

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. Алевхин, 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



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

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. 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

16+

Рынок СПГ: от сиюминутного спота до долгосрочных контрактов

LNG market: from short-term spot to long-term contracts

Максим ПШАДСКИЙ

Обозреватель журнала

«Энергетическая политика»

E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

Maxim PSHADSKY

Columnist for the Energy Policy magazine

E-mail: anna.gorshik@yandex.ru

Завод по производству СПГ в Австралии

Источник: totalenergies.com



Аннотация. Статья анализирует текущий глобальный рынок СПГ. Основной акцент сделан на переходе от продаж на спотовом рынке к долгосрочным контрактам. Отмечается, что тренд на заключение долгосрочных контрактов будет продолжен, поскольку такие контракты гарантируют надежность поставок сжиженного газа по предсказуемым ценам. *Ключевые слова: сжиженный природный газ, спотовый рынок, долгосрочные контракты, европейский рынок газа, энергетическая безопасность.*

Abstract. The article analyzes the current global LNG market. The main emphasis is on the transition from sales on the spot market to long-term contracts. It is noted that the trend towards concluding long-term contracts will continue, since such contracts guarantee reliable supplies of liquefied gas at predictable prices.

Keywords: liquefied natural gas, spot market, long-term contracts, European gas market, energy security.

"

Если в 2020 г. на споте продавалось 40% от всего импортируемого СПГ, то в 2021 г. – уже 36,6%, а по итогам 2022 г. доля спота упала до 35%



Транспортировка СПГ-танкера в порт в сопровождении буксиров

Источник: [Miguel-Perfectti / depositphotos.com](https://depositphotos.com)

Ключевой игрок

Мировой рынок сжиженного природного газа, который с начала 2000-х гг. планомерно формировался как «гибкая» альтернатива трубопроводному экспорту, ориентированная, прежде всего, на спот и краткосрочные контракты, на протяжении последних трёх лет претерпел значительные изменения.

Начиная с 2020 г., на глобальном рынке СПГ наблюдается последовательное снижение доли краткосрочных и спотовых контрактов. Если в 2020 г. на споте продавалось 40% от всего импортируемого СПГ [1], то в 2021 г. эта цифра снизилась до 36,6% [2], а по итогам прошлого года упала до 35% [3].

При этом общий объём торговли СПГ за это время вырос на 9,3%, с 356,1 млн т до 389,2 млн т. Ключевым регионом по импорту сжиженного природного газа на протяжении всего этого периода оставалась Азия. Эта тенденция не изменилась даже из-за пандемии коронавируса в 2020 г. Если в 2020 г. на долю Азии приходился 71% (252,83 млн т) от глобального рынка СПГ, то в 2021 г. в эту часть света было поставлено уже 73% от всего экспортируемого СПГ.

Примечательно, что этот рост произошёл не только относительно объёмов «пандемийного» 2020 г., когда из-за локдаунов в целом снизился спрос на энергоносители. Развитие азиатского рынка произошло также на фоне общего увеличения мирового потребления СПГ в 2021 г. на 16,2 млн т.