

**Government of India**  
**Ministry of Petroleum and Natural Gas**  
**Economic & Statistics Division**

\*\*\*\*\*

New Delhi  
Dated the 23<sup>rd</sup> November, 2021

**Monthly Production Report**  
**October 2021**

**1. Production of Crude Oil**

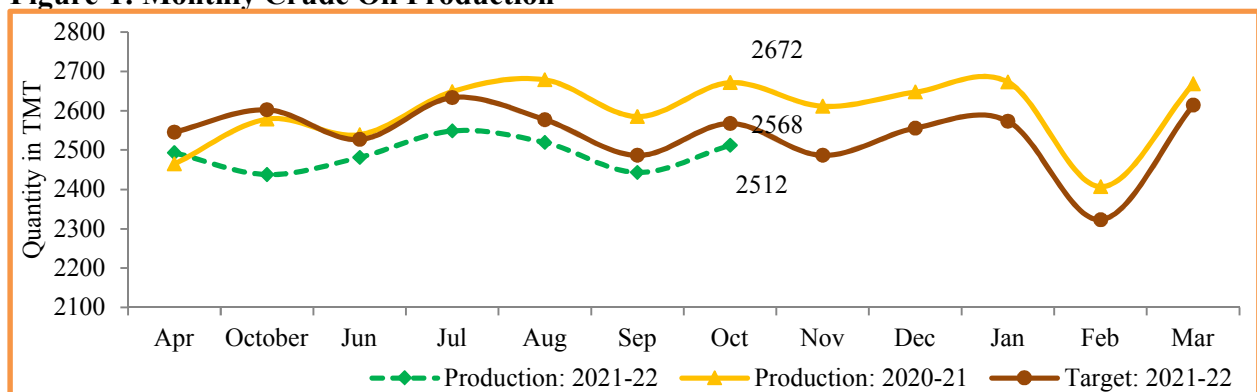
**Crude oil production<sup>1</sup>** during October 2021 was 2512.46 TMT, which is 5.95% lower than target for the month and 2.15% lower than the production of October 2020. Cumulative crude oil production during April-October, 2021 was 17437.03 TMT, which is 4.02% and 2.81% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of October 2021 and cumulatively for April-October 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

**Table-1: Crude Oil Production (in TMT)**

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	20272.88	1727.01	1641.04	1707.03	96.13	11844.06	11345.19	11860.92	95.65
OIL	3182.60	272.56	252.99	256.73	98.54	1806.86	1748.11	1742.14	100.34
PSC Fields	7718.52	671.95	618.43	603.98	102.39	4516.17	4343.72	4337.65	100.14
<b>Total</b>	<b>31173.99</b>	<b>2671.52</b>	<b>2512.46</b>	<b>2567.74</b>	<b>97.85</b>	<b>18167.08</b>	<b>17437.03</b>	<b>17940.72</b>	<b>97.19</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off.\*: Provisional

**Figure-1: Monthly Crude Oil Production**



<sup>1</sup>Including condensate

Unit-wise production details with reasons for shortfall are as under:

**1.1** Crude oil production by ONGC (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during October 2021 was 1641.04 TMT, which is 4.98% lower than target of the month and 3.87% lower when compared with production of October 2020. Cumulative crude oil production by ONGC during April-October, 2021 was 11345.19 TMT, which is 4.21% and 4.35% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than anticipated production from Cluster-8 fields due to delay in inputs as installation of wellhead platforms got delayed due to Covid impact.
- Loss in oil production in Ratna & R-Series due to delay in H2S package at R-13A wells.
- Increase in water cut and decline in liquid production in Gandhar field in Ankleshwar.

**1.2** Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during October 2021 was 252.99 TMT, which is 7.18% lower than target of the month and 1.46% lower when compared with production of October 2020. Cumulative crude oil production by OIL during April-October 2021 was 1748.11 TMT, which is 0.34% higher than the production during corresponding period of last year but 3.25% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells.
- Less than planned due to local disturbance & miscreants activities in main producing area (MPA).

**1.3** Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during October 2021 was 618.43 TMT, which is 2.39% higher than the production of October 2020 but 7.97% lower than the target of the reporting month. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-October 2021 was 4343.72 TMT, which is 0.14% higher than the production during corresponding period of last year but 3.82% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to less water injection in RC-4ST and RC-11z which has caused lower production from producer wells.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall due to Artificial Lift failures, well failures & Line, leakages in ABH and Bhagyam. Wells running intermittently, Pump failure and Delay in workover of few wells of Satellite fields Guda, Saraswati, NL and Raageshwari Oil. Delay in Polymer start-up in NE field.
- CB-OS/2 ((Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to Natural decline, increase in water cut observed in aquifer supported pools and sanding/loading issues in the wells.

- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Two development well in VD-3 discovery could not be drilled as planned. The production rate of new development well Vadatal#22 is not as expected.

## 2. Production of Natural Gas

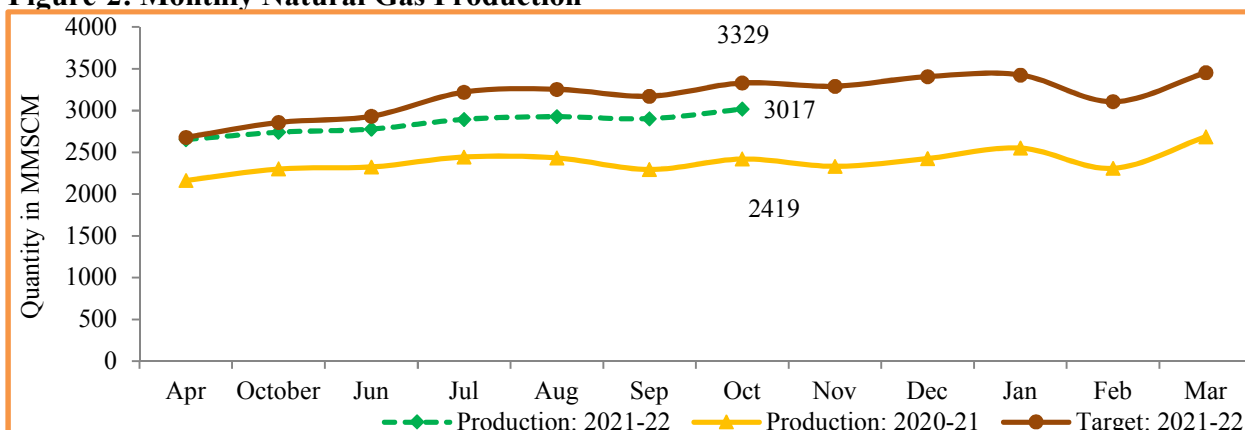
**Natural gas production** during October 2021 was 3016.81 MMSCM, which is 24.72% higher than the production of October 2020 but 9.37% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-October 2021 was 19907.74 MMSCM, which is 21.59% higher than production during corresponding period of last year but 7.15% lower when compared with target for the period. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of October 2021 and cumulatively for April-October 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

**Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)**

Oil Company	Target 2021-22 (Apr-Mar)*	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	2003.47	1801.27	1883.75	95.62	13533.17	12057.49	12863.07	93.74
OIL	2949.65	251.06	266.25	222.48	119.67	1729.27	1700.56	1464.28	116.14
PSC Fields	11834.60	1074.24	949.29	312.64	303.63	6178.77	6149.69	2045.41	300.66
<b>Total</b>	<b>38119.35</b>	<b>3328.76</b>	<b>3016.81</b>	<b>2418.88</b>	<b>124.72</b>	<b>21441.21</b>	<b>19907.74</b>	<b>16372.76</b>	<b>121.59</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off. \*: Provisional

**Figure-2: Monthly Natural Gas Production**



**2.1** Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks during October 2021 was 1801.27 MMSCM, which is 10.09% lower than target for the month and 4.38% lower than the production of October 2020. Cumulative natural gas production by ONGC during April-October, 2021 was 12057.49 MMSCM, which is 10.9% and 6.26% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than planned production from Vasistha /S1 wells in EOA due to certain reservoir related issues.
- Delay in commencement of gas production from U1 field of KG-98/2 Cluster-II due to covid impact as manufacturing of subsea items and well completion got delayed. . Now U-1-B well put on production on 28.08.2021. U-1-A well expected to put on production from Feb-22.
- Less production due to decline in Tapti-Daman block.
- Decline in production from Pasarlapudi, Adavipalem & Endamuru fields in Rajahmundry.

**2.2** Natural gas production by OIL in the nomination block during October 2021 was 266.25 MMSCM which is 6.05% higher than target for the month and 19.67% higher than the production of October 2020. Cumulative natural gas production by OIL during April-October 2021 was 1700.56 MMSCM, which is 19.67% higher than production during corresponding period of last year but 1.66% lower than target for the period. Major reasons for shortfall in production is less than planned contribution from drilling wells /old wells.

**2.3** Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during October 2021 was 949.29 MMSCM, which is 203.63% higher than the production of October 2020 but 11.63% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-October 2021 was 6149.69 MMSCM, which is 200.66% higher than production during corresponding period of last year but 0.47% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

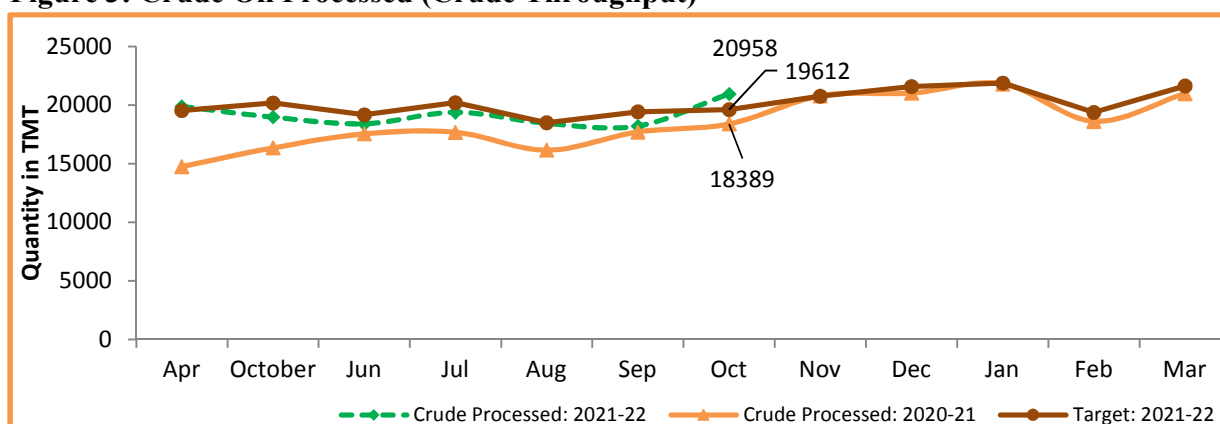
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commissioning of U1-A well. U1-2 (U1-B) well remained closed due to operation constraints and reservoir study.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Shortfall due to Planned Shutdown & Plant Trips.
- RANIGANJ EAST (Essar Oil and Gas Exploration and Production Ltd.): Shortfall on account of delay in scheduled operations due to COVID-19 pandemic.
- RJ-ON/6 (Focus Energy Ltd.): Less offtake by power plant. Some wells production got affected on account of stoppage of supplies due to tripping by the single customer of state power plant.
- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production.

### **3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)**

Crude Oil Processed during October 2021 was 20957.64 TMT, which is 6.86% higher than October 2020 and 13.97% higher than the target for the month. Cumulative crude throughput during April-October 2021 was 134249.10 TMT, which is 13.24% higher than the production of corresponding period of last year but 1.73% lower than target for the period. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of October 2021 vis-à-vis October 2020 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of October

2021 and cumulatively for the period April-October 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

**Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)**



**Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)**

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	145812.84	12049.21	11682.83	10763.48	108.54	82176.12	73945.76	65396.30	113.07
IOCL	70299.81	6043.92	5517.24	5662.06	97.44	40573.31	37512.83	32561.32	115.21
BPCL	30499.94	1825.00	2554.29	2116.95	120.66	17660.00	16278.51	12781.12	127.36
HPCL	17199.69	1579.58	1388.06	1288.87	107.70	8831.49	6430.85	9322.01	68.99
CPCL	10000.00	930.00	500.23	725.26	68.97	5470.00	4479.10	4108.57	109.02
NRL	2750.35	240.17	254.43	232.23	109.56	1580.48	1570.58	1500.61	104.66
MRPL	15000.00	1425.00	1462.98	731.02	200.13	8025.00	7632.33	5077.96	150.30
ONGC	63.04	5.53	5.62	7.10	79.13	35.83	41.57	44.70	92.99
<b>JVs</b>	<b>18021.00</b>	<b>1536.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>1599.32</b>	<b>110.77</b>	<b>10522.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>9239.89</b>	<b>126.36</b>
BORL	7000.00	600.00	658.44	561.14	117.34	4060.00	4049.18	3072.32	131.80
HMEL	11021.00	936.00	1113.14	1038.18	107.22	6462.00	7626.75	6167.58	123.66
<b>Private</b>	<b>78008.07</b>	<b>6026.50</b>	<b>7503.22</b>	<b>6026.50</b>	<b>124.50</b>	<b>43919.17</b>	<b>48627.42</b>	<b>43919.17</b>	<b>110.72</b>
RIL	60940.96	5463.71	5754.05	5463.71	105.31	34440.56	36848.38	34440.56	106.99
NEL	17067.11	562.79	1749.17	562.79	310.80	9478.61	11779.04	9478.61	124.27
<b>TOTAL</b>	<b>241841.91</b>	<b>19611.70</b>	<b>20957.64</b>	<b>18389.30</b>	<b>113.97</b>	<b>136617.29</b>	<b>134249.10</b>	<b>118555.36</b>	<b>113.24</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off. \*: Provisional

**3.1 CPSE Refineries' crude oil processed** during October 2021 was 11682.83 TMT, which is 8.54% higher than target for the month but 3.04% lower than the production of October 2020. Cumulative crude throughput during April-October 2021 was 73945.76 TMT which is 13.07% higher than corresponding period of last year but 10.02% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Guwahati Refinery: Monthly Crude processed lower due to delayed Atmospheric and Vacuum Distillation Unit-1 (AVU-1) start-up.
- IOCL-Gujarat Refinery & Panipat Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower product demand.
- IOCL-Paradip Refinery: Monthly Crude processed lower due to Continuous Catalytic Reforming Unit (CCRU) shutdown.
- BPCL-Kochi Refinery: Monthly Crude processed lower due to acid gas limitation.
- HPCL, Mumbai Refinery: Crude throughput is less due to unplanned shutdown of one of the crude processing unit.
- CPCL-Manali Refinery: Monthly Crude processed lower due to revamp activities of Hydrogen unit for RLPNG conversion, catalyst change cum reactor effluent cooler repair at site in OHCU and subsequent stabilization of units which intern led to idling of CDU-II after M&I shutdown.

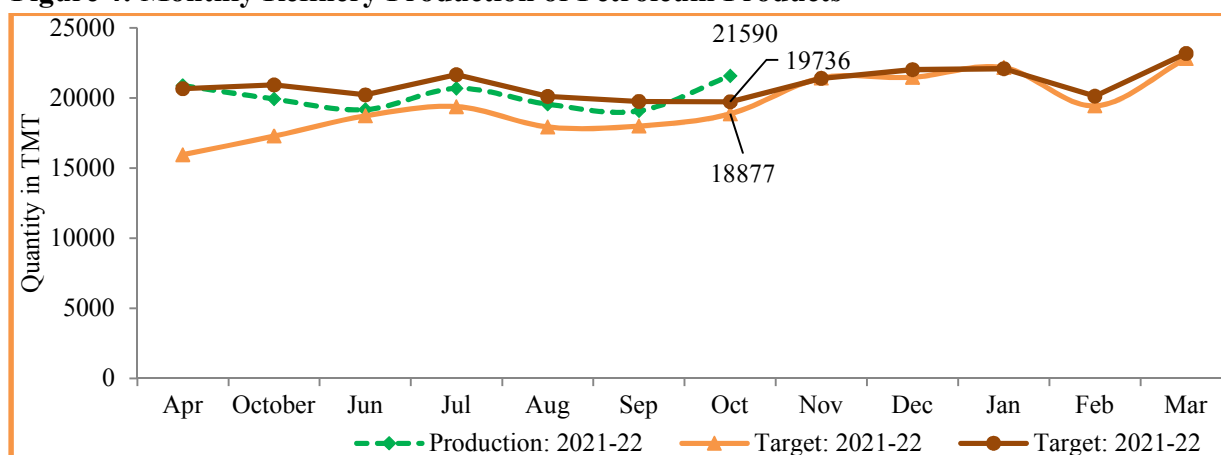
**3.2 JV refineries' crude oil processed** during October 2021 was 1771.58 TMT, which is 15.34% higher than the target for the month and 10.77% higher than October 2020. Cumulative crude throughput during April-October 2021 was 11675.92 TMT, which is 10.97% and 26.36% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

**3.3 Private refineries' crude oil processed** during October 2021 was 7503.22 TMT, which is 24.5% higher than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-October 2021 was 48627.42 TMT, which is 10.72% higher than the corresponding period of last year.

#### 4. Production of Petroleum Products

**Production of Petroleum Products** during October 2021 was 21589.72 TMT, which is 14.37% higher than production of October 2020 and 9.39% higher than target for the month. Cumulative production during April-October, 2021 was 140915.47 TMT, which is 11.69% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 1.53% lower than target for the period. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of October 2021 and cumulatively for April-October, 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

**Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products**



**Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)**

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
<b>CPSE</b>	<b>137873.44</b>	<b>11309.45</b>	<b>11029.59</b>	<b>10348.49</b>	<b>106.58</b>	<b>77725.57</b>	<b>70161.66</b>	<b>61986.66</b>	<b>113.19</b>
IOCL	66984.33	5704.67	5376.68	5576.39	96.42	38702.67	36084.67	31265.32	115.41
BPCL	29279.04	1748.73	2338.67	2027.50	115.35	16919.71	15606.48	12277.93	127.11
HPCL	16019.55	1463.41	1309.74	1127.28	116.19	8223.96	6018.58	8666.81	69.44
CPCL	9279.11	864.85	461.97	701.65	65.84	5066.47	4071.82	3756.69	108.39
NRL	2749.06	240.06	254.24	258.82	98.23	1579.74	1530.78	1518.65	100.80
MRPL	13502.33	1282.45	1283.01	650.01	197.38	7198.91	6809.60	4458.40	152.74
ONGC	60.02	5.27	5.28	6.84	77.19	34.11	39.72	42.86	92.67
<b>JVs</b>	<b>16361.00</b>	<b>1409.00</b>	<b>1674.03</b>	<b>1513.02</b>	<b>110.64</b>	<b>9650.00</b>	<b>10835.14</b>	<b>8612.19</b>	<b>125.81</b>
BORL	6095.00	523.00	589.47	510.95	115.37	3531.00	3603.44	2659.77	135.48
HMEL	10266.00	886.00	1084.56	1002.07	108.23	6119.00	7231.69	5952.42	121.49
<b>Private</b>	<b>93222.97</b>	<b>6652.17</b>	<b>8535.46</b>	<b>6652.17</b>	<b>128.31</b>	<b>53116.24</b>	<b>57503.30</b>	<b>53116.25</b>	<b>108.26</b>
RIL	76683.16	6181.87	6903.77	6181.87	111.68	44025.96	46168.13	44025.96	104.87
NEL	16539.81	470.31	1631.69	470.31	346.94	9090.28	11335.17	9090.29	124.70
<b>Total Refinery</b>	<b>247457.41</b>	<b>19370.62</b>	<b>21239.08</b>	<b>18513.68</b>	<b>114.72</b>	<b>140491.82</b>	<b>138500.09</b>	<b>123715.10</b>	<b>111.95</b>
Fractionators	4516.39	365.72	350.64	362.89	96.63	2615.44	2415.37	2450.08	98.58
<b>TOTAL</b>	<b>251973.80</b>	<b>19736.34</b>	<b>21589.72</b>	<b>18876.57</b>	<b>114.37</b>	<b>143107.26</b>	<b>140915.47</b>	<b>126165.18</b>	<b>111.69</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off. \*: Provisional

**4.1** Production of petroleum Products by Oil's Refineries during October 2021 was 21239.08 TMT, which is 14.72% higher than production of October 2020 and 9.65% higher when compared with target for the month. Cumulative production during April-October, 2021 was 138500.09 TMT, which is 11.95% higher than the production of corresponding period of last year but 1.42% lower than target for the period.

**4.2** Production of petroleum Products by **Fractionators** during October 2021 was 350.64 TMT, which is 4.12% lower than the target for the month and 3.37% higher than the target for the month. Cumulative production during April-October, 2021 was 2415.37 TMT, which is 7.65% and 1.42% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

\*\*\*\*\*



## Crude Oil Production during the month of October, 2021 and cumulatively for the period April-October, 2021 vis-à-vis April-October, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-October)			During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>1. ONGC</b>	<b>1727.01</b>	<b>1641.04</b>	<b>1707.03</b>	<b>1584.31</b>	<b>11844.06</b>	<b>11345.19</b>	<b>11860.92</b>	<b>-3.87</b>	<b>-4.35</b>	<b>-4.98</b>
<b>Onshore</b>	<b>491.66</b>	<b>488.56</b>	<b>506.04</b>	<b>470.64</b>	<b>3334.10</b>	<b>3404.97</b>	<b>3463.93</b>	<b>-3.45</b>	<b>-1.70</b>	<b>-0.63</b>
Andhra Pradesh	10.89	13.60	14.26	13.46	71.94	89.16	89.70	-4.66	-0.60	24.84
Assam ^	87.80	83.58	81.24	81.18	565.60	579.38	559.90	2.89	3.48	-4.81
Gujarat	371.33	366.34	381.18	352.18	2541.80	2562.55	2622.58	-3.89	-2.29	-1.34
Tamil Nadu	21.64	25.04	29.36	23.81	154.76	173.88	191.75	-14.71	-9.32	15.70
<b>Offshore</b>	<b>1235.35</b>	<b>1152.48</b>	<b>1200.99</b>	<b>1113.67</b>	<b>8509.96</b>	<b>7940.22</b>	<b>8396.99</b>	<b>-4.04</b>	<b>-5.44</b>	<b>-6.71</b>
Eastern Offshore	6.44	0.90	0.98	0.91	44.77	6.52	7.45	-7.75	-12.46	-85.96
Western Offshore	1104.73	1070.81	1104.39	1034.94	7623.74	7372.83	7713.64	-3.04	-4.42	-3.07
Condensates	124.18	80.77	95.62	77.82	841.45	560.87	675.90	-15.53	-17.02	-34.96
<b>2. OIL (Onshore)</b>	<b>272.56</b>	<b>252.99</b>	<b>256.73</b>	<b>245.98</b>	<b>1806.86</b>	<b>1748.11</b>	<b>1742.14</b>	<b>-1.46</b>	<b>0.34</b>	<b>-7.18</b>
Assam	268.97	250.48	253.71	243.43	1787.62	1730.62	1722.77	-1.27	0.46	-6.87
Arunachal Pradesh	2.84	1.81	2.13	1.86	14.07	12.23	14.31	-14.84	-14.49	-36.09
Rajasthan (heavy oil)	0.75	0.69	0.89	0.69	5.16	5.26	5.07	-22.52	3.75	-8.02
<b>3. Private / JVs</b>	<b>671.95</b>	<b>618.43</b>	<b>603.98</b>	<b>613.04</b>	<b>4516.17</b>	<b>4343.72</b>	<b>4337.65</b>	<b>2.39</b>	<b>0.14</b>	<b>-7.97</b>
<b>Onshore</b>	<b>548.64</b>	<b>539.01</b>	<b>514.62</b>	<b>535.07</b>	<b>3775.56</b>	<b>3772.77</b>	<b>3622.76</b>	<b>4.74</b>	<b>4.14</b>	<b>-1.75</b>
Andhra Pradesh	3.55	3.63	1.93	3.57	24.90	26.42	20.15	87.87	31.07	2.43
Arunachal Pradesh	2.52	2.23	2.53	2.23	15.97	16.37	17.36	-11.73	-5.67	-11.46
Assam	4.28	4.43	3.01	4.06	20.11	22.79	19.23	47.09	18.53	3.33
Gujarat	25.39	22.84	14.56	22.22	165.69	147.94	85.92	56.85	72.19	-10.07
Rajasthan	507.08	499.46	485.99	496.73	3507.53	3514.25	3433.07	2.77	2.36	-1.50
Tamil Nadu	5.81	6.43	6.61	6.25	41.36	44.95	47.02	-2.69	-4.41	10.61
West Bengal	-	0.00	0.00	0.00		0.05		-	-	-
<b>Offshore</b>	<b>123.31</b>	<b>79.42</b>	<b>89.36</b>	<b>77.97</b>	<b>740.60</b>	<b>570.96</b>	<b>714.90</b>	<b>-11.12</b>	<b>-20.13</b>	<b>-35.60</b>
Eastern Offshore	71.91	54.22	53.24	50.90	423.65	358.33	473.95	1.84	-24.40	-24.60
Gujarat Offshore	30.26	25.20	36.11	27.07	212.59	212.63	240.95	-30.23	-11.75	-16.72
Western Offshore	21.15	0.00	0.00	0.00	104.37	0.00	0.00	-	-	-
<b>GRAND TOTAL (1+2+3)</b>	<b>2671.52</b>	<b>2512.46</b>	<b>2567.74</b>	<b>2443.32</b>	<b>18167.08</b>	<b>17437.03</b>	<b>17940.72</b>	<b>-2.15</b>	<b>-2.81</b>	<b>-5.95</b>
Onshore	1312.86	1280.56	1277.39	1251.68	8916.52	8925.85	8828.83	0.25	1.10	-2.46
Offshore	1358.66	1231.90	1290.35	1191.64	9250.56	8511.18	9111.89	-4.53	-6.59	-9.33

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. \*: Provisional. \*\*: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.



## Natural Gas Production during the month of October, 2021 and cumulatively for the period April-October, 2021 vis-à-vis April-October, 2020

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-October)			During the month under review	Upto the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>1. ONGC</b>	<b>2003.47</b>	<b>1801.27</b>	<b>1883.75</b>	<b>1730.09</b>	<b>13533.17</b>	<b>12057.49</b>	<b>12863.07</b>	<b>-4.38</b>	<b>-6.26</b>	<b>-10.09</b>
<b>Onshore</b>	<b>426.66</b>	<b>421.25</b>	<b>418.54</b>	<b>395.74</b>	<b>2744.11</b>	<b>2668.52</b>	<b>2801.72</b>	<b>0.65</b>	<b>-4.75</b>	<b>-1.27</b>
Andhra Pradesh	84.33	67.25	72.52	64.62	552.71	473.68	474.63	-7.27	-0.20	-20.26
Assam	37.85	30.47	32.85	28.97	248.24	221.35	231.96	-7.25	-4.58	-19.50
Gujarat	81.86	79.46	90.79	73.06	571.10	556.16	626.75	-12.47	-11.26	-2.93
Rajasthan	0.39	0.00	0.00	0.00	2.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	86.80	100.24	85.29	92.06	542.06	581.17	517.64	17.52	12.27	15.48
Tripura	135.43	143.84	137.09	137.01	827.29	836.17	950.73	4.92	-12.05	6.21
<b>Offshore</b>	<b>1576.81</b>	<b>1380.02</b>	<b>1465.21</b>	<b>1334.35</b>	<b>10789.06</b>	<b>9388.97</b>	<b>10061.35</b>	<b>-5.81</b>	<b>-6.68</b>	<b>-12.48</b>
Eastern Offshore	119.07	17.62	34.55	17.10	846.75	169.83	261.39	-49.00	-35.03	-85.20
Western Offshore	1457.75	1362.40	1430.66	1317.25	9942.31	9219.13	9799.96	-4.77	-5.93	-6.54
<b>2. OIL</b>	<b>251.06</b>	<b>266.25</b>	<b>222.48</b>	<b>254.12</b>	<b>1729.27</b>	<b>1700.56</b>	<b>1464.28</b>	<b>19.67</b>	<b>16.14</b>	<b>6.05</b>
Assam	228.97	234.96	206.83	225.05	1576.77	1497.18	1323.74	13.60	13.10	2.62
Arunachal Pradesh	3.41	4.64	4.45	4.57	23.54	30.32	29.40	4.32	3.11	36.06
Rajasthan	18.68	26.65	11.20	24.50	128.96	173.06	111.15	137.85	55.70	42.66
<b>3. Private / JVs</b>	<b>1074.24</b>	<b>949.29</b>	<b>312.64</b>	<b>918.19</b>	<b>6178.77</b>	<b>6149.69</b>	<b>2045.41</b>	<b>203.63</b>	<b>200.66</b>	<b>-11.63</b>
<b>Onshore</b>	<b>316.08</b>	<b>260.19</b>	<b>202.62</b>	<b>254.43</b>	<b>2072.10</b>	<b>1764.65</b>	<b>1290.93</b>	<b>28.41</b>	<b>36.70</b>	<b>-17.68</b>
Andhra Pradesh	0.98	1.30	0.60	1.24	6.89	8.78	6.75	114.49	30.09	31.98
Arunachal Pradesh	0.40	0.42	0.42	0.41	2.76	2.90	2.90	-0.21	0.00	5.09
Assam	33.36	40.54	35.06	37.07	230.27	237.63	211.78	15.63	12.20	21.52
Gujarat	13.33	5.63	6.05	5.59	57.91	40.31	35.56	-6.85	13.36	-57.75
Rajasthan	264.45	209.84	157.51	207.73	1750.43	1457.63	1013.21	33.22	43.86	-20.65
Tamil Nadu	3.56	2.47	2.98	2.39	23.85	17.40	20.73	-17.20	-16.08	-30.70
<b>CBM</b>	<b>90.32</b>	<b>58.54</b>	<b>54.14</b>	<b>57.04</b>	<b>590.42</b>	<b>403.17</b>	<b>367.10</b>	<b>8.14</b>	<b>9.83</b>	<b>-35.18</b>
Jharkhand (CBM)	1.69	0.27	0.20	0.32	11.69	2.19	0.77	33.52	182.63	-83.88
Madhya Pradesh (CBM)	29.45	23.96	28.09	23.98	198.42	174.53	200.77	-14.68	-13.07	-18.63
West Bengal (CBM)	59.18	34.31	25.85	32.73	380.32	226.45	165.55	32.72	36.78	-42.03
<b>Offshore</b>	<b>667.84</b>	<b>630.55</b>	<b>55.88</b>	<b>606.73</b>	<b>3516.25</b>	<b>3981.88</b>	<b>387.38</b>	<b>1028.38</b>	<b>927.89</b>	<b>-5.58</b>
Eastern Offshore	643.80	616.99	44.18	592.90	3370.22	3882.49	310.29	1296.60	1151.23	-4.16
Gujarat Offshore	3.41	13.57	11.70	13.82	23.54	99.39	77.09	15.91	28.92	297.80
Western Offshore	20.63	0.00	0.00	0.00	122.49	0.00	0.00	-	-	-
<b>TOTAL (1+2+3)</b>	<b>3328.76</b>	<b>3016.81</b>	<b>2418.88</b>	<b>2902.40</b>	<b>21441.21</b>	<b>19907.74</b>	<b>16372.76</b>	<b>24.72</b>	<b>21.59</b>	<b>-9.37</b>
CBM	90.32	58.54	54.14	57.04	590.42	403.17	367.10	8.14	9.83	-35.18
Onshore	993.79	947.69	843.64	904.28	6545.48	6133.73	5556.94	12.33	10.38	-4.64
Offshore	2244.65	2010.58	1521.09	1941.08	14305.31	13370.85	10448.73	32.18	27.97	-10.43

Note: Totals may not tally due to rounding off figures.

\*: Provisional. \*\*: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

## Crude Oil Processed during the month of October, 2021 and cumulatively for the period April-October, 2021 vis-à-vis April-October, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-October)			During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>A. Public Sector</b>	<b>12049.21</b>	<b>11682.83</b>	<b>10763.48</b>	<b>9686.13</b>	<b>82176.12</b>	<b>73945.76</b>	<b>65396.30</b>	<b>8.54</b>	<b>13.07</b>	<b>-3.04</b>
1. IOC, Guwahati	92.60	92.53	84.44	76.51	399.00	295.82	423.18	9.57	-30.10	-0.08
2. IOC, Barauni	577.19	426.91	435.15	56.14	3388.64	2794.45	2661.26	-1.89	5.00	-26.04
3. IOC, Gujarat	973.29	939.13	1048.93	1005.10	8277.35	7247.27	6263.05	-10.47	15.71	-3.51
4. IOC, Haldia	708.44	735.82	585.30	641.51	4890.52	4656.15	3325.35	25.72	40.02	3.86
5. IOC, Mathura	768.65	854.42	708.83	723.09	5306.13	5094.58	4722.68	20.54	7.87	11.16
6. IOC, Digboi	59.21	61.40	61.01	59.86	361.24	414.95	385.02	0.65	7.77	3.70
7. IOC, Panipat	1342.46	1315.12	1237.21	1085.75	9267.30	8583.55	6903.96	6.30	24.33	-2.04
8. IOC, Bongaigaon	180.05	214.86	222.24	218.98	1470.20	1577.97	1402.82	-3.32	12.49	19.34
9. IOC, Paradip	1342.05	877.06	1278.96	838.48	7212.93	6848.10	6474.02	-31.42	5.78	-34.65
<b>Total IOC</b>	<b>6043.92</b>	<b>5517.24</b>	<b>5662.06</b>	<b>4705.42</b>	<b>40573.31</b>	<b>37512.83</b>	<b>32561.32</b>	<b>-2.56</b>	<b>15.21</b>	<b>-8.71</b>
10. BPCL, Mumbai	655.00	1109.80	1051.22	956.86	8230.00	8031.90	6532.42	5.57	22.95	69.43
11. BPCL, Kochi	1170.00	1444.49	1065.73	1338.14	9430.00	8246.61	6248.70	35.54	31.97	23.46
<b>Total BPCL</b>	<b>1825.00</b>	<b>2554.29</b>	<b>2116.95</b>	<b>2295.00</b>	<b>17660.00</b>	<b>16278.51</b>	<b>12781.12</b>	<b>20.66</b>	<b>27.36</b>	<b>39.96</b>
12. HPCL, Mumbai	748.39	534.77	495.93	411.27	3554.31	2028.29	4189.54	7.83	-51.59	-28.54
13. HPCL, Visakh	831.19	853.29	792.95	545.89	5277.19	4402.55	5132.48	7.61	-14.22	2.66
<b>Total HPCL</b>	<b>1579.58</b>	<b>1388.06</b>	<b>1288.87</b>	<b>957.16</b>	<b>8831.49</b>	<b>6430.85</b>	<b>9322.01</b>	<b>7.70</b>	<b>-31.01</b>	<b>-12.12</b>
14. CPCL, Manali	930.00	500.23	725.26	496.73	5470.00	4479.10	4108.57	-31.03	9.02	-46.21
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
<b>Total CPCL</b>	<b>930.00</b>	<b>500.23</b>	<b>725.26</b>	<b>496.73</b>	<b>5470.00</b>	<b>4479.10</b>	<b>4108.57</b>	<b>-31.03</b>	<b>9.02</b>	<b>-46.21</b>
16. NRL, Numaligarh	240.17	254.43	232.23	237.55	1580.48	1570.58	1500.61	9.56	4.66	5.93
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1462.98	731.02	987.68	8025.00	7632.33	5077.96	100.13	50.30	2.67
18. ONGC, Tatipaka	5.53	5.62	7.10	6.60	35.83	41.57	44.70	-20.87	-7.01	1.51
<b>B. Joint Venture</b>	<b>1536.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>1599.32</b>	<b>1658.00</b>	<b>10522.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>9239.89</b>	<b>10.77</b>	<b>26.36</b>	<b>15.34</b>
19. BORL, Bina	600.00	658.44	561.14	578.61	4060.00	4049.18	3072.32	17.34	31.80	9.74
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	936.00	1113.14	1038.18	1079.39	6462.00	7626.75	6167.58	7.22	23.66	18.93
<b>C. Private Sector</b>	<b>6026.50</b>	<b>7503.22</b>	<b>6026.50</b>	<b>6870.29</b>	<b>43919.17</b>	<b>48627.42</b>	<b>43919.17</b>	<b>24.50</b>	<b>10.72</b>	<b>24.50</b>
21. RIL, Jamnagar	3022.58	3109.83	3022.58	2841.15	19812.46	19865.61	19812.46	2.89	0.27	2.89
22. RIL, SEZ	2441.13	2644.22	2441.13	2361.42	14628.10	16982.77	14628.10	8.32	16.10	8.32
<b>Total RIL</b>	<b>5463.71</b>	<b>5754.05</b>	<b>5463.71</b>	<b>5202.57</b>	<b>34440.56</b>	<b>36848.38</b>	<b>34440.56</b>	<b>5.31</b>	<b>6.99</b>	<b>5.31</b>
23. NEL, Vadinar	562.79	1749.17	562.79	1667.72	9478.61	11779.04	9478.61	210.80	24.27	210.80
<b>TOTAL(A+B+C)</b>	<b>19611.70</b>	<b>20957.64</b>	<b>18389.30</b>	<b>18214.42</b>	<b>136617.29</b>	<b>134249.10</b>	<b>118555.36</b>	<b>13.97</b>	<b>13.24</b>	<b>6.86</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off figures.

\*: Provisional. \*\*: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil Companies

## Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of October, 2021 and cumulatively for the period April-October, 2021 vis-a-vis April-October, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	October, 2021			October, 2020			April-October.2020			April-October.2021		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
<b>A. Public Sector</b>	<b>12108.00</b>	<b>11682.83</b>	<b>96.49</b>	<b>12108.00</b>	<b>10763.48</b>	<b>88.90</b>	<b>83587.00</b>	<b>73945.76</b>	<b>88.47</b>	<b>83587.00</b>	<b>65396.30</b>	<b>78.24</b>
1. IOC, Guwahati	85.00	92.53	108.85	85.00	84.44	99.35	586.00	295.82	50.48	586.00	423.18	72.22
2. IOC, Barauni	510.00	426.91	83.71	510.00	435.15	85.32	3518.00	2794.45	79.43	3518.00	2661.26	75.65
3. IOC, Gujarat	1164.00	939.13	80.68	1164.00	1048.93	90.11	8032.00	7247.27	90.23	8032.00	6263.05	77.98
4. IOC, Haldia	679.00	735.82	108.37	679.00	585.30	86.20	4690.00	4656.15	99.28	4690.00	3325.35	70.90
5. IOC, Mathura	679.00	854.42	125.83	679.00	708.83	104.39	4690.00	5094.58	108.63	4690.00	4722.68	100.70
6. IOC, Digboi	55.00	61.40	111.64	55.00	61.01	110.92	381.00	414.95	108.91	381.00	385.02	101.05
7. IOC, Panipat	1274.00	1315.12	103.23	1274.00	1237.21	97.11	8795.00	8583.55	97.60	8795.00	6903.96	78.50
8. IOC, Bongaigaon	200.00	214.86	107.43	200.00	222.24	111.12	1378.00	1577.97	114.51	1378.00	1402.82	101.80
9. IOC, Paradip	1274.00	877.06	68.84	1274.00	1278.96	100.39	8795.00	6848.10	77.86	8795.00	6474.02	73.61
<b>Total IOC</b>	<b>5920.00</b>	<b>5517.24</b>	<b>93.20</b>	<b>5920.00</b>	<b>5662.06</b>	<b>95.64</b>	<b>40865.00</b>	<b>37512.83</b>	<b>91.80</b>	<b>40865.00</b>	<b>32561.32</b>	<b>79.68</b>
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1109.80	108.91	1019.00	1051.22	103.16	7036.00	8031.90	114.15	7036.00	6532.42	92.84
11. BPCL, Kochi	1316.00	1444.49	109.76	1316.00	1065.73	80.98	9088.00	8246.61	90.74	9088.00	6248.70	68.76
<b>Total BPCL</b>	<b>2336.00</b>	<b>2554.29</b>	<b>109.34</b>	<b>2336.00</b>	<b>2116.95</b>	<b>90.62</b>	<b>16123.00</b>	<b>16278.51</b>	<b>100.96</b>	<b>16123.00</b>	<b>12781.12</b>	<b>79.27</b>
12. HPCL, Mumbai	637.00	534.77	83.95	637.00	495.93	77.85	4397.00	2028.29	46.13	4397.00	4189.54	95.28
13. HPCL, Visakh	705.00	853.29	121.03	705.00	792.95	112.47	4866.00	4402.55	90.48	4866.00	5132.48	105.48
<b>Total HPCL</b>	<b>1342.00</b>	<b>1388.06</b>	<b>103.43</b>	<b>1342.00</b>	<b>1288.87</b>	<b>96.04</b>	<b>9264.00</b>	<b>6430.85</b>	<b>69.42</b>	<b>9264.00</b>	<b>9322.01</b>	<b>100.63</b>
14. CPCL, Manali	892.00	500.23	56.08	892.00	725.26	81.31	6156.00	4479.10	72.76	6156.00	4108.57	66.74
15. CPCL, CBR^	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	586.00	0.00	0.00	586.00	0.00	0.00
<b>Total CPCL</b>	<b>977.00</b>	<b>500.23</b>	<b>51.20</b>	<b>977.00</b>	<b>725.26</b>	<b>74.23</b>	<b>6742.00</b>	<b>4479.10</b>	<b>66.44</b>	<b>6742.00</b>	<b>4108.57</b>	<b>60.94</b>
16. NRL, Numaligarh	255.00	254.43	99.77	255.00	232.23	91.07	1759.00	1570.58	89.29	1759.00	1500.61	85.31
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1462.98	114.83	1274.00	731.02	57.38	8795.00	7632.33	86.78	8795.00	5077.96	57.74
18. ONGC, Tatipaka	6.00	5.62	93.62	6.00	7.10	118.30	39.00	41.57	106.59	39.00	44.70	114.62
<b>B. Joint Venture</b>	<b>1622.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>109.22</b>	<b>1622.00</b>	<b>1599.32</b>	<b>98.60</b>	<b>11198.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>104.27</b>	<b>11198.00</b>	<b>9239.89</b>	<b>82.51</b>
19. BORL, Bina	662.00	658.44	99.46	662.00	561.14	84.76	4573.00	4049.18	88.55	4573.00	3072.32	67.18
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	960.00	1113.14	115.95	960.00	1038.18	108.14	6625.00	7626.75	115.12	6625.00	6167.58	93.10
<b>C. Private Sector</b>	<b>7491.00</b>	<b>7503.22</b>	<b>100.16</b>	<b>7491.00</b>	<b>6026.50</b>	<b>80.45</b>	<b>51712.00</b>	<b>48627.42</b>	<b>94.04</b>	<b>51712.00</b>	<b>43919.17</b>	<b>84.93</b>
21. RIL, Jamnagar	2803.00	3109.83	110.95	2803.00	3022.58	107.83	19348.00	19865.61	102.68	19348.00	19812.46	102.40
22. RIL, SEZ	2990.00	2644.22	88.44	2990.00	2441.13	81.64	20638.00	16982.77	82.29	20638.00	14628.10	70.88
<b>Total RIL</b>	<b>5792.00</b>	<b>5754.05</b>	<b>99.34</b>	<b>5792.00</b>	<b>5463.71</b>	<b>94.33</b>	<b>39986.00</b>	<b>36848.38</b>	<b>92.15</b>	<b>39986.00</b>	<b>34440.56</b>	<b>86.13</b>
23. NEL, Vadinar	1699.00	1749.17	102.95	1699.00	562.79	33.12	11726.00	11779.04	100.45	11726.00	9478.61	80.83
<b>TOTAL(A+B+C)</b>	<b>21221.00</b>	<b>20957.64</b>	<b>98.76</b>	<b>21221.00</b>	<b>18389.30</b>	<b>86.66</b>	<b>146497.00</b>	<b>134249.10</b>	<b>91.64</b>	<b>146497.00</b>	<b>118555.36</b>	<b>80.93</b>

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

\*: Provisional.

\*\*: Revised

Source: Oil Companies

## Production of Petroleum Products during the month of October, 2021 and cumulatively for the period April-October, 2021 vis-à-vis April-October, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-October)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>A. Public Sector</b>	<b>11309.45</b>	<b>11029.59</b>	<b>10348.49</b>	<b>9138.26</b>	<b>77725.57</b>	<b>70161.66</b>	<b>61986.66</b>	<b>6.58</b>	<b>13.19</b>	<b>-2.47</b>
1. IOC, Guwahati	92.51	110.79	110.08	81.87	398.63	352.35	484.86	0.64	-27.33	19.76
2. IOC, Barauni	520.29	419.31	428.65	25.21	3054.70	2520.32	2571.30	-2.18	-1.98	-19.41
3. IOC, Gujarat	906.68	954.65	1017.87	947.10	7726.33	7031.18	6003.61	-6.21	17.12	5.29
4. IOC, Haldia	670.73	684.35	529.78	607.25	4735.71	4299.53	3014.96	29.18	42.61	2.03
5. IOC, Mathura	745.18	854.01	730.62	743.07	5129.29	5009.64	4636.84	16.89	8.04	14.60
6. IOC, Digboi	59.56	62.94	61.74	60.07	363.38	418.37	381.45	1.95	9.68	5.68
7. IOC, Panipat	1333.39	1318.24	1329.57	1156.31	9421.68	8838.85	7072.45	-0.85	24.98	-1.14
8. IOC, Bongaigaon	164.36	215.56	214.11	185.24	1320.55	1465.94	1359.83	0.68	7.80	31.16
9. IOC, Paradip	1211.96	756.82	1153.98	776.15	6552.41	6148.48	5740.02	-34.42	7.12	-37.55
<b>Total IOC</b>	<b>5704.67</b>	<b>5376.68</b>	<b>5576.39</b>	<b>4582.27</b>	<b>38702.67</b>	<b>36084.67</b>	<b>31265.32</b>	<b>-3.58</b>	<b>15.41</b>	<b>-5.75</b>
10. BPCL, Mumbai	618.46	1037.03	1016.45	894.20	7896.82	7726.41	6308.22	2.03	22.48	67.68
11. BPCL, Kochi	1130.27	1301.64	1011.05	1253.21	9022.89	7880.07	5969.71	28.74	32.00	15.16
<b>Total BPCL</b>	<b>1748.73</b>	<b>2338.67</b>	<b>2027.50</b>	<b>2147.41</b>	<b>16919.71</b>	<b>15606.48</b>	<b>12277.93</b>	<b>15.35</b>	<b>27.11</b>	<b>33.74</b>
12. HPCL, Mumbai	702.79	481.04	439.05	370.63	3354.51	1939.04	3922.46	9.57	-50.57	-31.55
13. HPCL, Visakh	760.63	828.70	688.24	488.06	4869.45	4079.54	4744.35	20.41	-14.01	8.95
<b>Total HPCL</b>	<b>1463.41</b>	<b>1309.74</b>	<b>1127.28</b>	<b>858.69</b>	<b>8223.96</b>	<b>6018.58</b>	<b>8666.81</b>	<b>16.19</b>	<b>-30.56</b>	<b>-10.50</b>
14. CPCL, Manali	864.85	461.97	701.65	437.35	5066.47	4071.82	3756.69	-34.16	8.39	-46.58
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
<b>Total CPCL</b>	<b>864.85</b>	<b>461.97</b>	<b>701.65</b>	<b>437.35</b>	<b>5066.47</b>	<b>4071.82</b>	<b>3756.69</b>	<b>-34.16</b>	<b>8.39</b>	<b>-46.58</b>
16. NRL, Numaligarh	240.06	254.24	258.82	233.20	1579.74	1530.78	1518.65	-1.77	0.80	5.91
17. MRPL, Mangalore	1282.45	1283.01	650.01	872.93	7198.91	6809.60	4458.40	97.38	52.74	0.04
18. ONGC, Tatipaka	5.27	5.28	6.84	6.42	34.11	39.72	42.86	-22.81	-7.33	0.15
<b>B. Joint Venture</b>	<b>1409.00</b>	<b>1674.03</b>	<b>1513.02</b>	<b>1513.64</b>	<b>9650.00</b>	<b>10835.14</b>	<b>8612.19</b>	<b>10.64</b>	<b>25.81</b>	<b>18.81</b>
19. BORL, Bina	523.00	589.47	510.95	515.26	3531.00	3603.44	2659.77	15.37	35.48	12.71
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	886.00	1084.56	1002.07	998.38	6119.00	7231.69	5952.42	8.23	21.49	22.41
<b>C. Private Sector</b>	<b>6652.17</b>	<b>8535.46</b>	<b>6652.17</b>	<b>8088.16</b>	<b>53116.24</b>	<b>57503.30</b>	<b>53116.25</b>	<b>28.31</b>	<b>8.26</b>	<b>28.31</b>
21. RIL, Jamnagar	3071.88	3165.00	3071.88	2931.52	20818.75	20362.35	20818.75	3.03	-2.19	3.03
22. RIL, SEZ	3109.99	3738.77	3109.99	3559.93	23207.21	25805.79	23207.21	20.22	11.20	20.22
<b>Total RIL</b>	<b>6181.87</b>	<b>6903.77</b>	<b>6181.87</b>	<b>6491.45</b>	<b>44025.96</b>	<b>46168.13</b>	<b>44025.96</b>	<b>11.68</b>	<b>4.87</b>	<b>11.68</b>
23. NEL, Vadinar	470.31	1631.69	470.31	1596.71	9090.28	11335.17	9090.29	246.94	24.70	246.94
<b>TOTAL REFINERY (A+B+C)</b>	<b>19370.62</b>	<b>21239.08</b>	<b>18513.68</b>	<b>18740.06</b>	<b>140491.82</b>	<b>138500.09</b>	<b>123715.10</b>	<b>14.72</b>	<b>11.95</b>	<b>9.65</b>
ONGC	249.11	254.99	248.95	257.49	1872.40	1793.92	1758.48	2.43	2.02	2.36
GAIL	113.82	92.41	111.08	87.14	726.64	603.25	672.07	-16.81	-10.24	-18.81
OIL	2.80	3.25	2.86	3.11	16.40	18.21	19.53	13.46	-6.77	15.89
<b>D. Total Fractionators</b>	<b>365.72</b>	<b>350.64</b>	<b>362.89</b>	<b>347.74</b>	<b>2615.44</b>	<b>2415.37</b>	<b>2450.08</b>	<b>-3.37</b>	<b>-1.42</b>	<b>-4.12</b>
<b>Grand Total (A+B+C+D)</b>	<b>19736.34</b>	<b>21589.72</b>	<b>18876.57</b>	<b>19087.80</b>	<b>143107.26</b>	<b>140915.47</b>	<b>126165.18</b>	<b>14.37</b>	<b>11.69</b>	<b>9.39</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off figures.

\*: Provisional. \*\*: Revised

Source: Oil Companies

भारत सरकार  
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय  
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

\*\*\*\*\*

नई दिल्ली  
दिनांक: 22 नवम्बर, 2021

मासिक उत्पादन रिपोर्ट  
अक्टूबर 2021

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन<sup>1</sup> अक्टूबर 2021 के दौरान 2512.46 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.95% और अक्टूबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 2.15% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 17437.03 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.02% और 2.81% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। अक्टूबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

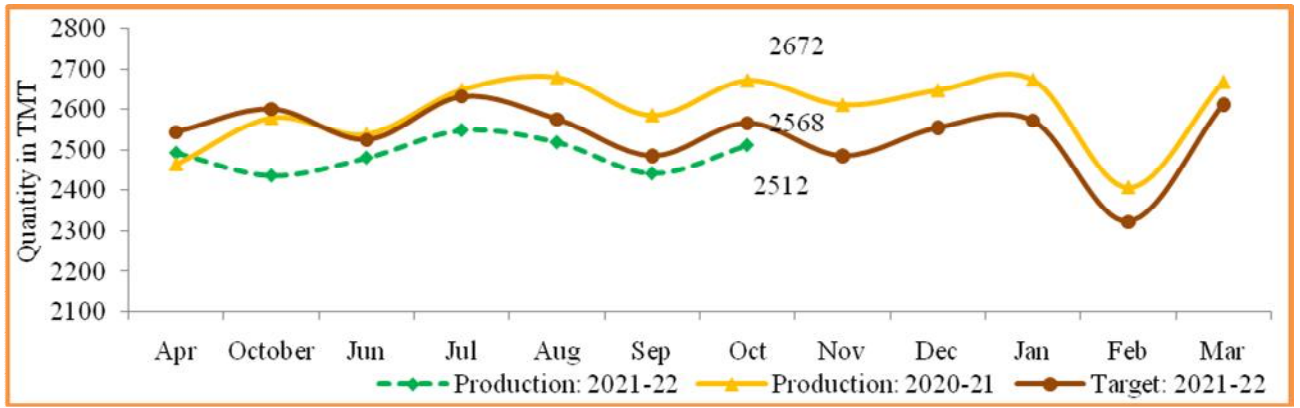
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	20272.88	1727.01	1641.04	1707.03	96.13	11844.06	11345.19	11860.92	95.65
ओआईएल	3182.60	272.56	252.99	256.73	98.54	1806.86	1748.11	1742.14	100.34
पीएससी क्षेत्र	7718.52	671.95	618.43	603.98	102.39	4516.17	4343.72	4337.65	100.14
कुल	31173.99	2671.52	2512.46	2567.74	97.85	18167.08	17437.03	17940.72	97.19

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।\*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन

<sup>1</sup> संघनन सहित



**1.1** नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 1641.04 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.98% कम है और अक्टूबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 3.87% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 11345.19 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.21% और 4.35% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- आर-13ए कूपों में देरी के कारण रत्ना और आर-सीरीज में तेल उत्पादन में कमी।
- अंकलेश्वर के गांधार क्षेत्र में पानी की कटौती में वृद्धि और तरल उत्पादन में गिरावट।

**1.2** नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 252.99 टीएमटी था जो पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 7.18% अधिक है जबकि अक्टूबर 2020 के लक्ष्य से 1.46% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 1748.11 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.34% अधिक और पिछले वर्ष उक्त अवधि के लक्ष्य से 3.25% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों और पुराने कूपों से योजित योगदान से कम।
- मुख्य उत्पादक क्षेत्र (एमपीए) में स्थानीय अशांति और उपद्रवियों की गतिविधियों के कारण योजना से कम उत्पादन।

**1.3** पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 618.43 टीएमटी था जो पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 2.39% अधिक है जबकि अक्टूबर 2020 माह के लक्ष्य से 7.97% कम है। निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 4343.72 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन

के लक्ष्य से 0.14% अधिक और उक्त अवधि के लक्ष्य 3.82% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।
- आरएवीवीए (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): उत्पादन में कमी कुछ कूपों में जल के इंजेक्टिविटी संबंधी मुद्दों के कारण है जो उत्पादक कूपों से कम उत्पादन का कारण बनी।
- आरजे-ओएन-90/1 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): कृत्रिम लिफ्ट विफलताओं, एबीएच और भाग्यम में कूपों की विफलताओं और लाइन, रिसाव के कारण उत्पादन में कमी। रुक-रुक कर चलने वाले कूप, पंप की विफलता और सैटेलाइट फील्ड गुडा, सरस्वती, एनएल और रागेश्वरी ऑयल के कुछ कूपों के वर्कओवर में देरी। पूर्वोत्तर क्षेत्र में पॉलिमर स्टार्ट-अप में विलम्ब।
- सीबी-ओएस/2 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): प्राकृतिक गिरावट, जलभृत समर्थित पूर्णों में देखी गई पानी की कटौती में वृद्धि और कूपों में सैंडिंग/लोडिंग मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): वीडो-3 खोज में दो विकास कूपों का वेधन नहीं की जा सका। नए विकास कूप वदातल#22 का उत्पादन दर अपेक्षित नहीं है।

## 2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर 2021 के दौरान 3016.81 एमएमएससीएम था, जो अक्टूबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 24.72% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 9.37% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 19907.74 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 21.59% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 7.15% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। अक्टूबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

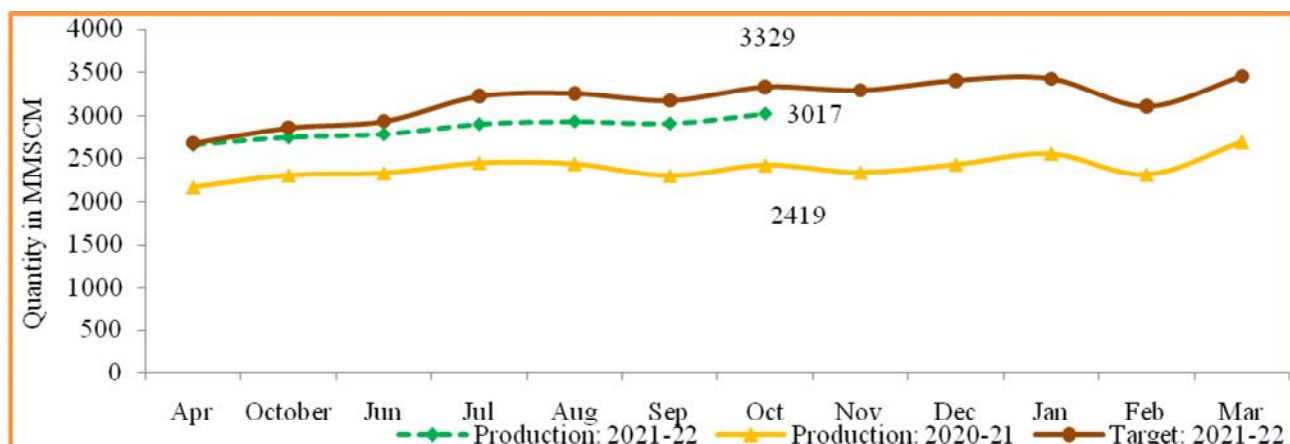
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	23335.10	2003.47	1801.27	1883.75	95.62	13533.17	12057.49	12863.07	93.74
ओआईएल	2949.65	251.06	266.25	222.48	119.67	1729.27	1700.56	1464.28	116.14
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1074.24	949.29	312.64	303.63	6178.77	6149.69	2045.41	300.66
<b>कुल</b>	<b>38119.35</b>	<b>3328.76</b>	<b>3016.81</b>	<b>2418.88</b>	<b>124.72</b>	<b>21441.21</b>	<b>19907.74</b>	<b>16372.76</b>	<b>121.59</b>

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। \*: अन्तिम



चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 1801.27 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 10.09% कम है और अक्टूबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 4.38% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 12057.49 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 10.9% और 6.26% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम।
- जलाशय से संबंधित कुछ मुद्दों के कारण ईओए में वशिष्ठ/एस1 कूपों से नियोजित उत्पादन से कम।
- कोविड प्रभाव के कारण केजी-98/2 क्लस्टर-II के यू1 फील्ड से गैस उत्पादन शुरू होने में देरी, उप-समुद्री आइटम के निर्माण और कूपों के पूरा होने में देरी हुई। अब यू-1-बी कूप ने 28.08.2021 को उत्पादन शुरू किया। फरवरी, 2022 से यू-1-ए में उत्पादन शुरू होने की उम्मीद है।
- ताप्ती-दमन ब्लॉक में कम उत्पादन के कारण उत्पादन में कमी।
- राजमुंदरी में पसारलापुडी, अदाविपलेम और एंडमुरु क्षेत्रों में उत्पादन में गिरावट।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 266.25 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 6.05% अधिक है और अक्टूबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 19.67% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 1700.56 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 19.67% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.66% कम है। उत्पादन में कमी का प्रमुख कारण कूपों/पुराने कूपों के वेधन से नियोजित योगदान में कमी है।

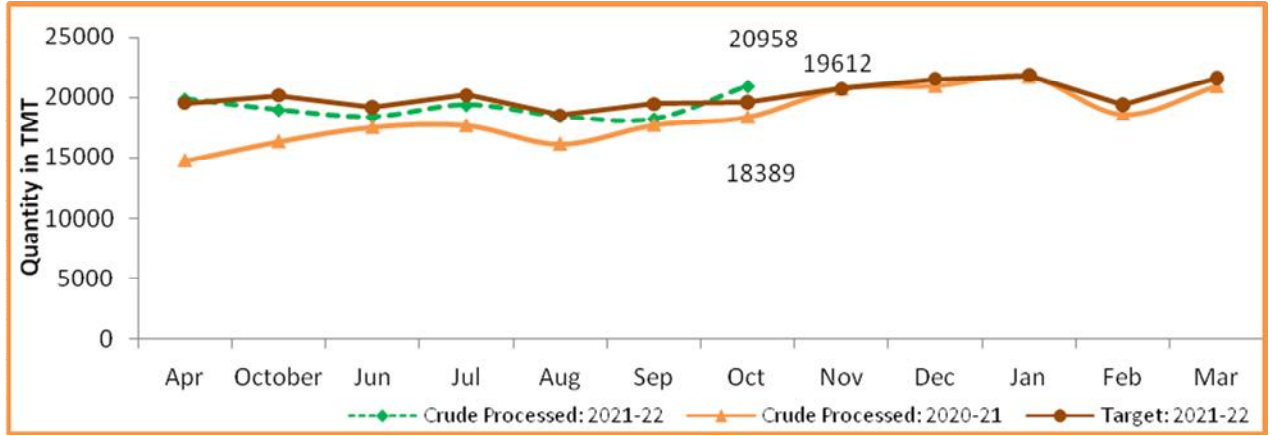
**2.3** पीएससी/आरएससी/सीबीएण व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2021 के दौरान 949.29 एमएमएससीएम था जो अक्टूबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 203.63% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 11.63% कम है। निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान 6149.69 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 200.66% अधिक लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य से 0.47% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एकेजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): यू1-ए कूप के चालू होने में देरी। यू1-2 (यू1-बी) कूप प्रचालन बाधाओं और जलाशय अध्ययन के कारण बंद रहा।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): नियोजित शटडाउन और प्लांट ट्रिप के कारण कमी।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): कोविड-19 महामारी के कारण निर्धारित प्रचालन में देरी के कारण कमी।
- आरजे-ओएन/6 (फोकस एनर्जी लिमिटेड): बिजली संयंत्र द्वारा कम उठाव। राज्य विद्युत संयंत्र के एकल ग्राहक द्वारा ट्रिपिंग के कारण आपूर्ति ठप होने के कारण कुछ कूपों का उत्पादन प्रभावित हुआ।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016(हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।

### 3. संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)

अक्टूबर 2021 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 20957.64 टीएमटी था, जो अक्टूबर 2020 की तुलना में 6.86% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य से 13.97% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 134249.10 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 13.24% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.73% कम है। अक्टूबर 2020 की तुलना में अक्टूबर 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। अक्टूबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा प्रवाह)



तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा प्रवाह) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (महीना)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	145812.84	12049.21	11682.83	10763.48	108.54	82176.12	73945.76	65396.30	113.07
आईओसीएल	70299.81	6043.92	5517.24	5662.06	97.44	40573.31	37512.83	32561.32	115.21
बीपीसीएल	30499.94	1825.00	2554.29	2116.95	120.66	17660.00	16278.51	12781.12	127.36
एचपीसीएल	17199.69	1579.58	1388.06	1288.87	107.70	8831.49	6430.85	9322.01	68.99
सीपीसीएल	10000.00	930.00	500.23	725.26	68.97	5470.00	4479.10	4108.57	109.02
एनआरएल	2750.35	240.17	254.43	232.23	109.56	1580.48	1570.58	1500.61	104.66
एमआरपीएल	15000.00	1425.00	1462.98	731.02	200.13	8025.00	7632.33	5077.96	150.30
ओएनजीसी	63.04	5.53	5.62	7.10	79.13	35.83	41.57	44.70	92.99
<b>संयुक्त उद्यम</b>	<b>18021.00</b>	<b>1536.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>1599.32</b>	<b>110.77</b>	<b>10522.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>9239.89</b>	<b>126.36</b>
बीओआरएल	7000.00	600.00	658.44	561.14	117.34	4060.00	4049.18	3072.32	131.80
एचएमईएल	11021.00	936.00	1113.14	1038.18	107.22	6462.00	7626.75	6167.58	123.66
<b>निजी</b>	<b>78008.07</b>	<b>6026.50</b>	<b>7503.22</b>	<b>6026.50</b>	<b>124.50</b>	<b>43919.17</b>	<b>48627.42</b>	<b>43919.17</b>	<b>110.72</b>
आरआईएल	60940.96	5463.71	5754.05	5463.71	105.31	34440.56	36848.38	34440.56	106.99
एनईएल	17067.11	562.79	1749.17	562.79	310.80	9478.61	11779.04	9478.61	124.27
<b>कुल</b>	<b>241841.91</b>	<b>19611.70</b>	<b>20957.64</b>	<b>18389.30</b>	<b>113.97</b>	<b>136617.29</b>	<b>134249.10</b>	<b>118555.36</b>	<b>113.24</b>

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।\*: अनंतिम

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर 2021 के दौरान 11682.83 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 8.546% कम है और अक्टूबर, 2020 की तुलना में 3.04% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 73945.76 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 13.07% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 10.02% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी रिफायनरी: विलंबित वायुमंडलीय और वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट-1 (एवीयू -1) स्टार्ट-अप के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-गुजरात रिफायनरी, मथुरा रिफायनरी, पानीपत रिफायनरी: उत्पाद की कम मांग के चलते मासिक क्रूड का कम प्रसंस्करण हुआ।
- आईओसीएल-पारादीप रिफायनरी: निरंतर कैटेलिटिक रिफार्मिंग यूनिट (सीसीआरयू) शटडाउन होने के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- बीपीसीएल-कोच्चि रिफायनरी: अम्लीय गैस की सीमाकरण के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, मुंबई रिफायनरी: रिवैम्पिंग के कारण क्रूड प्रोसेसिंग के एक बंद यूनिट चालू करने में हुई देरी के कारण मासिक क्रूड थ्रूपुट का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, विशाख: एक क्रूड प्रोसेसिंग यूनिट के बंद रहने के कारण मासिक क्रूड का कम प्रसंस्करण हुआ।
- सीपीसीएल-मनाली: आरएलपीएनजी रूपांतरण के लिए हाइड्रोजन यूनिट की सुधार गतिविधियों, ओएचसीयू में साइट पर उत्प्रेरक परिवर्तन सह रिएक्टर एफ्लुएंट कूलर की मरम्मत और इकाइयों के बाद के स्थिरीकरण के कारण मासिक क्रूड का प्रसंस्करण कम हुआ, जिसके कारण एमएंडआई शटडाउन के बाद सीडीयू-II निष्क्रिय हो गया।

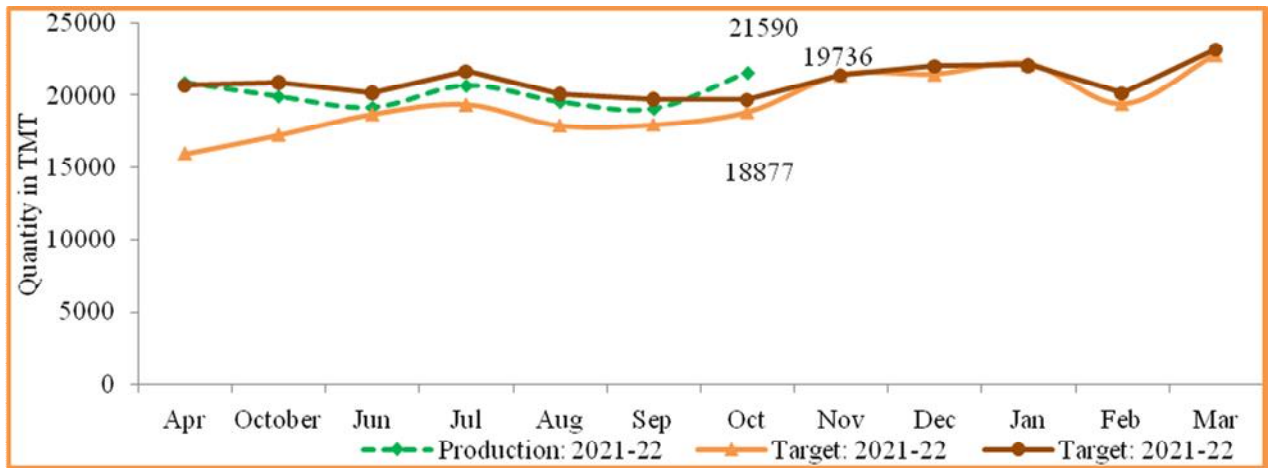
**3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर 2021 के दौरान 1771.58 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 15.34% अधिक है और अक्टूबर, 2020 की तुलना में 10.77% अधिक है।** अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 11675.92 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 10.97% और 26.36% अधिक है।

**3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर 2021 के दौरान 7503.22 टीएमटी था जो पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में 24.5% अधिक है।** अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 48627.42 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.72% अधिक है।

#### 4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

अक्टूबर 2021 के दौरान **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन 21589.72 टीएमटी था, जो अक्टूबर 2020 के उत्पादन से 14.37% अधिक है, लेकिन माह के लक्ष्य की तुलना में 9.39% कम है।** अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 140915.47 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 11.69% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 1.53% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। अक्टूबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार विवरण चित्र-4 में दिखाया गया है।

**चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन**



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	137873.44	11309.45	11029.59	10348.49	106.58	77725.57	70161.66	61986.66	113.19
आईओसीएल	66984.33	5704.67	5376.68	5576.39	96.42	38702.67	36084.67	31265.32	115.41
बीपीसीएल	29279.04	1748.73	2338.67	2027.50	115.35	16919.71	15606.48	12277.93	127.11
एचपीसीएल	16019.55	1463.41	1309.74	1127.28	116.19	8223.96	6018.58	8666.81	69.44
सीपीसीएल	9279.11	864.85	461.97	701.65	65.84	5066.47	4071.82	3756.69	108.39
एनआरएल	2749.06	240.06	254.24	258.82	98.23	1579.74	1530.78	1518.65	100.80
एमआरपीएल	13502.33	1282.45	1283.01	650.01	197.38	7198.91	6809.60	4458.40	152.74
ओएनजीसी	60.02	5.27	5.28	6.84	77.19	34.11	39.72	42.86	92.67
<b>संयुक्त उद्यम</b>	<b>16361.00</b>	<b>1409.00</b>	<b>1674.03</b>	<b>1513.02</b>	<b>110.64</b>	<b>9650.00</b>	<b>10835.14</b>	<b>8612.19</b>	<b>125.81</b>
बीओआरएल	6095.00	523.00	589.47	510.95	115.37	3531.00	3603.44	2659.77	135.48
एचएमईएल	10266.00	886.00	1084.56	1002.07	108.23	6119.00	7231.69	5952.42	121.49
<b>निजी</b>	<b>93222.97</b>	<b>6652.17</b>	<b>8535.46</b>	<b>6652.17</b>	<b>128.31</b>	<b>53116.24</b>	<b>57503.30</b>	<b>53116.25</b>	<b>108.26</b>
आरआईएल	76683.16	6181.87	6903.77	6181.87	111.68	44025.96	46168.13	44025.96	104.87
एनईएल	16539.81	470.31	1631.69	470.31	346.94	9090.28	11335.17	9090.29	124.70
<b>कुल रिफाइनरी</b>	<b>247457.41</b>	<b>19370.62</b>	<b>21239.08</b>	<b>18513.68</b>	<b>114.72</b>	<b>140491.82</b>	<b>138500.09</b>	<b>123715.10</b>	<b>111.95</b>
फ्रैक्शनेटर	4516.39	365.72	350.64	362.89	96.63	2615.44	2415.37	2450.08	98.58
<b>कुल</b>	<b>251973.80</b>	<b>19736.34</b>	<b>21589.72</b>	<b>18876.57</b>	<b>114.37</b>	<b>143107.26</b>	<b>140915.47</b>	<b>126165.18</b>	<b>111.69</b>

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। \*: अस्थायी

4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर 2021 के दौरान 21239.08 टीएमटी था जो अक्टूबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 14.72% अधिक है लेकिन इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 9.65% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन

138500.09 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 11.95% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 1.42% कम है।

**4.2 फ्रैक्शनेटर्स** द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर 2021 के दौरान 350.64 टीएमटी था जो इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 4.12% कम है और पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 3.37% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 2415.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 7.65% और 1.42% कम है।

\*\*\*\*\*

**'अक्टूबर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2020 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन**

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-अक्टूबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>1. ओएनजीसी</b>	<b>1727.01</b>	<b>1641.04</b>	<b>1707.03</b>	<b>1584.31</b>	<b>11844.06</b>	<b>11345.19</b>	<b>11860.92</b>	<b>-3.87</b>	<b>-4.35</b>	<b>-4.98</b>
<b>अभितटीय</b>	<b>491.66</b>	<b>488.56</b>	<b>506.04</b>	<b>470.64</b>	<b>3334.10</b>	<b>3404.97</b>	<b>3463.93</b>	<b>-3.45</b>	<b>-1.70</b>	<b>-0.63</b>
आन्ध्र प्रदेश	10.89	13.60	14.26	13.46	71.94	89.16	89.70	-4.66	-0.60	24.84
असम ^	87.80	83.58	81.24	81.18	565.60	579.38	559.90	2.89	3.48	-4.81
गुजरात	371.33	366.34	381.18	352.18	2541.80	2562.55	2622.58	-3.89	-2.29	-1.34
तमिलनाडु	21.64	25.04	29.36	23.81	154.76	173.88	191.75	-14.71	-9.32	15.70
<b>अपतटीय</b>	<b>1235.35</b>	<b>1152.48</b>	<b>1200.99</b>	<b>1113.67</b>	<b>8509.96</b>	<b>7940.22</b>	<b>8396.99</b>	<b>-4.04</b>	<b>-5.44</b>	<b>-6.71</b>
पूर्वी अपतट	6.44	0.90	0.98	0.91	44.77	6.52	7.45	-7.75	-12.46	-85.96
पश्चिमी अपतट	1104.73	1070.81	1104.39	1034.94	7623.74	7372.83	7713.64	-3.04	-4.42	-3.07
संघनन	124.18	80.77	95.62	77.82	841.45	560.87	675.90	-15.53	-17.02	-34.96
<b>2. ओआईएल(अभितट)</b>	<b>272.56</b>	<b>252.99</b>	<b>256.73</b>	<b>245.98</b>	<b>1806.86</b>	<b>1748.11</b>	<b>1742.14</b>	<b>-1.46</b>	<b>0.34</b>	<b>-7.18</b>
असम ^	268.97	250.48	253.71	243.43	1787.62	1730.62	1722.77	-1.27	0.46	-6.87
अरुणाचल प्रदेश	2.84	1.81	2.13	1.86	14.07	12.23	14.31	-14.84	-14.49	-36.09
राजस्थान (भारी तेल)	0.75	0.69	0.89	0.69	5.16	5.26	5.07	-22.52	3.75	-8.02
<b>3. निजी/संयुक्त उद्यम</b>	<b>671.95</b>	<b>618.43</b>	<b>603.98</b>	<b>613.04</b>	<b>4516.17</b>	<b>4343.72</b>	<b>4337.65</b>	<b>2.39</b>	<b>0.14</b>	<b>-7.97</b>
<b>अभितटीय</b>	<b>548.64</b>	<b>539.01</b>	<b>514.62</b>	<b>535.07</b>	<b>3775.56</b>	<b>3772.77</b>	<b>3622.76</b>	<b>4.74</b>	<b>4.14</b>	<b>-1.75</b>
आन्ध्र प्रदेश	3.55	3.63	1.93	3.57	24.90	26.42	20.15	87.87	31.07	2.43
अरुणाचल प्रदेश	2.52	2.23	2.53	2.23	15.97	16.37	17.36	-11.73	-5.67	-11.46
असम	4.28	4.43	3.01	4.06	20.11	22.79	19.23	47.09	18.53	3.33
गुजरात	25.39	22.84	14.56	22.22	165.69	147.94	85.92	56.85	72.19	-10.07
राजस्थान	507.08	499.46	485.99	496.73	3507.53	3514.25	3433.07	2.77	2.36	-1.50
तमिलनाडु	5.81	6.43	6.61	6.25	41.36	44.95	47.02	-2.69	-4.41	10.61
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.00	0.00	-	0.05	-	-	-	-
<b>अपतटीय</b>	<b>123.31</b>	<b>79.42</b>	<b>89.36</b>	<b>77.97</b>	<b>740.60</b>	<b>570.96</b>	<b>714.90</b>	<b>-11.12</b>	<b>-20.13</b>	<b>-35.60</b>
पूर्वी अपतट	71.91	54.22	53.24	50.90	423.65	358.33	473.95	1.84	-24.40	-24.60
गुजरात अपतट	30.26	25.20	36.11	27.07	212.59	212.63	240.95	-30.23	-11.75	-16.72
पश्चिमी अपतट	21.15	0.00	0.00	0.00	104.37	0.00	0.00	-	-	-
<b>समग्र योग (1+2+3)</b>	<b>2671.52</b>	<b>2512.46</b>	<b>2567.74</b>	<b>2443.32</b>	<b>18167.08</b>	<b>17437.03</b>	<b>17940.72</b>	<b>-2.15</b>	<b>-2.81</b>	<b>-5.95</b>
अभितटीय	1312.86	1280.56	1277.39	1251.68	8916.52	8925.85	8828.83	0.25	1.10	-2.46
अपतटीय	1358.66	1231.90	1290.35	1191.64	9250.56	8511.18	9111.89	-4.53	-6.59	-9.33

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है \* : अनतिम \*\* : संशोधित \*\*\* : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है



'अक्तूबर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्तूबर, 2020 की तुलना में अप्रैल-अक्तूबर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चातू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-अक्तूबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
					चातू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चातू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>1. ओएनजीसी</b>	<b>2003.47</b>	<b>1801.27</b>	<b>1883.75</b>	<b>1730.09</b>	<b>13533.17</b>	<b>12057.49</b>	<b>12863.07</b>	<b>-4.38</b>	<b>-6.26</b>	<b>-10.09</b>
अभितटीय	426.66	421.25	418.54	395.74	2744.11	2668.52	2801.72	0.65	-4.75	-1.27
आन्ध्र प्रदेश	84.33	67.25	72.52	64.62	552.71	473.68	474.63	-7.27	-0.20	-20.26
असम	37.85	30.47	32.85	28.97	248.24	221.35	231.96	-7.25	-4.58	-19.50
गुजरात	81.86	79.46	90.79	73.06	571.10	556.16	626.75	-12.47	-11.26	-2.93
राजस्थान	0.39	0.00	0.00	0.00	2.70	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	86.80	100.24	85.29	92.06	542.06	581.17	517.64	17.52	12.27	15.48
त्रिपुरा	135.43	143.84	137.09	137.01	827.29	836.17	950.73	4.92	-12.05	6.21
<b>अपतटीय</b>	<b>1576.81</b>	<b>1380.02</b>	<b>1465.21</b>	<b>1334.35</b>	<b>10789.06</b>	<b>9388.97</b>	<b>10061.35</b>	<b>-5.81</b>	<b>-6.68</b>	<b>-12.48</b>
पूर्वी अपतट	119.07	17.62	34.55	17.10	846.75	169.83	261.39	-49.00	-35.03	-85.20
पश्चिमी अपतट	1457.75	1362.40	1430.66	1317.25	9942.31	9219.13	9799.96	-4.77	-5.93	-6.54
<b>2. ओआईएल</b>	<b>251.06</b>	<b>266.25</b>	<b>222.48</b>	<b>254.12</b>	<b>1729.27</b>	<b>1700.56</b>	<b>1464.28</b>	<b>19.67</b>	<b>16.14</b>	<b>6.05</b>
असम	228.97	234.96	206.83	225.05	1576.77	1497.18	1323.74	13.60	13.10	2.62
अरुणाचल प्रदेश	3.41	4.64	4.45	4.57	23.54	30.32	29.40	4.32	3.11	36.06
राजस्थान	18.68	26.65	11.20	24.50	128.96	173.06	111.15	137.85	55.70	42.66
<b>3. निजी/संयुक्त उद्यम</b>	<b>1074.24</b>	<b>949.29</b>	<b>312.64</b>	<b>918.19</b>	<b>6178.77</b>	<b>6149.69</b>	<b>2045.41</b>	<b>203.63</b>	<b>200.66</b>	<b>-11.63</b>
अभितटीय	316.08	260.19	202.62	254.43	2072.10	1764.65	1290.93	28.41	36.70	-17.68
आन्ध्र प्रदेश	0.98	1.30	0.60	1.24	6.89	8.78	6.75	114.49	30.09	31.98
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.42	0.42	0.41	2.76	2.90	2.90	-0.21	0.00	5.09
असम	33.36	40.54	35.06	37.07	230.27	237.63	211.78	15.63	12.20	21.52
गुजरात	13.33	5.63	6.05	5.59	57.91	40.31	35.56	-6.85	13.36	-57.75
राजस्थान	264.45	209.84	157.51	207.73	1750.43	1457.63	1013.21	33.22	43.86	-20.65
तमिलनाडु	3.56	2.47	2.98	2.39	23.85	17.40	20.73	-17.20	-16.08	-30.70
<b>सीबीएम</b>	<b>90.32</b>	<b>58.54</b>	<b>54.14</b>	<b>57.04</b>	<b>590.42</b>	<b>403.17</b>	<b>367.10</b>	<b>8.14</b>	<b>9.83</b>	<b>-35.18</b>
झारखंड (सबीएम)	1.69	0.27	0.20	0.32	11.69	2.19	0.77	33.52	182.63	-83.88
मध्यप्रदेश (सबीएम)	29.45	23.96	28.09	23.98	198.42	174.53	200.77	-14.68	-13.07	-18.63
पश्चिम बंगाल (सबीएम)	59.18	34.31	25.85	32.73	380.32	226.45	165.55	32.72	36.78	-42.03
<b>अपतटीय</b>	<b>667.84</b>	<b>630.55</b>	<b>55.88</b>	<b>606.73</b>	<b>3516.25</b>	<b>3981.88</b>	<b>387.38</b>	<b>1028.38</b>	<b>927.89</b>	<b>-5.58</b>
पूर्वी अपतट	643.80	616.99	44.18	592.90	3370.22	3882.49	310.29	1296.60	1151.23	-4.16
गुजरात अपतट	3.41	13.57	11.70	13.82	23.54	99.39	77.09	15.91	28.92	297.80
पश्चिम अपतट	20.63	0.00	0.00	0.00	122.49	0.00	0.00	-	-	-
<b>योग (1+2+3)</b>	<b>3328.76</b>	<b>3016.81</b>	<b>2418.88</b>	<b>2902.40</b>	<b>21441.21</b>	<b>19907.74</b>	<b>16372.76</b>	<b>24.72</b>	<b>21.59</b>	<b>-9.37</b>
(सबीएम)	90.32	58.54	54.14	57.04	590.42	403.17	367.10	8.14	9.83	-35.18
अभितटीय	993.79	947.69	843.64	904.28	6545.48	6133.73	5556.94	12.33	10.38	-4.64
अपतटीय	2244.65	2010.58	1521.09	1941.08	14305.31	13370.85	10448.73	32.18	27.97	-10.43

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है \* : अनंतिम \*\* : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

'अक्टूबर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2020 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	(अप्रैल-अक्टूबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)			(9)
<b>क. सार्वजनिक क्षेत्र</b>	<b>12049.21</b>	<b>11682.83</b>	<b>10763.48</b>	<b>9686.13</b>	<b>82176.12</b>	<b>73945.76</b>	<b>65396.30</b>	<b>8.54</b>	<b>13.07</b>	<b>-3.04</b>
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.60	92.53	84.44	76.51	399.00	295.82	423.18	9.57	-30.10	-0.08
2. आईओसी, बरीनी	577.19	426.91	435.15	56.14	3388.64	2794.45	2661.26	-1.89	5.00	-26.04
3. आईओसी, गुजरात	973.29	939.13	1048.93	1005.10	8277.35	7247.27	6263.05	-10.47	15.71	-3.51
4. आईओसी, हल्द्विया	708.44	735.82	585.30	641.51	4890.52	4656.15	3325.35	25.72	40.02	3.86
5. आईओसी, मथुरा	768.65	854.42	708.83	723.09	5306.13	5094.58	4722.68	20.54	7.87	11.16
6. आईओसी, डिम्बोई	59.21	61.40	61.01	59.86	361.24	414.95	385.02	0.65	7.77	3.70
7. आईओसी, पानीपत	1342.46	1315.12	1237.21	1085.75	9267.30	8583.55	6903.96	6.30	24.33	-2.04
8. आईओसी, बोंगाईगांव	180.05	214.86	222.24	218.98	1470.20	1577.97	1402.82	-3.32	12.49	19.34
9. आईओसी, पारादीप	1342.05	877.06	1278.96	838.48	7212.93	6848.10	6474.02	-31.42	5.78	-34.65
<b>योग आईओसी</b>	<b>6043.92</b>	<b>5517.24</b>	<b>5662.06</b>	<b>4705.42</b>	<b>40573.31</b>	<b>37512.83</b>	<b>32561.32</b>	<b>-2.56</b>	<b>15.21</b>	<b>-8.71</b>
10. बीपीसीएल, मुंबई	655.00	1109.80	1051.22	956.86	8230.00	8031.90	6532.42	5.57	22.95	69.43
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1170.00	1444.49	1065.73	1338.14	9430.00	8246.61	6248.70	35.54	31.97	23.46
<b>योग बीपीसीएल</b>	<b>1825.00</b>	<b>2554.29</b>	<b>2116.95</b>	<b>2295.00</b>	<b>17660.00</b>	<b>16278.51</b>	<b>12781.12</b>	<b>20.66</b>	<b>27.36</b>	<b>39.96</b>
12. एचपीसीएल, मुंबई	748.39	534.77	495.93	411.27	3554.31	2028.29	4189.54	7.83	-51.59	-28.54
13. एचपीसीएल, विशाख	831.19	853.29	792.95	545.89	5277.19	4402.55	5132.48	7.61	-14.22	2.66
<b>योग एचपीसीएल</b>	<b>1579.58</b>	<b>1388.06</b>	<b>1288.87</b>	<b>957.16</b>	<b>8831.49</b>	<b>6430.85</b>	<b>9322.01</b>	<b>7.70</b>	<b>-31.01</b>	<b>-12.12</b>
14. सीपीसीएल, मणली	930.00	500.23	725.26	496.73	5470.00	4479.10	4108.57	-31.03	9.02	-46.21
15. सीपीसीएल, सीबीआर <sup>^</sup>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
<b>योग सीपीसीएल</b>	<b>930.00</b>	<b>500.23</b>	<b>725.26</b>	<b>496.73</b>	<b>5470.00</b>	<b>4479.10</b>	<b>4108.57</b>	<b>-31.03</b>	<b>9.02</b>	<b>-46.21</b>
16. एनआरएल, नुमालीगढ	240.17	254.43	232.23	237.55	1580.48	1570.58	1500.61	9.56	4.66	5.93
17. एमआरपीएल, मुंबई	1425.00	1462.98	731.02	987.68	8025.00	7632.33	5077.96	100.13	50.30	2.67
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	5.62	7.10	6.60	35.83	41.57	44.70	-20.87	-7.01	1.51
<b>ख. संयुक्त उद्यम</b>	<b>1536.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>1599.32</b>	<b>1658.00</b>	<b>10522.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>9239.89</b>	<b>10.77</b>	<b>26.36</b>	<b>15.34</b>
19. बीओआरएल, बीना	600.00	658.44	561.14	578.61	4060.00	4049.18	3072.32	17.34	31.80	9.74
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	936.00	1113.14	1038.18	1079.39	6462.00	7626.75	6167.58	7.22	23.66	18.93
<b>ग. निजी क्षेत्र</b>	<b>6026.50</b>	<b>7503.22</b>	<b>6026.50</b>	<b>6870.29</b>	<b>43919.17</b>	<b>48627.42</b>	<b>43919.17</b>	<b>24.50</b>	<b>10.72</b>	<b>24.50</b>
21. आरआईएल, जामनगर	3022.58	3109.83	3022.58	2841.15	19812.46	19865.61	19812.46	2.89	0.27	2.89
22. आरआईएल, एसईब्रेड	2441.13	2644.22	2441.13	2361.42	14628.10	16982.77	14628.10	8.32	16.10	8.32
<b>योग आरआईएल</b>	<b>5463.71</b>	<b>5754.05</b>	<b>5463.71</b>	<b>5202.57</b>	<b>34440.56</b>	<b>36848.38</b>	<b>34440.56</b>	<b>5.31</b>	<b>6.99</b>	<b>5.31</b>
23. एनईएल, चादीनार	562.79	1749.17	562.79	1667.72	9478.61	11779.04	9478.61	210.80	24.27	210.80
<b>योग (क+ख+ग)</b>	<b>19611.70</b>	<b>20957.64</b>	<b>18389.30</b>	<b>18214.42</b>	<b>136617.29</b>	<b>134249.10</b>	<b>118555.36</b>	<b>13.97</b>	<b>13.24</b>	<b>6.86</b>

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है \* : अनतिम \*\* : संशोधित

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

<sup>^</sup>: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीओआरएल रिफाइनी बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

'अक्तूबर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्तूबर, 2020 की तुलना में अप्रैल-अक्तूबर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	अक्तूबर, 2021			अक्तूबर, 2020			अप्रैल-अक्तूबर, 2020			अप्रैल-अक्तूबर, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
<b>क. सार्वजनिक क्षेत्र</b>	<b>12108.00</b>	<b>11682.83</b>	<b>96.49</b>	<b>12108.00</b>	<b>10763.48</b>	<b>88.90</b>	<b>83587.00</b>	<b>73945.76</b>	<b>88.47</b>	<b>83587.00</b>	<b>65396.30</b>	<b>78.24</b>
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	92.53	108.85	85.00	84.44	99.35	586.00	295.82	50.48	586.00	423.18	72.22
2. आईओसी, बतौनी	510.00	426.91	83.71	510.00	435.15	85.32	3518.00	2794.45	79.43	3518.00	2661.26	75.65
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	939.13	80.68	1164.00	1048.93	90.11	8032.00	7247.27	90.23	8032.00	6263.05	77.98
4.आईओसी, हल्दिया	679.00	735.82	108.37	679.00	585.30	86.20	4690.00	4656.15	99.28	4690.00	3325.35	70.90
5आईओसी, मथुरा	679.00	854.42	125.83	679.00	708.83	104.39	4690.00	5094.58	108.63	4690.00	4722.68	100.70
6. आईओसी, डिम्बोई	55.00	61.40	111.64	55.00	61.01	110.92	381.00	414.95	108.91	381.00	385.02	101.05
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1315.12	103.23	1274.00	1237.21	97.11	8795.00	8583.55	97.60	8795.00	6903.96	78.50
8. आईओसी, बोंगाईगांव	200.00	214.86	107.43	200.00	222.24	111.12	1378.00	1577.97	114.51	1378.00	1402.82	101.80
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	877.06	68.84	1274.00	1278.96	100.39	8795.00	6848.10	77.86	8795.00	6474.02	73.61
<b>योग आईओसी</b>	<b>5920.00</b>	<b>5517.24</b>	<b>93.20</b>	<b>5920.00</b>	<b>5662.06</b>	<b>95.64</b>	<b>40865.00</b>	<b>37512.83</b>	<b>91.80</b>	<b>40865.00</b>	<b>32561.32</b>	<b>79.68</b>
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1109.80	108.91	1019.00	1051.22	103.16	7036.00	8031.90	114.15	7036.00	6532.42	92.84
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1444.49	109.76	1316.00	1065.73	80.98	9088.00	8246.61	90.74	9088.00	6248.70	68.76
<b>योग बीपीसीएल</b>	<b>2336.00</b>	<b>2554.29</b>	<b>109.34</b>	<b>2336.00</b>	<b>2116.95</b>	<b>90.62</b>	<b>16123.00</b>	<b>16278.51</b>	<b>100.96</b>	<b>16123.00</b>	<b>12781.12</b>	<b>79.27</b>
12. एचपीसीएल, मुंबई	637.00	534.77	83.95	637.00	495.93	77.85	4397.00	2028.29	46.13	4397.00	4189.54	95.28
13. एचपीसीएल, विशाख	705.00	853.29	121.03	705.00	792.95	112.47	4866.00	4402.55	90.48	4866.00	5132.48	105.48
<b>योग एचपीसीएल</b>	<b>1342.00</b>	<b>1388.06</b>	<b>103.43</b>	<b>1342.00</b>	<b>1288.87</b>	<b>96.04</b>	<b>9264.00</b>	<b>6430.85</b>	<b>69.42</b>	<b>9264.00</b>	<b>9322.01</b>	<b>100.63</b>
14. सीपीसीएल, मणली	892.00	500.23	56.08	892.00	725.26	81.31	6156.00	4479.10	72.76	6156.00	4108.57	66.74
15. सीपीसीएल, सीबीआर <sup>^</sup>	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	586.00	0.00	0.00	586.00	0.00	0.00
<b>योग सीपीसीएल</b>	<b>977.00</b>	<b>500.23</b>	<b>51.20</b>	<b>977.00</b>	<b>725.26</b>	<b>74.23</b>	<b>6742.00</b>	<b>4479.10</b>	<b>66.44</b>	<b>6742.00</b>	<b>4108.57</b>	<b>60.94</b>
16. एनआरएल, नुमालीगढ	255.00	254.43	99.77	255.00	232.23	91.07	1759.00	1570.58	89.29	1759.00	1500.61	85.31
17. एमआरपीएल, मंबई	1274.00	1462.98	114.83	1274.00	731.02	57.38	8795.00	7632.33	86.78	8795.00	5077.96	57.74
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	5.62	93.62	6.00	7.10	118.30	39.00	41.57	106.59	39.00	44.70	114.62
<b>ख. संयुक्त उद्यम</b>	<b>1622.00</b>	<b>1771.58</b>	<b>109.22</b>	<b>1622.00</b>	<b>1599.32</b>	<b>98.60</b>	<b>11198.00</b>	<b>11675.92</b>	<b>104.27</b>	<b>11198.00</b>	<b>9239.89</b>	<b>82.51</b>
19. बीओआरएल, बीना	662.00	658.44	99.46	662.00	561.14	84.76	4573.00	4049.18	88.55	4573.00	3072.32	67.18
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	960.00	1113.14	115.95	960.00	1038.18	108.14	6625.00	7626.75	115.12	6625.00	6167.58	93.10
<b>ग. निजी क्षेत्र</b>	<b>7491.00</b>	<b>7503.22</b>	<b>100.16</b>	<b>7491.00</b>	<b>6026.50</b>	<b>80.45</b>	<b>51712.00</b>	<b>48627.42</b>	<b>94.04</b>	<b>51712.00</b>	<b>43919.17</b>	<b>84.93</b>
21. आरआईएल, जामनगर	2803.00	3109.83	110.95	2803.00	3022.58	107.83	19348.00	19865.61	102.68	19348.00	19812.46	102.40
22. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2644.22	88.44	2990.00	2441.13	81.64	20638.00	16982.77	82.29	20638.00	14628.10	70.88
<b>योग आरआईएल</b>	<b>5792.00</b>	<b>5754.05</b>	<b>99.34</b>	<b>5792.00</b>	<b>5463.71</b>	<b>94.33</b>	<b>39986.00</b>	<b>36848.38</b>	<b>92.15</b>	<b>39986.00</b>	<b>34440.56</b>	<b>86.13</b>
23. एनईएल, वादीनार	1699.00	1749.17	102.95	1699.00	562.79	33.12	11726.00	11779.04	100.45	11726.00	9478.61	80.83
<b>योग (क+ख+ग)</b>	<b>21221.00</b>	<b>20957.64</b>	<b>98.76</b>	<b>21221.00</b>	<b>18389.30</b>	<b>86.66</b>	<b>146497.00</b>	<b>134249.10</b>	<b>91.64</b>	<b>146497.00</b>	<b>118555.36</b>	<b>80.93</b>

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है \* : अनतिम \*\* : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

<sup>1</sup>अक्टूबर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2020 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2021 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
					(अप्रैल-अक्टूबर)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
<b>क. सार्वजनिक क्षेत्र</b>	<b>11309.45</b>	<b>11029.59</b>	<b>10348.49</b>	<b>9138.26</b>	<b>77725.57</b>	<b>70161.66</b>	<b>61986.66</b>	<b>6.58</b>	<b>13.19</b>	<b>-2.47</b>
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.51	110.79	110.08	81.87	398.63	352.35	484.86	0.64	-27.33	19.76
2. आईओसी, बरौनी	520.29	419.31	428.65	25.21	3054.70	2520.32	2571.30	-2.18	-1.98	-19.41
3. आईओसी, गुजरात	906.68	954.65	1017.87	947.10	7726.33	7031.18	6003.61	-6.21	17.12	5.29
4.आईओसी, हल्द्वारा	670.73	684.35	529.78	607.25	4735.71	4299.53	3014.96	29.18	42.61	2.03
5आईओसी, मथुरा	745.18	854.01	730.62	743.07	5129.29	5009.64	4636.84	16.89	8.04	14.60
6. आईओसी, डिब्रुगढ़	59.56	62.94	61.74	60.07	363.38	418.37	381.45	1.95	9.68	5.68
7. आईओसी, पानीपत	1333.39	1318.24	1329.57	1156.31	9421.68	8838.85	7072.45	-0.85	24.98	-1.14
8. आईओसी, बोंगाईगांव	164.36	215.56	214.11	185.24	1320.55	1465.94	1359.83	0.68	7.80	31.16
9. आईओसी, पारादीप	1211.96	756.82	1153.98	776.15	6552.41	6148.48	5740.02	-34.42	7.12	-37.55
<b>योग आईओसी</b>	<b>5704.67</b>	<b>5376.68</b>	<b>5576.39</b>	<b>4582.27</b>	<b>38702.67</b>	<b>36084.67</b>	<b>31265.32</b>	<b>-3.58</b>	<b>15.41</b>	<b>-5.75</b>
10. बीपीसीएल, मुंबई	618.46	1037.03	1016.45	894.20	7896.82	7726.41	6308.22	2.03	22.48	67.68
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1130.27	1301.64	1011.05	1253.21	9022.89	7880.07	5969.71	28.74	32.00	15.16
<b>योग बीपीसीएल</b>	<b>1748.73</b>	<b>2338.67</b>	<b>2027.50</b>	<b>2147.41</b>	<b>16919.71</b>	<b>15606.48</b>	<b>12277.93</b>	<b>15.35</b>	<b>27.11</b>	<b>33.74</b>
12. एचपीसीएल, मुंबई	702.79	481.04	439.05	370.63	3354.51	1939.04	3922.46	9.57	-50.57	-31.55
13. एचपीसीएल, विशाख	760.63	828.70	688.24	488.06	4869.45	4079.54	4744.35	20.41	-14.01	8.95
<b>योग एचपीसीएल</b>	<b>1463.41</b>	<b>1309.74</b>	<b>1127.28</b>	<b>858.69</b>	<b>8223.96</b>	<b>6018.58</b>	<b>8666.81</b>	<b>16.19</b>	<b>-30.56</b>	<b>-10.50</b>
14. सीपीसीएल, मणली	864.85	461.97	701.65	437.35	5066.47	4071.82	3756.69	-34.16	8.39	-46.58
15. सीपीसीएल, सीबीआर <sup>^</sup>	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
<b>योग सीपीसीएल</b>	<b>864.85</b>	<b>461.97</b>	<b>701.65</b>	<b>437.35</b>	<b>5066.47</b>	<b>4071.82</b>	<b>3756.69</b>	<b>-34.16</b>	<b>8.39</b>	<b>-46.58</b>
16. एनआरएल, नूमालीगढ़	240.06	254.24	258.82	233.20	1579.74	1530.78	1518.65	-1.77	0.80	5.91
17.एमआरपीएल, मुंबई	1282.45	1283.01	650.01	872.93	7198.91	6809.60	4458.40	97.38	52.74	0.04
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	5.28	6.84	6.42	34.11	39.72	42.86	-22.81	-7.33	0.15
<b>ख. संयुक्त उद्यम</b>	<b>1409.00</b>	<b>1674.03</b>	<b>1513.02</b>	<b>1513.64</b>	<b>9650.00</b>	<b>10835.14</b>	<b>8612.19</b>	<b>10.64</b>	<b>25.81</b>	<b>18.81</b>
19. बीओआरएल, बीना	523.00	589.47	510.95	515.26	3531.00	3603.44	2659.77	15.37	35.48	12.71
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भटिण्डा	886.00	1084.56	1002.07	998.38	6119.00	7231.69	5952.42	8.23	21.49	22.41
<b>ग. निजी क्षेत्र</b>	<b>6652.17</b>	<b>8535.46</b>	<b>6652.17</b>	<b>8088.16</b>	<b>53116.24</b>	<b>57503.30</b>	<b>53116.25</b>	<b>28.31</b>	<b>8.26</b>	<b>28.31</b>
21. आरआईएल, जामनगर	3071.88	3165.00	3071.88	2931.52	20818.75	20362.35	20818.75	3.03	-2.19	3.03
22. आरआईएल, एसईनेड	3109.99	3738.77	3109.99	3559.99	23207.21	25805.79	23207.21	20.22	11.20	20.22
<b>योग आरआईएल</b>	<b>6181.87</b>	<b>6903.77</b>	<b>6181.87</b>	<b>6491.45</b>	<b>44025.96</b>	<b>46168.13</b>	<b>44025.96</b>	<b>11.68</b>	<b>4.87</b>	<b>11.68</b>
23. एनईएल, वादीनार	470.31	1631.69	470.31	1596.71	9090.28	11335.17	9090.29	246.94	24.70	246.94
<b>योग रिफाइनरी (क+ख+ग)</b>	<b>19370.62</b>	<b>21239.08</b>	<b>18513.68</b>	<b>18740.06</b>	<b>140491.82</b>	<b>138500.09</b>	<b>123715.10</b>	<b>14.72</b>	<b>11.95</b>	<b>9.65</b>
ओएनजीसी	249.11	254.99	248.95	257.49	1872.40	1793.92	1758.48	2.43	2.02	2.36
गैल	113.82	92.41	111.08	87.14	726.64	603.25	672.07	-16.81	-10.24	-18.81
ओआईएल	2.80	3.25	2.86	3.11	16.40	18.21	19.53	13.46	-6.77	15.89
<b>घ. कुल क्रैकशनेटर</b>	<b>365.72</b>	<b>350.64</b>	<b>362.89</b>	<b>347.74</b>	<b>2615.44</b>	<b>2415.37</b>	<b>2450.08</b>	<b>-3.37</b>	<b>-1.42</b>	<b>-4.12</b>
<b>समग्र योग (क+ख+ग+घ)</b>	<b>19736.34</b>	<b>21589.72</b>	<b>18876.57</b>	<b>19087.80</b>	<b>143107.26</b>	<b>140915.47</b>	<b>126165.18</b>	<b>14.37</b>	<b>11.69</b>	<b>9.39</b>

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है \* : अन्तिम \*\* संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां