



# FUEL CONSUMPTION RISES 3.4% TO 19.2 MT

Fuel consumption in India, a proxy for oil demand, rose 3.4 per cent on an annual basis in October, data released by the Petroleum Planning and Analysis Cell (PPAC) has shown. On a sequential basis, consumption increased by 5.4 per cent.

Consumption of fuel hit 19.2 million tonnes (mt) in October, up from 18.2 mt in the same month last year. Sales of diesel, the most used fuel in the country, rose 9.3 per cent to 7.63 mt in October. Sales had reached an all-time high of 8.21 mt in May.

Petrol sales also reached a four-month high, rising 5.1 per cent to 3.14 mt in October. Sales were at 2.99 mt in the same month last year.

SUBHAYAN CHAKRABORTY

## FUEL BASKET

(All figures in million tonnes)

	Apr	May	June	July	Aug	Sept	Oct	Annual % change in October
High speed diesel	7.82	8.21	7.9	6.88	6.67	6.49	7.63	9.3
Motor spirits (Petrol)	2.87	3.34	3.15	2.98	3.09	3.05	3.14	5.1
LPG	2.15	2.34	2.23	2.39	2.4	2.5	2.4	0.4
Petroleum coke	1.44	1.43	1.59	1.66	1.75	1.51	1.54	-10.46
Naptha	1.07	1.14	1.05	1.04	1.2	0.9	1.11	29

Total may not add up due to other items contributing to total list  
Source: Petroleum Planning and Analysis Cell



TOTAL FUEL consumption in India



# HPCL to stop buying diesel from other companies next year

PTI ■ NEW DELHI

**H**industan Petroleum Corporation Ltd (HPCL) will stop buying diesel from companies like Reliance Industries Ltd and Nayara Energy once it completes expansion of its Visakhapatnam refinery in Andhra Pradesh and builds a new one in Rajasthan next financial year, company officials said.

HPCL owns almost a quarter of petrol pumps in the country but does not have commensurate oil refining capacity to produce petrol and diesel. So to make up for this, it buys products from refiners such as Mangalore Refinery and Petrochemicals Ltd (MRPL), Reliance Industries' Jamanagar units in Gujarat and Nayara's Vadinar refinery.

At an investor call post announcing second quarter earnings, HPCL chairman Pushp Kumar Joshi says the firm's focus on capital spending in the last five years in

"strengthening quality and capacity" of assets has "started yielding results now".

The company has already expanded its Mumbai refinery capacity to 9.5 million tonnes per annum from 7.5 million tonnes and would complete the expansion of Visakhapatnam unit to 15 million tonnes next year, he said. Besides, it is building a new 9 million tonnes a year oil refinery and petrochemical complex at Barmer in Rajasthan at a cost of Rs 73,000 crore.

Together with capacity addition, the company has forayed into new areas like petrochemicals, natural gas and biofuels business "to provide stability to our balance sheet", he said.

Giving an update on Visakhapatnam refinery expansion project, Joshi said a 3.05 million tonnes full conversion hydrocracker unit (FCHCU) has been commissioned, which will increase distillate yield (production of petrol and diesel).



# Work Commitments of City Gas Cos may be Rationalised

**Sanjeev.Choudhary@timesgroup.com**

**New Delhi:** The Petroleum and Natural Gas Regulatory Board (PNGRB) may rationalise the minimum work programme (MWP) commitments city gas companies made in the previous years, which would push companies with lower commitments to raise household gas connection targets while bringing relief to firms that promised high targets but are now facing penalties for missing those. “PNGRB over the last 15 years has had an ever-evolving regime for the minimum work programme commitments,” PNGRB chairman Anil Kumar Jain told **ET**. In the first and second city gas licensing rounds, MWP commitments were 20-30% of total households in a licences area with an understanding that if so many households were connected by the distributor, others would automatically follow, he said. “In the rounds that followed, MWP commitments got extremely diluted to less than even 10% of the number of households. So, that has denied PNGRB the tool to drive (domestic PNG expansion).”

## ऑयल इंडिया का दूसरी तिमाही का शुद्ध लाभ 81 प्रतिशत घटकर 325 करोड़ रुपए पर

वैभव न्यूज ■ नई दिल्ली

सार्वजनिक क्षेत्र की कंपनी ऑयल इंडिया लिमिटेड (ओआईएल) का कर दायित्व के लिए एकबारागी प्रावधान की वजह से चालू वित्त वर्ष की सितंबर में समाप्त दूसरी तिमाही में शुद्ध लाभ 81 प्रतिशत घट गया।

शेयर बाजारों को भेजी सूचना में कंपनी ने कहा कि जुलाई-सितंबर तिमाही में उसका एकल शुद्ध लाभ 325.31 करोड़ रुपए रहा। इससे पिछले वित्त वर्ष की समान तिमाही में कंपनी ने 1,720.53 करोड़ रुपए का शुद्ध लाभ कमाया था। देश की दूसरी सबसे बड़ी सार्वजनिक क्षेत्र की तेल एवं गैस खोज व उत्पादक कंपनी ने माल एवं सेवा कर (जीएसटी)



देनदारी के लिए 2,655.57 करोड़ रुपए का प्रावधान किया है। मार्च 2016 से जून 2017 की अवधि के लिए कंपनी से सेवा कर की मांग की गई है। कंपनी से राज्य सरकारों को कच्चे तेल और प्राकृतिक गैस पर भुगतान की गई रॉयल्टी पर कर की मांग की गई थी। तिमाही में कंपनी की कर पूर्व आय (एबिट) एक साल

पहले के 2,743.03 करोड़ रुपए से बढ़कर 3,197.74 करोड़ रुपए हो गई। तिमाही में कंपनी का कारोबार बढ़कर 5,913.31 करोड़ रुपए हो गया, जो इससे पिछले वित्त वर्ष की समान तिमाही में 5,772.88 करोड़ रुपए था। कंपनी को चालू वित्त वर्ष की दूसरी तिमाही में प्रत्येक बैरल कच्चे तेल उत्पादन पर 86.86 डॉलर की प्राप्ति हुई, जबकि एक साल पहले समान तिमाही में कंपनी की प्राप्ति 100.59 डॉलर रही थी। अप्रत्याशित लाभ कर का भुगतान करने के बाद कच्चे तेल से कंपनी की शुद्ध प्राप्ति 75.49 डॉलर प्रति बैरल रही। तिमाही के दौरान कंपनी का कच्चे तेल का उत्पादन 5.6 प्रतिशत बढ़कर 8.35 लाख टन हो गया।



### कच्चे तेल के भाव में फिर उछाल

■ **मिस्स, मुंबई:** कच्चे तेल की कीमतों में अंतरराष्ट्रीय बाजार में उछाल दर्ज हुआ। पिछले दिनों कूड ऑयल के भाव लगातार गिर रहे थे। ब्रेट कूड 0.53 फीसदी बढ़कर 75.75 डॉलर प्रति बैरल के लेवल पर कारोबार कर रहा है। डबल्यूटीआई कूड के दाम में 0.53% की तेजी आई है। यह 79.96 डॉलर प्रति बैरल के रेट पर ट्रेड कर रहा है।