BUSINESS LINE, Delhi, 22.5.2025
Page No. 5, Size:(6.23)cms X (9.05)cms.

'India's oil demand expected to grow 4% annually over next decade'

Press Trust of India
New Delhi

India's domestic demand for oil is expected to increase at a CAGR (compound annual growth rate) of 4 per cent over the next decade, S&P Global Commodity Insights, a division of S&P Global, said on Wednesday.

In 2025 so far, oil consumption in India stands at 4.8 million barrel per day (MBPD), up 4.3 per cent from the previous calender year.

The country's crude oil demand is 5.4 MBPD this year. Global oil prices have lost some shine in 2025 year-to-date on the back of a challenging demand environment exacerbated by supply growth from OPEC+ as well as beyond, Pulkit Agarwal, Head of India Content (Cross Commodities), said.

"For India, oil demand continues to grow, helped by favourable demographics and economic growth. India is quickly assuming a prominent place in the global oil demand growth order, while the base is still small to have an oversized implication on the global markets," he said.

The oil demand is expected to continue to grow at a CAGR of 4 per cent for a decade, Agarwal said.

India's choice of oil sources continues to evolve as India's pivot to Russia continues largely unhindered in the fourth year of their meaningful initiation, Agarwal said.

Speaking on renewable petrochemicals, Stuti Chawla, Associate Director, India and Middle East Chemicals Pricing, said India's petrochemical demand is likely to outpace GDP growth in 2025-26 (April-March).

MINT, Delhi, 22.5.2025
Page No. 2, Size:(24.90)cms X (14.58)cms.

Emergency response centres at oil and gas clusters proposed

REUTERS

New Delhi: The Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (PNRGB) has called for setting up emergency response centres (ERC) across petroleum marketing terminals and oil and gas pipeline hubs for dealing with fire emergencies. The regulator has proposed setting up ERCs at 12 locations including near refineries and LNG terminals in the first phase. The locations include Panipat, Kandla, Ennore, Paradip and Visakhapatnam, according to a concept note released by the regulator. **RITURAJ BARUAH**

BUSINESS LINE, Delhi, 22.5.2025
Page No. 5, Size:(6.23)cms X (7.73)cms.

India trims gas-based power output capacity to 20.13 GW

Press Trust of India
New Delhi

India has reduced gas-based power generation capacity by 20 per cent or 5 GW in the last three months to 20.13 gigawatt (GW) as of April. The development comes at a time when the government has issued a directive to use unutilised gas-based generation capacity to ensure uninterrupted power supply during the summer season, when projected demand is expected to hit 277 GW.

According to Central Electricity Authority (CEA) data, India's overall installed power generation capacity was 472.468 GW in April, while the share of gas-based capacity was at 20.13 GW.

In March, the total power generation was at 475.211 GW and the share of gas-based capacity was at 24.53 GW.

India's overall installed power generation capacity was at 470.448 GW in February and the share of gas-based capacity was at 25.18 GW.

POWER SUPPLY

The Power Ministry has decided to use unutilised gas-based electricity generation capacity to ensure uninterrupted power supply and maintain grid security amid an anticipated rise in the demand this summer.

BUSINESS LINE, Delhi, 22.5.2025
Page No. 1, Size:(9.47)cms X (9.84)cms.

India's crude import dependence hits a record 90% in April on dip in local output

Rishi Ranjan Kala
New Delhi

India's crude oil import dependence rose to an all-time high of 90 per cent in April as it procured more cargoes to meet the demands of an expanding industrial and commercial complex.

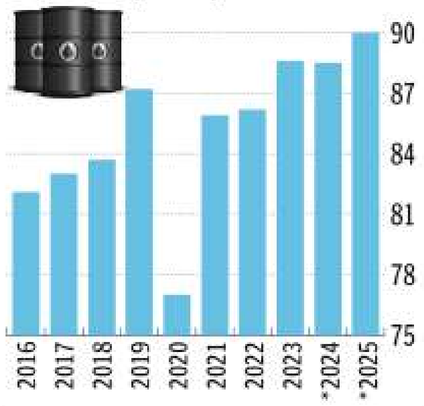
The rising dependence is also due to the continuously declining production in the nomination blocks operated by state-run E&P majors — ONGC and OIL — which account for more than 75 per cent of India's overall output. Production by private/JV companies in the production sharing contracts (PSC) or revenue sharing contracts (RSC) regime has also been languishing.

According to the Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC), India's import dependence of crude oil, on POL (petroleum, oil and lubricants) basis, rose to its highest on record at 90 per cent in April, up from 88.5 per cent and 88.6 per cent during the same month in 2024 and 2023, respectively.

In FY25, the country's crude oil import dependence rose to 88.2 per cent compared with 87.4 per cent and 85.5 per cent during FY24 and FY23, respectively, data from PPAC show.

On the rise

Crude oil import dependence (%)



Source: Petroleum Planning & Analysis Cell
*Provisional

STUMBLING BLOCKS

According to the recent India Energy Scenario report, brought out by the Bureau of Energy Efficiency (BEE) under the Power Ministry, crude oil production, which accounts for roughly one-fourth of India's gross imports, declined by 3 per cent per annum in the last seven years, ending FY24.

"In FY24, the domestic production of oil was 29.4 million tonnes (mt), decreasing significantly from 36 mt in FY17, declining at the annual rate of 3 per cent," the report said.

It 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.

India's estimated balance 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 of 669.47 mt.

MILLENNIUM POST, Delhi, 22.5.2025
Page No. 11, Size:(16.27)cms X (29.05)cms.

India's oil demand expected to grow 4% annually over next decade

NEW DELHI: India's domestic demand for oil is expected to increase at a CAGR (compound annual growth rate) of 4 per cent over the next decade, S&P Global Commodity Insights, a division of S&P Global, said on Wednesday.

In 2025 so far, oil consumption in India stands at 4.8 million barrel per day (MBPD), up 4.3 per cent from the previous calendar year. The country's crude oil demand is 5.4 MBPD this year.

The global oil prices have lost some shine in 2025 year-to-date on the back of a challenging demand environment exacerbated by supply growth from OPEC+ as well as beyond, Pulkit Agarwal, Head of India Content (Cross Commodities), said. "For India, oil demand continues to grow, helped by favourable demographics and economic growth. India is quickly assuming a prominent place in the global oil demand growth order, while the base is still small to have an oversized implication on the global markets," he said.

The oil demand is expected to continue to grow at a CAGR of 4 per cent for a decade, Agarwal said.

REPRESENTATIVE PIC

In 2025 so far, oil consumption in India stands at 4.8 MBPD, up 4.3% from the previous calendar year

India's choice of oil sources continues to evolve as India's pivot to Russia continues largely unhindered in the fourth year of their meaningful initiation, Agarwal said.

Stuti Chawla, Associate Director, India and Middle East Chemicals Pricing, said India's petrochemical demand is likely to outpace GDP growth in 2025-26 (Apr-Mar), despite concerns over a drop in urban demand and inventory build-up seen in the domestic markets amid tariff concerns. MPOST

India's oil demand may grow 4% annually over next decade: S&P

India's domestic demand for oil is expected to increase at a compound annual growth rate of 4 per cent over the next decade, S&P Global Commodity Insights, a division of S&P Global, said on Wednesday. In 2025 so far, oil consumption in India stands at 4.8 million barrel per day (MBPD), up 4.3 per cent from the previous calendar year. The country's crude oil demand is 5.4 MBPD this year. The global oil prices have lost some shine in 2025 year-to-date on the back of a challenging demand environment exacerbated by supply growth from OPEC+ as well as beyond, Pulkit Agarwal, Head of India Content (Cross Commodities), said. PTI

BUSINESS LINE, Delhi, 22.5.2025
Page No. 5, Size:(12.71)cms X (10.11)cms.

India's Russian oil buy to hit 10-month high in May on strong demand for light grades

Reuters
New Delhi

India's Russian crude oil imports will hit close to 1.8 million barrels per day in May, the highest in 10 months, ship tracking data from Kpler showed, after refiners snapped up more light grades such as ESPO Blend.

The robust demand for the lighter Russian grades in the world's third biggest oil importer and consumer is expected to last into July as Indian refiners ordered more than 10 cargoes of June-loading ESPO crude last week, traders said.

The robust demand for the lighter Russian grades is expected to last into July as Indian refiners ordered more than 10 cargoes of June-loading ESPO crude last week

SANCTIONS

The purchases took place prior to the latest sanctions by the EU and Britain on Moscow's shadow fleet of oil tankers and financial firms. India's strong demand has led to a rebound in spot premiums for ESPO cargoes delivered to China, the biggest buyer of the crude exported from the Far East port of Kozmino.

Crude distillation unit shutdowns at India's major refineries Reliance Industries and MRPL have increased import requirements for feedstock at fluid catalytic crackers on favourable margins, said Jay Shah, a senior oil analyst at consultancy Rystad Energy.

OIL DEAL

He added that some of these cargoes were delivered under a long-term deal between Reliance Industries and Rosneft, noting that cargoes arriving at the western Sikka port for the Indian refiner have increased since the beginning of the year.

A source at an Indian refiner, who recently bought some volumes of the light sweet crude, said: "ESPO oil is available in good quantities in the market.

Traders are charging a premium of about 50 cents to Dubai prices." Another source said ESPO delivered to India is currently trading at a premium of between 50 cents and $1 per barrel to Dubai prices.

More ESPO was offered to India as Chinese state-owned companies continue shunning sanctioned crudes and crude quotas are running tight for Chinese independent refiners, analysts said. India's demand has pushed up ESPO prices for China, traders said.

Offers for July-loading cargoes stood at around $2 per barrel premiums for delivery to Chinese ports, up from the $1.50-$1.70 a barrel traded for June-loading cargoes, traders said.

ECONOMIC TIMES, Delhi, 22.5.2025
Page No. 11, Size:(6.51)cms X (12.69)cms.

None Found Suitable for NTPC Chief's Role

New Delhi: The government headhunter on Wednesday found none of the dozen candidates suitable for the role of chairman and managing director of India's biggest power producer NTPC, as its string of struggle in finding the right candidates for top job at PSUs continued.

The Public Enterprise Selection Board (PESB) interviewed a dozen candidates — half of them directors on board of NTPC and other state-owned firms — but found none suitable to be appointed chairman and managing director when the incumbent Gurdeep Singh superannuates on July 31.

"The board did not recommend any candidate for the post and advised the Administrative Ministry/Department to choose an appropriate course of further action for selection including the search-cum-selection committee (SCSC) or as deemed appropriate with the approval of the competent authority," PESB said in a notice posted on its website.

NTPC is the latest bluechip public sector firm where the government headhunter struggled to find the right candidate. Since 2021, PESB has failed to find a suitable candidate for at least four other PSUs -- Oil and Natural Gas Corporation (ONGC), Indian Oil Corporation (IOC), Hindustan Petroleum Corporation (HPCL), and Bharat Petroleum Corporation Ltd (BPCL).

Search-cum-selection committee route was taken wherever PESB failed to find suitable candidates. —**PTI**

Oil demand may grow 4% annually over a decade: S&P

PRESS TRUST OF INDIA
New Delhi, May 21

INDIA'S DOMESTIC DEMAND for oil is expected to increase at a CAGR (compound annual growth rate) of 4% over the next decade, S&P Global Commodity Insights, a division of S&P Global, said on Wednesday.

In 2025 so far, oil consumption in India stands at 4.8 million barrel per day (MBPD), up 4.3% from the previous calender year. The country's crude oil demand is 5.4 MBPD this year.

The global oil prices have lost some shine in 2025 year-to-date on the back of a challenging demand environment exacerbated by supply growth from OPEC+ as well as beyond, Pulkit Agarwal, Head of India Content (Cross Commodities), said.

"For India, oil demand continues to grow, helped by favourable demographics and economic growth. India is quickly assuming a prominent place in the global oil demand growth order, while the base is still small to have an oversized implication on the global markets," he said. The oil demand is expected to continue to grow at a CAGR of 4% for a decade, Agarwal said. India's choice of oil sources continues to evolve as India's pivot to Russia continues largely unhindered in the fourth year of their meaningful initiation, Agarwal said.

Speaking on renewable petrochemicals, Stuti Chawla, associate director, India and West Asia chemicals pricing, said India's petrochemical demand is likely to outpace GDP growth in 2025-26 (April-March), despite concerns over a drop in urban demand and inventory build-up seen in the domestic markets amid tariff concerns.

In a world plagued with slowing consumer demand, uncertainty over tariffs, tighter margins and over-capacity, global petrochemical producers are betting on India as a key demand driver in 2025, she said.

ECONOMIC TIMES, Delhi, 22.5.2025
Page No. 11, Size:(8.49)cms X (10.03)cms.

ONGC Q4 Net Slides 35% to ₹6,448 crore

Our Bureau

New Delhi: ONGC has reported a 35% year-on-year drop in the fourth-quarter profit to ₹6,448 crore on higher exploration cost write-off.

Revenue from operations for the January-March quarter rose 1% to ₹34,982 crore. Profit for the full year 2024-25 dropped 12% to ₹35,610 crore. Annual revenue dropped 0.5% to ₹137,846 crore.

ONGC wrote off exploratory well costs of ₹4,173 crore in the January-March quarter, compared to ₹794 crore in the year-ago period. For the year 2024-25, the write-off was ₹7,480 crore as against ₹3,690 crore in the previous year.

ONGC realised an average crude oil price of $73.72 per barrel during the fourth quarter from its nomination field, down 9% from the year-ago period. The gas price during the quarter was $6.5 per mmbtu, the same as in the corresponding quarter. The company reported a marginal production decline in both oil and gas during the quarter. Its standalone crude oil production was up 0.9% in 2024-25 to 18.56 million metric tonnes. It drilled 578 wells during the year, the highest in the last 35 years.

MINT, Delhi, 22.5.2025
Page No. 2, Size:(24.90)cms X (6.65)cms.

Russian oil imports hit 10-month high on demand for ESPO crude

Singapore/New Delhi: India's Russian crude oil imports will hit close to 1.8 million barrels per day in May, the highest in 10 months, ship tracking data from Kpler showed, after refiners snapped up more light grades such as ESPO Blend. The robust demand for the lighter Russian grades in the world's third biggest oil importer and consumer is expected to last into July as Indian refiners ordered more than 10 cargoes of June-loading ESPO crude last week, traders said.

REUTERS

VIRAT VAIBHAV, Delhi, 22.5.2025
Page No. 15, Size:(8.12)cms X (16.11)cms.

गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता अप्रैल में घटकर 20.13 गीगावाट पर

एजेंसी ■ नई दिल्ली

गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता में पिछले तीन महीनों में 20 प्रतिशत यानी पांच गीगावाट की कमी आई है और अप्रैल तक यह 20.13 गीगावाट रह गई है। यह बात ऐसे समय सामने आई है जब सरकार ने गर्मियों के मौसम में निर्बाध बिजली आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए अप्रयुक्त गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता का उपयोग करने का निर्देश जारी किया है। इस गर्मी के मौसम बिजली की मांग 277 गीगावाट तक पहुंचने का अनुमान जताया गया है। केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) के आंकड़ों के अनुसार, अप्रैल में भारत की कुल स्थापित बिजली उत्पादन क्षमता 472.47 गीगावाट (एक गीगावाट बराबर।,000 मेगावाट) थी। इसमें गैस आधारित क्षमता 20.13 गीगावाट थी। मार्च में कुल बिजली उत्पादन 475.21 गीगावाट रहा। इसमें गैस आधारित क्षमता की हिस्सेदारी 24.53 गीगावाट थी। फरवरी में भारत की कुल स्थापित बिजली उत्पादन क्षमता 470.45 गीगावाट थी और गैस आधारित क्षमता का हिस्सा 25.18 गीगावाट था।

बिजली मंत्रालय ने गर्मियों में मांग में अनुमानित वृद्धि के बीच निर्बाध बिजली आपूर्ति सुनिश्चित करने और

ग्रिड सुरक्षा बनाए रखने के लिए बिना उपयोग वाली गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता का उपयोग करने का निर्णय लिया है। मंत्रालय निर्बाध बिजली आपूर्ति सुनिश्चित करने और इस गर्मी के मौसम में 277 गीगावाट की अनुमानित अधिकतम बिजली मांग को पूरा करने के लिए कदम उठा रहा है। पिछले साल मई में बिजली की अधितम मांग 250 गीगावाट के रिकॉर्ड उच्चस्तर पर पहुंच गई थी। मंत्रालय ने बिजली अधिनियम की धारा 11 को लागू करते हुए नए निर्देश जारी किए हैं, ताकि देश में गैस आधारित बिजली संयंत्रों से अधिकतम उत्पादन सुनिश्चित किया जा सके और मांग में वृद्धि को पूरा किया जा सके। मंत्रालय ने अपने आदेश में कहा है कि भारत की बिजली की मांग में निरंतर वृद्धि देखी जा रही है। इसका मुख्य कारण आर्थिक वृद्धि के साथ उच्च तापमान के समय मांग का बढ़ना है।

RASHTRIYA SAHARA, Delhi, 22.5.2025
Page No. 13, Size:(17.89)cms X (15.53)cms.

गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता घटी

नई दिल्ली (भाषा)। गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता में पिछले तीन महीनों में 20 प्रतिशत यानी पांच गीगावाट की कमी आई है और अप्रैल तक यह 20.13 गीगावाट रह गई है। यह बात ऐसे समय सामने आई है जब सरकार ने गर्मियों के मौसम में निर्बाध बिजली आपूर्ति सुनिश्चित करने के लिए अप्रयुक्त गैस आधारित बिजली उत्पादन क्षमता का उपयोग करने का निर्देश जारी किया है। इस गर्मी के मौसम बिजली की मांग 277 गीगावाट तक पहुंचने का अनुमान जताया गया है। केंद्रीय विद्युत प्राधिकरण (सीईए) के आंकड़ों के अनुसार, अप्रैल में भारत की कुल स्थापित बिजली उत्पादन क्षमता 472.47 गीगावाट (एक गीगावाट बराबर 1,000 मेगावाट) थी। इसमें गैस आधारित क्षमता 20.13 गीगावाट थी।

मार्च में कुल बिजली उत्पादन 475.21 गीगावाट रहा। इसमें गैस आधारित क्षमता की हिस्सेदारी 24.53 गीगावाट थी। फरवरी में भारत की कुल स्थापित बिजली उत्पादन क्षमता 470.45 गीगावाट थी और गैस आधारित क्षमता का हिस्सा 25.18 गीगावाट था। बिजली मंत्रालय 277 गीगावाट की अनुमानित अधिकतम बिजली मांग को पूरा करने के लिए कदम उठा रहा है।

PIONEER (HINDI), Delhi, 22.5.2025
Page No. 6, Size:(27.17)cms X (30.93)cms.

प्राकृतिक गैस उत्पादन में आत्मनिर्भरता

भारत के ऊर्जा उपभोग में प्राकृतिक गैस के हिस्से में ज्यादा वृद्धि नहीं हुई है और वह केवल 6.7 प्रतिशत है। इसे बढ़ाने के लिए स्वदेशी उत्पाद बढ़ाने के साथ आयात निर्भरता कम करनी होगी।

उत्तम गुप्ता
(लेखक, राजनीति विश्लेषक हैं)

प्रधानमंत्री नरेन्द्र मोदी ने लाल किले की प्राचीर से 15 अगस्त, 2021 को 75वां स्वतंत्रता दिवस संबोधन करते हुए ऊर्जा उत्पादन में आत्मनिर्भरता प्राप्त करने तथा गैस-आधारित अर्थव्यवस्था बनाने का आह्वान किया था। उन्होंने उम्मीद जताई थी कि देश के कुल ऊर्जा उपभोग में प्राकृतिक गैस का हिस्सा वर्तमान समय में 6 प्रतिशत से बढ़ कर 2030 तक 15 प्रतिशत हो जाएगा। उन्होंने 11-14 फरवरी, 2025 तक आयोजित 'इंडिया इनर्जी वीक'-आईईडब्लू में भी इस बात पर पुन: जोर दिया। भारत के कुल ऊर्जा उपभोग में वर्तमान समय में प्राकृतिक गैस का हिस्सा केवल 6.7 प्रतिशत है। अत: इसे 2030 तक इच्छित लक्ष्य तक पहुंचाने के लिए स्वदेशी उत्पादन क्षमताओं में व्यापक विस्तार की आवश्यकता है। पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय-एमपीएनजी के अंतर्गत कार्यरत 'पेट्रोलियम प्लानिंग एंड एनालिसिस सेल' के अनुसार वित्त वर्ष 2024-25 में भारत में प्राकृतिक गैस-एनजी का उपभोग 72.293 बिलियन मीट्रिक स्टैंडर्ड क्यूबिक मीटर-बीएमएससीएम था जो वित्त वर्ष 2023-24 में हुए उपभोग से 7 प्रतिशत अधिक था। लेकिन सामान्य भाषा में एलएनजी या द्रव रूप में प्राकृतिक गैस का आयात 2024-25 में 36.699 बीएमएससीएम था जिसमें पिछले वित्त वर्ष की तुलना में 15.4 प्रतिशत की वृद्धि हुई थी। इस प्रकार उपभोग के प्रतिशत के रूप में 2024-25 में आयात 50.8 प्रतिशत था जो वित्त वर्ष 2023-24 की तुलना में 47.1 प्रतिशत अधिक था।

इसके उलट देश में प्राकृतिक गैस के उत्पादन में 1 प्रतिशत की कमी आई थी और यह वित्त वर्ष 2024-25 में 36.3 बीएमएससीएम हो गया था। राज्य स्वामित्व वाले तेल एवं प्राकृतिक गैस निगम-ओएनजीसी ने वित्त वर्ष 2024-25 में 18.736 बीएमएससीएम प्राकृतिक गैस का उत्पाद कियाथा जो 2023-24 की तुलना में 3 प्रतिशत कम थी7 इस प्रकार 2024-25 में प्राकृतिक गैस के उत्पादन का उपभोग में हिस्सा 49.2 प्रतिशत था जो 2023-24 में 52.9 प्रतिशत था। इस प्रकार 6 प्रतिशत हिस्सेदारी के लिए भी भारत को प्राकृतिक गैस आवश्यकता का 50 प्रतिशत आयात करना पड़ा था।

कुल ऊर्जा उपभोग में एनजी का हिस्सा 15 प्रतिशत करने के लिए इसके वार्षिक उपभोग को वर्तमान वार्षिक 72.293 बीएमएससीएम की तुलना में 161.791 बीएमएससीएम करना होगा। वर्तमान उपभोग में 36.113 बीएमएससीएम का घरेलू उत्पादन शामिल है। यदि घरेलू उत्पादन पिछले कुछ वर्षों की तरह वर्तमान स्तर पर स्थिर रहता है तो एलएनजी का आयात 125.678 बीएमएससीएम करना होगा जो उपभोग का 77 प्रतिशत होगा। उपरोक्त गणना से स्पष्ट है कि कुल ऊर्जा उपभोग में इसकी कोई वृद्धि नहीं होगी। लेकिन उपभोग तेजी से बढ़ रहा है। केन्द्रीय बिजली अधिकरण के अनुसार, देश में केवल बिजली की मांग में अगले पांच साल में प्रति वर्ष 7 प्रतिशत की दर से बढ़ेगी। इस परिदृश्य में आयातों पर निर्भरता और बढ़ेगी। इस स्थिति से निपटने के लिए भारत को अपने 26 सेडीमेंट्री बेसिन-एसबी का लाभ उठाना होगा जो 3.4 मिलियन वर्ग किलोमीटर क्षेत्र में फैले हैं।

इनमें हाइड्रोकार्बन संसाधनों की खोज करनी होगी। लेकिन इनमें से केवल 6 एसबी का वाणिज्यिक दोहन हो रहा है और इनका भी पूरा उपयोग नहीं हो पा रहा है। हाइड्रोकार्बन की खोज में बहुत अधिक पूंजी लगती है और यह तकनीक का बहुत अधिक उपयोग करने वाला क्षेत्र है जिसके नतीजे आने में बहुत अधिक समय लगता है। गहरे तथा बहुत गहरे तथा उच्च दाब व उच्च तापमान वाले ड्रिलिंग क्षेत्रों, जैसे कृष्णा-गोदावरी बेसिन में ड्रिलिंग बहुत जोखिम भरा काम है। बहुराष्ट्रीय कंपनियां-एमएनसी, जैसे इक्सानमोबिल, चेवरान, टोटल, आदि के पास ऐसी तकनीक और संसाधन हैं जिनका प्रयोग भारतीय हाइड्रोकार्बनों की खोज में दीर्घकालीन रूप से किया जा सकता है। लेकिन इसके लिए उनको सरकार द्वारा 'टिकाऊ' आधार पर लगातार आकर्षक मुनाफे के लिए प्रेरित किया जाना चाहिए। इसके लिए आवश्यक है कि एनजी फील्डों की खोज एवं विकास में कोई नियामक संस्थायें बाधा न बनें और वे 'स्वतंत्र रूप से लाभदायक कीमत पर' गैस बेचने के लिए आजाद हों।

हालांकि, नियामक मोर्चे पर मोदी सरकार ने अनेक बाधायें दूर की हैं। हालिया वर्षों में उसके प्रमुख फैसलों में 0.69 मिलियन वर्ग किलोमीटर क्षेत्र खोज एवं उत्पादन के लिए मुक्त करना है जिसे पहले 'नो गो' क्षेत्र माना जाता था। आबंटित क्षेत्रों के पूरे आर्थिक जीवनकाल के लिए पट्टे के अधिकार दिए जाते हैं जबकि पुरानी व्यवस्था में इसके बार-बार विस्तार की आवश्यकता थी। वन संरक्षण कानून में संशोधन कर हाइड्रोकार्बन संसाधनों के लिए वन क्षेत्रों में शीघ्र पहुंच की व्यवस्था की गई है। इससे खोज एवं उत्पादन कंपनियों को अपनी पसंद का क्षेत्र चुनने तथा समग्र लाइसेंस प्राप्त करने की सुविधा मिली है। इससे वे हाइड्रोकार्बन खोज एवं लाइसेंसिंग नियमों के अंतर्गत जिस भी रूप में चाहें हाइड्रोकार्बन निकाल सकते हैं जिनमें प्राकृतिक गैस, 'शेल गैस', कोल बेड मीथेन-सीबीएम आदि शामिल हैं। लंबे समय से खोज एवं उत्पादन-ईएंडपी प्रयासों में भयानक प्रक्रियागत बाधायें थीं जिनमें बार-बार अनुमति तथा नौकरशाही लाल फीताशाही शामिल थी।

इसमें हर चरण पर अनुमतियों की आवश्यकता होती थी। नई खोज नीति-एनईएलपी के अंतर्गत किसी फर्म को ब्लाक आबंटित करने में 37 प्रक्रियाओं का पालन करना होता था। इसे 1999 में जारी किया गया था और इसके अंतर्गत 2016 तक ब्लाकों का आबंटन हुआ था। 'टीम मोदी' ने अनुमतियों का काफी सीमा तक उदारीकरण कर इसे नौकरशाही से मुक्त किया।

इसमें ब्लाकों के आबंटन की पूर्व अनुमति को मान्यता देने तथा दस्तावेजों के स्व-प्रमाणीकरण के प्राविधान शामिल हैं। संसद द्वारा 12 मार्च, 2025 को पास 'आयलफील्ड्स रेग्युलेशन एंड डेवलपमेंट अमेंडमेंट बिल', 2024 में खनिज तेलों की परिभाषा का विस्तार कर इसमें कच्चे तेल, एनजी, पेट्रोलियम, कंडेंसेट, सीबीएम, शेल गैस एवं तेल तथा अन्य किस्मों को शामिल किया गया है, जबकि पहले इस परिभाषा में केवल पेट्रोलियम तथा प्राकृतिक गैस-एनजी शामिल थे। इसके साथ ही विधेयक में 'पेट्रोलियम लीज़' को तेल व गैस खोज परियोजनाओं को अन्य खनन परियोजनाओं से अलग किया गया है। इससे पेट्रोलियम परियोजनाओं के रास्ते में भूमि एवं पर्यावरण अनुमतियों की बाधायें नहीं आएंगी जिन्हें बाद के लिए रखा जा सकता है। ओआरडी एक्ट में हुए नवीनतम संशोधनों में वैकल्पिक विवाद समाधान विधि को शामिल किया गया है जिसका उपयोग भारत के भीतर या बाहर उल्लंघनों को अपराध से मुक्त रखने में होता है।

एमपीएनजी में उन फील्डों के संयुक्त विकास भी प्रस्ताव किया है जो परस्पर एक-दूसरे से जुड़े हों। इससे ऐसे विवादों से बचने में सहायता मिलेगी जैसा ओएनजीसी और रिलायंस इंडस्ट्रीज़ लिमिटेड-आरआईएल के बीच उस समय देखा गया था जब ओएनजीसी ने आरआईएल पर केजी बेसिन क्षेत्र से गैस चोरी का आरोप लगा दिया था। इससे परिसंपत्तियों का बेहतर उपयोग तथा खर्च घटाना भी संभव होगा। जहां तक घरेलू गैस का संबंध है, केन्द्र का सप्लाई प्राप्त करने वालों और उसकी कीमत पर पूरा नियंत्रण है। हालांकि, 1 अप्रैल, 2023 से किरीट पारिख कमेटी की संस्तुतियों के अनुसार यह कीमत निर्धारित की जाती है। इसमें भारतीय कच्चे तेल बाजार की मासिक औसत कीमत का ध्यान रखा जाता है जिसमें हर माह पिछले माह की तुलना में परिवर्तन हो सकता है, लेकिन इस पर भी 6.50 प्रति डालर ब्रिटिश थर्मल यूनिट-बीटीयू की सीमा है।

हालांकि, तकनीकी रूप से फर्म बाकी एक तिहाई घरेलू गैस के लिए प्रतियोगी बोलियां आमंत्रित कर सकती हैं, पर इसमें भी वैकल्पिक ईंधनों, जैसे फ्यूल आयल, नेफ्था और एलएनजी की कीमतों में सीमाबंधन है। इसके अलावा असम और राजस्थान में रायल्टी अधिक है तथा आंध्र प्रदेश प्रदूषण नियंत्रण बोर्ड भी 'आपरेशन फीस की सहमति' पर लेवी लेता है। प्राकृतिक गैस-एनजी वस्तु एवं सेवाकर में शामिल नहीं है, इकारण कंपनियों को निवेश पर कर छूट नहीं मिलती है जिससे गैस के दाम बढ़ जाते हैं। सरकार को कीमतों को नियत्रण-मुक्त कर मार्केटिंग की पूर्ण स्वतंत्रता देते हुए टैक्स और ड्यूटी हटानी चाहिए।