

Финансовые аспекты развития нефтегазового комплекса

А.В. Найдовский

Самарский государственный технический университет, Самара, Россия

Обоснование. На современном этапе нефтегазовая отрасль государства — это мощный инструмент, который требует продвижения и инвестирования и является самой конкурентоспособной сферой производства на мировом пространстве, топливно-энергетический сегмент Российской Федерации располагает третьей частью всего промышленного сегмента.

Цель — определить финансовые аспекты развития нефтегазовой отрасли России.

Методы. Для определения текущего состояния и финансовых аспектов развития нефтегазового комплекса были проанализированы динамика добычи, экспорта, бурения, изучено влияние цифровизации, смоделированы последствия переориентации экспорта в Азию.

Дальнейшее изложение построено по следующему плану. Сначала рассматривается динамика добычи нефти, экспорт нефти и газа с 2020 года для оценки текущего состояния отраслей нефтегазового комплекса. Обсуждаются вызовы перед нефтегазовым комплексом и направления развития.

Результаты. Динамика добычи нефти (рис. 1) как инструмент регулирования цены. Путем реализации стратегии «низкой добычи» российская нефтяная отрасль старается поддерживать уровень цен в районе 70–60 долларов за баррель.

Доля трудноизвлекаемых запасов нефти выросла на 30 %, а их добыча на — 144 % [1].

Темпы роста объемов горизонтального бурения (рис. 2) указывают на стремление российских нефтегазовых компаний оптимизировать затраты в ситуации увеличения доли трудноизвлекаемой нефти,

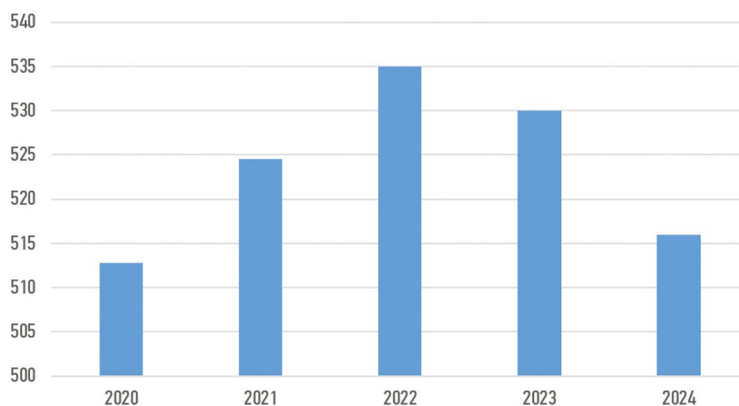


Рис. 1. Уровень добычи нефти в РФ млн тонн/год

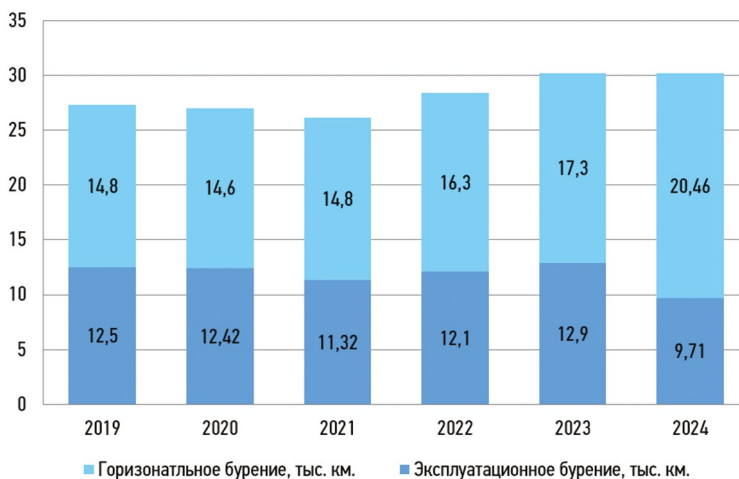


Рис. 2. Объемы бурения в РФ тыс. км

например, применяя гидроразрыв пласта, что увеличивает добычу на зрелых месторождениях Западной Сибири на 8–12 % [2].

К 2025–2029 гг. экспорт нефти прогнозируется на уровне 225–230 млн т/год, при этом 80 % поставок будет направлено в Азию.

В свою очередь экспорт газа сократился на 50 % из-за отсутствия возможности поставлять трубопроводный газ в Европу, однако мощностей для производства сжиженного природного газа и трубопроводных поставок в Азию недостаточно.

Одним из направлений развития является Арктика, так как она обеспечивает 25 % нефтедобычи и 83 % газодобычи России, а также там доступен более дешевый канал поставок углеводородов в Азию — Северный морской путь. Об актуальности данного направления свидетельствуют инвестиции в логистические и добывающие проекты, такие как «Арктик СПГ-2» и нефтеналивной терминал и причал порта «Бухта Север» [3], которые ориентированы на добычу и экспорт продукции по Северному морскому пути.

Также важным направлением развития является цифровизация нефтегазового комплекса, например, наукоемкие технологии сэкономили ₽40 млрд для «Роснефти» [4], а проект «Цифровое месторождение» сократил сроки разработки месторождений на 20 %.

В условиях ограничения экспорта и цен на углеводороды, российский нефтегазовый комплекс может увеличивать прибыль за счет сокращения издержек.

Выводы. На данный момент нефтегазовый комплекс сталкивается с серьезными вызовами в виде ограничений на импорт технологий, роста доли трудноизвлекаемых запасов и переориентация на азиатские рынки.

Для устойчивого развития нефтегазового комплекса необходимо ускоренное импортозамещение оборудования для добычи трудноизвлекаемых запасов и производства сжиженного природного газа, а также дальнейшее развитие цифровых технологий, способных сократить издержки и повысить прибыль.

Ключевые слова: нефтегазовый комплекс; цифровизация; трудноизвлекаемые запасы; Арктика; Северный морской путь.

Список литературы

1. Государственный доклад «Состояние и использование минерально-сырьевой базы РФ». Москва: Роснедра, 2023. 60 с.
2. Нигамзятова Г.А. Анализ ГРП на месторождения в западной Сибири. Москва: E-Scio, 2023. № 4(79). С. 403–407.
3. [rosneft.ru](https://rosneft.ru/press/news/item/211323/) [Электронный ресурс] «Роснефть» начала строительство нефтеналивного терминала и причала порта «Бухта Север». Режим доступа: <https://www.rosneft.ru/press/news/item/211323/> Дата обращения: 05.04.2025.
4. [www.rbc.ru](https://www.rbc.ru/industries/news/67499d359a7947e94d533915/) [Электронный ресурс] Булусова М. Почему будущее ТЭКа зависит от «цифры». Режим доступа: <https://www.rbc.ru/industries/news/67499d359a7947e94d533915/> Дата обращения: 05.04.2025.

Сведения об авторе:

Александр Владимирович Найдовский — студент, группа 1-ИИЭиГО-102м, институт инженерно-экономического и гуманитарного образования; Самарский государственный технический университет, Самара, Россия. E-mail: snipe8880@gmail.com

Сведения о научном руководителе:

Юлия Вячеславовна Вейс — кандидат экономических наук, доцент; доцент кафедры экономики промышленности и производственного менеджмента; Самарский государственный технический университет, Самара, Россия. E-mail: jveis@yandex.ru