

ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ISSN 2409-5516

ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВОЙ
НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ

№10(189), октябрь 2023

РГАСНТИ 44.09.29



Российская
Энергетическая
Неделя 2023

 **РОСКОНГРЕСС**
Пространство доверия



СПЕЦИАЛЬНЫЙ ВЫПУСК

**МЕТОДЫ АНАЛИЗА И ПРОГНОЗИРОВАНИЯ
ГЛОБАЛЬНОГО ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО РЫНКА**

Содержание

Contents

РЭН

- 4 **Приветствие Президента РФ участникам РЭН**

Слово редакторов

- 9 **В. Бушуев, А. Горшкова.**
Место встречи изменить нельзя

Нефть

- 10 **В. Бушуев, Д. Соловьев, Н. Сокотущенко.**
Прогнозы и реальность: анализ стоимости нефти Brent и влияния встреч ОПЕК+ на мировые цены
- 18 **С. Образцов.** Нейросетевое прогнозирование цены нефти Brent на основе чисел Вольфа
- 24 **М. Пшадский.** «Русвьетпетро»: от непредсказуемой геологии к стабильной добыче

Газ

- 30 **А. Сибгатуллин, А. Петличенко, А. Блинов, А. Ишков, К. Романов.** Оценка потенциала снижения выбросов парниковых газов с учетом перспектив развития газификации регионов России

Атом

- 42 **А. Ефимов, А. Максимов, Р. Фролов, Д. Лебедев.**
Перспективы применения литий-ионных СНЭЭ на АЭС

Регионы

- 54 **А. Мастепанов.** Проблемы и перспективы энергетического сотрудничества России со странами Восточной Азии
- 66 **В. Глазачев.** Стратегии развития энергетики государств объединенной энергосистемы Центральной Азии

Энергопереход

- 80 **Е. Зотова.** Глобальная декарбонизация: курс на водород



REW

- 4 **Greeting of the President of the Russian Federation to the REW participants**

Editor's Column

- 9 **V. Bushuev, A. Gorshkova.**
The meeting place cannot be changed

Oil

- 10 **V. Bushuev, D. Solovyev, N. Sokotushchenko.**
Forecasts and reality: analysis of Brent crude oil price and the impact of OPEC+ meetings on global prices
- 18 **S. Obratsov.** Neural network forecasting of Brent oil prices based on Wolf numbers
- 24 **M. Pshadsky.** Rusvietpetro: from unpredictable geology to stable production

Gas

- 30 **A. Sibgatullin, A. Petlichenko, A. Blinov, A. Ishkov, K. Romanov.** Assessment of greenhouse gas emissions reduction taking into account the prospects for the development of gasification of Russian regions

Atomics

- 42 **A. Efimov, A. Maksimov, R. Frolov, D. Lebedev.**
Prospects for the use of lithium-ion energy storage systems at nuclear power plants

Regions

- 54 **A. Mastepanov.** Problems and prospects for energy cooperation between Russia and East Asian countries
- 66 **V. Glazachev.** Energy development strategies in the countries of the Central Asia United Energy System

Energy transition

- 80 **E. Zotova.** Global decarbonization: heading towards hydrogen

УЧРЕДИТЕЛЬ

Министерство энергетики Российской Федерации, 107996, ГСП-6, г. Москва, ул. Щепкина, д. 42

УЧРЕДИТЕЛЬ И ИЗДАТЕЛЬ

ФГБУ «РЭА» Министерства энергетики Российской Федерации

НАУЧНО-РЕДАКЦИОННЫЙ СОВЕТ

В. В. Бушуев – д. т. н., проф., г. н. с. ОИВТ РАН
Е. О. Адамов – д. т. н., науч. рук. АО «НИКИЭТ»
В. М. Батенин – член-корр. РАН, д. т. н., проф.
П. П. Безруких – д. т. н., проф. НИУ МЭИ
В. И. Богоявленский – член-корр. РАН, д. т. н., проф., г. н. с. ИПНГ РАН
А. И. Громов – к. г. н., гл. директор по энергетическому направлению Фонда «ИЭФ»
А. Н. Дмитриевский – акад. РАН, д. г.-м. н., научный руководитель ИПНГ РАН
С. А. Добролюбов – акад. РАН, д. г. н., проф., декан географического факультета МГУ

О. В. Жданев – д. т. н., ЦКТР ТЭК
В. М. Зайченко – д. т. н., проф., г. н. с. ОИВТ РАН
М. Ч. Залиханов – акад. РАН, д. г. н., проф., зав. ЦГИЧС КБГУ
В. М. Капустин – д. т. н., проф., зав. кафедрой РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
В. А. Крюков – акад. РАН, д. э. н., директор ИЭОПП СО РАН
А. И. Кулапин – д. х. н., ген. директор ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
В. Г. Мартынов – к. г.-м. н., д. э. н., проф., ректор РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
А. М. Мастепанов – акад. РАН, д. э. н., г. н. с. АЦЭПБ ИПНГ РАН

Н. Л. Новиков – д. т. н., проф., зам. науч. рук. АО «НТЦ ФСК ЕЭС»
В. И. Рачков – член-корр. РАН, д. т. н., проф.
П. Ю. Сорокин – первый зам. министра энергетики РФ
Д. А. Соловьев – к. ф.-м. н., научный сотрудник Института океанологии РАН
В. А. Стеников – акад. РАН, д. т. н., проф., директор ИСЭ им. Мелентьева СО РАН
Е. А. Телегина – член-корр. РАН, д. э. н., проф., декан фак-та РГУ нефти и газа им. И. М. Губкина
С. П. Филиппов – акад. РАН, д. т. н., директор ИНЭИ РАН
А. Б. Яновский – д. э. н., к. т. н.

Главный редактор
Анна Горшкова

Научный редактор
Виталий Бушуев

Зам. главного редактора по продвижению
Виолетта Локтева

Корректор
Роман Павловский

Фотограф
Иван Федоренко

Дизайн и верстка
Роман Павловский

Адрес редакции:
129085, г. Москва, проспект Мира, д. 105, стр. 1

+79104635357
anna.gorshik@yandex.ru

Журнал зарегистрирован в Федеральной службе по надзору в сфере связи, информационных технологий и массовых коммуникаций

Свидетельство о регистрации средства массовой информации ПИ № 77-75080 от 07.03.2019

Журнал «Энергетическая политика» входит в Перечень рецензируемых научных изданий ВАК

При перепечатке ссылка на издание обязательна

Перепечатка материалов и использование их в любой форме, в том числе в электронных СМИ, возможны только с письменного разрешения редакции

Редакция не несет ответственности за содержание рекламных материалов

Редакция не имеет возможности вступать в переписку, рецензировать и возвращать не заказанные ею рукописи и иллюстрации

Тираж 1000 экземпляров
Периодичность выхода 12 раз в год
Цена свободная

Отпечатано в ООО «КОНСТАНТА», 308519, Белгородская область, Белгородский р-н, п. Северный, ул. Березовая, 1/12
E-mail: info@konstanta-print.ru

Подписано в печать: 05.10.2023

16+

«Русвьетпетро»: от непредсказуемой геологии к стабильной добыче

Rusvietpetro: from unpredictable geology to stable production

Максим ПШАДСКИЙ

Обозреватель журнала

«Энергетическая политика»

E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

Maxim PSHADSKY

Columnist for Energy Policy magazine

E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

РВП

Источник: «Зарубежнефть»



//

**Накопленная добыча
нефти на ЦХП составляет
порядка 36 млн т.
Начальные извлекаемые
запасы месторождений
группы достигают
102,8 млн т**

Санкции и тяжелые геополитические условия, безусловно, оказали негативное влияние на российскую нефтегазовую отрасль, однако они не смогли вызвать кардинальные изменения или привести к масштабному кризису в экономике России. Отрасли ТЭК оказались устойчивыми к внешнеполитическому давлению. Компании продолжают инвестировать, объемы геологоразведки увеличились, ни один

Аннотация. Сложное геологическое строение месторождений Центрально-Хорейверского поднятия породило необходимость разработки целевого комплекса мер по повышению нефтеотдачи и поддержанию добычи нефти на «полке». Как и большинство нефтегазовых проектов в регионе, месторождения этой группы очень быстро выходят на фазу повышенного обводнения из-за большого содержания гидрофобных карбонатов и низкого качества коллекторов. Основным вариантом поддержания добычи нефти на таких месторождениях, с учетом сроков их разработки, является применение третичных, химических методов увеличения нефтеотдачи. Российско-вьетнамское СП «Русвьетпетро» смогло создать уникальные российские технологии, необходимые для разработки ЦХП.

Ключевые слова: сложное геологическое строение, месторождения нефти, добыча нефти на «полке», третичные методы нефтеотдачи.

Abstract. The complex geological structure of the fields of the Central Khoreyver uplift in the Nenets Autonomous Okrug has given rise to the need to develop a whole set of measures to increase oil recovery and maintain oil production at the "shelf". Like most oil and gas projects in the region, the fields of this group very quickly enter the phase of increased water cut due to the high content of hydrophobic carbonates and poor quality of reservoirs. The main option for maintaining oil production in such fields, taking into account the timing of their development, is the use of tertiary, chemical methods of increasing oil recovery. The Russian-Vietnamese joint venture Rusvietpetro was able to create unique Russian technologies necessary for the development of central chemical processing plants.

Keywords: complex geological structure, oil fields, shelf oil production, tertiary oil recovery methods.

действующий добывающий проект не был заморожен. Работа продолжалась даже на сложных месторождениях с трудноизвлекаемой нефтью. Мало того, при эффективной организации работы и применении современных отечественных технологий освоение таких месторождений может быть высокорентабельным. Одним из примеров подобного подхода является проект освоения месторождений Центрально-Хорейверского поднятия, которым занимается совместная российско-вьетнамская компания «Русвьетпетро».

Быстрый старт

Акционерами СК «Русвьетпетро» являются «Зарубежнефть» (51%) и PetroVietnam (49%). Компания была образована еще в июле 2008 г. в рамках стратегического партнерства между РФ и Вьетнамом в нефтегазовой сфере для работы на российской территории. В этом же году по итогам конкурса ей были переданы лицензии на освоение месторождений ЦХП, а 2009 г. «Русвьетпетро» приступила к расконсервации старых и бурению новых эксплуатационных скважин, строительству производственных и инфраструктурных объектов.