

# India plans stronger, healthier PSUs

Gulveen Aulakh  
gulveen.aulakh@livemint.com  
NEW DELHI

The government plans to make public sector units (PSUs) more efficient, professional and profitable in the long term rather than sell them early, creating greater value for shareholders, including the Centre.

According to two officials aware of the matter, the current thinking in the government is to strengthen the PSUs, collect healthy dividends and publicly list them over the long term, which would fetch good returns while allowing the Centre to retain their ownership. "The focus is on getting them more professionally run, so that their decisions be more board-driven, across sectors, irrespective of whether it is in the strategic or the non-strategic," one of the two people said on the condition of anonymity.

In 2022, the Union Cabinet approved empowering PSU boards to recommend and undertake full or partial stake sales, close any subsidiary or unit, or sell stake in joint ventures.

"It's also a question of how they're utilizing the financial resources they have available to



The focus is on getting PSUs more professionally run, so that their decisions be more board-driven. ISTOCKPHOTO

them," this person said, adding that while some PSUs may be cash-constrained, others which have resources often err in deciding how or where to channel them.

Queries emailed to the ministry of finance remained unanswered.

In instances, the government may also decide to invest in the companies, the people said. Some of the entities may already be faring better than others, but in other cases, financial assistance may be

provided.

For instance, Rashtriya Ispat Nigam Ltd, which owns the 7.5 million tonne- capacity Visakhapatnam Steel Plant in

Andhra Pradesh, is expected to get a revival package bundled with a restructuring plan to make the loss-making steel maker more efficient and self-sustaining. The government had

approved strategic disinvestment of RINL in January 2021, but it has not made much headway.

**Current thinking is to collect healthy dividends & publicly list PSUs over long term to fetch good returns**

In the case of public sector telco Mahanagar Telephone Nigam Ltd (MTNL), discussions are underway on its outstanding debt of about ₹8,000 crore, although its sovereign-backed bonds will be honoured by the government whenever they fall due.

The second official said the push towards more efficient PSUs was a step in the direction of creating more value for shareholders, including the government. A "long tail" of healthy PSUs can give better dividends, and some could be taken to markets over the long term, the official said.

The government earned ₹59,533 crore from PSU dividends in FY23, which rose to ₹63,749 crore in FY24, exceeding Revised Estimates (RE) of ₹50,000 crore. As of October-end, dividend receipts for FY25 stood at ₹28,357.46 crore, more than half the ₹56,260 crore estimated in the Union budget for 2024.

"To go to the next level, this idea of board-driven professionalism makes sense. This will also appeal to the market for sure," said Bank of Baroda chief economist Madan Sabnavis.

To read an extended version of this story, go to [livemint.com](http://livemint.com)



## IOC posts Q2 net profit of ₹180 cr

**NEW DELHI:** Indian Oil Corporation (IOC) reported Revenue from Operations of Rs 4,11,138 crore for the period April – September 2024 as compared to Rs 4,23,457 crores in corresponding period of previous financial year.

The Net Profit for the six months ended September 30, 2024 is Rs 2,823 crore as compared to Rs 26,718 crore during the corresponding period mainly on inventory losses, reduced refining margins affected by lower cracks in line with the international trends and suppressed marketing margins during current period.

The Revenue from Operations of IndianOil is Rs 1,95,149 crore in Q2 FY25 against Rs 2,02,312 crore in the corresponding quarter of previous financial year.

The Net Profit in Q2 FY25 is Rs 180 crore against Rs 12,967 crore in the corresponding quarter of FY24 due to inventory losses and lower refining margins during current quarter.

IndianOil sold 48.213 million tonnes of products, including exports, during the period April – September 2024.

The company's refining throughput was 34.906 million tonnes and the through-

put of the Corporation's countrywide pipelines network was 48.213 million tonnes during the period.

The gross refining margin (GRM) during the period April – September 2024 was \$ 4.08 per bbl as compared to \$ 13.12 per bbl in corresponding period of previous financial year. For Q2 FY25, IndianOil's product sales volumes, including exports, was 22.961 million tonnes.

The refining throughput was 16.738 million tonnes and the throughput of the Corporation's countrywide pipelines network was 23.985 million tonnes during the quarter.

MPOST

**CORPORATE KALEIDOSCOPE**

Oil India Ltd (OIL) is observing Vigilance Awareness Week (VAW) 2024 from October 28, 2024 to November 3, 2024 with the theme 'Culture of Integrity for Nation's prosperity' across all the spheres and offices of the company. At the inaugural event on Monday Integrity Pledge was administered by Dr. Ranjit Rath, CMD, OIL at a function convened at OIL's Corporate office, Noida in the presence of Functional Directors and other officials of OIL. Pratyush Sinha, IAS (Retd.) and former Central Vigilance Commissioner graced the event as the Chief Guest. On this occasion, the annual inhouse magazine 'InTouch' was also ceremoniously released.

MPOST



# India's oil dependency is no longer a major worry

*A big forex cushion and relatively stable oil prices despite fraught geopolitics imply we need not get anxious about imports nearing 90% of consumption—well above India's 67% target*

India's reliance on imported crude oil is getting worse. The latest government data shows that the country imported 88.2% of the oil it consumed in the first half of 2024-25, up from 87.6% a year earlier. Such a high import dependency would disappoint policymakers who have been trying to increase our self-reliance in the energy sector. To that end, in 2014-15, the government had set a target of reducing our oil dependency to 67% by 2022. Since the import proportion was 77% in 2013-14, a reduction of 10 percentage points may have seemed like a reachable aim back then. But the share of imported oil in Indian consumption has gone the other way over the past decade. This exposes our economy to global price shocks, in addition to the risk of supply disruptions. Oil price upshoots usually widen India's trade and current account deficits, soak up that much more foreign exchange, weaken the rupee, and fuel domestic inflation. Previous major episodes have been scary. It was an oil crisis caused by the 1990-91 Gulf War that left India short of US dollars and moved us away from our post-1947 'mixed economy' model. As we needed hard currency for oil shipments, we learnt the hard way that globalization was a must. When oil hit \$147 per barrel in mid-2008, we took another economic blow, though a far milder one. Significant changes have taken place since then. The Russia-Ukraine War is in its third year, with stiff Western sanctions on the former, an oil producer. The Gaza War that began last October has threatened to engulf large oil fields in West Asia, with Israel-versus-Iran hostilities on a short fuse. Yet, the oil market has stayed relatively calm for the most part. Despite recent Israeli air strikes on Iranian mil-

itary targets, Brent crude was trading at under \$72 a barrel on Monday, down 5%, perhaps in relief that Tel Aviv did not attack Iran's oil infrastructure and Tehran played down the damage. The commodity has traded mostly below \$80 this month, even though West Asia's theatre of war enlarged to include Lebanon. One big reason could be a cap on prices placed by US shale output, which is seen to spurt in response to price signals at the \$75-plus level. On the whole, global supplies seem steady, with Iranian and Russian oil finding takers and American shale frackers having weakened the lever that oil-cartel Opec+ once had on prices. India has been getting tanker-loads from Russia and is looking to import oil from countries as far off as Brazil. All of it at a cost that doesn't pinch. Even if it did, our forex reserves of \$688 billion provide an impact buffer. All these factors have raised India's energy security. Sure, it is preferable to be self-reliant, but our own oil output has been unable to keep up with rapidly rising demand and renewable alternatives will take time to make an impact. In all, reducing our import reliance does not look feasible. So long as oil flows in smoothly, that should not cause us anxiety. By the theory of trade, we should focus on what we produce best and buy from others what they supply cheaper. For decades, this logic applied poorly to oil, whose market was distorted by a cartel that kept prices artificially high by controlling a big chunk of global production. It made sense to pump out local oil even if it proved a costly enterprise. Although Opec+ is not powerless and wars can still be disruptive, the case for investing in oil fields at home—unless we find a clear cost advantage in global comparison—is significantly less compelling today.



## Indraprastha Gas Ltd September qtr PAT jumps 7.4% to ₹431.09 crore

*The Board has declared an interim dividend at  
the rate of 275 per cent i.e. Rs 5.50 per share*

**NEW DELHI:** Indraprastha Gas Ltd on Monday announced its financial results for Q2 FY25, while continuing its growth momentum. The Board has declared an interim dividend at the rate of 275 per cent i.e. Rs 5.50 per share.

As per the unaudited Q2 results announced by the company, IGL's Profit after tax (PAT) has sequentially shown an increase of 7.4 per cent from Rs 401.45 cr in the first quarter to Rs 431.09 crore in the second quarter of FY25.

However, due to substantial increase in the input gas cost, there has been a decline in net profit as compared to Rs 534.81 crore recorded in the corresponding quarter in the last fiscal.

The company recorded an overall sales volume growth of 9 per cent over the corresponding quarter in the last fiscal, with the average daily sale going up from 8.30 mmscmd to 9.03 mmscmd during the quarter.

Product wise, both and PNG recorded sales volume growth of

9 per cent in the quarter as compared to corresponding quarter last year.

Within PNG, while domestic PNG recorded sales volume growth of 12 per cent, the sales volume in Industrial and Commercial sector grew by 11 per cent during the quarter against Q2 FY24.

The total gross sales value during the quarter has moved to Rs 4069.83 crore against Rs 3804.35 crore during Q1 FY25, thereby showing a growth of 7 per cent.

MPOST

# Indian Oil slips into red with Q2 net loss of ₹449 cr

## Our Bureau

New Delhi

State-run Indian Oil Corporation (IoCL) on Monday reported a consolidated net loss of around ₹449 crore in Q2 FY25, on account of inventory losses as well as muted refining and marketing margins. The CPSU had reported a consolidated net profit of around ₹3,723 crore in Q1FY25 and ₹13,713 crore in Q2FY24.

However, the country's largest oil marketing company posted a standalone net profit of ₹180 crore in Q2 FY25, a 93 per cent decline quarter-on-quarter and almost 99 per cent on an annual basis. On a standalone basis, its net profit during H1 FY25 stood at ₹2,823 crore

compared to ₹26,718 crore in Q2 FY24 mainly on inventory losses, reduced refining margins affected by lower cracks in line with the international trends and suppressed marketing margins during the current period, the company said. Its average Gross Refining Margins (GRM) for April-September 2024 stood at \$4.08 per barrel (\$13.12 per barrel). The current price GRM for the quarter, after offsetting inventory loss/gain, comes to \$2.97 per barrel.

The OMC sold 48.213 million tonnes of products, including exports, during April-September 2024. "Our refining throughput was 34.906 MT and the throughput of countrywide pipelines network was 48.213 MT," IoCL said.

# Indraprastha Gas reports reduced profit on higher costs

**Our Bureau**

New Delhi

State-run Indraprastha Gas (IGL) on Monday reported about 18 per cent year-on-year decline in its consolidated net profit at ₹454 crore in Q2 FY25 on account of higher cost of procuring natural gas.

The net profit of India's largest compressed natural gas (CNG) distributor fell 5 per cent on a sequential basis.

IGL posted a consolidated total income of ₹4,171 crore in Q2 FY25, compared with ₹3,694 crore in Q1 FY25 and ₹3,884 crore in Q2 FY24. Its consolidated total expenses stood at ₹3,674 crore in Q2 FY25 compared with ₹3,428 crore in Q1 FY25 and ₹3,270 crore in Q2 FY24.

The board has declared an interim dividend at the rate of 275 per cent, or ₹5.50 per share, IGL said.

## **SALES VOLUME**

IGL registered an overall sales volume growth of 9 per cent year-on-year with the average daily sale going up to 9.03 million standard cubic



meters per day (MSCMD) in Q2 FY25 (8.30 MSCMD).

Both CNG and piped natural gas (PNG) recorded sales volume growth of 9 per cent in the second quarter of the current financial year.

## **PNG SALES**

Within PNG, while domestic PNG recorded sales volume growth of 12 per cent in Q2 FY25, the sales volume in industrial and commercial sector grew 11 per cent.

“Accordingly, the total gross sales value during the quarter has moved to ₹4,069.83 crore compared with ₹3,804.35 crore during the first quarter of FY25, thereby showing a growth of 7 per cent,” IGL said.

# Natural gas futures: Go long now and on dips

**Gurumurthy K**

bl. research bureau

Natural gas price has increased over the past week. The natural gas futures contract (November) on the MCX has risen from a low of ₹231.3 per mmBtu.

It touched a high of ₹259.8 on Friday last week and has come down slightly from there. The contract is currently trading at ₹254 per mmBtu.

## COMMODITY CALL.

Resistance for the contract is around ₹258, which is holding well for now. However, the bounce from last week's low of ₹231.3 is looking strong. Supports are at ₹251 and ₹243.

As long as the contract trades above these supports, the outlook will be bullish. As such, the chances are high now for the contract to breach the resistance at ₹258







### **Crude oil slides 6% after Israel's attack on Iran**



Crude oil prices tumbled by nearly \$5 a barrel on Monday after Israel's retaliatory strike against Iran at the weekend bypassed oil and nuclear facilities and did not disrupt energy supplies. By 1302 GMT, Brent was down \$4.80, or 6.31 per cent, at \$71.25 a barrel while WTI lost \$4.78, or 6.7 per cent, to \$67. REUTERS

# Greenhouse gas levels surge to a new record in 2023: WMO

NIKHIL GHANEKAR

NEW DELHI, OCTOBER 28

PLANET-WARMING greenhouse gas (GHG) levels surged to a new record in 2023, with annual mean levels of carbon dioxide (CO<sub>2</sub>), the most important GHG in the atmosphere, rising by 2.3 parts per million (PPM) between 2022 and 2023, the World Meteorological Organization said Monday. This was the 12th consecutive year when the annual mean CO<sub>2</sub> rose by over 2 PPM.

The globally averaged surface concentrations of carbon dioxide, methane, and nitrous oxide GHG reached new highs in 2023, with CO<sub>2</sub> at 420 ppm. According to the WMO, the last time the earth had a similar CO<sub>2</sub> concentration was 3-5 million years ago, when temperatures were 2-3°C higher and sea levels were 10-20 metres higher than they are now.

The increase in CO<sub>2</sub> between 2022 and 2023, WMO said, was slightly higher than the 2021-2022 period but slightly lower than the average annual growth rate over the last decade, and was partly caused by natural variability. CO<sub>2</sub> emissions caused by large vegetation fires and a possible reduction in car-

EXPLAINED

**E** Long-term impact

EXPERTS HAVE warned that given the extremely long life of CO<sub>2</sub> in the atmosphere, even if emissions reduce rapidly due to net zero targets, the observed temperature levels will persist for several decades.

bon absorption by forests combined with stubbornly high fossil fuel CO<sub>2</sub> emissions from human and industrial activities drove the CO<sub>2</sub> increase in 2023, according to WMO's annual Greenhouse Gas Bulletin.

The El Nino weather phenomenon, which leads to warmer weather and reduced rainfall, especially in South Asia, caused record high temperatures, drier vegetation and wildfires, thus releasing more GHGs into the earth. "During El Nino years, greenhouse gas levels tend to rise because drier vegetation and forest fires reduce the efficiency of land carbon sinks," said the WMO, a specialised agency

of the United Nations whose mandate covers weather, climate and water resources.

WMO scientists warned that the rising CO<sub>2</sub> concentration and its impact on climate change could cause the natural ecosystems to become sources of greenhouse gases. "The bulletin warns that we face a potential vicious cycle. Natural climate variability plays a big role in carbon cycle. But in the near future, climate change itself could cause ecosystems to become larger sources of greenhouse gases. Wildfires could release more carbon emissions into the atmosphere, whilst the warmer ocean might absorb less CO<sub>2</sub>," said WMO deputy secretary-general Ko Barrett.

She added, "Consequently, more CO<sub>2</sub> could stay in the atmosphere to accelerate global warming. These climate feedbacks are critical concerns to human society."

From 1990 to 2023, radiative forcing—the warming effect on our climate—by long-lived greenhouse gases increased by 51.5 per cent, with CO<sub>2</sub> accounting for about 81 per cent of this increase, according to the National Oceanic and Atmospheric Administration Annual Greenhouse Gas Index cited in the WMO Bulletin.



# IndianOil slips into red in Q2

SUBHAYAN CHAKRABORTY

New Delhi, 28 October

Suffering from lower refining and marketing margins, state-run Indian Oil Corporation Ltd (IOCL) ended the second quarter of 2024-25 (Q2FY25) with a net loss of ₹169.58 crore (attributable to the owners), as compared to the ₹13,114.3 crore net profit registered in Q2FY24. Sequentially, the company's net profit fell from ₹3,528.5 crore recorded in the preceding quarter.

The sharp reduction in net profit in Q2 came due to a crash in average gross refining margins (GRM) — the revenue refiners accrue from transforming each barrel of crude oil into refined fuel products. IOCL reported that the average GRM stood at \$4.08 per barrel in the first two quarters of FY25. This was 68.9 per cent lower than the \$13.12 per barrel recovered in the same period of FY24.

Analysts estimate marketing margins nearly halved to ₹4.4 per litre in Q2, down from ₹8.7 per litre in the preceding quarter. The company's revenue from operations did not

## SCORECARD

Indian Oil Corporation financials (₹ cr)

	Net sales	Other income	Net profit
Q2FY25	1,74,976	2,556	-170
Y-o-Y chg (%)	-2.4	208.3	Profit to loss

Compiled by BS Research Bureau  
Source: Capitaline

shrink much in the quarter under review, reducing by 3.24 per cent to ₹1.98 trillion, compared to ₹2.05 trillion in Q2FY24. But IOCL's expenses rose by 7.49 per cent to reach ₹2.01 trillion in Q2, up from ₹1.87 trillion in the year ago period. Cost of materials consumed, which rose by 7.6 per cent, and purchases of stock in trade, which was higher by 6.1 per cent, were the two biggest expenses.

The drop in revenue is primarily attributed to lower earnings from the largest segment of petroleum products, which fell 3.9 per cent to ₹1.83 trillion, down from ₹1.9 trillion in the same quarter of the previous year.

Case in point, IOCL achieved domestic product sales of 2.93 million metric tonnes (MMT) during Q2, while export sales stood at 1.03 MMT.

With its 10 refineries accounting for a cumulative 80 million metric tonnes per annum capacity, IOCL controls nearly 33 per cent of India's refining capacity.

# Indian Oil net slumps to ₹180 crore in Q2

**The Hindu Bureau**

HYDERABAD

State-owned Indian Oil Corporation's standalone net profit slumped almost 99% year-on-year to ₹180.01 crore for the September quarter on the back of lower refining margins, flat product sales and under-recoveries from cooking gas.

The downward spiral, compared with the ₹12,967.32 crore net profit a year earlier and ₹2,643.18 crore net profit in the June quarter, came on lower revenue from operations at ₹1,95,148.94 crore. The firm's operating margin



plummeted to 0.03% from 8.91% a year ago.

Indian Oil cited inventory losses besides lower refining margins as reasons for the slide in net profit. Product sales volumes, including exports, for the fuel retailer stood at 22.961 million tonne.

# Over half of CPSE dividend receipt target realised

Govt fetches ₹29,390 cr so far this financial year

**PRASANTA SAHU**  
New Delhi, October 28

**THE GOVERNMENT'S DIVIDEND** receipts from central public sector enterprises (CPSEs) and other investments stood at ₹29,390 crore, or 52% of the annual target, so far this financial year.

Despite conflicts in Ukraine and West Asia, global crude prices have largely remained in the comfortable range for India at around \$70/barrel during most parts of the year.

With lower crude prices aiding bottom lines, state-run oil and gas companies are the top dividend payers at ₹9,590 crore, followed by mining (₹6,000 crore), communications, and power.

Indian Oil has paid ₹5,091 crore, followed by Hindustan Zinc (in which the government owns a 29.54% stake) ₹3,619 crore, Telecommunications Consultants India (₹3,443 crore) and Bharat Petroleum Corporation (₹2,413 crore). Going by the performance of the CPSEs so far, the dividend receipts from these companies may exceed ₹60,000 crore for the second year in a row in FY25 as against the target of ₹56,260 crore.

As against the Budget estimate of ₹50,000 crore, the dividends

## HANDSOME RETURNS

Centre's dividends from CPSEs (₹ crore)



from CPSEs and other residual stakes in other firms had fetched the Centre ₹63,749 crore in FY24, the highest in any financial year.

These CPSE dividends, other than from the Reserve Bank of India and state-run financial institutions, have been driven by robust performance in a wide spectrum of sectors, including petroleum, energy, mining, and commodities.

Higher dividend receipts from CPSEs will further cushion the government's fiscal deficit in FY25. Thanks to the dividend of ₹2.11 lakh crore from the RBI as against the Budget estimate of ₹80,000-90,000 crore, the government has pegged the fiscal deficit for FY25 at 4.9% of the GDP from 5.1% estimated in the interim Budget.



# पश्चिम एशिया ने बढ़ाई आर्थिक चिंताएं

**हा**ल ही में 26 अक्टूबर को इजरायल के द्वारा ईरान के हमले के जवाब में ईरान के सैन्य ठिकानों पर हमले, पश्चिम एशिया में बढ़ते संघर्ष तथा रूस-यूक्रेन युद्ध के विस्तारित होने से भारत की आर्थिक चिंताएं बढ़ गई हैं। ये चिंताएं कच्चे तेल की बढ़ती कीमतों, शेयर बाजार में गिरावट, माल दुलाई की लागत बढ़ने, खाद्य वस्तुओं की महंगाई, भारत से चाय, मशीनरी, इस्पात, रत्न, आभूषण तथा फूटवियर जैसे क्षेत्रों में निर्यात आदेशों में कमी, निर्यात के लिए बीमा लागत में वृद्धि तथा इजरायल और ईरान के साथ द्विपक्षीय व्यापार में कमी के रूप में दिखाई दे रही हैं।

स्थिति यह है कि वैश्विक शेयर बाजार के साथ-साथ भारत के शेयर बाजार पर भी असर पड़ना शुरू हुआ है। पश्चिम एशिया संकट और चीन से सरकारी प्रोत्साहन के दम पर बाजार चढ़ने के मद्देनजर भारत के शेयर बाजार में कुछ विदेशी निवेशकों के द्वारा जोखिम वाली संपत्तियां बेची जा रही हैं और वे अपना बड़ी संख्या में निवेश निकाल रहे हैं। स्थिति यह है कि सेंसेक्स और निफ्टी के लिए अक्टूबर 2024 दो साल की बड़ी गिरावट का माह रहा है। पश्चिम एशिया संघर्ष के बीच निवेशक सुरक्षित निवेश के तौर पर सोने की खरीदी का भी रुख कर रहे हैं। इससे वैश्विक स्तर के साथ-साथ भारत में भी सोने की खपत और सोने की कीमत बढ़ने लगी है। चूंकि कच्चे तेल के वैश्विक बाजार में कच्चे तेल की कीमतें बढ़ने का सिलसिला शुरू हुआ है और अब यदि कच्चे तेल की कीमतें तेजी से बढ़ेगी तो दुनियाभर में कई वस्तुओं के दाम बढ़ने के साथ-साथ भारत में भी कीमतें बढ़ने का सिलसिला शुरू हो सकता है। चूंकि ईरान दुनिया के सबसे बड़ा कच्चा तेल उत्पादकों में से एक है और यह देश पश्चिम एशिया के संवेदनशील इलाकों में स्थित है। ऐसे में ईरान के तेल बाजार में अस्थिरता से कच्चे तेल की कीमतें तेजी से बढ़ने पर पेट्रोल, डीजल और अन्य पेट्रोलियम उत्पाद महंगे होने लगेंगे। इसका असर भारत पर विशेष रूप से पड़ेगा, क्योंकि भारत अपनी तेल की जरूरतों के करीब 80 फीसदी तक आयात पर निर्भर है। एक चिंताजनक बात यह भी है कि ईरान और इजरायल के बीच संघर्ष का असर वैश्विक शिपिंग रूट्स पर भी पड़ सकता है, खासकर होर्मुज जलडमरूमध्य पर। यह वैश्विक यातायात का एक अत्यंत महत्वपूर्ण मार्ग है। दुनिया को मिलने वाला करीब एक तिहाई तेल और खाद्य व कृषि उत्पादों का अधिकांश यातायात इसी मार्ग से होता है।

ऐसे में इस क्षेत्र में शिपिंग बाधित होने से ग्लोबल सप्लाय चैन प्रभावित हो सकती है। इससे खाद्य पदार्थों, जैसे कि गेहूं, चीनी और अन्य कृषि उत्पादों की कीमतें

बढ़ने लगेंगी। यह बात भी महत्वपूर्ण है कि ईरान और इजरायल के बीच युद्ध का अप्रत्यक्ष प्रभाव भारतीय फार्मास्युटिकल उद्योग पर भी पड़ सकता है, क्योंकि भारत अभी भी ज्यादातर दवाओं के लिए कच्चे माल का बड़ा हिस्सा विदेश से आयात करता है। ऐसे में दवाओं की कीमतों में बढ़ोतरी की आशंका होगी। इसमें कोई दो मत नहीं है कि पश्चिम एशिया में युद्ध के बढ़ने पर भारतीय शेयर बाजार में तेज गिरावट और महंगाई वृद्धि का दौर निर्मित होते हुए दिखाई दे रहा है। लेकिन पश्चिम एशिया संघर्ष के बीच भी भारत के कई ऐसे मजबूत आर्थिक पक्ष हैं जिनसे भारत के आम आदमी और भारतीय



अर्थव्यवस्था को अधिक नुकसान नहीं हो सकेगा। खास बात यह है कि इस समय भारत की ग्रामीण अर्थव्यवस्था मजबूत बनी हुई है। भारत खाद्यान्न अतिशेष वाला देश है और देश के 80 करोड़ से अधिक कमजोर वर्ग के लोगों को निःशुल्क खाद्यान्न वितरित किया जा रहा है। पश्चिम एशिया संघर्ष के बीच भी भारत पर दुनिया का आर्थिक विश्वास बना हुआ है। नवीनतम आंकड़ों के मुताबिक 27 सितंबर को भारत के पास रिकॉर्ड स्तर पर 704 अरब डॉलर से अधिक का विदेशी मुद्रा भंडार है, जिससे भारत किसी भी आर्थिक जोखिम का सरलतापूर्वक सामना करने में सक्षम है।

फिर भी पश्चिम एशिया संघर्ष के बीच भारत को महंगाई पर सतर्क निगाहें रखनी होंगी। विगत 14 अक्टूबर को राष्ट्रीय सांख्यिकी कार्यालय (एनएसओ) के द्वारा प्रकाशित आंकड़ों के मुताबिक सितंबर 2024 में खुदरा महंगाई दर 5.49 प्रतिशत दर्ज की गई, जो अगस्त में 3.65 प्रतिशत थी। आलू, प्याज, टमाटर के साथ हरी सब्जियों की कीमतों में करीब 36 फीसदी वृद्धि तथा महंगी हुई दालों ने सितंबर माह में खाद्य वस्तुओं की खुदरा महंगाई दर को नौ माह के उच्चतम स्तर 9.24

प्रतिशत पर पहुंचा दिया, जोकि माह अगस्त में 5.66 प्रतिशत थी। खाद्य पदार्थों की कीमतों में उछाल से सितंबर में थोक महंगाई दर भी 1.84 प्रतिशत पर पहुंची है, जो कि माह अगस्त में 1.31 प्रतिशत थी। खुदरा और थोक महंगाई मुख्य रूप से खाद्य उत्पादों, अन्य विनिर्माण, मोटर वाहनों, मशीनरी और उपकरणों के निर्माण आदि की कीमतों में वृद्धि के कारण दिखाई दे रही है। स्थिति यह है कि आलू, प्याज और टमाटर के दाम कम नहीं होने से जो खुदरा महंगाई दर सितंबर माह में पांच प्रतिशत के पार हो गई, वह माह अक्टूबर में भी पांच फीसदी के पार जा रही है।

इसमें कोई दो मत नहीं है कि पश्चिम एशिया संघर्ष के बीच अब सरकार को भी महंगाई नियंत्रण के लिए बहुआयामी रणनीति की डगर पर आगे बढ़ना होगा। पश्चिम एशिया में बढ़ते तनाव के चलते वैश्विक तेल की कीमतों में आए उछाल पर पेट्रोलियम मंत्री हरदीप पुरी ने कहा है कि पश्चिम एशिया में अधिक तनाव बढ़ने पर भारत कच्चे तेल के किसी भी संकट से निपटने में सक्षम होगा। पहले भारत 27 देशों से कच्चा तेल खरीदता था और अब इन देशों की संख्या बढ़कर 39 हो गई है। चालू वित्त वर्ष 2024-25 के बजट के तहत शीघ्र खराब होने वाले सामान की बाजार में समुचित आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए प्रभावी व्यवस्थाएं सुनिश्चित की गई हैं। बजट के तहत उपभोक्ता मामलों के विभाग को दाम स्थिरीकरण कोष (पीएसएफ) के लिए 10,000 करोड़ रुपये दिए गए हैं। जहां इस कोष का उपयोग दाल, प्याज और आलू के बफर स्टॉक को रखने के लिए किया जाएगा। वहीं जरूरी होने पर इन अन्य खाद्य वस्तुओं के बढ़े दामों को नियंत्रित करने के लिए भी इस कोष का इस्तेमाल किया जा सकेगा। हम उम्मीद करें कि पश्चिम एशिया संघर्ष और रूस-यूक्रेन युद्ध के विस्तारित होने पर सरकार बाजार की गिरावट रोकने के लिए भी रणनीतिपूर्वक आगे बढ़ेगी।

हम उम्मीद करें कि सरकार पीएलआई योजना के तहत दवाई उद्योग में काम आने वाले जिन 35 प्रमुख कच्चे मालों (एपीआई) का उत्पादन देश में ही कर रही है, उनके अलावा करीब 18 प्रकार के एपीआई का उत्पादन भी देश में ही करने की डगर पर तेजी से आगे बढ़ेगी, ताकि दवाइयों के दामों पर नियंत्रण रखा जा सकेगा। ऐसे बहुआयामी रणनीतिक प्रयासों से देश के आमजन व देश की अर्थव्यवस्था को पश्चिम एशिया संघर्ष और विस्तारित होते रूस-यूक्रेन युद्ध के दुष्प्रभावों से बहुत कुछ बचाया जा सकेगा।

(लेखक खाद्य अर्थशास्त्री हैं, ये उनके अपने विचार हैं।)

लेख पर अपनी प्रतिक्रिया [edit@haribhoomi.com](mailto:edit@haribhoomi.com) पर दे सकते हैं।

# इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन के मुनाफे में 98.6 प्रतिशत की भारी गिरावट

नई दिल्ली, 28 अक्टूबर (एजेंसी): इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन ( आई.ओ.सी. ) के मुनाफे में भारी गिरावट आई है। सितंबर 2024 में समाप्त दूसरी तिमाही में यह लगभग खत्म हो गया है। पिछले साल इस तिमाही में कंपनी का मुनाफा

12,967 करोड़ रुपए का था। यह इस बार 98.6 प्रतिशत गिरकर सिर्फ 180 करोड़ रुपए रह गया।

कंपनी की आय में भी साल-दर-साल 4 प्रतिशत की गिरावट देखी गई। यह पिछले साल के 2.02 लाख करोड़ से घटकर 1.95 लाख करोड़ रुपए रह गई।

आई.ओ.सी. का कहना है कि मौसम में ईंधन की मांग में आई कमी और ग्लोबल कच्चे तेल की कीमतों में गिरावट के कारण मुनाफे में यह भारी गिरावट आई है।

इंडियन ऑयल कॉर्पोरेशन भारत की सबसे बड़ी तेल और गैस कंपनियों में से एक है। यह देश में पेट्रोल, डीजल, एल.पी.जी., पेट्रोकेमिकल्स और अन्य तेल उत्पादों की सबसे बड़ी प्रोड्यूसर और डिस्ट्रीब्यूटर है।



आई.ओ.सी. ने जुलाई-सितंबर 2024 की तिमाही में 3,773 करोड़ रुपए का एबिटा दर्ज किया। वहीं, एबिटा मार्जिन 2.17 प्रतिशत रहा। आई.ओ.सी. का प्रॉसर्फाइनिंग मार्जिन (जी.आर.एम.) अप्रैल-सितंबर 2024 की अवधि के लिए घटकर 4.08

डॉलर प्रति बैरल रह गया। जी.आर.एम. कच्चे तेल को पेट्रोल और डीजल जैसे ईंधन में बदलने से होने वाले लाभ को मापता है।

भारत दुनिया का तीसरा सबसे बड़ा तेल आयातक और उपभोक्ता है। जून से शुरू होने वाले 4 महीने के मानसून सीजन के दौरान ईंधन

की मांग में आमतौर पर गिरावट देखी जाती है।

विभिन्न क्षेत्रों में इस दौरान बाढ़ के कारण आवाजाही प्रभावित होती है। इससे ईंधन की मांग कम हो जाती है। इस साल अगस्त और सितंबर में भारत में ईंधन की खपत में साल-दर-साल गिरावट दर्ज की गई। सितंबर में यह दो साल के निचले स्तर पर पहुंच गई। वैश्विक स्तर पर, सितंबर में समाप्त तिमाही में कच्चे तेल की कीमतों में लगभग 17 प्रतिशत की गिरावट आई है।

# भारत पेट्रोल इथेनॉल मिश्रण के 20 प्रतिशत लक्ष्य को हासिल करने की ओर अग्रसर

■ विनोद श्रीवास्तव  
नई दिल्ली। एसएनबी

भारत भविष्य के ईंधन इथेनॉल के पेट्रोल में 20 प्रतिशत मिश्रण के लक्ष्य को लेकर आगे बढ़ रहा है। जिस तरह से पेट्रोल मिश्रण में इथेनॉल के 15 प्रतिशत के लक्ष्य को हासिल करने की कोशिश की गयी है उससे यह लगने लगा है कि अगले वर्ष तक 20 प्रतिशत इथेनॉल मिश्रित पेट्रोल का भी लक्ष्य हासिल किया जा सकेगा।

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्री हरदीप सिंह पुरी ने हाल ही में इथेनॉल मिश्रण के इतिहास के बारे में बताया कि वर्ष 2014 में 1.53 प्रतिशत से इथेनॉल मिश्रण वर्ष 2024 में बढ़कर 15 प्रतिशत तक पहुंच गया है।

■ 15 प्रतिशत इथेनॉल मिश्रण के लक्ष्य को प्राप्त करने के बाद उम्मीद बढ़ी

सफलता के इस परिणाम के कारण सरकार ने इथेनॉल मिश्रण के 20 प्रतिशत लक्ष्य को वर्ष 2030 से घटाकर वर्ष 2025 कर दिया गया है। लिहाजा अगले एक वर्ष के दौरान 20 प्रतिशत लक्ष्य को हासिल करने के लिए रोडमैप तैयार किया गया है।

इस रोडमैप के आधार पर 20 प्रतिशत लक्ष्य को हासिल कर लिया जाएगा। भारत इथेनॉल मिश्रण को अपनाकर अपने ऊर्जा भविष्य को सुरक्षित करने की दिशा में

महत्वपूर्ण कदम उठा रहा है। दुनिया के तीसरे सबसे बड़े ऊर्जा उपभोक्ता के रूप में देश अपनी बढ़ती ऊर्जा मांगों को पूरा करने के लिए पारंपरिक रूप से तेल आयात पर निर्भर रहा है। इथेनॉल गन्ना प्रसंस्करण का एक उत्पाद है जिसे पेट्रोल के साथ मिलाया जा सकता है, जिससे जीवाश्म ईंधन की खपत कम हो जाती है। इथेनॉल उत्पादन किसानों के लिए आय का एक नया स्रोत बना है। 7वें जी-एसटीआईसी दिल्ली सम्मेलन में भी पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्री हरदीप सिंह पुरी ने इथेनॉल मिश्रण में भारत की बढ़ती सफलता और टिकाऊ ऊर्जा समाधानों के प्रति इसकी व्यापक प्रतिबद्धता पर जोर दिया है।



# बढ़ते गैस आयात की चुनौती

सरकार द्वारा घरेलू उत्पादन को बढ़ावा देने के प्रयासों के बावजूद नीतिगत बाधाओं तथा मूल्य सीमा के कारण ऊर्जा क्षेत्र की प्रगति प्रभावित हो रही है।

**उत्तम गुप्ता**  
(लेखक, नीति विश्लेषक हैं)



तेल एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय-एमपीएनजी के अंतर्गत पेट्रोलियम प्लानिंग एंड एनालिसिस सेल के अनुसार, वर्तमान वित्त वर्ष की पहली छमाही में सितंबर, 2024 तक प्राकृतिक गैस-एनजी का भारत में उपभोग लगभग 12 प्रतिशत बढ़ा और यह पिछले वित्त वर्ष की इसी अवधि की तुलना में 36.850 बिलियन मीट्रिक स्टींडर्ड क्यूबिक मीटर-बीपीएमएससीएम पहुंच गया। लेकिन प्राकृतिक गैस या आमतौर से द्रव रूप में आयातित एलएनजी में इसी कालखंड में 23 प्रतिशत की वृद्धि हुई और यह 18.975 बीएमएससीएम तक पहुंच गया। उपभोग के प्रतिशत के रूप में यह अप्रैल-सितंबर, 2024 में 51.5 प्रतिशत हो गया, जबकि 2023 के इसी कालखंड में यह 46.8 प्रतिशत था। हालांकि, देश में अप्रैल-सितंबर, 2024 कालखंड में प्राकृतिक गैस के उत्पादन में 2 प्रतिशत की मामूली वृद्धि हुई। राज्य स्वामित्व वाले तेल एवं प्राकृतिक गैस निगम-ओएनजीसी ने इस कालखंड में 9.407 बीएमएससीएम का उत्पादन किया जो पिछले वित्त वर्ष के इसी कालखंड की तुलना में 4 प्रतिशत कम था।

ओएनजीसी का कुल घरेलू उत्पादन में योगदान लगभग 84 प्रतिशत है। लेकिन 8 प्रतिशत योगदान वाले आपल इंडिया लिमिटेड ने इस कालखंड में 4 प्रतिशत अधिक उत्पादन किया और वह 1.577 बीएमएससीएम पहुंच गया। 15 अगस्त, 2021 को राष्ट्र को 75वें स्वतंत्रता दिवस पर संबोधित करते हुए प्रधानमंत्री नरेन्द्र मोदी ने ऊर्जा क्षेत्र में आत्मनिर्भरता के लिए गैस-आधारित अर्थव्यवस्था को बढ़ावा देने का आह्वान किया था। तब उन्होंने उम्मीद जताई थी कि कुल ऊर्जा में प्राकृतिक गैस का हिस्सा वर्तमान 6 प्रतिशत से बढ़ कर 15 प्रतिशत हो जाएगा। लेकिन 6 प्रतिशत हिस्से के लिए भी भारत को अपनी प्राकृतिक गैस आवश्यकता का 50 प्रतिशत से अधिक आयात करना पड़ रहा है।

आज भी यह स्थिति नहीं बदली है। कुल ऊर्जा में प्राकृतिक गैस का हिस्सा 15 प्रतिशत करने के लिए इसके उपभोग में



वृद्धि कर इसे 184.222 बीएमएससीएम करना होगा, जबकि वर्तमान समय में यह 73.689 बीएमएससीएम है। वर्तमान उपभोग में 35.739 बीएमएससीएम का घरेलू उत्पादन शामिल है। यदि घरेलू उत्पादन वर्तमान स्तर पर ठहरा रहा तो 15 प्रतिशत लक्ष्य प्राप्त करने के लिए एलएनजी का आयात बढ़ा कर 148.483 बीएमएससीएम करना होगा। इसका अर्थ है कि भारत को 80 प्रतिशत से अधिक आयात करना होगा और आयात निर्भरता बढ़ेगी। इस गणित में यह अनुमान शामिल है कि कुल ऊर्जा उपभोग में कोई वृद्धि नहीं होगी, लेकिन यह तेज गति से बढ़ रहा है। देश में ऊर्जा की मांग में अगले पांच साल में 7 प्रतिशत वार्षिक वृद्धि की आशा है। इस परिदृश्य में प्राकृतिक गैस का 15 प्रतिशत लक्ष्य प्राप्त करने के लिए आयात और बढ़ाना होगा। ऐसे में यह विचार करना उचित होगा कि उत्पादन बढ़ाने में क्या बाधा है।

भारत में प्राकृतिक संसाधनों की कोई कमी नहीं है। भारत में 26 'सेडीमेंटरी बेसिन' हैं जिनका विस्तार 3.4 मिलियन वर्ग किलोमीटर है और इनमें हाइड्रोकार्बन की खोज की जा सकती है। लेकिन इनमें से केवल 6 एएसबी में वाणिज्यिक दोहन हो रहा है और वह भी क्षमता से बहुत कम है। हाइड्रोकार्बन दोहन में बहुत अधिक पूंजी

लगती है और यह तकनीक-केन्द्रित बिजनेस है जिसमें मुनाफा होने में बहुत लंबा समय लगता है। इसके साथ ही गहरी, बहुत गहरी व उच्च दाब तथा उच्च तापमान पर दोहन क्षेत्रों में ड्रिलिंग बहुत जोखिम भरी होती है। यह बल खासकर कुम्भा-गोदावरी-केजी बेसिन जैसे क्षेत्रों के बारे में लागू होती है। लेकिन इन क्षेत्रों में ही अधिकतम भंडार होने की आशा है। एक्सनमोबिल, चैबरान, टोटल, आदि बहुराष्ट्रीय कंपनियों-एमएनसी के पास ऐसी तकनीक और संसाधन हैं। इनको भारतीय हाइड्रोकार्बन क्षेत्रों में दीर्घकालीन बोली बोलने के लिए प्रेरित किया जाना चाहिए। इसके लिए सरकार को उनको 'टिकाऊ' आधार पर आकर्षक मुनाफों का प्रस्ताव देना होगा। इसके लिए यह सुनिश्चित करना आवश्यक है कि एनजी क्षेत्रों में खोज व विकास के लिए उनके सामने कोई नियामकीय बाधा न हो और वे 'मुनाफे' वाली कीमतों पर गैस बेचने के लिए 'स्वतंत्र' हों। मोदी सरकार ने अब तक नियामकीय बाधाएँ दूर करने में काफी प्रयास किए हैं। अभी हाल तक सुरक्षा कारणों से कुल 1.73 मिलियन वर्ग किलोमीटर आकशोर समुद्री क्षेत्रों में से 0.69 मिलियन वर्ग किलोमीटर में 'अनुमति नहीं' थी।

केन्द्र ने लगभग इस पूरे क्षेत्र को दोहन

एवं उत्पादन गतिविधियों के लिए खोल दिया है। अब वह आर्बिट्रल क्षेत्रों के पूरे आर्थिक जीवन के लिए पेट्रु के अधिकार दे रहा है। इसका विस्तार 30 साल तक हो सकता है और उपलब्ध भंडार के आधार पर इसका विस्तार भी किया जा सकता है, जबकि पुरानी व्यवस्था में यह समय तथा विस्तार का समय बहुत कम था। सरकार ने खन संरक्षण कानून में भी संशोधन कर 'हाइड्रोकार्बन खोज के लिए त्वरित पहुंच की व्यवस्था की है। इसके लिए 'हाइड्रोकार्बन एक्सप्लोरेशन एंड लाइसेंसिंग पालिसी'-हेल्प जारी की गई है जिसे 'ओपेन एकरेज लाइसेंसिंग पालिसी'-ओएएलपी, 2017 भी कहा जाता है। इसके लिए फर्मों को अपनी पसंद का क्षेत्र चुनने का अवसर भी दिया गया है, जबकि पहले उनको सरकार द्वारा प्रस्तावित क्षेत्र स्वीकार करना होता था। इसके साथ ही ओएएलपी के अंतर्गत आपरेटर को समग्र लाइसेंस दिया जाता है जिसमें हाइड्रोकार्बन के सभी रूपों की खोज की अनुमति होती है, फिर चाहे वे प्राकृतिक गैस हों, 'सेल गैस' या कोल बेड मोथेन-सीबीएम आदि हों। लंबे समय से खोज एवं उत्पादन कंपनियों जटिल प्रक्रियाओं का शिकार थीं जिनमें अनेक अनुमतियों, नीकरशाही ताल फीताशाही, आदि का हर चरण पर हस्तक्षेप होता था। एनईएलपी के

अंतर्गत क्षेत्र आर्बिटन प्राप्त करने वाली कंपनियों को 37 प्रक्रियाओं का पालन करना होता था।

'टीम मोदी' ने इस मामले में काफी उदारतापूर्वक नीतिगत अनुमतियों को समाप्त किया है तथा दस्तावेजों के स्वयं प्रमाणन एवं क्षेत्रों की पूर्ण अनुमति स्वीकृति को लागू किया है। हालांकि, इन कदमों से सहायता मिली है, पर मार्केटिंग की स्वतंत्रता तथा अच्छी कीमतें पाने के आसवासन के बिना ईएंडपी फर्म उरसाहित नहीं हैं। तथाकथित 'लीगेसी फील्डों' पर ओएनजीसी व ओआईएल का प्रभुत्व है और वे दो तिहाई घरेलू सप्लाई के जिम्मेदार हैं। केन्द्र सरकार का इस पर पूरा नियंत्रण है कि सप्लाई 'फिसे' और 'फिस कीमत' पर दी जाएगी। 1 अप्रैल, 2023 से किरिट पारिख कमेटी की संस्तुतियों के अनुसार यह कीमत प्रति मिलियन ब्रिटिश थर्मल यूनिट-बीटीयू के आधार पर निर्धारित की जाती है। इसका निर्धारण भारतीय कच्चे तेल बाजार के मासिक औसत के आधार पर होता है और हर महिने इसका नवीनीकरण होता है। इस प्रकार निर्धारित कीमत की सीमा प्रति एमबीटीयू 6.50 डॉलर है जिससे यह फार्मुला बेकार हो गया है। अब नीकरशाही ने ओएनजीसी व ओआईएल द्वारा की गई सप्लाई पर 20 प्रतिशत प्रीमियम की घोषणा की है जो केवल 'न्यू वेल्स' या 'वेल इंटरवेंशंस' पर लागू होगी। ऐसे में यह सवाल उठता है कि क्या वे मूल्यों पर सीमाशोषण कर अच्छी कीमतें देना चाहते हैं? इसके साथ ही 'न्यू वेल्स' या 'वेल इंटरवेंशंस' का निर्धारण पूर्णतः उनके विवेकाधिकार पर निर्भर करेगा। इस प्रकार कुम्भा-गोदावरी व आंध्र प्रदेश के तटीय क्षेत्रों में काम करने वाली कंपनियों भी इनके दायरे में आ जाती हैं। ऐसे में तत्काल 'अनुमान योग्य' व 'आकर्षक' नीतिगत हस्तक्षेप की जरूरत है ताकि प्राकृतिक गैस की खोज और उत्पादन को बढ़ावा दिया जा सके। किरिट पारिख समिति की ऐसी भावी समस्याओं का अनुमान था और उसने जटिल गैस क्षेत्रों को 1 जनवरी, 2026 तक 'बि-नियमित' करने तथा लीगेसी क्षेत्रों से 1 जनवरी, 2027 से मूल्य नियंत्रण हटाने का सुझाव दिया था। सरकार को इन संस्तुतियों को लागू करना चाहिए। इसके साथ ही उसे प्राकृतिक गैस के बड़े उपभोक्ताओं को सीधे सब्सिडी देने की व्यवस्था करनी चाहिए ताकि सप्लाई भ्रंशला में प्राकृतिक गैस जैसी आधारभूत चीजों का मूल्य-नियंत्रण न कराना पड़े।

# IOC posts ₹180.01 cr PAT in Q2

**PTI**

**NEW DELHI**

State-owned Indian Oil Corporation Ltd (IOC) on Monday reported a massive 98.6 per cent drop in net profit in the September quarter, as refinery margins fell and marketing margins shrunk.

The company posted a standalone net profit of Rs 180.01 crore in the July-September period -- the second quarter of the current 2024-25 fiscal year -- compared with a profit of Rs 12,967.32 crore a year back, according to a stock exchange filing by the company. The



profit also declined sequentially, when compared to an earning of Rs 2,643.18 crore in the April-June period.

While refinery margins fell, the company also booked

under-recoveries on selling domestic cooking gas LPG at government-controlled cost, which was lower than the cost.

For the six months ended September 30, IOC had an under-recovery on LPG of Rs 8,870.11 crore, the filing showed.

It earned USD 4.08 on turning crude oil into fuels like petrol and diesel as compared to gross refining margin of USD 13.12 per barrel last year.

Pre-tax earnings from downstream fuel retailing businesses slumped to just Rs 10.03 crore from Rs 17,755.95 crore in July-September 2023.

Revenue from operations dropped to Rs 1.95 lakh crore in the July-September from Rs 2.02 lakh crore a year back as international oil prices softened.

Later in a statement, IOC said it sold 21.931 million tonnes of petroleum products during the second quarter as compared to 21.941 million tonnes a year back and 24.063 million tonnes in the April-June period.

Its refineries processed 16.738 million tonnes of crude oil, down from 17.772 million tonnes in July-September 2023 and 18.168 million tonnes in April-June 2024, it said.

# IOC PAT Plunges 99% on Inventory Losses and Weak Refining Margins

## Our Bureau

**New Delhi:** IndianOil Corp's net profit dropped 99% to ₹180 crore in the July-September quarter from ₹12,967 crore a year earlier on inventory losses and weak refining margins.

Revenue from operations for the quarter fell 3.5% to ₹1.95 lakh crore from ₹2.02 lakh crore in the year-ago period.


IndianOil, the nation's top refiner and fossil fuel retailer, reported an operating loss of ₹984 crore during the quarter compared to a profit of ₹17,170 crore a year earlier. Exceptional income of ₹1,157 crore helped it report a net profit during the quarter.

Bharat Petroleum and Hindustan Petroleum, two other state-run oil marketing companies, too have reported a sharp drop in quarterly profits as oil prices turned volatile and a global fuel

### Downward Trajectory

Volatile oil prices, global fuel supply glut have crushed profits of state-run oil marketing cos

IOC NUMBERS	Jul-Sept 2023	July-Sept 2024
Net profit	₹12,967 cr	₹180 cr (down 99%)
Revenue from ops	₹2.02 lakh cr	₹1.95 lakh cr (down 3.5%)
Operating revenue	₹17,170 cr	-₹984 cr
Operating profit on sale of petroleum products	₹17,756 cr	₹10 cr




supply glut crushed refining margins.

Net profit for the six months ended September dropped to ₹2,823 crore from ₹26,718 crore on "inventory losses, reduced refining margins and suppressed marketing margins," IndianOil said in a statement. The average gross refining margin for the April-

September period was \$4.08 per barrel as against \$13.12 in the corresponding period last fiscal year. The company also incurred losses on the sale of LPG. At the end of September, IndianOil had a cumulative loss of ₹8,870 crore on account of cooking gas sales as it was sold below market rates to households.

YOGESH