasil'eva Yu. P. i dr. *OPEK i eyo vliyanie na mirovoj rynek nefti* // *Evrazijskij juridicheskij zhurnal*. – 2020. – № 3. – S. 355–356.
6. Driga A. V. *Mirovoj rynek nefti: dinamika i cenoobrazovanie* // *Nacional'nye ekonomicheskie sistemy v kontekste formirovaniya global'nogo ekonomicheskogo prostranstva*. – 2021. – S. 288–291.
7. Al' B.M.N.M., Kutyasheva E. V. *MIROVOJ RYNOK NEFTI 2020* // *Menedzhment: teoriya i praktika*. – 2021. – № 1–2. – S. 74–78.
8. Filimonova I., Komarova A., Chebotareva A. *Factor analysis of economic efficiency of the oil and gas industry in Russia* // *E3S Web of Conferences. Topical Problems of Green Architecture, Civil and Environmental Engineering, TPACEE 2019 (20–22 November 2019)*. – 2020. – Vol. 164.