



Reliance Industries Ltd is seeking a minimum \$10 rate for the gas it plans to produce from coal seams, as it altered its pricing formula to reflect the changed energy scenario. It has sought bids from users for 0.90 million standard cubic meters per day of gas it will produce from coal-bed methane in Madhya Pradesh, as per a tender floated by the company. **PTI**

Biogas Association Seeks Incentives to Promote Bio-fertilizers

New Delhi: Industry body Indian Biogas Association (IBA) has demanded a host of incentives including a dedicated ₹1.4 lakh crore 'Biogas-Fertilizer Fund' that aims to promote the use of organic fertilizers for improved soil and human health.

It said the key to accelerating the Bio-CNG/CBG (compressed natural gas/biogas) industry's growth lies

in crafting pro-biofertilizer policies.

This includes favorable regulations, tax exemptions, financing incentives, and accessible credit options, with a spotlight on fermented organic manure, it noted.

Finance Minister Nirmala Sitharaman will present an interim budget for financial year 2024-25 on February 1. —PTI



ONGC makes gas discoveries in Mahanadi basin block

PRESS TRUST OF INDIA
New Delhi, January 14

STATE-OWNED OIL and Natural Gas Corporation (ONGC) has made two significant back-to-back natural gas discoveries in a Mahanadi basin deepwater block in the Bay of Bengal as its calculated game plan of venturing into high-risk deep water exploration starts yielding results.

The firm made the discoveries in the block MN-DWHP-2018/1, which it had won in the third round of auction under the open acreage licensing policy in 2019, two sources with direct knowledge of the development said.

Significantly, the discoveries have been made in an area, which previously was classified as a 'no-go' area because of national security interests.

The first discovery, named Uktal, is in 714 metres of water depth and flowed more than 3 lakh cubic metres per day of gas during initial testing, they said, adding the other find is at a water depth of 1,110 metres.

ONGC has notified the discoveries to upstream regulator Directorate General of Hydrocarbons (DGH) and is now doing pool size and commercial viability assessments, they said.

For a nation that imports roughly half of its gas needs, finding new reserves augurs well for its energy security.

Red Sea crisis dents petroleum exports

ARUNIMA BHARADWAJ
New Delhi, January 14

INDIA'S EXPORT OF petroleum products to Europe has declined substantially so far this month owing to rising tensions in the Red Sea, dropping to just 100 thousand barrels a day (kbd) from 350-400 thousand barrels a day in November and December. Many tankers have instead opted for the longer route via the Cape of Good Hope, which has pushed up shipping costs.

"Even if they export to Europe, Indian refiners prefer circumnavigating Africa," said Viktor Katona, lead crude analyst at Kpler. "In January so far, there have been three cargoes departing from India to Europe, one diesel cargo seemingly will try the Bab el Mandeb strait,

whilst two jet fuel cargoes (Doric Courage from Jamnagar and Pacific Julia from Nayara) have opted for the longer route around the Cape of Good Hope."

The escalating threats to cargo vessels in the Red Sea have changed India's export destinations of petroleum products as the country has started supplying more to East Asia and Africa now compared with its supplies to Europe. Further, the alternative route for supplies to Europe has increased shipping cost for Indian product exporters by 60-70%.

"To take just one specific example, the route from Jamnagar to Rot-

terdam takes 24 days via the Suez Canal and 42 days via the Cape of Good Hope," Katona said. "So in general for Indian product exporters the circumnavigation of Africa

means shipping costs getting 60-70% higher into Europe."

As per the Delhi-based Research and Information System for Developing Countries (RIS), India could see a nearly 7% drop in exports in FY24, amounting to around \$30 billion as higher

container shipping rates might prompt exporters to hold back on shipments, reports have suggested.

India exports a variety of goods via the Red Sea, including petro-

leum products. Export of petroleum products fell by 7.5% in November last year to \$7.48 billion compared to \$8.08 billion in November 2022, as per the latest government data. The exports were 15% down during the first eight months of the current fiscal at \$65.23 billion.

"For standalone refiners such as RIL, MRPL, and CPCL, there could be some margin hit on the crude side, while on the product side, exports to EU could be impacted," Madhavi Arora, lead economist with Emkay Global Financial Services, had earlier said in a note.

Arora noted that freight rates from Asia have spiked 53% in a month and container shipping giants including oil supermajor BP have halted transit via the Red Sea or the Suez Canal.

India could see a nearly 7% drop in exports in FY24 as higher container shipping rates might prompt exporters to hold back



ONGC strikes double bonanza with back-to-back gas discoveries in the Bay of Bengal

ONGC has duly reported these discoveries to the DGH and is currently evaluating their pool size and commercial viability

NEW DELHI: State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) has pulled off a remarkable feat, scoring two consecutive natural gas discoveries in a high-risk deepwater block within the Bay of Bengal's Mahanadi basin. This success marks the exciting payoff of their strategic venture into challenging deepwater exploration territory.

The discoveries were made in block MN-DWHP-2018/1, awarded to ONGC in 2019's third Open Acreage Licensing Policy auction. Notably, this area was previously deemed off-limits due to national security concerns.



The first find, named Uktal, lies at a depth of 714 meters and yielded an impressive initial flow exceeding 3 lakh cubic meters of gas per day. The second discovery sits even deeper, at 1,110 meters. ONGC has

The first find, named Uktal, lies at a depth of 714 meters while the second discovery sits even deeper, at 1,110 meters

duly reported these discoveries to the Directorate General of Hydrocarbons (DGH) and is currently evaluating their pool size and commercial viability.

For a nation heavily reliant on gas imports, these finds hold

immense promise for India's energy security. The country aims to significantly increase the share of natural gas in its energy mix, from the current 6.3 per cent to 15 per cent by 2030, a goal that domestic production will heavily contribute to. Natural gas plays a crucial role in India's journey towards achieving net-zero carbon emissions by 2070. As the nation gradually transitions away from polluting fossil fuels, the cleaner-burning gas serves as a crucial bridge fuel.

Extracted from deep within the earth or seabed, natural gas finds numerous applications.

Continued on P4

ONGC strikes

It fuels power generation, fertilizers, CNG vehicles, and household kitchens. Increasing its use will help displace coal in power plants and liquid fuels in various industries.

Sources attribute ONGC's rapid exploration progress to the government's recent decision to open up nearly one lakh square kilometers previously restricted for oil and gas exploration. This "no-go" zone, overlapping with missile testing and satellite launch routes, saw over 98 per cent of its restrictions lifted in 2022, allowing energy companies to deploy vessels and drillships for exploration.

In the MN-DWHP-2018/1 block, ONGC acquired 1,432.14 sq km of 3D seismic data before drilling well MNDW181H-B-1 in August 2023. This historic well, the first of its kind under the OALP regime, was drilled by the mighty West Polaris drillship.

Experts predict these Mahanadi offshore successes will act as a catalyst for opening up new exploration frontiers, attracting increased investments. Significantly, ONGC recently signed a memorandum of understanding (MoU) with French energy giant TotalEnergies to exchange information on deepwater acreage, particularly in the Mahanadi and Andaman basins. This collaboration aims to leverage Total's expertise in deepwater exploration and production, potentially leading to their participation in ONGC acreage.

Furthermore, ONGC has previously entered into similar agreements with ExxonMobil for deepwater exploration on both the east and west coasts. These partnerships, focusing on the Krishna Godavari, Cauvery, and Kutch-Mumbai basins, demonstrate ONGC's proactive approach to attract global giants and accelerate India's energy independence journey.

The Mahanadi basin's exploration success, therefore, serves as a significant stepping stone not only for ONGC but also for India's broader energy security ambitions. It paves the way for increased domestic gas production, cleaner energy choices, and potentially, collaboration with leading global energy players.

AGENCIES

Reliance seeks minimum USD 10 for coal seam gas

PTI ■ NEW DELHI

Reliance Industries Ltd is seeking a minimum USD 10 rate for the gas it plans to produce from coal seams, as it altered its pricing formula to reflect the changed energy scenario.

Reliance has sought bids from users for 0.90 million standard cubic meters per day of gas it will produce from coal-bed methane (CBM) block SP (West)_CBM-2001/1 in Madhya Pradesh, according to a tender floated by the company.

Users have been asked to quote a premium they are willing to pay over and above 12.67 per cent of the Dated Brent crude

oil price.

Gas price shall be higher than 12.67 per cent of Dated Brent plus premium 'V'; or the government-declared monthly price for conventional gas. The government-mandated price for January is USD 7.82 per mmbtu.

Reliance has set the starting bid price of 'V' at USD 0.50 per million British thermal units - bidders have to quote 'V' higher than USD 0.50.

At the current Brent crude oil price of USD 78 per barrel, the minimum gas price comes to USD 10 per mmbtu (12.67 per cent of USD 78 is USD 9.88 per mmbtu. Added to this is a minimum premium of USD 0.50, which takes the gas price to

about USD 10.4 per mmbtu). E-auction is planned for January 31, the tender document showed. The contract duration is for 1 to 2 years beginning April 1.

The pricing Reliance is seeking is modified from the March 2022 auction. In that auction, it had sought bids at a premium over the base of 13.2 per cent of Brent crude oil price.

In March 2022, Reliance sold 0.65 mmscmd of CBM at a USD 8.28 per mmbtu premium over the prevailing Brent crude oil price. Brent oil was trading above USD 115 per barrel at that time. It has now slipped to USD 78 a barrel.

Earlier this month, state-owned Oil and Natural Gas

Corporation (ONGC) sought a premium over the government-dictated gas price of USD 7.82 per mmbtu for the gas it plans to produce from a CBM block in Jharkhand.

ONGC sought bids from users for the sale of 0.05 mmscmd of gas from the North Karanpura coal-bed methane (CBM) block in Jharkhand for three years. Users have been asked to quote a premium they are willing to pay over and above the monthly domestic natural gas price that the Oil Ministry's Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC) notifies, the tender document showed. PPAC every month declares a price for the majority of domestically produced natural gas.

This price is 10 per cent of the monthly average of the basket of crude oil that India imports. For the month of January, this price comes to USD 7.82 per million British thermal units.

This price in the ONGC tender has been marked as a reserve gas price.

While the government sets prices for two-thirds of the gas produced in the country, CBM gas enjoys pricing freedom where sellers are allowed to discover the market rate.

Gas extracted from below ground is used to produce electricity, make fertilisers or turned into CNG for sale to automobiles and piped to household kitchens for cooking purposes.

ONGC makes back-to-back gas discoveries in Mahanadi basin block

PTI / New Delhi

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) has made two significant back-to-back natural gas discoveries in a Mahanadi basin deepwater block in the Bay of Bengal as its calculated game plan of venturing into high-risk deep water exploration starts yielding results.

The firm made the discoveries



in the block MN-DWHP-2018/1, which it had won in the third round of auction under the open acreage licensing policy in 2019, two sources with direct knowl-

edge of the development said.

Significantly, the discoveries have been made in an area, which previously was classified as a 'no-go' area because of national security interests.

The first discovery, named Ukta, is in 714 metres of water depth and flowed more than 3 lakh cubic metres per day of gas during initial testing, they said, adding the other find is at a water depth of

1,110 metres.

ONGC has notified the discoveries to upstream regulator Directorate General of Hydrocarbons (DGH) and is now doing pool size and commercial viability assessments, they said.

India is targeting raising the share of natural gas in its energy basket to 15 per cent by 2030 from the current 6.3 per cent and more domestic production will aid that.

ONGC finds gas in Mahanadi basin

State-owned Oil and Natural Gas Corporation (ONGC) has made two significant back-to-back natural gas discoveries in a Mahanadi basin deepwater block in the Bay of Bengal as its calculated game plan of venturing into high-risk deep water exploration starts yielding results.

The firm made the discoveries in the block MN-DWHP-2018/1, which it had won in the third round of auction under the open acreage licensing policy in 2019, two sources with direct knowledge of the development said. ONGC has notified the discoveries to upstream regulator directorate general of hydrocarbons and is now doing pool size and commercial viability assessments, they said.

India is targeting raising the share of natural gas in its energy basket to 15% by 2030 from the current 6.3% and more domestic production will aid that.

PTI

North-east may get up to ₹1,000 crore as gas subsidy

The allocation, however, will be lower than the ₹1,633.02 crore outlay announced for FY24

Rituraj Baruah
rituraj.baruah@livemint.com
NEW DELHI

The Centre may allocate around ₹800-1,000 crore as subsidy on the sale of natural gas under the administered price mechanism (APM) in North-eastern states for FY25, said two people in the know of the development.

The ministry of petroleum and natural gas is likely to propose to the finance ministry to allocate the amount in the upcoming Union budget. The allocation which will be made under the head of "other subsidy payable including for North Eastern Region", if approved, would lower than ₹1,633.02 crore outlay announced in the previous budget (for FY24). The allocation had been increased from ₹811 crore in FY23.

"Allocation for APM gas sale in the North-east for supporting the growth of PNG (piped natural gas) may be about ₹800-1,000 crore. This will be among the proposals to be made for the budget by the (petroleum) ministry," said one of the two people mentioned above.

Queries sent to the ministries of petroleum and natural gas, and finance remained unanswered at press time.

Launched in FY11, the scheme covers the sale of APM gas to customers in the North-eastern region by state-run oil and gas companies, ONGC and Oil India. Customers pay a subsidized price



State-run ONGC and Oil India are handling the distribution of gas under the administered price mechanism to customers in the North-east.

REUTERS

for the gas, currently around 60% of the APM price as notified by the government. The subsidized amount is later claimed by oil and gas companies on a monthly basis.

Customers of APM gas include city gas distribution players, PNG operators, fertilizer companies and gas-based power generators.

The Centre has been encouraging the use of natural gas, considered cleaner fuel than oil and other fossil fuels. In October 2023, the government launched the 12th round of bids for

seven geographical areas in five states in the North-east and two Union territories—Jammu & Kashmir, and Ladakh.

Currently, there are just over 10 million PNG connections in the country, compared with over 300 million LPG connections. The government aims to provide around 125 million PNG connections across the country by 2030.

The Centre has set an ambitious target of increasing the share of gas in India's energy mix to 15% by 2030 from

the current 6%. So far, CGD networks have been authorized for 300 geographical areas, covering about 88% of the country's area, and 98% of its population.

In a bid to boost CGD adoption, the Union cabinet last April approved new guidelines for gas pricing following recommendations by the Kirit Parikh committee on natural gas pricing, paving the way for linking domestic natural gas prices to global crude prices. Following the change, the price of natural gas is calculated at 10% of the monthly average of the Indian crude basket, which is a weighted average of Dubai and Oman (sour) and Brent Crude (sweet) oil prices.

Under the new regime, a floor price as well as a ceiling price was introduced for operators to source gas from the legacy fields of oil and gas companies. That would shield the CGD operators from volatility in international prices. The upper and lower ceiling, respectively, are now at \$4 per metric million British thermal unit (mmBtu) and \$6.50 per mmBtu under the APM.

As per the latest revision, the government has lowered the price of natural gas for January to \$7.82 per million British thermal units (mmBtu) under APM, from \$8.47 per mmBtu last month. The price revision would be applicable on gas produced from difficult fields, operated by private players.

However, the price of gas from the nomination fields of state-run ONGC and Oil India remained unchanged at the capped price of \$6.5 per mmBtu.

INDIA SURGE
INTERIM BUDGET 2024



RIL SEEKS HIGHER PRICES FOR GAS FROM COAL SEAMS

New Delhi, Jan. 14: Reliance Industries Ltd is seeking a minimum \$10 rate for the gas it plans to produce from coal seams, as it altered its pricing formula to reflect the changed energy scenario.

Reliance has sought bids from users for 0.90 million standard cubic meters per day of gas it will produce from coal-bed methane (CBM) block SP (West)_CBM-2001/1 in Madhya Pradesh, according to a tender floated by the company.

Users have been asked to quote a premium they are willing to pay over and above 12.67 per cent of the Dated Brent crude oil price.

Gas price shall be higher than 12.67 per cent of Dated Brent plus premium 'V'; or the government-declared monthly price for conventional gas. The government-mandated price for Jan. is \$7.82 per mmBtu. It has set the starting bid price of 'V' at \$0.50 per mn British thermal units - bidders have to quote 'V' higher than \$0.50. — PTI



BIO CNG प्लांट को मंजूरी

मुंबई। संमित इंफ्रा लिमिटेड अल्टरनेटिव्स टुवर्ड्स अफोर्डेबल ट्रान्सपोर्टेशन स्कीम (एसएटीएटी) के तहत बायो सीएनजी संयंत्र स्थापित करने की योजना बना रही है। बोर्ड आफ डायरेक्टर्स ने बैठक में प्रस्ताव को मंजूरी दे दी है और कंपनी को जल्द ही इस पर काम शुरू करने की उम्मीद है। यह परियोजना व्यवसाय संचालन में कई विस्तार का हिस्सा है जिसे कंपनी अगले 2-3 वर्षों में योजना बना रही है। बोर्ड का मानना है कि, बायो सीएनजी परियोजना जलवायु परिवर्तन लक्ष्यों को प्राप्त करने और प्राकृतिक गैस और कच्चे तेल के आयात में कमी का समर्थन करेगी।

R

ऊर्जा परिवर्तन के लिए चाहिए धन

शुभायन चक्रवर्ती
नई दिल्ली, 14 जनवरी

पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय ने आगामी बजट में वित्त मंत्रालय से ऊर्जा परिवर्तन के लिए 30,000 करोड़ रुपये का प्रावधान किए जाने की मांग की है। पिछले बजट में तेल विपणन कंपनियों के लिए ऊर्जा परिवर्तन और नेट जीरो के लक्ष्य के लिए 30,000 करोड़ रुपये के कोश की घोषणा की गई थी, लेकिन इसे दिया नहीं गया।

पिछले बजट में इस बड़े बजट को चिह्नित करते हुए नए दौर के ईंधनों ग्रीन हाइड्रोजन, एथनॉल व अन्य बायो ईंधन पर ध्यान केंद्रित किया गया था। हरित बदलाव के लिए रिकॉर्ड उच्च बजट अनुदान अर्थव्यवस्था में कार्बन उत्सर्जन कम करने और हरित ईंधन और हरित ऊर्जा के स्रोतों की ओर कदम बढ़ाने के हिसाब से अहम था।

केंद्र ने ऊर्जा में बदलाव की जिम्मेदारी तेल मंत्रालय को सौंपी है, जो स्वाभाविक रूप से सबसे ज्यादा जीवाश्म ईंधन का कारोबार करता है। अब तक वित्त मंत्रालय ने यह धन नहीं दिया है और साथ ही वह



आगे इसमें कटौती करने के भी तर्क दे रहा है।

वित्त मंत्रालय के अधिकारी इसके पहले की दो तिमाहियों में तेल विपणन कंपनियों के रिकॉर्ड मुनाफे की ओर इशारा करते हुए 30,000 करोड़ रुपये फंड में कटौती की बात कर रहे हैं।

वित्त वर्ष 24 की दूसरी तिमाही (जुलाई-सितंबर) में प्रमुख तेल विपणन कंपनियों का कुल मिलाकर शुद्ध मुनाफा बढ़कर 28,836.5 करोड़ रुपये हुआ है, जबकि वित्त

वर्ष 23 की दूसरी तिमाही में 4,509.9 करोड़ रुपये का नुकसान हुआ था। राजस्व में गिरावट के बावजूद बिक्री की मात्रा में वृद्धि से कंपनियों को मुनाफा बढ़ाने में मदद मिली। लेकिन पेट्रोलियम मंत्रालय का तर्क इसके विपरीत है। अधिकारियों ने कहा, 'लाल सागर क्षेत्र में खतरा बढ़ने की वजह से अगले साल के दौरान तेल की वैश्विक कीमतों में उतार चढ़ाव की उम्मीद है। अंतरमंत्रालयी परामर्श के दौरान हमने उनसे कहा था कि

बजट से उम्मीद

■ पेट्रोलियम मंत्रालय की ऊर्जा परिवर्तन के लिए 30,000 करोड़ रुपये का बजट दिए जाने की मांग

■ पिछले बजट में केंद्र ने ऊर्जा परिवर्तन व नेट जीरो के लक्ष्य के लिए 30,000 करोड़ रुपये देने की बात कही थी, लेकिन मिला नहीं

■ अब वित्त मंत्रालय यह कहते हुए इस बजट में कटौती की बात कर रहा है कि तेल विपणन कंपनियों ने पिछली 2 तिमाही में भारी मुनाफा कमाया है

चल रहा है बदलाव

सभी तेल विपणन कंपनियों ने पहले ही ऊर्जा में बदलाव की दिशा में कदम उठाए हैं। ओएमसी इस समय ग्रीन हाइड्रोजन के उत्पादन को बढ़ाने के लिए समग्र मसौदा तैयार कर रही हैं। केंद्र सरकार की 19,744 करोड़ रुपये के ग्रीन हाइड्रोजन मिशन के तहत रिफाइनरियों सहित विभिन्न क्षेत्र से ग्रीन हाइड्रोजन की खरीद अनिवार्य की गई है।

ओएमसी ने जैव और कृषि कचरे से एथनॉल का उत्पादन शुरू कर दिया है। इसे केंद्र सरकार के दीर्घावधि लक्ष्य से जोड़ने की योजना है, जिससे पेट्रोलियम में ज्यादा एथनॉल मिलाया जा सके। ई20 या 20 प्रतिशत एथनॉल मिश्रित पेट्रोल की आपूर्ति 1 अप्रैल से करने का लक्ष्य रखा गया है।

केंद्र सरकार की एथनॉल मिलाने की योजना को पेट्रोल के मामले में बड़ी सफलता मिली है। 20 प्रतिशत एथनॉल मिले पेट्रोल (ई20) की बिक्री 9,300 से ज्यादा पेट्रोल पंपों पर हो रही है, जबकि 2025 तक पूरे देश में बेचे जाने का लक्ष्य है।

आगामी बजट में अनुदान बरकरार रखा जाना चाहिए।'

भारत के खुदरा ईंधन बाजार में पिछले 20 महीने से कोई बदलाव नहीं हुआ है। राष्ट्रीय राजधानी की स्थिति देखें तो पेट्रोल और डीजल की कीमत में 6 अप्रैल 2022 को आखिरी बार बदलाव हुआ था, जब कीमत 80 पैसे प्रति लीटर बढ़ी थी। उसके बाद से ओएमसी ने तेल की कीमत में कोई बढ़ोतरी नहीं की, जबकि यूक्रेन युद्ध के कारण कीमतों में उतार चढ़ाव काफी हुआ।

खोज
पहली खोज का नाम उक्तल है

ओएनजीसी ने महानदी बेसिन ब्लॉक में दो गैस खोज की

एजेंसी ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉर्पोरेशन (ओएनजीसी) ने बंगाल की खाड़ी में महानदी बेसिन के गहरे पानी वाले ब्लॉक में लगातार दो महत्वपूर्ण प्राकृतिक गैस खोज की हैं। मामले की जानकारी रखने वाले दो सूत्रों ने बताया कि कंपनी ने ब्लॉक एमएन-डीडब्ल्यूएचपी-2018II में खोज की, जिसे उसने 2019 में मुक्त क्षेत्र लाइसेंसिंग नीति के तहत नीलामी के तीसरे दौर में हासिल किया था। गौरतलब है कि ए खोजें उस क्षेत्र में की गई हैं, जिसे पहले राष्ट्रीय सुरक्षा



हितों के कारण नो-गो क्षेत्र के रूप में वर्गीकृत किया गया था। उन्होंने बताया कि पहली खोज जिसका नाम उक्तल

है, 714 मीटर पानी की गहराई में की गई। शुरुआती परीक्षण के दौरान इससे प्रतिदिन तीन लाख घनमीटर से

अधिक गैस निकली। दूसरी खोज 1,110 मीटर गहरे पानी में की गई है। उन्होंने बताया कि ओएनजीसी ने इनकी जानकारी अपस्ट्रीम नियामक हाइड्रोकार्बन महानिदेशालय (खीजीएच) को दे दी है। अब वह पूल आकार और वाणिज्यिक व्यवहार्यता का आकलन कर रही है। सूत्रों ने बताया कि सरकार द्वारा तेल एवं गैस की खोज और उत्पादन के लिए करीब एक लाख वर्ग किलोमीटर क्षेत्र को प्रतिबंध से मुक्त करने के बाद ओएनजीसी तेजी से खोज करने में सक्षम हुई। उन्होंने बताया कि नो-गो क्षेत्र से तात्पर्य वह स्थान हैं जो या तो मिसाइल परीक्षण के रास्ते में या

उपग्रह प्रक्षेपण मार्ग पर आते हैं। 2022 में 98 प्रतिशत से अधिक ऐसे क्षेत्रों पर प्रतिबंध हटा दिए गए थे। उन्होंने बताया कि इससे ऊर्जा कंपनियों को तेल तथा गैस खोजने के लिए जहाज और ड्रिलिंग करने वाले जहाज भेजने की अनुमति मिल गई। भारत अपनी करीब आधी गैस जरूरत को आयात से पूरा करता है। ऐसे में नई खोज देश की ऊर्जा सुरक्षा की दृष्टि से महत्वपूर्ण है। भारत ने 2030 तक अपने ऊर्जा इस्तेमाल में प्राकृतिक गैस की हिस्सेदारी को बढ़ाकर 15 प्रतिशत करने का लक्ष्य रखा है। यह अभी 6.3 प्रतिशत है। घरेलू उत्पादन में बढ़ोतरी से भारत इस लक्ष्य को पा सकता है।

ओएनजीसी ने महानदी बेसिन ब्लॉक में दो गैस खोज की

नई दिल्ली, (भाषा)। सार्वजनिक क्षेत्र की ऑयल एंड नैचुरल गैस कॉरपोरेशन (ओएनजीसी) ने बंगाल की खाड़ी में महानदी बेसिन के गहरे पानी वाले ब्लॉक में लगातार दो महत्वपूर्ण प्राकृतिक गैस खोज की हैं। मामले की जानकारी रखने वाले दो सूत्रों ने बताया कि कंपनी ने ब्लॉक एमएन-डीडब्ल्यूएचपी-2018। में खोज की, जिसे उसने 2019 में मुक्त क्षेत्र लाइसेंसिंग नीति के तहत नीलामी के तीसरे दौर में हासिल किया था। गौरतलब है कि ये खोजें उस क्षेत्र में की गई हैं, जिसे पहले राष्ट्रीय सुरक्षा हितों के कारण नो-गो क्षेत्र के रूप में वर्गीकृत किया गया था। उन्होंने बताया कि पहली खोज जिसका नाम उक्तल है, 714 मीटर पानी की गहराई में की गई। शुरुआती परीक्षण के दौरान इससे प्रतिदिन तीन लाख घनमीटर से अधिक गैस निकली। दूसरी खोज, 110 मीटर गहरे पानी में की गई है।

उन्होंने बताया कि ओएनजीसी ने इनकी जानकारी अपस्ट्रीम नियामक हाइड्रोकार्बन महानिदेशालय (डीजीएच) को दे दी है।

अब वह पूल आकार और वाणिज्यिक व्यवहार्यता का आकलन कर रही है।

सूत्रों ने बताया कि सरकार द्वारा तेल एवं गैस की खोज और उत्पादन के लिए करीब एक लाख वर्ग किलोमीटर क्षेत्र को प्रतिबंध से मुक्त करने के बाद ओएनजीसी तेजी से खोज करने में सक्षम हुई।

नो-गो क्षेत्र से तात्पर्य वह स्थान है जो या तो मिसाइल परीक्षण के रास्ते में या उपग्रह प्रक्षेपण मार्ग पर आते हैं। 2022 में 98 प्रतिशत से अधिक ऐसे क्षेत्रों पर प्रतिबंध हटा दिए गए थे। इससे ऊर्जा कंपनियों को तेल तथा गैस खोजने के लिए जहाज और ड्रिलिंग करने वाले जहाज भेजने की अनुमति मिल गई। भारत अपनी करीब आधी गैस जरूरत को आयात से पूरा करता है। ऐसे में नई खोज देश की ऊर्जा सुरक्षा की दृष्टि से महत्वपूर्ण है। भारत ने 2030 तक अपने ऊर्जा इस्तेमाल में प्राकृतिक गैस की हिस्सेदारी को बढ़ाकर 15 प्रतिशत करने का लक्ष्य रखा है। यह अभी 6.3 प्रतिशत है। घरेलू उत्पादन में बढ़ोतरी से भारत इस लक्ष्य को पा सकता है।

भारतीय बायोगैस एसोसिएशन की बजट में जैव उर्वरकों को बढ़ावा देने के लिए प्रोत्साहन की मांग

नई दिल्ली, (भाषा)। उद्योग निकाय भारतीय बायोगैस एसोसिएशन (आईबीए) ने 1.4 लाख करोड़ रुपये के समर्पित बायोगैस-उर्वरक कोष सहित कई प्रोत्साहनों की मांग की है। इसका उद्देश्य बेहतर मिट्टी और मानव स्वास्थ्य के लिए जैविक उर्वरकों के उपयोग को बढ़ावा देना है। इसमें कहा गया है कि बायो-सीएनजीसीबीजी (संपीड़ित प्राकृतिक गैसाबायोगैस) उद्योग की वृद्धि में तेजी लाने का रास्ता जैव-उर्वरक समर्थक नीतियां तैयार करने में है। इसके अनुसार, इसमें किण्वित जैविक खाद पर ध्यान देने के साथ अनुकूल नियम, कर छूट, वित्तीय प्रोत्साहन और सुलभ ऋण विकल्प शामिल हैं। वित्त मंत्री निर्मला सीतारमण एक फरवरी को 2024-25 के लिए अंतरिम बजट पेश करेंगी। इसी महीने वित्त मंत्रालय को सौंपे गए बजट पूर्व ज्ञापन में आईबीए ने पांच साल के लिए 1.4 लाख करोड़ रुपये के समर्पित कोष के साथ एक नया पर्यावरण अनुकूल बायोगैस संयंत्र उर्वरक-आधारित खेती कार्यक्रम (एसयूबीआईसूयूएलपी) स्थापित करने का प्रस्ताव दिया है। आईबीए ने कहा कि जैविक खाद के लिए नीति जैसी एसएटीएटी (किफायती परिवहन योजना की ओर पर्यावरण अनुकूल विकल्प) पर आधारित इस सर्वव्यापी पहल का उद्देश्य बेहतर मृदा और मानव स्वास्थ्य के लिए जैविक उर्वरकों को सुरक्षित करना है।



महानगर एलएनजी प्राइवेट लिमिटेड' के गठन की घोषणा

मुंबई। भारत की विशालतम गैस डिस्ट्रिब्यूशन कंपनियों में स्थान रखनेवाले महानगर गैस लिमिटेड ('एमजीएल') ने वैद्यनाथ एलएनजी प्राइवेट लिमिटेड, के साथ अपनी संयुक्त उद्यम 'महानगर एलएनजी प्राइवेट लिमिटेड' के गठन की घोषणा की। यह संयुक्त उद्यम कंपनी आव् सिंपल, जिन्हे कंपनी का चेयरमैन नियुक्त किच्व गया है और एमजीएल के टी.एल. रास्लागत तथा वैद्यनाथ एलएनजी प्राइवेट लिमिटेड के चण्डी सुब्बाराव का समावेश करनेवाले प्रतिष्ठित निदेशक मंडल, के कुशल नेतृत्व में एलएनजी सेक्टर में उन्नति लाने के लिए तैयार है। एमजीएल के जी.जे.पी.एन्. मूर्ति नवगठित संस्थान के सीईओ की भूमिका निभाएंगे।

कोयला खदानों से उत्पादित गैस के लिए न्यूनतम **10** डॉलर चाहती है रिलायंस

नई दिल्ली, (पंजाब केसरी): रिलायंस इंडस्ट्रीज लिमिटेड (आरआईएल) कोयला खदानों से उत्पादित होने वाली गैस के लिए न्यूनतम 10 डॉलर की मांग कर रही है। कंपनी ने बदले ऊर्जा परिदृश्य में अपने मूल्य निर्धारण सूत्र में बदलाव किया है। कंपनी ने टेका जारी करते हुए कहा कि रिलायंस ने मध्य प्रदेश में कोल-बेड मीथेन (सीबीएम) ब्लॉक एसपी (पश्चिम)_सीबीएम-2001/1 से प्रतिदिन नौ लाख मानक क्यूबिक मीटर

गैस का उत्पादन करने के लिए उपयोगकर्ताओं से बोलियां मांगी हैं। उपयोगकर्ताओं से उस प्रीमियम का उद्घरण देने के लिए कहा गया है जो वे दिनांकित ब्रेंट कच्चे तेल की कीमत के 12.67 प्रतिशत से अधिक का भुगतान करने को तैयार हैं। गैस की कीमत दिनांकित ब्रेंट प्लस प्रीमियम 'वी' के 12.67 प्रतिशत से अधिक होगी या पारंपरिक गैस के लिए सरकार द्वारा घोषित मासिक मूल्य पर होगी।