



## गेल इंडिया के 'पंख' का नौवा चरण शुरू

नई दिल्ली। गेल (इंडिया) लिमिटेड ने अपने स्टार्ट-अप पहल 'पंख' के 9वें चरण की शुरुआत कर दी है। इसके तहत गेल चिन्हित फोकस क्षेत्रों में कार्य कर रहे स्टार्ट-अप्स को सहयोग करने के लिए उनकी कंपनियों में निवेश की योजना बना रही है। फोकस क्षेत्रों का विवरण गेल की वेबसाइट पर उपलब्ध है। फोकस क्षेत्रों में प्रमुख रूप से प्राकृतिक गैस, पेट्रोकेमिकल्स, ऊर्जा, नवीकरणीय एवं वैकल्पिक ऊर्जा के स्रोत आदि शामिल हैं।

## गेल ने जीएचजी उत्सर्जन के लिए अपना नेट जीरो लक्ष्य आगे बढ़ाया

नई दिल्ली | गेल (इंडिया) लिमिटेड के निदेशक मंडल ने आज स्कोप-1 और 2 उत्सर्जन के लिए अपने नेट जीरो लक्ष्य को पांच (05) साल आगे बढ़ाकर वर्ष 2040 से वर्ष 2035 करने की मंजूरी दे दी। यह निर्णय गेल द्वारा अपने स्थिरता लक्ष्यों को बढ़ाने और भारत की व्यापक नेट जीरो प्रतिबद्धताओं के साथ संरेखित करने के लिए किए गए व्यापक अध्ययन के बाद लिया गया है। गेल ने एनजी आधारित उपकरणों के विद्युतीकरण, नवीकरणीय ऊर्जा, बैटरी ऊर्जा भंडारण प्रणाली (बीईएसएस), संपीड़ित बायोगैस (सीबीजी), ग्रीन हाइड्रोजन, सीओ2 वैल्यूराइजेशन पहल और वनरोपण को शामिल करते हुए एक रणनीतिक दृष्टिकोण के माध्यम से इस महत्वाकांक्षी लक्ष्य को प्राप्त करने की योजना बनाई है।

श्री संदीप कुमार गुप्ता, अध्यक्ष एवं प्रबंध निदेशक ने बताया कि

गेल प्राकृतिक गैस के विपणन और संचरण के व्यवसाय में है, जो एक स्वच्छ ईंधन है जो विभिन्न उद्योगों और अंतिम उपभोक्ताओं के उत्सर्जन को कम करने में सहायता करता है। इसके अतिरिक्त, गेल अपने स्वयं के परिचालनों में उत्सर्जन को कम करने के लिए विभिन्न उपाय कर रहा है, जिससे स्वच्छ पर्यावरण में योगदान मिल रहा है। अपने उत्सर्जन में कमी के लक्ष्यों को 2035 तक आगे बढ़ाकर, गेल भारत के ऊर्जा परिदृश्य में अग्रणी के रूप में अपनी भूमिका की पुष्टि करता है, सतत विकास को आगे बढ़ाता है और भारत के शुद्ध शून्य उत्सर्जन लक्ष्य में महत्वपूर्ण योगदान देता है। इस अवसर पर बोलते हुए निदेशक (बीडी) श्री आर के सिंघल ने इन लक्ष्यों को प्राप्त करने की दिशा में गेल के निरंतर और केंद्रित प्रयासों पर जोर दिया, ऊर्जा क्षेत्र के स्थिरता की ओर संक्रमण में गेल की महत्वपूर्ण भूमिका पर प्रकाश डाला।

# Small-scale, cost-effective LNG holds big promise

**Richa Mishra**  
Hyderabad

Slowly but steadily, gas is emerging as the favoured fuel in India – with public sector entities setting up small-scale liquefied natural gas (SSLNG) units, the transition is expected to be easier.

Earlier this year, GAIL (India) announced one such project; more recently, public sector giants ONGC and IndianOil have joined forces to set up a unit. This technology essentially aims to connect isolated sources and consumers who are yet to be connected to the natural gas pipeline network. Besides, it is cost effective.

In March, GAIL said it was setting up India's first SSLNG unit at its Vijaipur LPG plant in Madhya Pradesh. In June, ONGC and IndianOil entered into a strategic partnership to establish an LNG plant near ONGC's Hatta gas field. The



'non-binding MoU' for a technology demonstration of a SSLNG plant at Hatta, Madhya Pradesh, if successful, may see a repeat in other areas by the two entities.

An official statement issued by ONGC said, "ONGC and IndianOil have signed a memorandum of understanding (MoU) to establish a small-scale liquefied natural gas plant near the Hatta gas field in the Vindhyan Basin. The establishment of this plant will significantly enhance the Vindhyan Basin's status, upgrading it

from a Category II to a Category I Basin." The Hatta gas field is situated in Batiyagarh tehsil of Damoh district in Madhya Pradesh, about 45 km from Damoh town.

Official sources told *businessline* that the production of gas would determine the LNG quantity; however, the initial LNG plant capacity is planned for 32-35 tonnes, with 45,000 SCMD gas, according to the MoU. "The plant capacity may be increased later after peak production. The LNG plant will cater only to Hatta field," the official said.

## LIQUEFACTION

IndianOil is making a DFR study of the block, according to another official, who added: "The cost of the small-scale LNG plant will be borne by IndianOil. ONGC will sell gas to IndianOil. The LNG plant will be operated and managed by IndianOil and further sale of LNG

to consumers." It will take around 15 to 18 months after approval of the field development plan or signing of sale agreements for the unit to be commissioned.

Asked why the unit is being set up when gas could be ferried directly, the official said, "There are no major industries in the vicinity. Secondly, gas pipelines are about 300 km away. Long distance transportation through pipelines will adversely impact economics and requires PNGRB compliance. Being an unconventional and tight reservoir, cascading is not recommended. Additionally, modular LNG is a novel concept."

Clarifying that there will not be any re-gasification facility at Hatta, but use technology – Liquefaction to cater to off-grid customers – the official said: "The LNG plant shall be maintained and operated by IndianOil. ONGC will just sell gas

on an "as is where is basis." According to another source, "The MoU aims to monetise stranded gas fields by establishing SSLNG plants, convert the natural gas into LNG and supply to customers by LNG road tankers. Under the MoU, the Vindhyan basin field in Madhya Pradesh has been identified for undertaking the pilot project. ONGC has submitted the development plan for this field to the Directorate-General of Hydrocarbons for final approval, while IndianOil has also completed the feasibility study of the project."

According to the source, "ONGC has shared a list of many small fields. ONGC possesses more than 100 stranded small gas fields, where laying long pipelines is not viable and the gas has been flared or untapped for many years. To monetise the field, IndianOil brings in expertise through small-scale LNG."