

# ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

ISSN 2409-5516

ОБЩЕСТВЕННО-ДЕЛОВОЙ  
НАУЧНЫЙ ЖУРНАЛ

№12(191), декабрь 2023

РГАСНТИ 44.09.29



Тема номера

**ПЕРЕОЦЕНКА ГАЗОВОГО РЫНКА**

# Содержание

## Слово редакторов

- 5 В. Бушуев, А. Горшкова.**  
Осторожно, высокое напряжение!

## Газ

- 6 М. Пшадский.** Рынок СПГ: от сиюминутного спота до долгосрочных контрактов  
**14 А. Мастепанов.** Перспективы газовой отрасли России в оценках зарубежных прогностических центров

## Регионы

- 24 В. Стенников, В. Головщиков.**  
Проблемы и перспективы развития газового комплекса Сибирского ФО

## Нефть

- 38 А. Холмов, Ю. Илюхина.** Потенциал и перспективы малых месторождений поволжской нефти, опыт «Зарубежнефть-добыча Самара»  
**42 А. Догуб.** Тренд на рост

## Климат

- 46 И. Гудков.** «Климатический приговор» ископаемому топливу: окончательный и обжалованию не подлежит?

## Энергетика

- 60 Е. Шамаева, Е. Александрова.** Анализ некоторых направлений глобального энергоперехода применительно к эколого-социо-экономической модели развития  
**72 А. Алевин, Е. Царева.** Процесс формирования инвестиционной программы реконструкции систем тягового электроснабжения метрополитенов  
**80 М. Мокшин, А. Путилов.** Оценка эффективности ветроэнергетики при проектировании с использованием алгоритмического моделирования



### 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. ЦГИС 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. Стенников** – 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: 05.12.2023

# Contents

## Editor's Column

- 5 V. Bushuev, A. Gorshkova.**  
Be careful, high voltage!

## Gas

- 6 M. Pshadsky.** LNG market: from short-term spot to long-term contracts  
**14 A. Mastepanov.** Prospects for the Russian gas industry in the assessments of foreign forecasting centers

## Regions

- 24 V. Stennikov, V. Golovshchikov.**  
Challenges and prospects for development of gas industry in the Siberian Federal District

## Oil

- 38 A. Kholmov, Y. Ilyukhina.** Potential and prospects of small fields of Volga oil, experience of «Zarubezhneft-Dobycha Samara»  
**42 A. Doguab.** Growth trend

## Climate

- 46 I. Gudkov.** "Climate verdict" to fossil fuels: final and not appellable?

## Energy

- 60 E. Shamaeva, E. Alexandrova.** Analysis of features of global energy and conditions of global energy transition in relation to tasks of formation of ecological-socio-economic model of development  
**72 A. Alekhin, E. Tsareva.** The forming process of investment program for the subways traction power supply systems reconstruction  
**80 M. Mokshin, A. Putilov.** Evaluation of the efficiency of wind energy in the design of the plant using algorithmic modeling

# Тренд на рост

## Growth trend

Анна ДОГУАБ  
Обозреватель журнала  
«Энергетическая политика»  
E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

Anna DOGUAB  
Columnist for Energy Policy  
E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

«Ноябрьскнефтегаз»

Источник: «Газпром нефть»



Аннотация. Несмотря на то, что Россия является одним из мировых лидеров по запасам и добыче нефти, основу ее нефтегазового комплекса составляют традиционные, давно осваиваемые месторождения. Поэтому вопросы оптимизации работ и повышения эффективности добычи на таких участках имеют стратегическое значение для страны. Большая часть месторождений «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаз» эксплуатируется уже несколько десятков лет и давно находится на четвертой стадии освоения, поэтому опыт дочерней компании «Газпром нефти», сумевшей добиться роста производства на этих участках, крайне важен для отрасли в целом.

*Ключевые слова:* «Ноябрьскнефтегаз», добыча нефти, бурение скважин, оптимизация добычи, искусственный интеллект.

Abstract. Despite the fact that Russia is one of the world leaders in oil reserves and production, the basis of its oil and gas complex is made up of traditional, long-developed fields. Therefore, the issues of optimizing work and increasing the efficiency of production in such areas are of strategic importance for the country. Most of the Gazpromneft-Noyabrskneftegaz fields have been in operation for several decades and have long been at the fourth stage of development, so the experience of the Gazprom Neft subsidiary, which managed to achieve an increase in production in these areas, is extremely important for the industry as a whole.

*Keywords:* Noyabrskneftegaz, oil production, well drilling, production optimization, artificial intelligence.

## “

**По прогнозам,  
в перспективе  
5–6 лет доля добычи  
трудноизвлекаемых  
запасов  
в «Ноябрьскнефтегазе»  
составит 30–40%  
и продолжит расти**

### Основа добычи

Первая, «ноябрьская» нефть была получена 50 лет назад на Холмогорском месторождении. В ноябре 1973 г. разведочная скважина Р1 дала фонтанный приток нефти. Это месторождение стало основой появления нового советского центра промышленной добычи нефти на Ямале.

Сейчас объем накопленной добычи «Газпромнефть-Ноябрьскнефтегаза» со-

ставляет почти 850 млн т нефти. Общая площадь деятельности компании в Ямало-Ненецком и Ханты-Мансийском автономных округах достигает 47,5 тыс. км<sup>2</sup>. Ей принадлежит 51 лицензия на освоение участков недр, при этом компания разрабатывает 37 месторождений, основная часть которых находится на Ямале и территориально относится к Пуровскому, Красноселькупскому и Надымскому районам округа.

В 2016 г. компания начала освоение отдаленной группы месторождений (ОГМ), расположенной в 300 км к востоку от Ноябрьска. Активная разработка кластера, включающего в себя Чатылькинский, Западно-Чатылькинский, Новочатылькинский, Воргенский, Холмистый, Равнинный, Южно-Удмуртский лицензионные участки, фактически стала новым драйвером развития компании.

Сейчас ОГМ только переходит на третью стадию разработки, в то время как другие месторождения «Ноябрьскнефтегаза» находятся на четвертой. Доля ОГМ в портфеле предприятия – 20%. Ее уникальность заключается в очень хороших коллекторских свойствах пластов. Благодаря им в 2023 г. была пробурена скважина с суточным дебитом тысяча тонн. «Ноябрьскнефтегаз» в последний раз получал подобный дебит 15 лет назад.