

**Музиченко М. В.**

*кандидат економічних наук, доцент, економічний радник,  
ТОВ «АЛЬТЕРЕНЕРГО-ЗАХІД»  
м. Житомир, Україна*

DOI: <https://doi.org/10.36059/978-966-397-593-1-54>

## **ОСНОВНІ ТЕНДЕНЦІЇ РОЗВИТКУ ГАЗОВОГО РИНКУ САУДІВСЬКОЇ АРАВІЇ**

Саудівська Аравія, яка є найбільшим світовим експортером нафти, в останні десятиріччя характеризується масштабними інвестиціями у газову галузь. Королівство прагне стати основним глобальним гравцем не лише у нафтовій сфері, а й на газовому ринку.

73% загального світового обсягу видобутку природного газу становить видобуток 10-ти країн, серед яких Саудівська Аравія впевнено посідає 8-е місце з долею на світовому газовому ринку у 2,9%.

Споживання природного газу у Королівстві складає 37% загального попиту на первинну енергію. Найбільшим споживачем газу країни є енергетичний сектор, на який припадає близько двох третин загального попиту на газ, промисловий та нафтохімічний сектори.

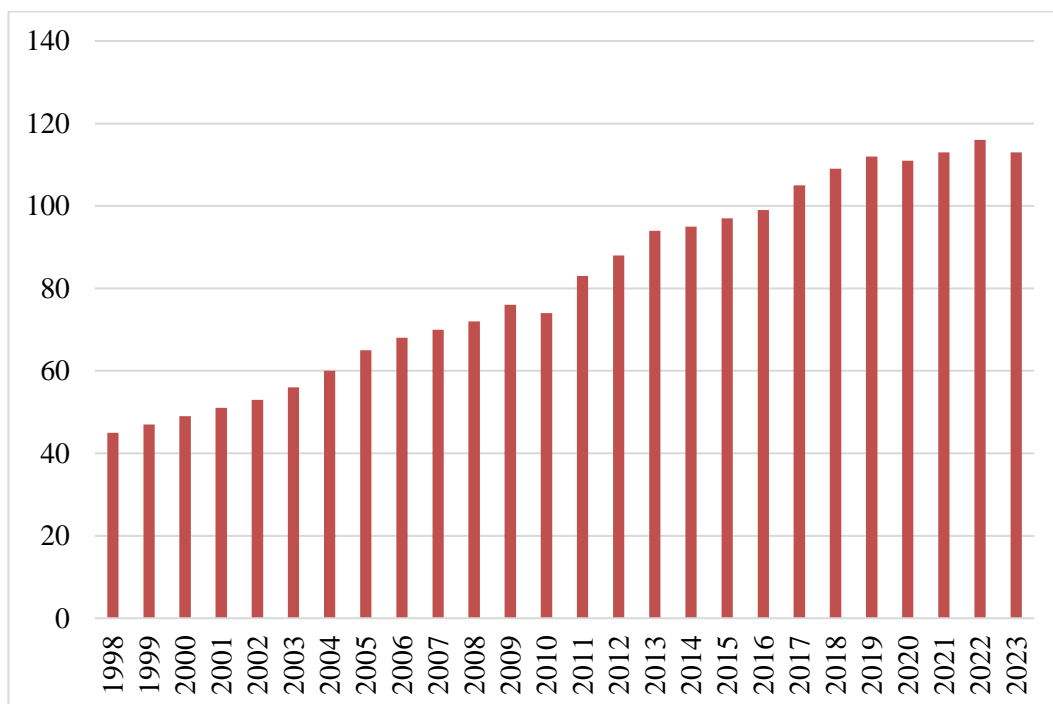
Стійка тенденція до збільшення потреб Саудівської Аравії в електроенергії призвела до виснаження внутрішніх запасів природного газу. Як наслідок, місцеві компанії використовують для задоволення попиту на електроенергію та опріснення води великі обсяги жидкого палива [1].

Впродовж періоду з 1998 по 2023 роки видобуток природного газу у Королівстві (за винятком 2009, 2019 та 2023 рр.) мав стійку тенденцію до зростання, рис. 1.

Вартісний обсяг ринку скрапленого природного газу (СПГ) країни у 2024 році становив близько 731 млн доларів США, і, за очікуваннями, до 2030 року сягне 1430 млн доларів США. Очікувані середньорічні темпи зростання ринку в період з 2025 по 2030 рік становитимуть 11,83%.

Зростання ринку обумовлено збільшенням населення країни та розширенням комерційного, житлового та промислового секторів, в яких країна для задоволення попиту на електроенергію використовує сиру нафту. Технічні ускладнення, що виникають при видобутку газу на родовищах сланцевого газу, та зростання цінових пропозицій у нових

постачальників призвели до того, що Саудівська Аравія розглядає можливість імпорту, що є економічно вигідним варіантом скорочення обсягів споживання нафти, особливо у пікові періоди попиту на електроенергію, наприклад, у сезон інтенсивного використання систем охолодження. Цей пік попиту не співпадає за часом з попитом основних регіонів-імпортерів і створює привабливі ринкові умови для постачальників, оскільки сприяє можливості забезпечити передбачуваний стабільний цілодобовий попит на їх СПГ-активи.



**Рис. 1. Виробництво природного газу Саудівською Аравією (1998–2023 рр.), млрд кубічних метрів**

*Джерело: [2]*

Крім того, розвиток у Саудівській Аравії потужностей з виробництва СПГ сприяє можливості для надання послуг таким сусіднім країнам як Бахрейн та Йорданія, які мають дефіцит газу [3].

Довгий час невід’ємною частиною енергетичного балансу Королівства вважалося пряме використання сирової нафти на електростанціях та промислових підприємствах. З метою задоволення внутрішнього попиту на електроенергію країна витрачає значні обсяги нафти, які складають близько 171 тераватт-годин (ТВт-год). За даними незалежного світової аналітичної компанії Rystad Energy, розпочата експлуатація газового родовища Jafurah може кардинально зменшити обсяги внутрішнього споживання Королівством сирової нафти за рахунок

використання сланцевого газу. Очікуване прогнозне скорочення споживання сирової нафти до 2030 року становить 350 тисяч барелей на добу.

Крім того, збільшення обсягів постачання газу не лише сприятиме скороченню внутрішнього споживання нафти, а й вивільнить значні обсяги нафти та нафтопродуктів для експортних операцій, що зміцнить позиції Королівства Саудівська Аравія на світових енергетичних ринках.

Проект Jafurah є ключовим компонентом програми “Vision 2030”, спрямованим на збільшення видобутку газу на 60% у порівнянні з 2021 роком з одночасною диверсифікацією енергетичного балансу країни. Заплановано реалізацію проекту Jafurah у три етапи, передбачені проектом інвестиції у найближче десятиліття становлять близько 100 млрд доларів США. Повне введення в експлуатацію газового родовища Jafurah дозволить Саудівській Аравії стати третьою країною у світі з видобутку сланцевого газу [4].

Проект Jafurah є потенційно найбільшим проектом з видобутку сланцевого газу за межами США і дає можливість Саудівській Аравії посісти місце ключового гравця на світовому газовому ринку

Наприкінці 2025 року розпочато видобуток газу на найбільшому родовищі Саудівської Аравії Jafurah. Державна нафтова компанія Saudi Aramco завершила першу фазу будівництва газопереробного заводу, а добовий видобуток газу склав 450 млн кубічних футів. За інформацією Міністерства фінансів Саудівської Аравії після завершення будівництва проекту очікуваний стійкий видобуток газу на родовищі Jafurah становитиме 2 млрд кубічних футів на добу [5].

### **Література:**

1. Assessing energy policy instruments : LNG imports into Saudi Arabia. URL: <https://ifp.hal.science/hal-02535448v1>
2. The Energy Landscape in Saudi Arabia Exploring the Role of Natural Gas in the Energy Mix. URL: <https://www.futurepowerexpo.com/content/dam/markets/emea/saudi-electricity-expo/en/docs/Exploring%20the%20Role%20of%20Natural%20Gas%20in%20the%20Energy%20Mix%20V2.pdf>
3. Saudi Arabia Liquefied Natural Gas (LNG) Market Research Report: Forecast (2025–2030). URL: <https://www.marknteladvisors.com/research-library/saudi-arabia-liquefied-natural-gas-lng-market.html>
4. Saudi Arabia slashes crude burn, taps gas for power generation by 2030. URL: <https://www.rystadenergy.com/news/saudi-arabia-slashes-crude-burn-by-2030>.
5. Saudi Arabia Starts Natural Gas Production at Giant Jafurah Project. URL: <https://oilprice.com/Latest-Energy-News/World-News/Saudi-Arabia-Starts-Natural-Gas-Production-at-Giant-Jafurah-Project.html>