

● **BREAKING IT DOWN**

Catalysing a price drop for green hydrogen

IIT-Bombay team explores cost-effective alternative to noble metals for use in electrolyzers

K Bharat Kumar

Electrolysis of water to produce green hydrogen is a process that involves the use of expensive ‘noble’ materials, such as platinum and palladium, as catalysts (substances that speed up a chemical reaction without being consumed in the process), making the hydrogen more expensive. The search is on for cheaper catalysts.

Researchers are onto materials called ‘molecular catalysts’, where molecules exist discretely, individually. These molecular structures typically have a central metal atom surrounded by ligands, or other molecules such as chlorine and ammonia that attach themselves to the metal.

A team from IIT-Bombay’s Department of Chemistry, led by Prof Arnab Dutta, explored the use of a molecular catalyst called co-



ISTOCK.COM

baloxime for use in electrolyzers, in place of expensive noble metals. It is water-soluble and stable in air, making it easier to handle than noble metals.

Strategic application of this cobalt-based catalyst can make hydrogen production efficient and cost-effective, say the researchers, in a paper published in *Energy and Climate Change*.

While the use of cobaloxime as a catalyst in electrolyzers is not new, modifications to the molecular

structure of cobaloxime have improved its stability and reaction rate. The IIT-Bombay team introduced natural amino acids, vitamins, and other functional groups to increase hydrogen production while maintaining energy efficiency. They have also modified cobaloximes to work in different water conditions, including seawater.

INDUSTRIAL USE

A report based on the paper, available on the IIT-B website, notes that while cobaloximes are a lot cheaper than noble metals and can be synthesised easily, there is also a flip side. “Cobaloximes work well in labs, but it is complex to use them for industrial hydrogen production,” notes Dutta.

The objective, therefore, is to modify their structure to make them compatible with the electrodes of the electrolyser and attach them to solid supports to en-

hance stability, efficiency, and durability. The ongoing research is to help make cobaloximes work better in an industrial setting.

Dutta’s team has found that cobaloxime catalysts perform well in both alkaline electrolyzers, which use solutions like potassium hydroxide, as well as proton exchange membrane electrolyzers, which use a solid polymer membrane in acidic conditions.

“We are currently developing the updated version of the cobaloxime template that can be used in heterogeneous conditions, applicable in an industrial setup,” Dutta told *Quantum*.

The paper notes that it is critical to bring down the cost of green hydrogen — hydrogen produced by electrolyzers powered by renewable energy — especially to produce the in-demand green steel, namely steel produced using green hydrogen instead of coal (coke).

Crude oil output slips by 3% per annum in 7 years

Rishi Ranjan Kala
New Delhi

Production of crude oil, which accounts for roughly one-fourth of India's gross imports, has declined by 3 per cent per annum in the last seven years, ending FY24.

The declining production and rising consumption has increased India's import dependence from 86 per cent in FY17 to 89 per cent in FY24.

These findings are part of the India Energy Scenario FY24 report, which provides granular data of India's procurement, production and consumption. It is brought out by the Bureau of Energy Efficiency (BEE) under the Power Ministry.

In FY24, the total primary energy supply was 910 Mtoe (million tonnes of oil equivalent), with 60 per cent from coal, 28 per cent from oil, 7 per cent from gas and 5 per cent from non-fossil energy sources.

"In FY24, the domestic produce of oil in the country was

Crude oil: Report card

	(million tonnes)							
	FY17	FY18	FY19	FY20	FY21	FY22	FY23	FY24
Production	36	36	34	32	30	30	29	29
Import	214	220	226	227	196	212	233	234
Consumption	250	256	261	259	227	242	262	262
Import dependence (%)	86	86	87	88	87	88	89	89
Refined product consumption	244	254	262	263	234	254	267	276
Refined product import	36	35	33	44	43	39	45	49
Refined product export	66	67	61	66	57	63	61	63

Source: India Energy Scenario FY24

29.4 million tonnes (mt), decreasing significantly from 36 mt in FY17, declining at the annual rate of 3 per cent," the report pointed out.

It has attributed the decline to several factors, including natural depletion of older and marginal fields, accessibility and technical challenges in certain reservoirs and disruptions in field activities.

To arrest this, the government has implemented several initiatives such as the Hydrocarbon Exploration and Licensing Policy (HELP) 2019, induction of suitable technologies on selective

fields, monetisation of small and marginal discoveries in onshore through service contract and outsourcing, it added.

State-run companies, ONGC and Oil India (OIL), contributed around 65 per cent and 11 per cent, respectively, in 2023-24. The remaining 24 per cent of crude oil is produced by the Production Sharing Contracts (PSC) or Revenue Sharing Contracts (RSC) regime.

In a January 2025 report, Fitch Ratings said "We expect India's crude oil production to fall by 2-3 per cent in FY25

(7M FY25: -3 per cent). The fall reflects the ongoing struggle of companies like ONGC to arrest the natural output decline at mature fields through technology investments to raise recovery and tap isolated reservoirs."

However, production should grow by low single-digit percentages in FY26 as production increases at ONGC's offshore field in the KG Basin and at privately owned fields.

India's estimated balanced recoverable crude oil reserves in the country was 671.4 mt as of April 1, 2024, reflecting a 0.3

per cent increase from the previous year's reserves at 669.47 mt.

RISING IMPORTS

Fitch Ratings expects India's crude oil import dependency to continue rising in the near term, driven by faster growth in petroleum product demand than in domestic crude oil production.

The world's third largest crude oil importer procured 234 mt of the commodity in FY24. The country's imports accounted for 86 per cent of crude oil supply in FY17, rising to 89 per cent by FY24, albeit experiencing a temporary decline during the Covid-19 pandemic in FY21 and FY22, the report pointed out.

Higher imports reflect the country's growing usage of refined petroleum products. India had a refining capacity of 256.8 Million Tonne per annum (mtpa), as of April 1, 2024, which makes it the world's fourth-largest refiner after the US, China and Russia.



ONGC's OPaL Exits Dahej SEZ

New Delhi: ONGC Petro-Additions Ltd, a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround. ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ). "Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from March 8, 2025," ONGC said. "Furt-

her, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the DTA". This essentially means primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports, which is the primary purpose of an SEZ unit. It will now not have to pay customs duty on products sold within India. —PTI

ONGC's OPaL exits Dahej SEZ to tap into local petchem market

'Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from March 8, 2025,' Oil and Natural Gas Corporation said

OUR CORRESPONDENT

NEW DELHI: ONGC Petro-Additions Ltd (OPaL), a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround.

In a stock exchange filing, ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ).

"Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from March 8, 2025," ONGC said. "Further, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the DTA."

This essentially means primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports, which is the primary purpose of an SEZ unit. It will now not have to pay customs duty on products sold within India, helping improve margins.

The move is primarily to gain access to the wider domestic market and potentially ben-



'Further, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the Domestic Tariff Area (DTA)'

efit from the lower corporate tax regime.

ONGC's C2C3 project extracts ethane (C2) and propane (C3) from the liquefied natural gas (LNG) imported from Qatar. C2 and C3 - the basic building blocks of petrochemicals - are provided to OPaL which uses them to make polymers and chemicals like benzene and butadiene.

High debt and unluccrac-

tive exports had pushed OPaL into the red. It made a loss of Rs 3,546 crore in the 2023-24 fiscal year and Rs 2,392 crore loss in the first nine months of the current year.

To mitigate the situation, ONGC extended financial support. It infused additional equity capital upto Rs 10,501 crore, converted back stopped compulsorily convertible debentures (CCDs) amounting

Highlights

- » This essentially means primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports
- » It will now not have to pay customs duty on products sold within India, helping improve margins
- » High debt & unluccractive exports had pushed OPaL into red. It made a loss of Rs 3,546 cr in FY24 & Rs 2,392 cr loss in April-December FY25

and a judicious improvement in the petrochemical export market share," according to its latest annual report.

It achieved sales of 1.771 million tonnes during the financial year 2023-24. Of these, 1.237 million tonnes were polymer sales. Domestic share of polymer sales was down to 86 per cent in the financial year 2023-24 as compared to 91 per cent in financial year 2022-23 due to oversupply in the domestic market on account of entry of a new polymer producer and also regular imports at lower prices.

Overall market share of OPaL for polymers stood at 11 per cent in the financial year 2023-24; 1 per cent lower than last fiscal majorly on account of less production due to limited feedstock availability in some of the months, new capacity additions and intense competition in the domestic market, the annual report said.

During this FY 2023-24, total chemical sales was 0.534 million tonnes. OPaL sold around 64 per cent chemical products in the domestic market and 36 per cent in export markets.

to Rs 7,778 crore and paid Rs 86 crore with respect to share warrants, totaling Rs 18,365 crore. This has led to its stake in the company rising from 49.36 per cent to 95.69 per cent.

OPaL dealt with global geopolitical uncertainties "by focusing on the strategic pillars of cost-efficiency programs, innovation, brand building, and distribution in order to sustain growth and profitability



ONGC'S OPAL EXITS DAHEJ SEZ, EYES LOCAL MKT

Press Trust of India

feedback@livemint.com

NEW DELHI: ONGC PetroAdditions Ltd, a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround.

In a stock exchange filing, ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ).

"Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from March 8, 2025," ONGC said. "Further, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the DTA". This essentially means primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports, which is the primary purpose of an SEZ unit.



ONGC's OPaL exits from Dahej SEZ

New Delhi: ONGC PetroAdditions Ltd, a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround. **PTI**



ONGC's subsidiary OPaL has relinquished its 'only-for-export' unit status. **REUTERS**

ONGC's OPaL exits from Dahej SEZ

ONGC PetroAdditions Ltd (OPaL), a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround.

In a stock exchange filing, ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ).

"Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from 8 March 2025," ONGC said. "Further, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the DTA".

This essentially means primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports, which is the primary purpose of an SEZ unit. It will now not have to pay customs duty on products sold within India, helping improve margins. **PTI**

ONGC's OPaL exits from Dahej SEZ, eyes local market

PTI

NEW DELHI

ONGC PetroAdditions Ltd, a subsidiary of the state-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround. In a stock exchange filing, ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ).

"Accordingly, OPaL shall operate as a Domestic Tariff Area (DTA) unit with effect from March 8, 2025," ONGC said. "Further, this exit from SEZ will improve the competitiveness of OPaL for supplies to be made to the DTA". This essentially means



primarily catering to the domestic Indian market instead of focusing on exports, which is the primary purpose of an SEZ unit. It will now not have to pay customs duty on products sold within India, helping improve margins.

The move is primarily to gain access to the wider domestic market and potentially benefit from the lower corporate tax regime. ONGC's C2C3 project extracts ethane (C2) and propane (C3) from the liquefied natural gas (LNG)

imported from Qatar. C2 and C3 - the basic building blocks of petrochemicals - are provided to OPaL which uses them to make polymers and chemicals like benzene and butadiene.

High debt and unlucrative exports had pushed OPaL into the red. It made a loss of Rs 3,546 crore in the 2023-24 fiscal year and Rs 2,392 crore loss in the first nine months of the current year.

To mitigate the situation, ONGC extended financial support. It infused additional equity capital upto Rs 10,501 crore, converted back stopped compulsorily convertible debentures (CCDs) amounting to Rs 7,778 crore and paid Rs 86 crore with respect to share warrants, totaling Rs 18,365 crore.



ONGC's OPaL exits from Dahej SEZ, eyes local market



ONGC PETROADDITIONS, A subsidiary of the state-owned Oil and Natural

Gas Corporation, has relinquished its 'only-for-export' unit status as it aims to tap into the booming local petrochemical market to drive a turnaround. In a stock exchange filing, ONGC said OPaL has received the final approval for its exit from the Dahej Special Economic Zone (SEZ).

Softening oil prices

The prospects for weaker demand amidst higher oil supplies will clearly weigh on prices

BRENT SPOT PRICES softened to lows of \$69.7 a barrel last week as global markets reacted to US President Donald Trump's tariff disruption and the oil cartel, Organization of the Petroleum Exporting Countries (OPEC), and its allies' decision to increase production from April. The prospect of a trade war has triggered fears of weaker global demand amidst prospects of higher oil supplies. The question naturally is whether the dip in oil prices is only a blip or an augury for a persisting downtrend. Global oil prices have been trending lower since the second half of 2024, averaging \$77 a barrel. They rallied to \$79.27 a barrel in January before slumping to \$75.44 a barrel in February. Concerns about Trump's tariff bluster were already weighing on global crude prices. The US President has also been exerting pressure on Saudi Arabia and other OPEC nations to "bring down the cost of oil" while doubling down on his threat to use tariffs. The oil cartel and its allies appear to have obliged by agreeing to proceed with the "gradual and flexible return" of 2.2 million barrels a day (b/d) of production over the next 18 months, sending oil prices lower by 12% last week from the highs of January.

Clearly geopolitical considerations — especially US pressure — are responsible for the leader of the cartel, Saudi Arabia, persuading the larger grouping to step up output despite prospects of a prolonged period of low prices. To shore up falling global prices, OPEC and its allies had earlier delayed plans to unwind production cuts several times. They have been reducing output since November 2022, which has taken a significant amount of supply out of the market. But now their decision to raise output of 2.2 million b/d adds 2% to global oil supplies at a time of weakening demand. As if all of this is not bad enough, the world will also be awash in oil supplies from non-OPEC countries like the US, Canada, Guyana, and Brazil. The Trump administration's policies clearly have a big role to play in this regard. By easing regulations and urging domestic petroleum industry players to "drill, baby, drill", Trump has only cleared the decks for higher US oil production. The only problem is whether bringing down the cost of oil at the pump is an adequate incentive for the US industry to drill more.

What is the outlook for Brent crude spot prices? The market expectations of an adverse impact of Trump's tariff wars are obviously not an augury for any imminent price rally. Amidst sluggish oil off-take, the prospect of higher supplies is in fact only a recipe for lower prices. According to the US Energy Information Administration, Brent spot prices will average \$77 a barrel in the first quarter of this year and drift down to \$72 a barrel in the fourth quarter. The average is \$74.5 a barrel for this year as a whole and they will further decline to \$66.5 barrel in 2026. A potential source of upward pressure is the heightened geopolitical tensions in West Asia, which is the major oil-producing region in the world. But those concerns may be discounted as the market's assumption is that they would be contained. The fact that demand-supply imbalances dictate weakening of oil prices is definitely good news for countries like India that depend on imports for energy supplies.



अमेरिका से लंबे अनुबंधों में लगेगा वक्त

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 9 मार्च

अमेरिका से हाल में कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस की खरीद में तेजी के बावजूद सार्वजनिक क्षेत्र की कुछ ऊर्जा कंपनियों के अधिकारियों ने कहा कि अमेरिका के साथ संभावित दीर्घावधि अनुबंधों पर औपचारिक बातचीत में अभी वक्त लगेगा।

डॉनल्ड ट्रंप प्रशासन अमेरिकी उत्पादकों के साथ भारत के सावधि अनुबंधों की शर्तों पर बातचीत करने को लेकर उत्सुक है, वहीं भारत की दोनों तेल विपणन कंपनियों (ओएमसी) और गैस आयातकों ने कहा कि वे अभी भी विकल्पों पर विचार कर रहे हैं।

अमेरिका से ऊर्जा के आयात में अचानक बढ़ोतरी ऐसे समय में हुई है, जब तरलीकृत प्राकृतिक गैस (एलएनजी) की हाजिर कीमतें जल्द ही गिरने वाली हैं क्योंकि नई मात्रा आने वाली है। वहीं युद्ध के कारण औद्योगिक मांग गिरने के भय से ब्रेट क्रूड की कीमत मार्च की शुरुआत में 3 साल के निचले स्तर पर पहुंच गई। अधिकारियों ने कहा कि इसकी वजह से सरकारी कंपनियों अभी देखो और इंतजार करो की स्थिति में हैं।

सार्वजनिक क्षेत्र की रिफाइनरी से जुड़े एक अधिकारी ने कहा, 'जनवरी में (अमेरिका से) तेल आयात में तेजी आई है। लेकिन रूस से आयात में आई कमी की वजह से जरूरतें पूरी करने के लिए ऐसा किया गया। निश्चित रूप से अमेरिका के हाजिर बाजार से तेल की खरीद बढ़ेगी, अगर रूस पर लगे प्रतिबंध में राहत नहीं मिलती है। लेकिन सावधि अनुबंधों पर चर्चा शुरू करने के लिए स्थिति का आकलन करने में अभी और वक्त की जरूरत होगी।'

कमोडिटी मार्केट एनालिस्ट फर्म केप्लर के पिछले सप्ताह के आंकड़ों के मुताबिक अमेरिका से कच्चे तेल का आयात जनवरी महीने में मासिक आधार पर 3.2 गुना बढ़कर 2,79,000 बैरल प्रतिदिन हो गया है।

अमेरिका से कच्चे तेल का आयात ट्रंप के पहले कार्यकाल से ही बढ़ रहा है। आंकड़ों से पता चलता है

अमेरिका से कच्चे तेल व एलएनजी का बढ़ रहा आयात

वर्ष	अमेरिका से कच्चे तेल का आयात (अरब डॉलर)	कुल तेल आयात में अमेरिका की हिस्सेदारी (% में)	अमेरिका से एलएनजी आयात (अरब डॉलर में)	कुल एलएनजी आयात में अमेरिका की हिस्सेदारी (% में)
2019-20	4.89	4.75	0.66	6.86
2020-21	5.37	9.02	1.1	14.08
2021-22	9.54	8.87	1.9	14.12
2022-23	10.18	6.27	1.88	11.02
2023-24*	5.02	3.6	1.41	10.5
2024-25**	4.11	4.3	2.15	20.74

* नोट: रूस के कच्चे तेल पर मिल रही भारी छूट के कारण अन्य सभी प्रमुख देशों से तेल के आयात में कमी आई है **अप्रैल-नवंबर के दौरान

कि वित्त वर्ष 2021 में अमेरिका से तेल आयात, भारत के कुल आयात का 9 प्रतिशत हो गया, जो वित्त वर्ष 2018 में 0.7 प्रतिशत था। पेट्रोलियम मंत्रालय के एक वरिष्ठ अधिकारी ने कहा कि अमेरिका ने प्राकृतिक गैस के निर्यात बढ़ाने पर जोर देना शुरू कर दिया, जिससे सभी आधिकारिक वार्ताएं गैर पर केंद्रित हो गईं।

उन्होंने कहा, 'वे कच्चे तेल का निर्यात भी करना चाहते हैं। लेकिन अब तक प्राथमिकता अमेरिकी एलएनजी संपत्तियों के तेज पूंजीकरण पर रहा है। आपूर्ति समझौतों को तेजी से अंतिम रूप देने की भी जरूरत है, क्योंकि तमाम उत्पादक उत्पादन बढ़ाने वाले हैं।'

अमेरिका एलएनजी का सबसे बड़ा एलएनजी निर्यातक है, जिसकी शिपमेंट इस दशक के अंत तक दोगुनी होने की संभावना है। अमेरिकी ऊर्जा सूचना प्रशासन (आईईए) के आंकड़ों से पता चलता है कि भारत को एलएनजी शिपमेंट 2020 की शुरुआत से तेजी से बढ़नी शुरू हुई, जब कोविड महामारी आई थी। मई 2021 में गिरावट शुरू होने के पहले मासिक कारोबार की मात्रा बढ़कर 28,259 मिलियन घन फुट हो गई थी।

अक्टूबर, 2023 में मात्रा 13,698 मिलियन घन फुट थी। उसके बाद आईईए ने मासिक आंकड़े जारी करना बंद कर दिया। अधिकारियों ने कहा कि अगर सरकारों में सहमति होती भी है तो अलग-अलग कंपनियों के बीच ऊर्जा आपूर्ति पर बातचीत आमतौर पर लंबे समय तक चलती है। उन्होंने कहा कि भारत की सबसे बड़ी एलएनजी आयातक पेट्रोनेट एलएनजी लिमिटेड ने 2019 में लुईजियाना में अमेरिकी एलएनजी कंपनी टेल्यूरियन की परियोजना में 2.5 अरब डॉलर की हिस्सेदारी खरीदने के लिए एक प्रारंभिक समझौते पर हस्ताक्षर किया, जिसके बदले में उसे 40 वर्षों के लिए गैस आपूर्ति मिलेगी। बहरहाल समझौते को अंतिम रूप देने के लिए बातचीत की अवधि बढ़ने के कारण पेट्रोनेट ने 5 मिलियन टन सालाना एलएनजी आयात के लिए गैर बाध्यकारी समझौते की घोषणा की थी, जिसकी अवधि खत्म हो गई है।

अधिकारियों ने कहा कि पहले के अनुभवों से भी संभावित आपात स्थिति के बेहतर आकलन की जरूरत का पता चलता है।

100 अरब डॉलर के वाहन कलपुर्जा के निर्यात का लक्ष्य

सुरजीत दास गुप्ता
नई दिल्ली, 9 मार्च

भारत यदि अमेरिका से द्विपक्षीय समझौता करता है और वाहन कलपुर्जा क्षेत्र के शुल्क में बदलाव होता है तो भी इस क्षेत्र के निर्यात में कई गुना बढ़त हो सकती है। यह मानना है वाहन कलपुर्जा सेक्टर की कंपनियों का जो इसे निर्यात कई गुना करने के अवसर के रूप में देख रही है।

एक्मा-बीसीजी की रिपोर्ट के अनुसार भारत की वाहन कलपुर्जा कंपनियों का लक्ष्य निर्यात को मौजूदा करीब 21 अरब डॉलर से पांच गुना बढ़ाकर 100 अरब डॉलर तक करने पर है।

हालांकि उत्तरी अमेरिका में होने वाले आयात में भारत की हिस्सेदारी बहुत कम, महज 4 फीसदी (6.7 अरब डॉलर) है जबकि वहां इसका कुल सालाना आयात बाजार 170 अरब डॉलर का है। हालांकि भारत के वाहन कलपुर्जा निर्यातकों के लिए यह उनका सबसे बड़ा बाजार है जिसकी कुल निर्यात करीब 21 अरब डॉलर के निर्यात में 31 फीसदी हिस्सेदारी है।

हालांकि अमेरिका ज्यादातर कलपुर्जा का आयात मेक्सिको से करता है। अमेरिका के आयात में मेक्सिको की हिस्सेदारी 38 फीसदी है। एक्मा-बीसीजी रिपोर्ट के अनुसार अमेरिका मेक्सिको से एक्सेल, ब्रेक, स्टीयरिंग, व्हील और रिम का आयात करता है। भारत की तुलना में मेक्सिको से किए जाने वाले कलपुर्जा का निर्यात 2-5 फीसदी सस्ता है। इसका कारण यह है कि मेक्सिको के कलपुर्जा को सस्ती लॉजिस्टिक्स, ऊर्जा और शून्य शुल्क का फायदा मिलता है।

एफपीआई ने सात क्षेत्रों में की ज्यादा बिकवाली

अक्टूबर से अब तक एफपीआई ने 2.1 लाख करोड़ रुपये की बिकवाली की है

सुंदर सेतुरामन
मुंबई, 9 मार्च

जब बात मुनाफावसूली की आती है तो भारत में विदेशी पोर्टफोलियो निवेशकों (एफपीआई) के पास अपने खुद के विशालकाय 'मैग्नीफिसेंट 7' हैं। अमेरिकी इक्विटी बाजार में 'मैग्नीफिसेंट 7' का इस्तेमाल उन सात शेयरों के लिए किया जाता है जिनका पिछले साल बाजार पूंजीकरण वृद्धि में संयुक्त रूप से आधे से ज्यादा योगदान रहा। पिछले पांच महीनों में भारत में सात क्षेत्र एफपीआई की सबसे ज्यादा बिकवाली की चपेट में आए हैं।

एफपीआई ने अक्टूबर से अब तक भारतीय शेयरों में 2.1 लाख करोड़ रुपये की बिकवाली की है। भारी बिकवाली वाले सात क्षेत्र - वित्तीय सेवाएं, तेल और गैस, ऑटोमोटिव (ऑटो) और ऑटो कम्पोनेंट, एफएमसीजी, उपभोक्ता सेवाएं, निर्माण और बिजली - हैं जिनसे 2.04 लाख करोड़ रुपये निकले। ये कुल बिक्री का 96 प्रतिशत है।

विदेशी निवेशकों ने 52,488 करोड़ रुपये मूल्य के वित्तीय सेवा क्षेत्र के शेयर बेचे। उन्होंने तेल और गैस शेयरों में 50,565 करोड़ रुपये, वाहन शेयरों में 32,067 करोड़ रुपये, एफएमसीजी में 28,108 करोड़ रुपये और उपभोक्ता सेवा शेयरों में 17,005 करोड़ रुपये की बिकवाली की।

इसके विपरीत एफपीआई सूचना प्रौद्योगिकी (6,000 करोड़ रुपये), रियल एस्टेट (3,258 करोड़ रुपये) और दूरसंचार (738 करोड़ रुपये) जैसे क्षेत्रों में शूद्ध खरीदार रहे। उन्होंने टेक्स्टाइल और केमिकल शेयरों में भी रुचि दिखाई।

इक्विनाॅमिक्स रिसर्च के संस्थापक चोकालिंगम जी ने इन रुझानों का कारण समझाते हुए कहा, 'रुपये के अवमूल्यन से भारतीय आईटी फर्मों को फायदा हुआ है। अमेरिकी राष्ट्रपति डॉनल्ड ट्रंप ने भी भारतीय आईटी निर्यात पर टैरिफ लगाने से परहेज किया है।



रियल्टी शेयर (जिनका मूल्यांकन कम था) लगातार मांग और रियल एस्टेट की कीमतों में मंदी के कोई संकेत नहीं दिखने के कारण फिर से आकर्षक हुए हैं। इस बीच, दूरसंचार चुनौतीपूर्ण व्यापक आर्थिक परिदृश्य के बीच कुछ प्रमुख विकास क्षेत्रों में से एक बना हुआ है।

बिकवाली के बावजूद, वित्तीय सेवा क्षेत्र में एफपीआई का सर्वाधिक सेक्टरल आवंटन (30.83 प्रतिशत) बना रहा। इसके बाद 9.87 प्रतिशत के साथ आईटी और 7 प्रतिशत के साथ तेल, गैस एवं उपभोग योग्य ईंधन का स्थान रहा।

एफपीआई की बिकवाली अक्टूबर 2024 में शुरू हुई जिसका कारण चीन के प्रोत्साहन उपाय थे और चीन ने जूझती अपनी अर्थव्यवस्था को पटरी पर लाने के लिए ये उपाय किए थे। ट्रंप के अमेरिकी राष्ट्रपति बनने के बाद वैश्विक चिंताएं और गहरा गई क्योंकि उनके नीतिगत प्रस्ताव वैश्विक अर्थव्यवस्था में उठापटक के रूप में देखे गए। इस बदलाव से भारत जैसे उभरते बाजारों का आकर्षण कमजोर हुआ और अमेरिकी ऋण प्रतिभूतियों की मांग बढ़ गई। पदभार ग्रहण करने के बाद से राष्ट्रपति ट्रंप ने अपनी टैरिफ धमकियों को आंशिक रूप से लागू किया है, कुछ को स्थगित कर दिया है तथा मुक्त व्यापार समझौतों के तहत आने वाले उत्पादों को छूट प्रदान की है।

ओएनजीसी की अनुषंगी कंपनी दहेज एसईजेड से बाहर निकली



एजेंसी ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) की अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी पेट्रोएंड्रिग्स लिमिटेड ने एसईजेड इकाई के अपने दर्जे को छोड़ दिया है। विशेष आर्थिक क्षेत्र के दर्जे के तहत कंपनी सिर्फ निर्यात कर सकती थी। ओएनजीसी पेट्रोएंड्रिग्स लिमिटेड (ओपीएएल) अब निर्यात की जगह तेजी से बढ़ते स्थानीय पेट्रोसायन बाजार का लाभ उठाना चाहती है। ओएनजीसी ने शेयर

बाजार को बताया कि ओपीएएल को दहेज विशेष आर्थिक क्षेत्र (एसईजेड) से बाहर निकलने के लिए अंतिम मंजूरी मिल गई है। ओएनजीसी ने कहा, इसके अनुसार, ओपीएएल आठ मार्च, 2025 से घरेलू शुल्क क्षेत्र (डीटीए) इकाई के रूप में काम करेगी। एसईजेड से बाहर निकलकर डीटीए की ओर जाने से ओपीएएल की प्रतिस्पर्धात्मकता में सुधार होगा। इस कदम से ओपीएएल को भारत में बेचे जाने वाले उत्पादों पर सीमा शुल्क नहीं देना पड़ेगा, जिससे मार्जिन में सुधार होगा।

ओएनजीसी की अनुषंगी कंपनी दहेज एसईजेड से बाहर निकली, स्थानीय बाजार पर नजर

नई दिल्ली, (भाषा)। सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) की अनुषंगी कंपनी ओएनजीसी पेट्रोएडिशनस लिमिटेड ने एसईजेड इकाई के अपने दर्जे को छोड़ दिया है। विशेष आर्थिक क्षेत्र (एसईजेड) के दर्जे के तहत कंपनी सिर्फ निर्यात कर सकती थी। ओएनजीसी पेट्रोएडिशनस लिमिटेड (ओपीएएल) अब निर्यात की जगह तेजी से बढ़ते स्थानीय पेट्रोसायन बाजार का लाभ उठाना चाहती है। ओएनजीसी ने शेयर बाजार को बताया कि ओपीएएल को दहेज विशेष आर्थिक क्षेत्र (एसईजेड) से बाहर निकलने के लिए अंतिम मंजूरी मिल गई है। ओएनजीसी ने कहा, इसके अनुसार, ओपीएएल आठ मार्च, 2025 से घरेलू शुल्क क्षेत्र (डीटीए) इकाई के रूप में काम करेगी। एसईजेड से बाहर निकलकर डीटीए की ओर जाने से ओपीएएल की प्रतिस्पर्धात्मकता में सुधार होगा। इस कदम से ओपीएएल को भारत में बेचे जाने वाले उत्पादों पर सीमा शुल्क नहीं देना पड़ेगा, जिससे मार्जिन में सुधार होगा।



केंद्रीय पेट्रोलियम मंत्री हरदीप सिंह पुरी ने वर्ल्ड ट्रेड सेंटर नौरोजी नगर, नई दिल्ली में पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (पीएनजीआरबी) के अत्याधुनिक कार्यालय का उद्घाटन किया। इस दौरान एनबीसीसी के अध्यक्ष केपी महादेवास्वामी समेत पीएनजीआरबी तथा एनबीसीसी के अन्य वरिष्ठ अधिकारी मौजूद थे।

गैस पाइपलाइन के भीतर से जाकर रूसी कमांडो का हमला

मास्को, रायटर : रूसी कमांडो के विशेष सुरक्षा बल ने रविवार को गैस पाइपलाइन के भीतर से कुर्स्क क्षेत्र में पहुंचकर वहां मौजूद यूक्रेनी सेना की टुकड़ी पर हमला कर दिया और उसे भारी नुकसान पहुंचाया। यूक्रेन ने हमले की पुष्टि की है। अगस्त 2024 में रूस के सीमावर्ती कुर्स्क इलाके में घुसकर यूक्रेनी सेना ने करीब 1,300 वर्ग किलोमीटर भूमि पर कब्जा कर लिया था। इसका कुछ हिस्सा रूस ने मुक्त करा लिया है लेकिन अभी भी बड़ा हिस्सा यूक्रेन के कब्जे में है।

युद्धविराम के लिए शुरू होने वाली वार्ता से पहले रूस यूक्रेन की ज्यादा भूमि पर कब्जा करने के साथ ही यूक्रेनी कब्जे वाली कुर्स्क की अपनी जमीन को मुक्त करा लेना चाहता है। इससे वार्ता में रूस का पक्ष मजबूत हो जाएगा और यूक्रेन मोलभाव करने की स्थिति से दूर हो जाएगा। इसी सोच से रूसी सेना ने हाल के दिनों में लगातार बड़े हमले कर पूर्वी यूक्रेन की भूमि पर कब्जा बढ़ाया है और कुर्स्क पर ताजा हमला किया है। रूस के रक्षा मंत्रालय ने बताया है कि उसने रणनीतिक महत्व वाले लेबेदेव्का गांव पर

कुर्स्क में काबिज यूक्रेनी सैनिकों को नहीं दिया संभलने का मौका

कई दिन पाइपलाइन में रुककर ले रहे थे दुश्मन सेना की टोह



रूस की सेना ने यूक्रेन में हमले तेज कर दिए हैं। मिसाइल और ड्रोन के जरिये ताबड़तोड़ हमले किए जा रहे हैं। कीव के आसमान में दिखाई देता विस्फोटक भरा रूसी ड्रोन। रायटर

वापस पा लिया है। रूस समर्थक सैन्य मामलों के ब्लागर यूरी पोडोल्याक ने बताया कि रूसी स्पेशल फोर्स के जवान कई मील चलकर चौड़ी पाइपलाइन के जरिये कुर्स्क के उस स्थान तक पहुंचे जहां पर यूक्रेनी सेना का जमावड़ा था।

इससे पहले कुछ जवान कई दिन तक उस पाइपलाइन में रहकर यूक्रेनी सेना की टोह लेते रहे थे। इसके बाद मौका देखकर यूक्रेनी सेना पर अचानक हमला किया। रूसी टेलीग्राम चैनल पर गैस मास्क लगाए इन जवानों के बड़ी टार्च के जरिये

यूक्रेनी ड्रोन ने रूस में 1,300 किमी भीतर किया हमला

यूक्रेनी सेना के ड्रोन ने शनिवार-रविवार की रात रूस में 1,300 किलोमीटर भीतर घुसकर वहां स्थित औद्योगिक संयंत्र पर हमला किया। चुवाशिया के गवर्नर ओलेग निकोलायेव ने बताया है कि हमले में किसी के मारे जाने की सूचना नहीं है लेकिन उन्होंने संयंत्र को हुए नुकसान की जानकारी नहीं दी है। इस बीच रूसी सेना ने यूक्रेन के 88 ड्रोन नष्ट करने का दावा किया है। इस बीच यूक्रेन के राष्ट्रपति वोलोदिमीर जेलेस्की ने एक्स पर पोस्ट कर कहा है कि युद्ध खत्म कर शांति स्थापित करने के लिए वह संकल्पित हैं।

गैस पाइपलाइन में आगे बढ़ने के वीडियो दिखाए जा रहे हैं। जिस सुदजा इलाके में रूसी सैनिकों ने हमला किया वह रूस की प्राकृतिक गैस को यूरोप में आपूर्ति का बड़ा केंद्र है।

पीएनजीआरबी कार्यालय का उद्घाटन

नई दिल्ली (वि)।

केंद्रीय पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री हरदीप सिंह पुरी ने गत बृहस्पतिवार को वर्ल्ड ट्रेड सेंटर, नौरोजी नगर,



नई दिल्ली में एनबीसीसी (इंडिया) लिमिटेड द्वारा निर्मित पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस विनियामक बोर्ड (पीएनजीआरबी) के अत्याधुनिक कार्यालय का उद्घाटन किया। टावर ई के चौथे तल स्थित इस कार्यालय का क्षेत्रफल 31,000 वर्ग फुट है और इसका अनुमानित मूल्य 17.5 करोड़ रुपये है। इस अवसर पर एनबीसीसी के सीएमडी केपी महादेवास्वामी, निदेशक (वाणिज्यिक) डॉ. सुमन कुमार आदि उपस्थित रहे।