

OIL & GAS FIELDS DISCOVERED BY NATIONAL OIL FIRMS

Allow us to bid, on same terms as pvt firms: ONGC

AMITAVRANJAN

NEW DELHI, NOVEMBER 29

TEARING INTO DGH's proposal for auctioning oil and gas fields discovered by national oil companies (NOCs) to private firms, Oil & Natural Gas Corp (ONGC) has said that it should also be allowed to participate in the auction and given the same concessional terms that were being offered to the private bidders.

"Those fields which qualify under UJV (Unincorporated Joint Venture-Farm In) and TSM (Technical Services Model) may be offered to NOCs in case the NOC assures to raise the production by working out financial viability of the field with the extending of incentives like lesser royalty and no cess to the NOC," ONGC said on the DGH's draft Production Enhancement Contract Policy.

Based on past experience where fields were returned by a private operators, ONGC wants a "provision of reverting back the field to NOC in case of non-performance by the partner, without any compensation".

Directorate General of Hydrocarbons (DGH) has identified 15 producing or discovered fields — with collective reserve of 791.2 MT of crude oil and 333.46 billion cubic metres of gas — held by ONGC or Oil India Ltd (OIL) for handing over to private firms under UJV to improve upon the field reserves and its exploitation.

Successful bidder for each field would be the one which commits the maximum investment as well as pledges the largest share of its net revenue to the government. It would get 60 per cent equity in the field and receive 60 per cent of net proceeds from sales from the fourth year after production.

As a sweetener, the DGH has proposed that these operators be eligible for reduced royalty rates as under the Hydrogen Exploration Licensing Policy (HELP) as well as be exempted from paying cess and import duty on capital goods.

Under HELP, though the on-



SEEKS PROVISION TO RETURN FIELD

■ Based on past experience where fields were returned by private operators, ONGC wants a "provision of reverting back the field to NOC in case of non-performance by selected partner, without any compensation"

land royalty has been kept at 10 per cent, shallow water fields have to pay 7.5 per cent while deep and ultra-deep do not pay royalty for first seven years which kicks in subsequently at 5 per cent and 2 per cent, respectively.

But in the pre-New Exploration Licensing Policy (NELP) contracts, to which these NOC fields belong, royalty and cess are charged at 10 and 20 percent, respectively, without exemption on paying import duty. This effectively sucks away the investible surplus for improving upon the acreages. "This means that the operating and fiscal regime will change from concession to (revenue sharing) contract regime. This may require examination from the legal angle," ONGC said. As for giving away 60 per cent of net proceeds to the private firm, ONGC said this should kick only when the latter achieves "incremental" volumes beyond the usual production rate.

ONGC also questioned DGH's mathematical formula which used indices like cut-off reserve volume, exploitation rate, current recovery rate and average production decline to identify the 15 fields out of 202 fields which were

discovered in exploration blocks that were given on nomination.

The DGH zeroed on to 15 fields as they hold reserves of 20 or more MT of oil equivalent and crossed the half-way mark on the mathematical score. It eliminated 141 fields as they were either less than 10 years of age or had shown some positive change in the year-on-year production rate.

But ONGC claims these indices were based on techno-commercial factors such as crude oil quality, its price, proximity to market, etc. which needed to be taken into account before handing over to the private players.

"All parameters are technical. No financial parameter has been considered for field data analysis and selection of fields. For extraction of oil and gas, future investment needs to be taken into consideration. Also, expected economic rate of return from investment in the field would be a relevant factor to decide on the strategy of mode of development of the field," it argued.

"It would, therefore be required that after working out a mode of development of these fields, the mode would need to be validated against aforesaid techno-commercial parameters and also the future plans of the NOCs for these fields."

Another objection was to DGH's unilateral decision to identify the fields even though the policy claimed it would be done after consulting the Ministry. "Views of NOCs would also be useful before the policy is finalised as the cut-off points may vary with the type of reservoirs." Senior ONGC officials recently wrote to the Prime Minister claiming handing over these fields would be counter-productive.

The DGH has also identified 44 fields of ONGC and OIL who could take on partners for production enhancement work through TSM. However, these technical tie-ups would get the "tariff" that they bid as a return for increasing the output "over the baseline production" for 10 years initially.

IIT में हायरिंग के लिए PSU की भीड़

फर्स्ट इन्विटेशन: पब्लिक सेक्टर यूनिट और राज्यों की कंपनियों को इस बार के प्लेसमेंट सीजन के लिए IITs ने प्राइवेट फर्मों से पहले बुलाया

[प्राची वर्मा | नई दिल्ली]

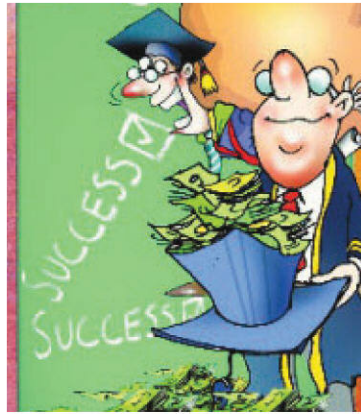
आ आईआईटी में प्लेसमेंट के लिए पब्लिक सेक्टर यूनिट्स (पीएसयू) यानी सरकारी कंपनियों की भीड़ लग गई है। पब्लिक सेक्टर यूनिट और राज्यों की कंपनियों को इस बार के प्लेसमेंट सीजन के लिए इंडियन इंस्टीट्यूट ऑफ टेक्नोलॉजी (IITs) ने प्राइवेट कंपनियों से पहले बुलाया था। इस पर इन कंपनियों ने बढ़िया रिस्पॉन्स दिया है।

इंडियन स्पेस रिसर्च आर्गनाइजेशन (इसरो), ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन, भारत पेट्रोलियम कॉरपोरेशन समेत कई बड़ी सरकारी कंपनियों ने पहले ही देश के टॉप इंस्टीट्यूट से कई स्टूडेंट्स को हायर कर लिया है। पिछले साल तक आईआईटी कैम्पस में हायरिंग के लिए पब्लिक सेक्टर यूनिट्स सबसे आखिर (फरवरी) में जाती थीं। तब तक इंस्टीट्यूट का टॉप टैलेंट पहले ही प्राइवेट कंपनियों द्वारा रिक्रूट कर लिया जाता था। इस साल आईआईटी ने पहली बार नवंबर में हायरिंग के लिए सरकारी कंपनियों को खास मौका दिया।

इससे पहले आईआईटी में आमतौर पर प्लेसमेंट सीजन की शुरुआत दिसंबर में होती थी। एक सूत्र के मुताबिक सरकार ने आईआईटी को पब्लिक सेक्टर यूनिट की कंपनियों को प्राइवेट कंपनियों से पहले हायरिंग स्लॉट देने को कहा था, जिसके बाद उन्होंने यह फैसला किया।

प्लेसमेंट ऑफिशियल्स के मुताबिक, उन्हें उम्मीद थी कि इंस्टीट्यूट के टॉप परफॉर्मर स्टूडेंट्स जिनका सीजीपीए सबसे अधिक रहता है, वे सरकारी नौकरियों की तरफ न जाकर मल्टीनेशनल और स्टार्टअप्स की प्रतीक्षा करेंगे, लेकिन इस बार ऐसा नहीं दिख रहा है। अधिक सीजीपीए वाले स्टूडेंट्स भी सरकारी कंपनियों में जा रहे हैं। उन्होंने कहा कि इस बार सरकारी कंपनियां पहले हायरिंग सीजन के मुकाबले टॉप टैलेंट को हायर करने के लिए अधिक पैकेज दे रही हैं। प्लेसमेंट ऑफिशियल्स के मुताबिक इस बार सरकारी कंपनियां स्टूडेंट्स को 12 से 20 लाख तक का सालाना पैकेज ऑफर कर रही हैं, जबकि इससे पहले वह 9 से 12 लाख का सालाना पैकेज देती थीं।

आईआईटी खड़गपुर के करियर डिवेलपमेंट सेंटर के चेयरमैन देबाशीष देव ने कहा, 'हमारे यहां 8 और 9 सीजीपीए के स्टूडेंट्स को हायर



● इंडियन स्पेस रिसर्च

आर्गनाइजेशन, ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉरपोरेशन, भारत पेट्रोलियम कॉरपोरेशन समेत कई बड़ी सरकारी कंपनियों ने पहले ही देश के टॉप इंस्टीट्यूट से कई स्टूडेंट्स को हायर कर लिया है।

करने के लिए इसरो और ओएनजीसी में प्रतिस्पर्धा चल रही है। अभी तक आईआईटी खड़गपुर से ओएनजीसी ने पांच और इसरो ने आठ स्टूडेंट्स को हायर किया है। नेशनल फिशरीज डिवेलपमेंट बोर्ड भी इस हफ्ते हायरिंग के लिए खड़गपुर कैम्पस में आ सकता है। उन्होंने कहा कि उनका इंस्टीट्यूट अगले साल भी पीएसयू को पहले आमंत्रण भेजेगा, जिससे कि वह भी टॉप टैलेंट को हायर कर सके। इंडियन ऑयल कॉरपोरेशन भी खड़गपुर कैम्पस में हायरिंग के लिए 30 नवंबर को आएगी।

पिछले साल तक आईआईटी कैम्पस में जब तक पीएसयू कंपनियां आती थीं, तब तक लगभग ज्यादातर स्टूडेंट्स पहले ही किसी कंपनी का ऑफर स्वीकार कर चुके होते थे। एक बार किसी कंपनी का ऑफर लेने के बाद वह स्टूडेंट किसी दूसरे कैम्पस हायरिंग प्रोग्राम में हिस्सा नहीं ले सकता। आईआईटी में एक सूत्र के मुताबिक, सरकार चाहती है कि आईआईटी स्टूडेंट्स को सरकारी कंपनियों में काम करने का ऑप्शन भी मिलना चाहिए।

● MARKET A CONCERN

OPEC, Russia set for oil supply cut extension

REUTERS

Vienna, November 29

OPEC AND RUSSIA look set to prolong oil supply cuts until the end of 2018 this week while signalling that they may review the deal when they meet again in June if the market overheats.

With oil prices rallying above \$60 per barrel, Russia has questioned the wisdom of extending existing cuts of 1.8 million barrels per day until the end of next year as such a move could prompt a spike in US production.

Russia needs much lower oil prices to balance its budget than OPEC's leader Saudi Arabia, which is preparing a stock market listing for national energy champion Aramco next year and would hence benefit from pricier crude.

Six ministers from OPEC and non-OPEC oil producers including Saudi Arabia and Russia will gather in Vienna on Wednesday — one day ahead of a full OPEC meeting — to review recommendations by their delegates.

On Tuesday, a joint OPEC/non-OPEC committee recommended extending cuts until the end of 2018 with an option of reviewing the arrangement at the next OPEC meeting in June, three sources from the Organization of the Petroleum Exporting Countries said.

"OPEC's nine-month option is really a six-



On Tuesday, a joint OPEC/non-OPEC committee recommended extending cuts until the end of 2018 with an option of reviewing the arrangement at the next OPEC meeting in June

month (or three-month) option as it will be re-evaluated at the next meeting," said Jamie Webster, director at the Boston Consulting Group's Centre for Energy Impact. The existing cuts expire in March.

Benchmark Brent and US crude prices declined on Wednesday for a third consecutive day although Brent remained above \$63.

UAE energy minister Suhail bin Mohammed al-Mazroui said on Tuesday that cutting output through all of 2018 was still the main, but not only, scenario.

"There is a meeting today in the afternoon. And depending on all of those parameters, we will come up with what is the best for the market and for the organisation," he said on Wednesday.

The production cuts have been in place since the start of 2017 and helped halve an excess of global oil stocks although those remain at 140 million barrels above the five-year average, according to OPEC.

Russia has signalled it wants to understand better how producers will exit from the cuts as it needs to provide guidance to its private and state energy companies.

Some producers including Rosneft, run by an ally of President Vladimir Putin, Igor Sechin, have questioned the rationale of prolonging the cuts, saying it will lead to a loss of market share to US firms, which are not reducing output.

OPEC, which comprises 14 countries, has traditionally been much less worried about exit strategies as its members have been known for reducing compliance and cheating on their quotas towards the expiry of such deals.

"OPEC and Russia will both realise they are losing market share and they will be better off going back to a more competitive environment," the head of commodity research at Citi, Ed Morse, told Reuters.

PMO proposes Gujarat model: Central PSUs park surplus funds in one firm

AMITAVRANJAN
NEW DELHI, NOVEMBER 29

BORROWING FROM the Gujarat model, the Prime Minister's Office wants that all Central public sector enterprises (CPSEs), including Maharatnas, park their surplus funds with a government-owned non-banking financial company (NBFC) from whom they would borrow to finance their investment projects.

Last month, a core group comprising Chairman Airports Authority of India, Director (Finance) of Power Finance Corp and Steel Authority of India Ltd and Financial Advisor in the Ministry of Corporate Affairs was formed to prepare a concept note for propping an NBFC on the lines of Gujarat State Financial Services (GSFS).

The other option, says the minutes of the October 24 meeting, was to consider permitting existing NBFCs like Power Finance Corp, India Railway Finance Corp and Rural Electrification Corp of "undertaking similar activity on

the lines of GSFS".

GSFS officials, who also attended the meeting, were asked to prepare a format to capture fund utilization details and short term borrowing requirements of the CPSEs following which the core group would utilize the data to prepare a concept note for the Department of Public Enterprises.

In any case, the NBFC would have to be registered with the Reserve Bank of India under the category of Non-Deposit taking - Systematically Important (ND-SI) which would only indulge in CPSE money without accepting any public deposit. And it would be under the overall control and supervision of the Finance Ministry as in the case of GSFS which behaves like the "extended financial arm of the Finance Department".

GSFS said that the Gujarat government had benefited through this model in terms of "ensuring better financial discipline and meeting the requirements of short-term borrowings and better utilisation of surplus funds of state PSEs and undertakings".

The Centre has taken a dim

view of CPSEs paying less dividend and/or not buying back government-held shares — measures that would feed the national exchequer. Last September, the PMO desired that CPSEs invest their surplus funds "on the pattern of Gujarat where all funds of the state public sector enterprises are parked with GSFS and loan to state PSEs is given by GSFS on the guarantee of the state government". If approved, this would have implications for public sector banks, mainly State Bank of India, with whom CPSEs park their surplus.

That is because the GSFS has proposed that a government resolution be issued directing all CPSEs, including boards/corporations and other government entities, to deploy their surplus - defined as any operating surplus in the form of cash in current account with the a bank that is required at a future date, even after one day, for enterprise expenses.

In fiscal year 2015-16, reserves and surplus of all CPSEs stood at Rs 7.96 lakh crore most of which is parked in banks and mutual funds.

Green push: Shell vows to be less of an oil company

NEW YORK TIMES

November 29

Bowing to pressure from shareholders and the Paris international climate accord, Royal Dutch Shell has pledged to increase its investment in renewable fuels and to cut its carbon emissions in half by 2050.

In comments to investors, Ben van Beurden, the company's CEO, said that from 2018 to 2020, Shell's new energies division would spend up to \$2 billion a year on renewable energy sources like wind, solar and hydrogen power and on electric-car charging stations.

While that sum is a large increase from Shell's previous commitment, it is well below 10 per cent of the oil giant's total investment dollars.

Still, van Beurden stressed that the pledge was just a start and that the company supported the goal of the Paris accord.

"We will do this in step with society's drive to align with the Paris goals," van Beurden added, "and we will do it by reducing the net carbon footprint of the full range of Shell emissions, from our operations and from the consumption from our products."

Cutting emissions

Shell, Europe's largest oil company, said it aimed to reduce its greenhouse-gas emissions by 20 per cent by 2035 and by half by 2050. The growing global dependence on natural gas, as a replacement for coal, should help Shell meet its goals since it has made a big investment in producing and trading gas.

Environmentalists gave the Shell pledge generally positive reviews. "It's good that they are looking in the right direction," said Dan Becker, Director of Safe Climate Campaign.

OPEC, Russia set for oil cut extension but wary of overheating market

REUTERS

Vienna, November 29

OPEC and Russia look set to prolong oil supply cuts until the end of 2018 this week while signalling that they may review the deal when they meet again in June if the market overheats.

With oil prices rallying above \$60 per barrel, Russia has questioned the wisdom of extending existing cuts of 1.8 million barrels per day (bpd) until the end of next year as such a move could prompt a spike in US production.

Russia needs much lower oil prices to balance its budget than OPEC's leader Saudi Arabia, which is preparing a stock market listing for national energy champion Aramco next year and would hence benefit from pricier crude. Six ministers from OPEC and non-OPEC oil producers including Saudi

Arabia and Russia were meeting in Vienna on Wednesday — one day ahead of a full OPEC gathering — to review recommendations by their delegates.

On Tuesday, a joint OPEC/non-OPEC committee recommended extending cuts until the end of 2018 with an option of reviewing the arrangement at the next OPEC meeting in June, three sources from the Organization of the Petroleum Exporting Countries said.

Benchmark Brent and US crude prices declined on Wednesday for a third consecutive day although Brent remained above \$63.

The production cuts have been in place since the start of 2017 and helped halve an excess of global oil stocks although those remain at 140 million barrels above the five-year average, according to OPEC.

PSUs Want Vendors to Meet Anti-profiteering Guidelines

TOEING THE LINE Seek an undertaking from vendors to ensure they pass on GST benefits

Deepshikha.Sikarwar@timesgroup.com

New Delhi: Public sector enterprises have begun asking their vendors to furnish an undertaking that they meet anti-profiteering norms and have passed on the benefits of lower tax and higher input tax credit under the goods and services tax (GST) regime.

A number of state-run companies cutting across sectors and including the top-tier ones like BHEL, Indraprastha Gas Ltd and SAIL have introduced such a clause for their vendors.

"This is to ensure that the company is ring-fenced against any eventuality if there is any challenge on anti-profiteering," an executive of a state-run company said on condition of anonymity.

The GST regime provides full credit for taxes paid on all inputs used and has thereby lowered the overall tax incidence on both goods and services. The government has since the rollout of the new tax regime on July 1 repeatedly asked the industry to pass on the benefit of reduction in tax rate as also overall reduction in tax incidence due to availability of the input tax credit.

The GST Council has incorporated an anti-profiteering framework, on the lines of that in Malaysia and Australia, under the GST regime to ensure benefits of the regime are shared with consumers.

On Tuesday, the government had announced a five-member board for the anti-profiteering authority.

Spokespersons of BHEL and IGL confirmed the development.

"We are asking all existing vendors to give an undertaking on adhering to anti-profiteering norms before revising tax compo-

Making A Point

WRITTEN ASSURANCE

PSUs HAVE SOUGHT formatted reply from their vendors

SEEK TO ENSURE GST benefits have been factored into pricing

ANTI-PROFITEERING law requires cos to share GST benefits

GST IS EXPECTED to reduce incidence of tax on goods and services

READYING DEFENCE

PSUs CAN BE READY with answers if board has query on the issue

VENDORS WILL BE under pressure to pass on tax benefits

PSUs WILL BE protected against anti-profiteering action

nent to GST," said an IGL spokesperson.

A BHEL spokesperson said the company was seeking such an undertaking, the format of which has been seen by ET. It seeks a confirmation that while working out the rates of good or service supplied, the provisions of anti-profiteering had been adhered to by the vendor.

SAIL also told ET that it has adopted measures to ensure compliance to the provisions of GST from the date of implementation. All fresh contracts have in them relevant clauses to the effect that vendors would pass on input tax benefits to SAIL and comply with the anti-profiteering rule, the company said. Such compliance is also being ensured in case of old contractors that have continued into the GST regime, it said.

The company managements want to be ready should their boards or internal audit committees seek information on whether the company meets the norms.

This also puts some pressure on vendors to pass on reduction in tax incidence, said

another official.

Tax experts said businesses will require some guidelines for providing definitive undertaking. "It is very difficult for the businesses to give a definitive undertaking in absence of guidelines on anti-profiteering. Also, at times, the information being asked is quite granular, which may not be readily available with the vendors," said Pratik Jain, indirect tax leader, PwC.

"In such cases, commercially, it means disclosing the entire costing and margin for the project or transaction, which may be commercially unviable," he said.

There may be some difficulties as well in long value chains.

"While an undertaking stating that the price reductions or input tax increases have been duly passed on is a good idea, each level in the supply chain is required to pass on the benefits to the next level in order to be absolved of a profiteering allegation," said MS Mani, senior director, indirect tax at Deloitte Haskins & Sells.

Kerala CM to inaugurate Air Products industrial gas complex in Kochi

OUR BUREAU

Kochi, November 29

Air Products, an industrial gases company, is set to launch its industrial gas complex in Kochi at an investment of around \$400 million. Chief Minister Pinarayi Vijayan will inaugurate the plant on December 4.

The industrial gas complex, capable of generating hydrogen, nitrogen, oxygen, and steam, will facilitate the Integrated Refinery Expansion Project (IREP) of the BPCL to manufacture auto-

fuels complying with Euro-IV/Euro-V specifications. The modern plant has advanced safety features and is environmentally-compliant. It has a combined capacity of 16.4 tonnes per hour of hydrogen production.

The plant is built on 15.5 acres of BPCL land. The gases produced here will help BPCL to enhance its refining capacity to 310 thousand barrels a day from 190 thousand barrels now. Hydrogen is widely used in petroleum refining to remove impurities found in crude oil.

Vedanta looks at higher gas output from 2019

SHINE JACOB
New Delhi, 29 November

The country's biggest private sector oil producer, Cairn India, part of Anil Agarwal's Vedanta group, is already set to considerably increase its gas production, to three million standard cubic metres a day (105.9 million standard cubic ft) by June 2019.

Production from its Raageshwari Deep Gas (RDG) field is expected to increase to 100 million standard cubic ft a day (mscfd) by then, from 33.8 mscfd in the September quarter of this financial year.

"We have started investing in a \$1-billion programme. Post-completion of RDG Phase-I this month, gas production is expected to increase to 40-45 mscfd," said Sudhir Mathur, chief executive officer for Cairn's oil and gas business. Activity on tenders for partnership with leading service providers for integrated delivery of RDG Phase-II is progressing. This is expected to increase the gas production and condensate production to over 5,000 boepd (barrels of oil equivalent

per day) by the first half of 2019.

Gas sales, after captive consumption, were 18 mscfd as on end-September. "Through the planned investment, our oil production is set to increase to 300,000 barrels," he added.

Mathur said the company would also be undertaking drilling in its Krishna-Godavari block in the first quarter of

2018. The average gross production of Cairn India during the September quarter was 180,955 boepd. Gross production from the Rajasthan block averaged 153,238 boepd. The current investment will be

into five blocks — RDG, the enhanced oil recovery programme at its Aishwariya fields, the EOR programme at Bhagyam and Barmer Hill, and Aishwariya Barmer Hill.

The company's production sharing contract for Barmer expires in 2020, but higher cess in the extended regime could impact plans. It has over the years been asking for a cut in the cess rate to eight per cent of the realised price of crude oil, in the wake of the government's call to reduce country's crude oil import by 10 per cent.

The firm is set to increase its gas production, to 3 million standard cubic metres a day by June 2019

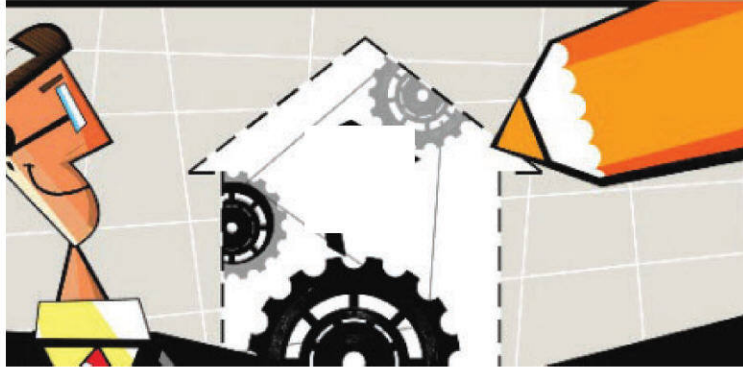
भेल, इंद्रप्रस्थ गैस और सेल जैसी कई कंपनियां ने यह कदम उठाया है वेंडरों से एंटी-प्रॉफिटीयरिंग रूल मानने का वादा ले रही हैं सरकारी कंपनियां

[दीपशिखा सिकरवार | नई दिल्ली]

सरकारी कंपनियां अपने वेंडरों से यह लिखकर देने को कह रही हैं कि वे एंटी-प्रॉफिटीयरिंग रूल का पालन कर रहे हैं और उन्होंने टैक्स रेट में कमी और इनपुट टैक्स क्रेडिट का फायदा ग्राहकों को दिया है। भेल, इंद्रप्रस्थ गैस और सेल जैसी कई सरकारी कंपनियां ने यह कदम उठाया है। एक सरकारी कंपनी के अधिकारी ने नाम नहीं छापने की शर्त पर बताया, 'ऐसा इसलिए किया गया है ताकि सरकारी कंपनियों पर इस मामले में कोई आंच न आए।' जीएसटी में सभी इनपुट पर पूरा क्रेडिट दिया जा रहा है। इसलिए इससे कई मामलों में गुड्स और सर्विसेज पर टैक्स की दरों में कमी आई है।

सरकार ने 1 जुलाई से जीएसटी को लागू किया था और इंडस्ट्री से टैक्स रेट में कमी का फायदा ग्राहकों को देने का निर्देश दिया था। जीएसटी काउंसिल ने एंटी-प्रॉफिटीयरिंग फ्रेमवर्क भी बनाया है। मलेशिया और ऑस्ट्रेलिया की तर्ज पर भारत में इसका मैकेनिज्म बनाया गया है। सरकार ने मंगलवार को पांच सदस्यों वाले एंटी-प्रॉफिटीयरिंग अथॉरिटी बनाने का भी ऐलान किया था। भेल और इंद्रप्रस्थ गैस लिमिटेड के प्रवक्ताओं ने इस डिवेलपमेंट की पुष्टि की है।

इंद्रप्रस्थ गैस के प्रवक्ता ने बताया, 'हमने अपने सभी वेंडरों से लिखित में यह देने को कहा है कि वे एंटी-प्रॉफिटीयरिंग नियमों का पालन कर रहे हैं।' भेल के प्रवक्ता ने बताया कि कंपनी अपने वेंडरों से अंडरटेकिंग मांग रही है। इसका फॉर्मेट ईटी ने भी देखा है। इसमें यह लिखवाया जा रहा है कि भेल को गुड्स या



ताकि न आए कोई आंच

- सरकारी कंपनियां अपने वेंडरों से यह लिखकर देने को कह रही हैं कि वे एंटी-प्रॉफिटीयरिंग रूल का पालन कर रहे हैं और उन्होंने टैक्स रेट में कमी और इनपुट टैक्स क्रेडिट का फायदा ग्राहकों को दिया है
- GST में सभी इनपुट पर पूरा क्रेडिट दिया जा रहा है। इसलिए इससे कई मामलों में गुड्स और सर्विसेज पर टैक्स की दरों में कमी आई है

सर्विसेज की सप्लाय करने से पहले वेंडर ने इन रूल का पालन किया था। सेल ने भी ईटी को बताया कि वह जीएसटी लागू होने की तारीख से सभी प्रोविजन के पालन का कमिटमेंट मांग रही है। कंपनी जो भी नए कॉन्ट्रैक्ट दे रही है,

उसमें एंटी-प्रॉफिटीयरिंग नॉट्स पर अमल को अनिवार्य बनाया गया है। सेल ने बताया कि जो कॉन्ट्रैक्ट जीएसटी लागू होने से पहले दिए गए थे और जो अभी भी चले आ रहे हैं, उनके लिए भी इन रूल पर अमल पक्का किया जा रहा है। कंपनी मैनेजमेंट, बोर्ड या इंटरनल ऑडिट में इस बारे में जानकारी मांगे जाने की भी तैयारी कर रहे हैं। एक अन्य अधिकारी ने बताया कि इससे वेंडरों पर टैक्स में आई कमी का फायदा क्लाइंट्स को देने का दबाव बढ़ा है। इस बारे में पीडब्ल्यूसी में इनडायरेक्ट टैक्स लीडर प्रतीक जैन ने बताया, 'एंटी-प्रॉफिटीयरिंग गाइडलाइंस नहीं होने की वजह से कंपनियों के लिए इस बारे में पक्की अंडरटेकिंग देना मुश्किल है। कई बार ऐसी जानकारी मांगी जाती है जो वेंडरों के पास नहीं होती। ऐसे मामलों में वेंडर को पूरी लागत की जानकारी क्लाइंट कंपनी को देनी पड़ती है। उसे अपना मार्जिन भी बताना पड़ता है। यह व्यावहारिक नहीं है।'

सीपीईसी से और बढ़ेगा भारत और पाकिस्तान के बीच तनाव

वॉशिंगटन। एजेंसी

अमेरिका के एक थिंक टैंक ने कहा है कि चीन-पाकिस्तान इकोनॉमिक कॉरिडोर (सीपीईसी) से भारत और पाकिस्तान के बीच तनाव और बढ़ जाएगा। इस प्रोजेक्ट से पाकिस्तान में चीन की मौजूदगी भी मजबूत हो जाएगी। सीपीईसी पर भारत आपत्ति जताता रहा है क्योंकि यह गलियारा गुलाम कश्मीर से होकर गुजरता है। चीन इस प्रोजेक्ट के तहत अपने शिनजियांग प्रांत से पाकिस्तान के ग्वादर बंदरगाह तक सड़क, रेल और पेट्रोलियम पाइपलाइन नेटवर्क बिछा रहा है।

विल्सन सेंटर में दक्षिण एशिया प्रोग्राम के डिप्टी डायरेक्टर माइकल कुगेलमैन ने बुधवार को कहा, 'पाकिस्तान में चीन की

प्रोजेक्ट से पाक में चीन की
मौजूदगी होगी और मजबूत

मौजूदगी पहले से है। सीपीईसी से उसकी मौजूदगी और बढ़ जाएगी। इससे साफ तौर पर भारत-पाकिस्तान में तनाव और बढ़ जाएगा।'

कुगेलमैन के अनुसार, सीपीईसी से पाकिस्तान की ऊर्जा उत्पादन क्षमता बढ़ सकती है लेकिन इससे उसके ऊर्जा संकट का समाधान नहीं होगा। इस परियोजना के कारण मध्य एशिया के बाजार और प्राकृतिक गैस के भंडार तक भारत की पहुंच की राह में बाधा भी बढ़ जाएगी। भारत इस क्षेत्र में सड़क के रास्ते सीधे तौर पर नहीं पहुंच सकता क्योंकि पाकिस्तान इसकी इजाजत नहीं देता।

बढ़ेगा वेदांत का गैस उत्पादन

शाइन जैकब

नई दिल्ली, 29 नवंबर

देश में निजी क्षेत्र की सबसे बड़ी तेल उत्पादक अनिल अग्रवाल की अगुआई वाली वेदांत जून 2019 तक गैस का उत्पादन बढ़ाकर 3 एमएमएससीएम रोजाना करने के लिए तैयार हो रही है। रागेश्वरी दीप गैस से कंपनी का गैस उत्पादन जून 2019 तक करीब 196 फीसदी बढ़कर 100 एमएमएससीएमफडी रोजाना पर पहुंचने की संभावना है जो मौजूदा वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में 33.8 एमएमएससीएमफडी रहा।

इंटरनेशनल एनर्जी एजेंसी के मुताबिक, 1 एमएमएससीएमफडी 35.3 एमएमएससीएमफडी के बराबर होता है। केयर्न तेल व गैस कारोबार के मुख्य कार्याधिकारी सुधीर माथुर ने कहा, हमने 1 अरब डॉलर का निवेश शुरू किया है, जिससे हमारा गैस उत्पादन जून 2019 तक बढ़कर 100 एमएमएससीएमफडी हो जाएगा। इस महीने रागेश्वरी दीप गैस का पहला चरण पूरा होने के बाद गैस का उत्पादन बढ़कर 40-45 एमएमएससीएमफडी होने की संभावना है। कंपनी के मुताबिक, रागेश्वरी दीप गैस के दूसरे चरण की एकीकृत डिलिवरी की खातिर अग्रणी सेवा प्रदाताओं से साझेदारी

वेदांत कर रही है उम्मीद



■ रागेश्वरी दीप गैस से कंपनी का दैनिक गैस उत्पादन जून 2019 तक करीब 196 फीसदी बढ़कर 100 एमएमएससीएमफडी पर पहुंचने की संभावना है

■ इस महीने रागेश्वरी दीप गैस का पहला चरण पूरा होने के बाद गैस का उत्पादन बढ़कर 40-45 एमएमएससीएमफडी होने की संभावना है

■ कंपनी कच्चे तेल की बिक्री कीमत पर उपकर घटाकर 8 फीसदी करने की मांग करती रही है

के लिए निविदा की गतिविधियां चल रही हैं और इसके जरिए साल 2019 की पहली छमाही में गैस उत्पादन व कन्डेंसेट उत्पादन बढ़कर रोजाना 5,000 बैरल तेल के समकक्ष होने की संभावना है। खुद के उपभोग के बाद कंपनी की गैस बिक्री 30 सितंबर 2017 को 18 एमएमएससीएमफडी रही। उन्होंने कहा, नियोजित निवेश के जरिए हमारा तेल उत्पादन बढ़कर 3 लाख बैरल पर पहुंचने की संभावना है।

माथुर ने कहा कि कंपनी 2018 की पहली तिमाही में कृष्णा गोदावरी ब्लॉक में ड्रिलिंग करेगी।

पिछली तिमाही में केयर्न इंडिया का औसत सकल उत्पादन रोजाना 1,80,955 बैरल तेल के समकक्ष रहा। राजस्थान ब्लॉक से सकल उत्पादन औसतन रोजाना 1,53,238 बैरल तेल के समकक्ष रहा। मौजूदा निवेश पांच ब्लॉकों में होने वाला है, जिसमें रागेश्वरी दीप गैस परियोजना, एश्वर्य फील्ड के लिए ईओआर, भाग्यम व बाड़मेर हिल का ईओआर कार्यक्रम आदि शामिल हैं। बाड़मेर के लिए कंपनी का उत्पादन साझेदारी अनुबंध 2020 में समाप्त हो रहा है, लेकिन विस्तारित क्षेत्र में उच्च उपकर से केयर्न की भविष्य की योजना

प्रभावित हो सकती है।

देश में कच्चे तेल का आयात 10 फीसदी घटाने के नरेंद्र मोदी सरकार के आह्वान की पृष्ठभूमि में कंपनी कच्चे तेल की बिक्री कीमत पर उपकर घटाकर 8 फीसदी करने की मांग करती रही है। उद्योग के विशेषज्ञों के मुताबिक, उपकर की निचली दर से सरकार को राजस्व का नुकसान होगा और उत्पादन कर कम होने से निवेश बढ़ेगा, जिससे अतिरिक्त उत्पादन की क्षमता जुड़ेगी और रॉयल्टी, मुनाफा व कंपनी कर के तौर पर सरकार को कुल मिलाकर ज्यादा कर मिलेगा।