

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

\*\*\*\*\*

New Delhi  
 May 15<sup>th</sup>, 2024

**Monthly Production Report**  
**April 2024**

**1. Production of Crude Oil**

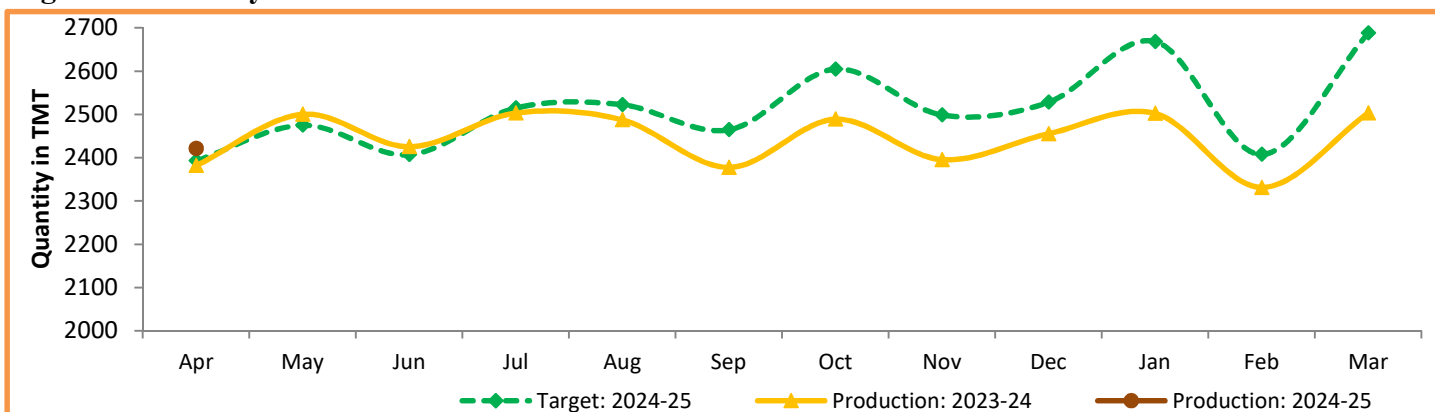
**Crude oil production<sup>1</sup>** during April 2024 was 2421.35 TMT, which is 2.74% lower than target for the month and 1.65% higher than the production of April 2023. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at Annexure-I. Unit-wise crude oil production for the month of April 2024 vis-a-vis 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	April (Month)			% Variation over last year
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	
		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19659.47	1597.51	1568.32	1592.15	-1.50
OIL (Nomination Block)	3958.00	288.33	283.69	268.61	5.61
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7654.70	603.80	569.34	521.35	9.20
<b>Total</b>	<b>31272.17</b>	<b>2489.65</b>	<b>2421.35</b>	<b>2382.11</b>	<b>1.65</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off. \*: Provisional <sup>1</sup>Inclusive Condensate

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



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 April 2024 was 1568.32 TMT, which is 1.83% lower than target of the month and 1.50% lower when compared with production of April 2023. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16 and Ratna & R series.
- CI-II: KG-DWN-98/2 Oil wells are producing less than estimated profile.
- Cluster-7/8: Less oil production than envisaged.
- Losses due to faster decline in NK-598 pool of North Kadi field, delay in initiation of Linch Polymer flood scheme, liquid decline & water cut increase in Lanwa, Jotana in Mehsana Asset.
- Losses due to less number of new inputs in Asset along with other operational issues like unplanned Power shut down, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam, Sanand, delay in drilling of new inputs in Hirapur Field & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Reservoir issues like high water cut & less influx in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues in Assam Asset. Higher rate of base decline in Lakwa and Geleki fields.
- Decline in Kesanapalli West wells and post-HF decline in Malleswaram wells in Rajahmundry Asset.
- Restriction on drilling operations in under TNPAZ act and non-grant of EC for wells in Ramnad area in Cauvery Asset.

**1.2** Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during April 2024 was 283.69 TMT, which is 1.61% lower than the target of the month but 5.61% higher when compared with production of April, 2023. Major reason for shortfall in production are as under.

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells.
- Less than planned contribution from workover wells
- Less production due to low customer Demand, Operation Related Loss.

**1.3** Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during April 2024 was 569.34 TMT, which is 5.71% lower than the target of the reporting month and 9.20% higher than the month production of April, 2023. Major reason for shortfall in production are as under.

- CB-OS/2 (Vedanta): Increase in water cut in Well LB-13Y. Well GA-5 shut-in due to sand ingress.
- KG-DWN-98/3(RIL): Under performance of MJ field wells.
- RJ-ON-90/1(Vedanta):
  - 1) BHAGYAM: Well failures and unplanned downtime
  - 2) AISHWARYA: Pump failures in two wells.
  - 3) RAAGESHWARI OIL: Pump failure in one well and delayed hook up of four wells.
- CB-ONN-2003/1(SUN): Under performance of new wells
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Closure of wells for flow line maintenance.

## 2. Production of Natural Gas

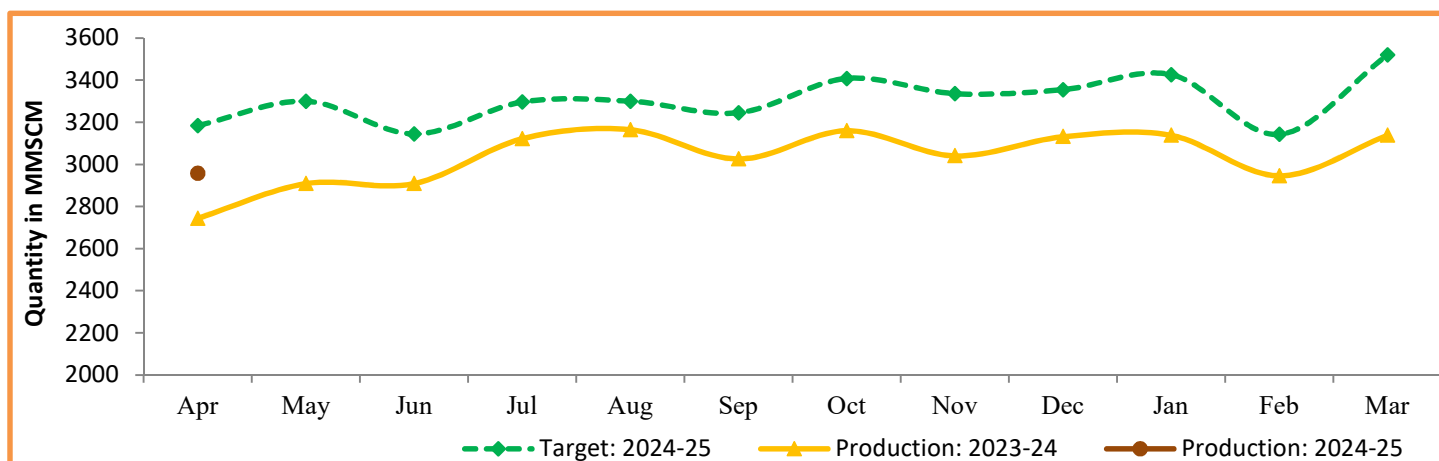
**Natural gas production** during April 2024 was 2958.47 MMSCM, which is 7.12% lower than the monthly target and 7.79% higher than the production of April 2023. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of April 2024 vis-a-vis 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	April(Month)			% Variation over last year
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	
		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19997.51	1607.31	1524.31	1606.66	-5.13
OIL (Nomination Block)	3929.22	301.80	260.64	237.27	9.85
Pvt./JVs (PSC/RSC Regime)	15738.76	1276.09	1173.51	900.66	30.29
<b>Total</b>	<b>39665.50</b>	<b>3185.20</b>	<b>2958.47</b>	<b>2744.58</b>	<b>7.79</b>

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

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



**2.1 Natural gas production by ONGC (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during April 2024 was 1524.32 MMSCM, which is 5.16% lower target for the month and 5.12% lower than the production of April 2023. Reasons for shortfall in production are as under:**

- KG-98/2 Cluster-2: Wells are producing less than estimated profile.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Well VA-DA producing less than estimated profile after S/T.
- Less than anticipated production from Daman fields.
- Decline in Gandhar, Jambusar & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU issues in Tripura Asset. Closure of high

- producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, consumer issues, EC/FC & DAB issue in Jorhat Asset.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South field. Decline in Mori, Kesavadasupalem & Kesanapalli West field.
- Consumer issues, delay in HF in Mandapeta& Water Loading in LP wells, decrease in FTTHP in HP wells.

**2.2** Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during April 2024 was 260.64 MMSCM which is 13.64% lower than the target for the month of current year but 9.85% higher than production of corresponding month of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Loss due to Operational reasons.
- Less than planned contribution from Drilling and workover wells.
- Low offtake by major consumer.

**2.3** Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during April 2024 was 1173.51 MMSCM, which is 8.04% lower than the target for the month but 30.30% higher when compared the production of April 2023. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/3(RIL): - Satellite Cluster wells shut on 25.04.2024 for undertaking mandatory testing of safety systems. Pressure build-up study in one well for few days. One well closed due to water production.
- RJ-ON/6(FEL): - Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL.
- AAP-ON-94/1(HOEC): - Low consumer demand of natural gas.
- AMGURI(OILMAX): - Low consumer demand of natural gas.
- RANIGANJ EAST(ESSAR): - Well bore issues in certain areas of the field.

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

**Crude Oil Processed** during April 2024 was 21617.58 TMT, which is 0.64% lower than target for the month but 0.78% higher than the April 2023. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of April 2024 vis-a-vis April 2023 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of April vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

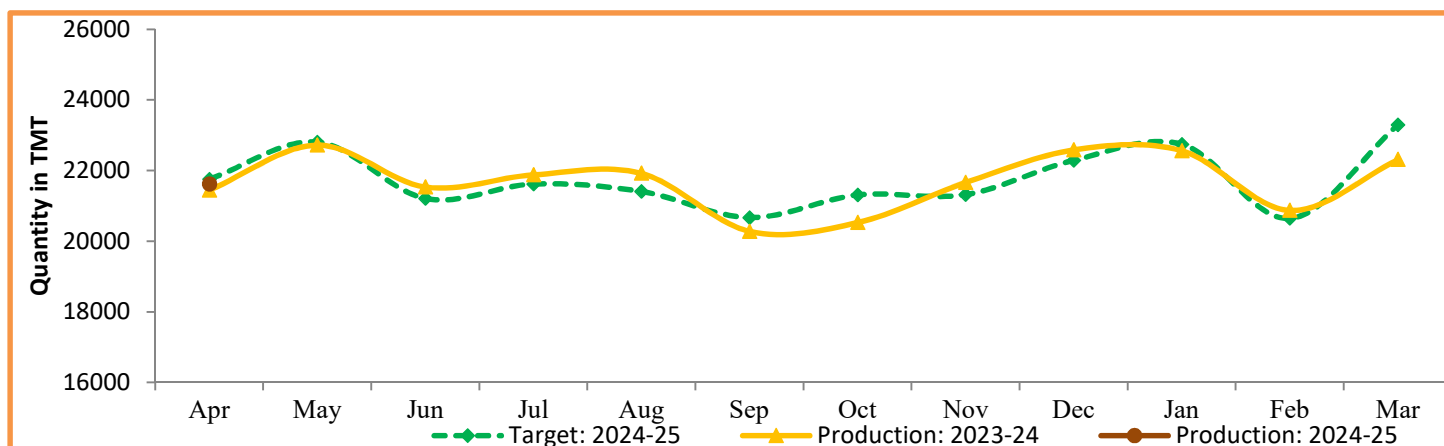
**Table3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)**

Oil Company	Target	April (Month)			% Variation over last year
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	
		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	166204.03	13753.97	13435.16	13351.21	0.63
IOCL	72840.36	6316.72	6146.81	6037.64	1.81
BPCL	39300.00	3237.85	3442.83	3236.65	6.37
HPCL	23299.03	1515.00	1419.61	1681.86	-15.59
CPCL	11200.00	1008.00	867.12	919.52	-5.70

NRL	2999.54	245.86	241.34	0.00	#
MRPL	16500.00	1425.00	1312.16	1468.92	-10.67
ONGC	65.10	5.54	5.29	6.63	-20.11
<b>Pvt/JVs</b>	<b>94897.04</b>	<b>8003.12</b>	<b>8182.41</b>	<b>8099.40</b>	<b>1.02</b>
HMEL	11884.54	976.81	1082.55	1073.10	0.88
RIL	62690.05	5355.74	5401.25	5355.74	0.85
NEL	20322.45	1670.57	1698.62	1670.57	1.68
<b>Total</b>	<b>261101.07</b>	<b>21757.09</b>	<b>21617.57</b>	<b>21450.61</b>	<b>0.78</b>

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

**Figure3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)**



**3.1 CPSE Refineries' crude oil processed** during April 2024 was 13435.16 TMT, which is 2.32% lower than target for the month but 0.63% higher than the production of April 2023. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL – Paradip Refinery: Crude throughput put restricted due to SRU-1 maintenance Job
- BPCL – Kochi Refinery: Crude throughput lower due to ISD depletion due to shutdowns.
- HPCL – Mumbai Refinery: Crude Throughput and production of petroleum products is lower than the target because of planned shutdown of CDU unit.
- HPCL - Vaisakh Refinery: Crude throughput is lower mainly due to shutdown of CDU-II unit.
- CPCL-Manali Refinery: Crude throughput is lower unit interruption due to power disturbance

**3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed** during April 2024 was 8182.41 TMT, which is 2.24% higher than the target for the month and 1.02% higher than the production of April, 2023

#### 4. Production of Petroleum Products

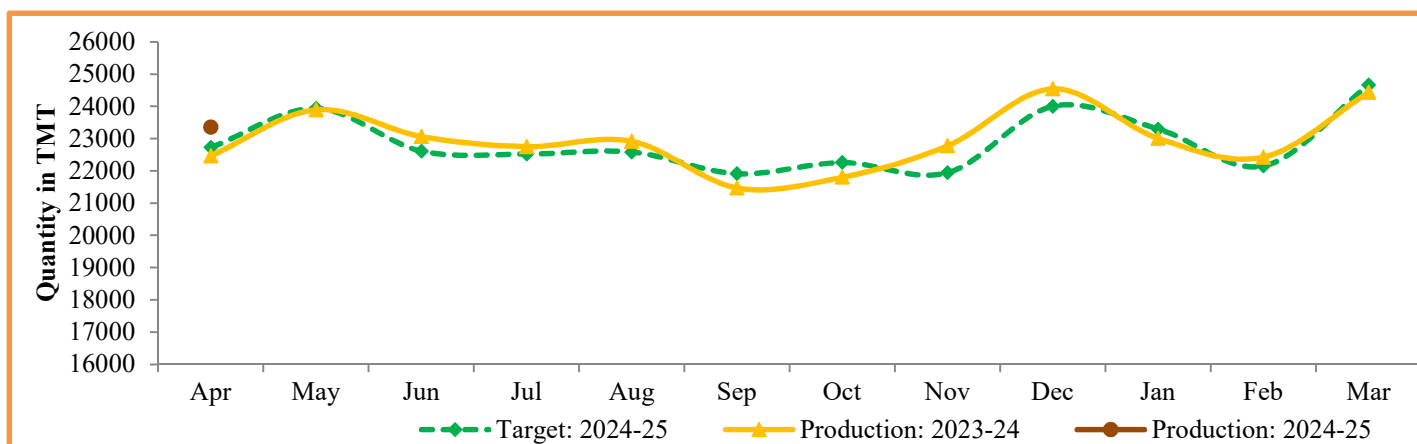
**Production of Petroleum Products** during April 2024 was 23355.74 TMT, which is 2.75% higher than the target for the month and 3.80% higher than the production of April 2023. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of April 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

**Table4: Production of Petroleum Products (TMT)**

Oil Company	Target	April(Month)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	% Variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.	
<b>CPSE</b>	<b>156936.16</b>	<b>13004.90</b>	<b>13018.44</b>	<b>12681.99</b>	<b>2.65</b>
IOCL	70581.01	6117.50	6016.52	5835.61	3.10
BPCL	36324.63	2990.97	3281.33	3153.99	4.04
HPCL	21534.07	1414.88	1446.45	1608.13	-10.05
CPCL	10535.93	951.46	823.08	808.96	1.74
NRL	2966.84	243.07	234.63	6.06	3774.33
MRPL	14931.67	1281.75	1211.37	1262.87	-4.08
ONGC	62.00	5.28	5.05	6.37	-20.64
<b>Pvt/JVs</b>	<b>114279.44</b>	<b>9430.00</b>	<b>10069.42</b>	<b>9530.43</b>	<b>5.66</b>
HMEL	11071.22	910.61	1093.65	1011.04	8.17
RIL	83521.37	6904.29	7330.70	6904.29	6.18
NEL	19686.84	1615.11	1645.06	1615.11	1.85
<b>Total Refinery</b>	<b>271215.59</b>	<b>22434.90</b>	<b>23087.85</b>	<b>22212.41</b>	<b>3.94</b>
Fractionators	3464.99	295.23	267.89	289.08	-7.33
<b>Total</b>	<b>274680.58</b>	<b>22730.13</b>	<b>23355.74</b>	<b>22501.50</b>	<b>3.80</b>

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

**Figure4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products**



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during April 2024 was 23087.85 TMT, which is 2.91% higher than target for the month and 3.94% higher than the production of April 2023

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during April 2024 was 267.89 TMT, which is 9.26% lower than the target for the month and 7.33% lower than production of April 2023

**Note:** [Report \(MPR\) is generated through API from Pariyojana Portal as on 15/05/2024](#)

## Crude Oil Production during the month of April, 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the		% variation over last year	% variation during the month under
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	review over Target production
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>1. ONGC</b>	<b>1597.51</b>	<b>1568.32</b>	<b>1592.15</b>	<b>-1.50</b>	<b>-1.83</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>505.90</b>	<b>499.71</b>	<b>485.54</b>	<b>2.92</b>	<b>-1.22</b>
Andhra Pradesh	19.14	18.28	15.31	19.40	-4.49
Assam	87.73	85.78	85.59	0.22	-2.22
Gujarat	379.23	377.73	370.46	1.96	-0.40
Tamil Nadu	19.60	17.77	13.97	27.20	-9.34
Tripura	0.20	0.15	0.21	-28.57	-25.00
<b>OFFSHORE</b>	<b>1091.61</b>	<b>1068.61</b>	<b>1106.61</b>	<b>-3.43</b>	<b>-2.11</b>
Eastern Offshore	0.69	0.84	0.58	44.83	21.74
Western Offshore	1090.92	1067.77	1106.03	-3.46	-2.12
<b>2. OIL</b>	<b>288.33</b>	<b>283.69</b>	<b>268.62</b>	<b>5.61</b>	<b>-1.61</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>288.33</b>	<b>283.69</b>	<b>268.62</b>	<b>5.61</b>	<b>-1.61</b>
Assam	282.50	278.11	264.36	5.20	-1.55
Arunachal Pradesh	2.65	2.81	2.65	6.04	6.04
Rajasthan	3.18	2.77	1.61	72.05	-12.89
<b>3. Private/JVC</b>	<b>603.80</b>	<b>569.34</b>	<b>521.34</b>	<b>9.21</b>	<b>-5.71</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>395.26</b>	<b>377.89</b>	<b>431.58</b>	<b>-12.44</b>	<b>-4.39</b>
Andhra Pradesh	5.90	4.24	2.46	72.36	-28.14
Arunachal Pradesh	2.31	1.65	1.50	10.00	-28.57
Assam	3.98	2.22	2.16	2.78	-44.22
Gujarat	47.86	41.81	39.03	7.12	-12.64
Rajasthan	329.71	322.50	382.77	-15.75	-2.19
Tamil Nadu	5.50	5.47	3.66	49.45	-0.55
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>OFFSHORE</b>	<b>208.54</b>	<b>191.45</b>	<b>89.76</b>	<b>113.29</b>	<b>-8.20</b>
Eastern Offshore	177.39	174.36	51.29	239.95	-1.71
Gujarat Offshore	25.65	14.15	34.13	-58.54	-44.83
Western Offshore	5.51	2.94	4.34	-32.26	-46.64
<b>GRAND TOTAL (1+2+3)</b>	<b>2489.64</b>	<b>2421.35</b>	<b>2382.11</b>	<b>1.65</b>	<b>-2.74</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>1189.49</b>	<b>1161.29</b>	<b>1185.74</b>	<b>-2.06</b>	<b>-2.37</b>
<b>OFFSHORE</b>	<b>1300.15</b>	<b>1260.06</b>	<b>1196.37</b>	<b>5.32</b>	<b>-3.08</b>

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

\*: Provisional. \*\*: Revised

## Natural Gas Production during the month of April, 2024

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the		% variation over last year	% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>1. ONGC</b>	<b>1607.31</b>	<b>1524.32</b>	<b>1606.65</b>	<b>-5.12</b>	<b>-5.16</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>388.53</b>	<b>346.00</b>	<b>381.07</b>	<b>-9.20</b>	<b>-10.95</b>
Andhra Pradesh	81.34	60.50	53.71	12.64	-25.62
Assam	29.47	28.70	30.00	-4.33	-2.61
Gujarat	66.41	64.79	66.94	-3.21	-2.44
Rajasthan	2.10	0.00	0.00	0.00	-100.00
Tamil Nadu	82.61	85.66	88.78	-3.51	3.69
Tripura	126.60	106.35	141.64	-24.92	-16.00
<b>OFFSHORE</b>	<b>1218.78</b>	<b>1178.32</b>	<b>1225.58</b>	<b>-3.86</b>	<b>-3.32</b>
Eastern Offshore	43.28	21.41	16.18	32.32	-50.53
Western Offshore	1175.50	1156.91	1209.40	-4.34	-1.58
<b>2. OIL</b>	<b>301.80</b>	<b>260.64</b>	<b>237.28</b>	<b>9.84</b>	<b>-13.64</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>301.80</b>	<b>260.64</b>	<b>237.28</b>	<b>9.84</b>	<b>-13.64</b>
Arunachal Pradesh	4.20	2.22	3.77	-41.11	-47.14
Assam	276.60	249.75	218.10	14.51	-9.71
Rajasthan	21.00	8.67	15.41	-43.74	-58.71
<b>3. Private/JVC</b>	<b>1276.09</b>	<b>1173.51</b>	<b>900.66</b>	<b>30.29</b>	<b>-8.04</b>
<b>ONSHORE</b>	<b>225.46</b>	<b>188.99</b>	<b>204.60</b>	<b>-7.63</b>	<b>-16.18</b>
Andhra Pradesh	2.34	1.38	1.12	23.21	-41.03
Arunachal Pradesh	0.23	0.38	0.44	-13.64	65.22
Assam	43.14	24.81	17.16	44.58	-42.49
Gujarat	18.90	19.48	8.25	136.12	3.07
Rajasthan	157.80	140.54	176.45	-20.35	-10.94
Tamil Nadu	3.05	2.40	1.18	103.39	-21.31
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>CBM</b>	<b>61.54</b>	<b>54.78</b>	<b>52.96</b>	<b>3.44</b>	<b>-10.98</b>
Jharkhand (CBM)	0.00	0.28	0.83	-66.27	-
Madhya Pradesh (CBM)	23.40	20.54	19.66	4.48	-12.22
West Bengal (CBM)	38.14	33.96	32.47	4.59	-10.96
<b>OFFSHORE</b>	<b>989.10</b>	<b>929.74</b>	<b>643.10</b>	<b>44.57</b>	<b>-6.00</b>
Eastern Offshore	966.03	911.69	611.07	49.20	-5.63
Gujarat Offshore	17.60	14.19	18.37	-22.75	-19.38
Western Offshore	5.47	3.86	13.66	-71.74	-29.43
<b>TOTAL (1+2+3)</b>	<b>3185.20</b>	<b>2958.47</b>	<b>2744.59</b>	<b>7.79</b>	<b>-7.12</b>
CBM	61.54	54.78	52.96	3.44	-10.98
ONSHORE	915.78	795.63	822.95	-3.32	-13.12
OFFSHORE	2207.88	2108.06	1868.68	12.81	-4.52

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

\*: Provisional. \*\*: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Source: Oil &amp; Gas Companies and DGH



## Crude Oil Processed during the month of April, 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the		% variation over last year	% variation during the month under
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	review over Target production
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>A. CPSEs Refineries</b>	<b>13753.97</b>	<b>13435.16</b>	<b>13351.21</b>	<b>0.63</b>	<b>-2.32</b>
1. IOCL, Barauni	540.00	545.02	546.51	-0.27	0.93
2. IOCL, Bongaigaon	240.00	244.49	249.60	-2.05	1.87
3. IOCL, Digboi	60.00	64.89	43.91	47.78	8.15
4. IOCL, Gujarat	1281.08	1290.77	1121.57	15.09	0.76
5. IOCL, Guwahati	108.00	108.92	94.00	15.87	0.85
6. IOCL, Haldia	721.44	656.30	706.28	-7.08	-9.03
7. IOCL, Mathura	843.00	859.67	836.71	2.74	1.98
8. IOCL, Panipat	1282.20	1283.05	1251.74	2.50	0.07
9. IOCL, Paradip	1241.00	1093.71	1187.32	-7.88	-11.87
<b>Total IOCL</b>	<b>6316.72</b>	<b>6146.81</b>	<b>6037.64</b>	<b>1.81</b>	<b>-2.69</b>
10. BPCL, Bina	618.05	660.13	593.54	11.22	6.81
11. BPCL, Kochi	1358.93	1424.94	1384.55	2.92	4.86
12. BPCL, Mumbai	1260.87	1357.77	1258.57	7.88	7.69
<b>Total BPCL</b>	<b>3237.85</b>	<b>3442.83</b>	<b>3236.65</b>	<b>6.37</b>	<b>6.33</b>
13. HPCL, Mumbai	523.00	519.57	837.11	-37.93	-0.66
14. HPCL, Vaisakh	992.00	900.04	844.74	6.55	-9.27
<b>Total HPCL</b>	<b>1515.00</b>	<b>1419.61</b>	<b>1681.86</b>	<b>-15.59</b>	<b>-6.30</b>
15. CPCL, Manali	1008.00	867.12	919.52	-5.70	-13.98
<b>Total CPCL</b>	<b>1008.00</b>	<b>867.12</b>	<b>919.52</b>	<b>-5.70</b>	<b>-13.98</b>
16. NRL, Numaligarh	245.86	241.34	0.00	0.00	-1.84
<b>Total NRL</b>	<b>245.86</b>	<b>241.34</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-1.84</b>
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1312.16	1468.92	-10.67	-7.92
<b>Total MRPL</b>	<b>1425.00</b>	<b>1312.16</b>	<b>1468.92</b>	<b>-10.67</b>	<b>-7.92</b>
18. ONGC, Tatipaka	5.54	5.29	6.63	-20.21	-4.51
<b>Total ONGC</b>	<b>5.54</b>	<b>5.29</b>	<b>6.63</b>	<b>-20.21</b>	<b>-4.51</b>
<b>B. Private &amp; JVs Refineries</b>	<b>8003.12</b>	<b>8182.41</b>	<b>8099.40</b>	<b>1.02</b>	<b>2.24</b>
19. HMEL, Bhatinda	976.81	1082.55	1073.10	0.88	10.83
<b>Total HMEL</b>	<b>976.81</b>	<b>1082.55</b>	<b>1073.10</b>	<b>0.88</b>	<b>10.83</b>
20. RIL, Jamnagar	2841.69	2884.81	2841.69	1.52	1.52
21. RIL, SEZ	2514.05	2516.44	2514.05	0.10	0.10
<b>Total RIL</b>	<b>5355.74</b>	<b>5401.25</b>	<b>5355.74</b>	<b>0.85</b>	<b>0.85</b>
22. NEL, Vadinar	1670.57	1698.62	1670.57	1.68	1.68
<b>Total NEL</b>	<b>1670.57</b>	<b>1698.62</b>	<b>1670.57</b>	<b>1.68</b>	<b>1.68</b>
<b>TOTAL (A+B+C)</b>	<b>21757.09</b>	<b>21617.57</b>	<b>21450.61</b>	<b>0.78</b>	<b>-0.64</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. \*: Provisional. \*\*: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration

## Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of April, 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	April, 2024			April, 2023		
	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)
<b>A. CPSEs Refineries</b>	<b>12930.00</b>	<b>13435.19</b>	<b>103.91</b>	<b>12657.00</b>	<b>13351.22</b>	<b>105.48</b>
1. IOCL, Barauni	493.00	545.02	110.55	492.00	546.51	111.08
2. IOCL, Bongaigaon	222.00	244.49	110.13	221.00	249.60	112.94
3. IOCL, Digboi	53.00	64.89	122.43	53.00	43.91	82.85
4. IOCL, Gujarat	1126.00	1290.77	114.63	1123.00	1121.57	99.87
5. IOCL, Guwahati	99.00	108.92	110.02	82.00	94.00	114.63
6. IOCL, Haldia	658.00	656.30	99.74	656.00	706.28	107.66
7. IOCL, Mathura	658.00	859.67	130.65	656.00	836.71	127.55
8. IOCL, Panipat	1233.00	1283.05	104.06	1230.00	1251.74	101.77
9. IOCL, Paradip	1233.00	1093.71	88.70	1230.00	1187.32	96.53
<b>Total IOCL</b>	<b>5774.00</b>	<b>6146.82</b>	<b>106.46</b>	<b>5742.00</b>	<b>6037.64</b>	<b>105.15</b>
10. BPCL, Bina	641.00	660.13	102.98	639.00	593.54	92.89
11. BPCL, Kochi	1274.00	1424.94	111.85	1270.00	1384.55	109.02
12. BPCL, Mumbai	986.00	1357.77	137.70	984.00	1258.57	127.90
<b>Total BPCL</b>	<b>2901.00</b>	<b>3442.84</b>	<b>118.68</b>	<b>2893.00</b>	<b>3236.66</b>	<b>111.88</b>
13. HPCL, Mumbai	781.00	519.57	66.53	779.00	837.11	107.46
14. HPCL, Vaisakh	1126.00	900.04	79.93	902.00	844.74	93.65
<b>Total HPCL</b>	<b>1907.00</b>	<b>1419.61</b>	<b>74.44</b>	<b>1680.00</b>	<b>1681.85</b>	<b>100.11</b>
15. CPCL, Manali	863.00	867.12	100.48	861.00	919.52	106.80
<b>Total CPCL</b>	<b>863.00</b>	<b>867.12</b>	<b>100.48</b>	<b>861.00</b>	<b>919.52</b>	<b>106.80</b>
16. NRL, Numaligarh	247.00	241.34	97.71	246.00	0.00	0.00
<b>Total NRL</b>	<b>247.00</b>	<b>241.34</b>	<b>97.71</b>	<b>246.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>
17. MRPL, Mangalore	1233.00	1312.16	106.42	1230.00	1468.92	119.42
<b>Total MRPL</b>	<b>1233.00</b>	<b>1312.16</b>	<b>106.42</b>	<b>1230.00</b>	<b>1468.92</b>	<b>119.42</b>
18. ONGC, Tatipaka	5.00	5.30	106.00	5.00	6.63	132.60
<b>Total ONGC</b>	<b>5.00</b>	<b>5.30</b>	<b>106.00</b>	<b>5.00</b>	<b>6.63</b>	<b>132.60</b>
<b>B. Private &amp; JVs Refineries</b>	<b>8178.00</b>	<b>8182.42</b>	<b>100.05</b>	<b>8156.00</b>	<b>8099.41</b>	<b>99.31</b>
19. HMEL, Bhatinda	929.00	1082.55	116.53	926.00	1073.10	115.89
<b>Total HMEL</b>	<b>929.00</b>	<b>1082.55</b>	<b>116.53</b>	<b>926.00</b>	<b>1073.10</b>	<b>115.89</b>
20. RIL, Jamnagar	2712.00	2884.81	106.37	2705.00	2841.69	105.05
21. RIL, SEZ	2893.00	2516.44	86.98	2885.00	2514.05	87.14
<b>Total RIL</b>	<b>5605.00</b>	<b>5401.25</b>	<b>96.36</b>	<b>5590.00</b>	<b>5355.74</b>	<b>95.81</b>
22. NEL, Vadinar	1644.00	1698.62	103.32	1639.00	1670.57	101.93
<b>Total NEL</b>	<b>1644.00</b>	<b>1698.62</b>	<b>103.32</b>	<b>1639.00</b>	<b>1670.57</b>	<b>101.93</b>
<b>Total (A+B)</b>	<b>21108.00</b>	<b>21617.61</b>	<b>102.41</b>	<b>20813.00</b>	<b>21450.63</b>	<b>103.06</b>

Note: Crude throuput in terms of crude oil processed. \*: Provisional. \*\*: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil Companies

## Production of Petroleum Products during the month of April, 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)					
Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the		% variation over last year	% variation during the month under
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	review over Target production
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>A. CPSEs Refineries</b>	<b>13004.9</b>	<b>13018.44</b>	<b>12681.99</b>	<b>2.65</b>	<b>0.10</b>
1. IOCL, Barauni	499.00	531.47	505.11	5.22	6.51
2. IOCL, Bongaigaon	226.86	222.88	243.27	-8.38	-1.75
3. IOCL, Digboi	60.75	63.70	50.31	26.61	4.86
4. IOCL, Gujarat	1247.30	1258.27	1072.25	17.35	0.88
5. IOCL, Guwahati	107.63	111.69	98.45	13.45	3.77
6. IOCL, Haldia	692.62	643.21	674.40	-4.62	-7.13
7. IOCL, Mathura	832.88	857.20	821.72	4.32	2.92
8. IOCL, Panipat	1306.15	1319.83	1320.39	-0.04	1.05
9. IOCL, Paradip	1144.31	1008.28	1049.73	-3.95	-11.89
<b>Total IOCL</b>	<b>6117.50</b>	<b>6016.52</b>	<b>5835.61</b>	<b>3.10</b>	<b>-1.65</b>
10. BPCL, Bina	546.85	591.63	559.05	5.83	8.19
11. BPCL, Kochi	1251.13	1355.41	1376.59	-1.54	8.33
12. BPCL, Mumbai	1192.99	1334.29	1218.35	9.52	11.84
<b>Total BPCL</b>	<b>2990.97</b>	<b>3281.33</b>	<b>3153.99</b>	<b>4.04</b>	<b>9.71</b>
13. HPCL, Mumbai	500.15	464.49	777.49	-40.26	-7.13
14. HPCL, Vaisakh	914.73	981.96	830.64	18.22	7.35
<b>Total HPCL</b>	<b>1414.88</b>	<b>1446.45</b>	<b>1608.13</b>	<b>-10.05</b>	<b>2.23</b>
15. CPCL, Manali	951.46	823.08	808.96	1.75	-13.49
<b>Total CPCL</b>	<b>951.46</b>	<b>823.08</b>	<b>808.96</b>	<b>1.75</b>	<b>-13.49</b>
16. NRL, Numaligarh	243.07	234.63	6.06	3771.78	-3.47
<b>Total NRL</b>	<b>243.07</b>	<b>234.63</b>	<b>6.06</b>	<b>3771.78</b>	<b>-3.47</b>
17. MRPL, Mangalore	1281.75	1211.37	1262.87	-4.08	-5.49
<b>Total MRPL</b>	<b>1281.75</b>	<b>1211.37</b>	<b>1262.87</b>	<b>-4.08</b>	<b>-5.49</b>
18. ONGC, Tatipaka	5.28	5.05	6.37	-20.72	-4.36
<b>Total ONGC</b>	<b>5.28</b>	<b>5.05</b>	<b>6.37</b>	<b>-20.72</b>	<b>-4.36</b>
<b>B. Private &amp; JVs Refineries</b>	<b>9430.00</b>	<b>10069.42</b>	<b>9530.43</b>	<b>5.66</b>	<b>6.78</b>
19. HMEL, Bhatinda	910.61	1093.65	1011.04	8.17	20.10
<b>Total HMEL</b>	<b>910.61</b>	<b>1093.65</b>	<b>1011.04</b>	<b>8.17</b>	<b>20.10</b>
20. RIL, Jamnagar	2967.50	3221.79	2967.50	8.57	8.57
21. RIL, SEZ	3936.78	4108.91	3936.78	4.37	4.37
<b>Total RIL</b>	<b>6904.29</b>	<b>7330.70</b>	<b>6904.29</b>	<b>6.18</b>	<b>6.18</b>
22. NEL, Vadinar	1615.11	1645.06	1615.11	1.85	1.85
<b>Total NEL</b>	<b>1615.11</b>	<b>1645.06</b>	<b>1615.11</b>	<b>1.85</b>	<b>1.85</b>
<b>Total Refineries Production of Petroleum Product (A+B)</b>	<b>22434.91</b>	<b>23087.85</b>	<b>22212.44</b>	<b>3.94</b>	<b>2.91</b>
ONGC	216.88	206.62	199.88	3.37	-4.73
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pat a+Gandhar)	75.66	58.45	87.39	-33.12	-22.75
OIL(Duliajan)	2.70	2.82	1.81	55.80	4.44
<b>C. Total Fractionators Production of Petroleum Product</b>	<b>295.23</b>	<b>267.89</b>	<b>289.08</b>	<b>-7.33</b>	<b>-9.26</b>
<b>Grand Total (A+B+C)</b>	<b>22730.14</b>	<b>23355.74</b>	<b>22501.52</b>	<b>3.80</b>	<b>2.75</b>

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. \*: Provisional. \*\*: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration

Source: Oil Companies

मासिक उत्पादन रिपोर्ट  
अप्रैल, 2024

## 1. कच्चे तेल का उत्पादन

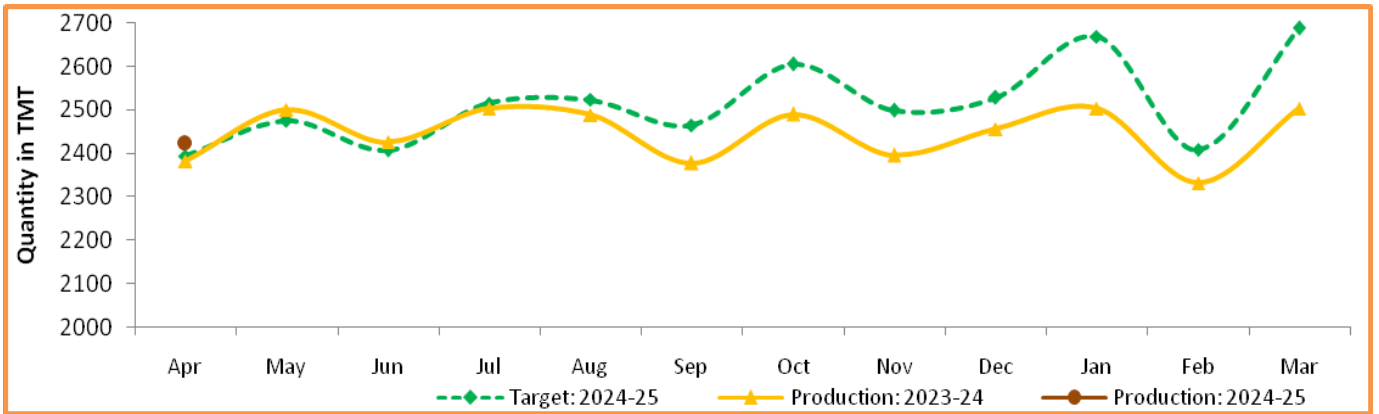
**कच्चे तेल का उत्पादन**<sup>1</sup> अप्रैल, 2024 के दौरान 2421.35 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 2.74% कम और अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.65% अधिक है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-I** में दिया गया है। अप्रैल, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार उत्पादन चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर	
		2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	2024			2023
			लक्ष्य *	उत्पादन*		उत्पादन
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19659.47	1597.51	1568.32	1592.15	-1.50	
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3958.00	288.33	283.69	268.61	5.61	
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7654.70	603.80	569.34	521.35	9.20	
<b>योग</b>	<b>31272.17</b>	<b>2489.65</b>	<b>2421.35</b>	<b>2382.11</b>	<b>1.65</b>	

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है\*। \*:अंतिम <sup>1</sup>समावेशी कंडेनसेट

### चित्र-1: कच्चे तेल का मासिक उत्पादन



उत्पादन में कमी के कारणों सहित इकाई-वार उत्पादन विवरण निम्नानुसार है:

**1.1** नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 1568.32 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.83% कम है और अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.50% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- डब्ल्यूओ-16 और रत्ना और आर श्रृंखला से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।

- सीएल-II: केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 तेल कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- क्लस्टर-7/8: परिकल्पना से कम तेल उत्पादन।
- उत्तरी कादी क्षेत्र के एनके-598 पूल में तेजी से गिरावट, लिंच पॉलिमर बाढ़ योजना की शुरुआत में देरी, मेहसाणा संपत्ति में लानवा, जोटाना में तरल गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि के कारण नुकसान।
- परिसंपत्ति में नए इनपुट की कम संख्या के साथ-साथ अन्य प्रचालन संबंधी मुद्दों जैसे अनियोजित तरीके से बिजली बंद होना, बहते हुए कूप का रुग्ण होना, नवागाम, साणंद में तरल पदार्थ में गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि, हीरापुर फील्ड में नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी और अहमदाबाद परिसंपत्ति में झालोरा क्षेत्र में परिकल्पना से कम उत्पादन।
- गेलेकी, लापलिंगाँ, लकवा/लखमनी क्षेत्रों में अधिक पानी की कटौती और कम प्रवाह जैसे रिजर्वायर के मुद्दे तथा स्थानीय मुद्दों के कारण असम परिसंपत्ति में और लैप्लिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना, लाकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधार गिरावट की उच्च दर।
- केसनापल्ली पश्चिम कूपों में गिरावट और राजमुंदरी परिसंपत्ति में मल्लेश्वरम कूपों में एचएफ के बाद गिरावट।
- टीएनपीएजेड अधिनियम के तहत ड्रिलिंग कार्यों पर प्रतिबंध और कावेरी संपत्ति में रामनाड क्षेत्र में कूपों के लिए ईसी का अनुदान न देना।

**1.2** नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 283.69 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.61 % कम और अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.61 % अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार हैं:

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान।
- कम उपभोक्ता मांग के कारण उत्पादन में कमी, प्रचालन संबंधी हानि।

**1.3** पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 569.34 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 5.71% कम और अप्रैल, 2023 माह के दौरान हुए उत्पादन से 9.20% अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार हैं-

- सीबी-ओएस/2(वेदांता): कूप एलबी-13वाई में पानी की कटौती में वृद्धि जीए-5 रेत आ जाने के कारण बंद हो गया।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3(आरआईएम): एमजे फील्ड कूपों का प्रदर्शन कम।
- आरजे-ओएन-90/1(वेदांता):
  - 1) भाग्यम: कूप का विफल होना और अनियोजित डाउनटाइम
  - 2) ऐश्वर्या: दो कूपों में पंप का विफल होना।
  - 3) रागेश्वरी तेल: एक कूप में पंप की विफलता और चार कूपों में हुक अप में विलंब।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन): नए कूपों का प्रदर्शन कम।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): प्रवाह लाइन रखरखाव के लिए कूपों को बंद करना।—

## 2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

**प्राकृतिक गैस का उत्पादन** अप्रैल, 2024 के दौरान 2958.47 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 7.12% से कम और अप्रैल, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 7.79% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। अप्रैल 2024, माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार उत्पादन चित्र-2 में दिखाया गया है।

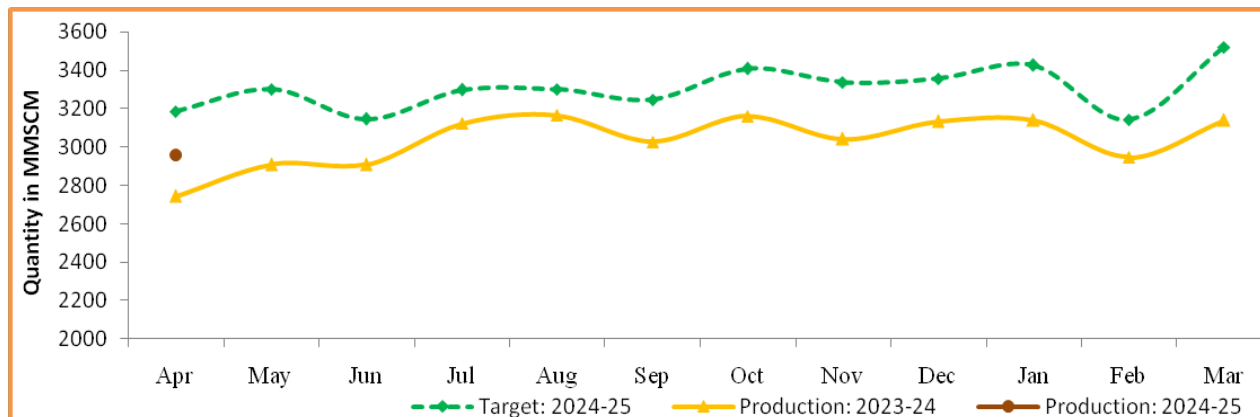
**तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)**

तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष की तुलना में %अंतर
		2024		2023	
		2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	लक्ष्य *	उत्पादन *	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19997.51	1607.31	1524.31	1606.66	-5.13
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3929.22	301.80	260.64	237.27	9.85
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	15738.76	1276.09	1173.51	900.66	30.29
<b>योग</b>	<b>39665.50</b>	<b>3185.20</b>	<b>2958.47</b>	<b>2744.58</b>	<b>7.79</b>

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

\* :अनंतिम

**चित्र-2 प्राकृतिक गैस का मासिक उत्पादन**



**2.1** नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 1524.32 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 5.16 % कम है और अप्रैल, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 5.12% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूप नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- एस/टी के बाद कूप वीए-डीए अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- दमन क्षेत्रों से अपेक्षित उत्पादन से कम उत्पादन।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गांधार, जंबुसर और ओलपेड के क्षेत्रों के उत्पादन में कमी।
- गोजालिया, तिचना, बारामुरा क्षेत्रों में ईसी/एफसी के लंबित होने और त्रिपुरा परिसंपत्ति के आरओयू मुद्दों के कारण गोजालिया और बारामुरा क्षेत्रों के कूपों को जोड़ने के लिए लाइन बिछाने से हुई नए कूपों के वेधन में देरी। अगरतला डॉम, रोखिया और सुदलबारी के क्षेत्रों में अधिक उत्पादन करने वाले कूपों का बंद होना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में और ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दा तथा फ्लोरिंग में कमी लाने के लिए रिजर्वार संबंधी प्रबंधन के लिए कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: बंटूमिली दक्षिण क्षेत्र से उत्पादन की शुरुआत में देरी। मोरी, केसवादासुपलेम और केसनापल्ली के पश्चिमी क्षेत्र के उत्पादन में कमी।
- उपभोक्ता मुद्दे, मंदापेटा के एचएफ और एलपी कूपों में वाटर लोडिंग में देरी, एचपी कूपों के एफटीएचपी में कमी।

**2.2** नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 260.64 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 13.64% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 9.85% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- प्रचालन संबंधी कारणों से हानि

- ड्रिलिंग और वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम मात्रा उठाना।

**2.3** पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अप्रैल 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1173.51 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 8.04% कम है किन्तु अप्रैल, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 30.30% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3(आरआईएल): - सुरक्षा प्रणालियों के अनिवार्य परीक्षण के लिए सैटेलाइट क्लस्टर कूप दिनांक 25.04.2024 को बंद कर दिए गए। कुछ दिनों तक एक कूप में दबाव निर्माण का अध्ययन। जल उत्पादन के कारण एक कूप बंद हो गया।
- आरजे-ओएन/6(एफईएल): - एकमात्र खरीदार गेल/आरआरवीयूएनएल द्वारा गैस को कम उठाना।
- एपी-ओएन-94/1(एचओईसी):- प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांगा।
- अमगुरी (ऑयलमैक्स): - प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांगा।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार): - क्षेत्र के कुछ क्षेत्रों में कूप छिद्र संबंधी मुद्दे हैं।

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

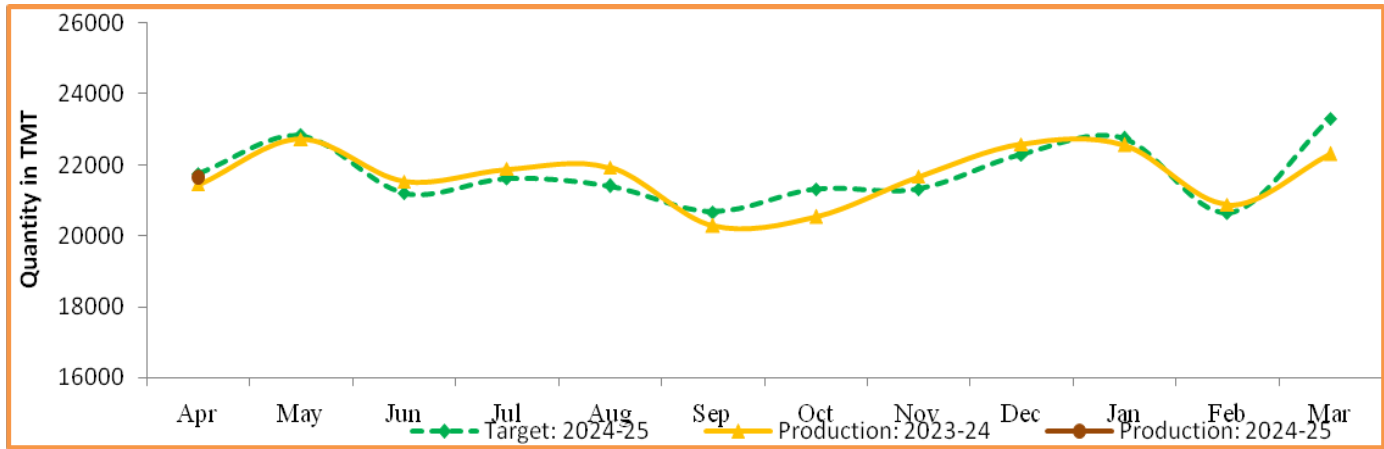
कच्चे तेल का प्रसंस्करण अप्रैल, 2024 के दौरान 21617.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.64% कम लेकिन अप्रैल, 2023 की तुलना में 0.78% कम है। अप्रैल, 2023 की तुलना में अप्रैल, 2024 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल माह के लिए कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

**तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)**

तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)				पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		2024-25 (अप्रैल -मार्च)*	2024		2023	
			लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	166204.03	13753.97	13435.16	13351.21	0.63	
आईओसीएल	72840.36	6316.72	6146.81	6037.64	1.81	
बीपीसीएल	39300.00	3237.85	3442.83	3236.65	6.37	
एचपीसीएल	23299.03	1515.00	1419.61	1681.86	-15.59	
सीपीसीएल	11200.00	1008.00	867.12	919.52	-5.70	
एनआरएल	2999.54	245.86	241.34	0.00	#	
एमआरपीएल	16500.00	1425.00	1312.16	1468.92	-10.67	
ओएनजीसी	65.10	5.54	5.29	6.63	-20.11	
<b>निजी/संयुक्त उद्यम</b>	<b>94897.04</b>	<b>8003.12</b>	<b>8182.41</b>	<b>8099.40</b>	<b>1.02</b>	
एचएमईएल	11884.54	976.81	1082.55	1073.10	0.88	
आरआईएल	62690.05	5355.74	5401.25	5355.74	0.85	
एनईएल	20322.45	1670.57	1698.62	1670.57	1.68	
<b>कुल</b>	<b>261101.07</b>	<b>21757.09</b>	<b>21617.57</b>	<b>21450.61</b>	<b>0.78</b>	

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

### चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



**3.1** सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2024 के दौरान 13435.16 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.32% कम है किंतु अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 0.63% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-पारादीप रिफाइनरी: एसआरयू-1 रखरखाव कार्य के कारण क्रूड थ्रूपुट प्रतिबंधित है।
- बीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी: शटडाउन के कारण आईएसडी की कमी के कारण क्रूड थ्रूपुट कम हुआ।
- एचपीसीएल-मुंबई रिफाइनरी: सीडीयू इकाई के नियोजित बंद होने के कारण क्रूड थ्रूपुट और पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन लक्ष्य से कम है।
- एचपीसीएल - वैशाख रिफाइनरी: मुख्य रूप से सीडीयू-II इकाई के बंद होने के कारण क्रूड थ्रूपुट कम है।
- सीपीसीएल-मनाली रिफाइनरी: बिजली की गड़बड़ी की वजह से इकाई बंद होने कारण क्रूड थ्रूपुट कम।

**3.2** निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2024 के दौरान 8182.41 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.24% अधिक है, और अप्रैल 2023 के उत्पादन से 1.02% अधिक है।

#### 4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 23355.74 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.75% अधिक और अप्रैल, 2023 के उत्पादन से 3.80% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

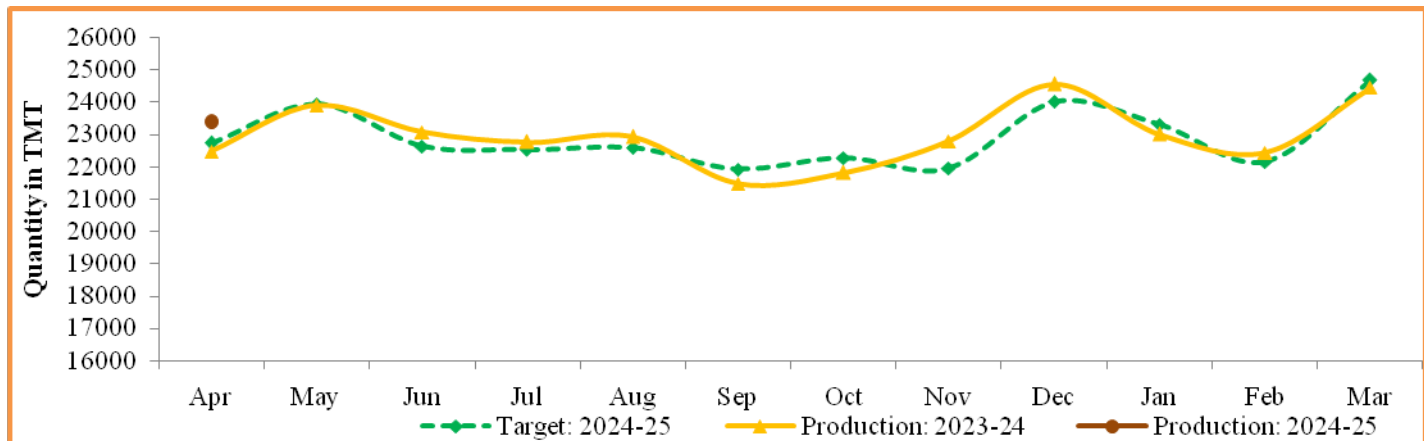
तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)				
		2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
			लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
<b>सीपीएसई</b>	<b>156936.16</b>	<b>13004.90</b>	<b>13018.44</b>	<b>12681.99</b>	<b>2.65</b>	
आईओसीएल	70581.01	6117.50	6016.52	5835.61	3.10	
बीपीसीएल	36324.63	2990.97	3281.33	3153.99	4.04	
एचपीसीएल	21534.07	1414.88	1446.45	1608.13	-10.05	
सीपीसीएल	10535.93	951.46	823.08	808.96	1.74	
एनआरएल	2966.84	243.07	234.63	6.06	3774.33	
एमआरपीएल	14931.67	1281.75	1211.37	1262.87	-4.08	
ओएनजीसी	62.00	5.28	5.05	6.37	-20.64	
<b>निजी/संयुक्त उद्यम</b>	<b>114279.44</b>	<b>9430.00</b>	<b>10069.42</b>	<b>9530.43</b>	<b>5.66</b>	
एचएमईएल	11071.22	910.61	1093.65	1011.04	8.17	



आरआईएल	83521.37	6904.29	7330.70	6904.29	6.18
एनईएल	19686.84	1615.11	1645.06	1615.11	1.85
<b>कुल रिफाइनरी</b>	<b>271215.59</b>	<b>22434.90</b>	<b>23087.85</b>	<b>22212.41</b>	<b>3.94</b>
फ्रैक्शनेटर्स	3464.99	295.23	267.89	289.08	-7.33
<b>कुल</b>	<b>274680.58</b>	<b>22730.13</b>	<b>23355.74</b>	<b>22501.50</b>	<b>3.80</b>

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

चित्र 4 :पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वार रिफाइनरी उत्पादन



**4.2** तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 23087.85 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.91% अधिक है और अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 3.94% कम है।

**4.3** फ्रैक्शनेटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2024 के दौरान 267.89 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 9.26% कम है और अप्रैल, 2023 के उत्पादन की तुलना में 7.33 % कम है।

\*\*\*\*\*

नोट: दिनांक 15.05.2024 की स्थिति के अनुसार रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया गया है।

माह मार्च, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान उत्पादन का लक्ष्य	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी का %	उत्पादन के लक्ष्य की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी का %
		समीक्षाधीन माह **	पिछले वर्ष का तदनुसंगी माह		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ओपनजीसी	1597.51	1568.32	1592.15	-1.50	-1.83
अभित्तीय	505.90	499.71	485.54	2.92	-1.22
आंध्र प्रदेश	19.14	18.28	15.31	19.40	-4.49
असम	87.73	85.78	85.59	0.22	-2.22
गुजरात	379.23	377.73	370.46	1.96	-0.40
तमिलनाडु	19.60	17.77	13.97	27.20	-9.34
त्रिपुरा	0.20	0.15	0.21	-28.57	-25.00
अपतटीय	1091.61	1068.61	1106.61	-3.43	-2.11
पूर्वी अपतटीय	0.69	0.84	0.58	44.83	21.74
पश्चिमी अपतटीय	1090.92	1067.77	1106.03	-3.46	-2.12
2. ओआईएल	288.33	283.69	268.62	5.61	-1.61
अभित्तीय	288.33	283.69	268.62	5.61	-1.61
असम	282.50	278.11	264.36	5.20	-1.55
अरुणाचल प्रदेश	2.65	2.81	2.65	6.04	6.04
राजस्थान	3.18	2.77	1.61	72.05	-12.89
3. निजी / जेवीसी	603.80	569.34	521.34	9.21	-5.71
अभित्तीय	395.26	377.89	431.58	-12.44	-4.39
आंध्र प्रदेश	5.90	4.24	2.46	72.36	-28.14
अरुणाचल प्रदेश	2.31	1.65	1.50	10.00	-28.57
असम	3.98	2.22	2.16	2.78	-44.22
गुजरात	47.86	41.81	39.03	7.12	-12.64
राजस्थान	329.71	322.50	382.77	-15.75	-2.19
तमिलनाडु	5.50	5.47	3.66	49.45	-0.55
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	208.54	191.45	89.76	113.29	-8.20
पूर्वी अपतटीय	177.39	174.36	51.29	239.95	-1.71
गुजरात अपतटीय	25.65	14.15	34.13	-58.54	-44.83
पश्चिमी अपतटीय	5.51	2.94	4.34	-32.26	-46.64
कुल योग (1+2+3)	2489.64	2421.35	2382.11	1.65	-2.74
अभित्तीय	1189.49	1161.29	1185.74	-2.06	-2.37
अपतटीय	1300.15	1260.06	1196.37	5.32	-3.08
नोट: आंकड़े को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।	*अनतिम	**सशोधित			

माह मार्च, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /समूह का नाम	माह के दौरान उत्पादन का लक्ष्य	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी का %	उत्पादन के लक्ष्य की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी का %
		समीक्षाधीन माह **	पिछले वर्ष का तदुत्तरी माह		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
<b>1. . ओपनजीसी</b>	<b>1607.31</b>	<b>1524.32</b>	<b>1606.65</b>	<b>-5.12</b>	<b>-5.16</b>
<b>अभितटीय</b>	<b>388.53</b>	<b>346.00</b>	<b>381.07</b>	<b>-9.20</b>	<b>-10.95</b>
आंध्र प्रदेश	81.34	60.50	53.71	12.64	-25.62
असम	29.47	28.70	30.00	-4.33	-2.61
गुजरात	66.41	64.79	66.94	-3.21	-2.44
राजस्थान	2.10	0.00	0.00	0.00	-100.00
तमिलनाडु	82.61	85.66	88.78	-3.51	3.69
त्रिपुरा	126.60	106.35	141.64	-24.92	-16.00
<b>अपतटीय</b>	<b>1218.78</b>	<b>1178.32</b>	<b>1225.58</b>	<b>-3.86</b>	<b>-3.32</b>
पूर्वी अपतटीय	43.28	21.41	16.18	32.32	-50.53
पश्चिमी अपतटीय	1175.50	1156.91	1209.40	-4.34	-1.58
<b>2. ओआईएल</b>	<b>301.80</b>	<b>260.64</b>	<b>237.28</b>	<b>9.84</b>	<b>-13.64</b>
<b>अभितटीय</b>	<b>301.80</b>	<b>260.64</b>	<b>237.28</b>	<b>9.84</b>	<b>-13.64</b>
अरुणाचल प्रदेश	4.20	2.22	3.77	-41.11	-47.14
असम	276.60	249.75	218.10	14.51	-9.71
राजस्थान	21.00	8.67	15.41	-43.74	-58.71
<b>3. निजी / जैबीसी</b>	<b>1276.09</b>	<b>1173.51</b>	<b>900.66</b>	<b>30.29</b>	<b>-8.04</b>
<b>अभितटीय</b>	<b>225.46</b>	<b>188.99</b>	<b>204.60</b>	<b>-7.63</b>	<b>-16.18</b>
आंध्र प्रदेश	2.34	1.38	1.12	23.21	-41.03
अरुणाचल प्रदेश	0.23	0.38	0.44	-13.64	65.22
असम	43.14	24.81	17.16	44.58	-42.49
गुजरात	18.90	19.48	8.25	136.12	3.07
राजस्थान	157.80	140.54	176.45	-20.35	-10.94
तमिलनाडु	3.05	2.40	1.18	103.39	-21.31
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
<b>सीबीएम</b>	<b>61.54</b>	<b>54.78</b>	<b>52.96</b>	<b>3.44</b>	<b>-10.98</b>
झारखंड (सीबीएम)	0.00	0.28	0.83	-66.27	-
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	23.40	20.54	19.66	4.48	-12.22
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.14	33.96	32.47	4.59	-10.96
<b>अपतटीय</b>	<b>989.10</b>	<b>929.74</b>	<b>643.10</b>	<b>44.57</b>	<b>-6.00</b>
पूर्वी अपतटीय	966.03	911.69	611.07	49.20	-5.63
गुजरात अपतटीय	17.60	14.19	18.37	-22.75	-19.38
पश्चिमी अपतटीय	5.47	3.86	13.66	-71.74	-29.43
<b>कुल योग (1+2+3)</b>	<b>3185.20</b>	<b>2958.47</b>	<b>2744.59</b>	<b>7.79</b>	<b>-7.12</b>
सीबीएम	61.54	54.78	52.96	3.44	-10.98
अभितटीय	915.78	795.63	822.95	-3.32	-13.12
अपतटीय	2207.88	2108.06	1868.68	12.81	-4.52
नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।	*अर्न्तम	**सशोधित			
कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।					
स्रोत: तेल और गैस कर्पनिया और डीजीएच					

## माह मार्च, 2024 के दौरान संसाधित कच्चा तेल

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान उत्पादन का लक्ष्य	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी का %	उत्पादन के लक्ष्य की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी का %
		समीक्षाधीन माह **	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13753.97	13435.16	13351.21	0.63	-2.32
1. आईओसीएल, बरौनी	540.00	545.02	546.51	-0.27	0.93
2. आईओसीएल, बोंगईगाँव	240.00	244.49	249.60	-2.05	1.87
3. आईओसीएल, डिग्बोई	60.00	64.89	43.91	47.78	8.15
4. आईओसीएल, गुजरात	1281.08	1290.77	1121.57	15.09	0.76
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	108.00	108.92	94.00	15.87	0.85
6. आईओसीएल, हल्दिया	721.44	656.30	706.28	-7.08	-9.03
7. आईओसीएल, मथुरा	843.00	859.67	836.71	2.74	1.98
8. आईओसीएल, पानीपत	1282.20	1283.05	1251.74	2.50	0.07
9. आईओसीएल, पारादीप	1241.00	1093.71	1187.32	-7.88	-11.87
<b>योग आईओसीएल</b>	<b>6316.72</b>	<b>6146.81</b>	<b>6037.64</b>	<b>1.81</b>	<b>-2.69</b>
10. बीपीसीएल, बीना	618.05	660.13	593.54	11.22	6.81
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1358.93	1424.94	1384.55	2.92	4.86
12. बीओआरएल, मुंबई	1260.87	1357.77	1258.57	7.88	7.69
<b>योग बीपीसीएल</b>	<b>3237.85</b>	<b>3442.83</b>	<b>3236.65</b>	<b>6.37</b>	<b>6.33</b>
13. एचपीसीएल, मुंबई	523.00	519.57	837.11	-37.93	-0.66
14. एचपीसीएल, विशाख	992.00	900.04	844.74	6.55	-9.27
<b>योग एचपीसीएल</b>	<b>1515.00</b>	<b>1419.61</b>	<b>1681.86</b>	<b>-15.59</b>	<b>-6.30</b>
15. सीपीसीएल, मनाली	1008.00	867.12	919.52	-5.70	-13.98
<b>योग सीपीसीएल</b>	<b>1008.00</b>	<b>867.12</b>	<b>919.52</b>	<b>-5.70</b>	<b>-13.98</b>
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	245.86	241.34	0.00	0.00	-1.84
<b>योग एनआरएल</b>	<b>245.86</b>	<b>241.34</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>-1.84</b>
17. एमआरपीएल, मंगलोर	1425.00	1312.16	1468.92	-10.67	-7.92
<b>योग एमआरपीएल</b>	<b>1425.00</b>	<b>1312.16</b>	<b>1468.92</b>	<b>-10.67</b>	<b>-7.92</b>
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.54	5.29	6.63	-20.21	-4.51
<b>योग ओएनजीसी</b>	<b>5.54</b>	<b>5.29</b>	<b>6.63</b>	<b>-20.21</b>	<b>-4.51</b>
ख. निजी एवं जीवीज रिफाइनरी	8003.12	8182.41	8099.40	1.02	2.24
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	976.81	1082.55	1073.10	0.88	10.83
<b>योग एचएमईएल</b>	<b>976.81</b>	<b>1082.55</b>	<b>1073.10</b>	<b>0.88</b>	<b>10.83</b>
20. आरआईएल, जामनगर	2841.69	2884.81	2841.69	1.52	1.52
21. आरआईएल, एसईजेड	2514.05	2516.44	2514.05	0.10	0.10
<b>योग आरआईएल</b>	<b>5355.74</b>	<b>5401.25</b>	<b>5355.74</b>	<b>0.85</b>	<b>0.85</b>
22. एनईएल, वादीनार	1670.57	1698.62	1670.57	1.68	1.68
<b>योग एनईएल</b>	<b>1670.57</b>	<b>1698.62</b>	<b>1670.57</b>	<b>1.68</b>	<b>1.68</b>
<b>कुल योग (क+ख+ग)</b>	<b>21757.09</b>	<b>21617.57</b>	<b>21450.61</b>	<b>0.78</b>	<b>-0.64</b>

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

\*:अनंतिम.

\*\*:संशोधित

माह अप्रैल, 2024 के दौरान रिफायनरी वार क्षमता का उपयोग

(आकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	अप्रैल, 2024			अप्रैल, 2023		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	स्थापित क्षमता के उपयोग का %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपट *	स्थापित क्षमता के उपयोग का %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12930.00	13435.19	103.91	12657.00	13351.22	105.48
1. आईओसीएल, बरौनी	493.00	545.02	110.55	492.00	546.51	111.08
2. आईओसीएल, बोंगईगाँव	222.00	244.49	110.13	221.00	249.60	112.94
3. आईओसीएल, डिम्बोई	53.00	64.89	122.43	53.00	43.91	82.85
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.00	1290.77	114.63	1123.00	1121.57	99.87
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	99.00	108.92	110.02	82.00	94.00	114.63
6. आईओसीएल, हल्दिया	658.00	656.30	99.74	656.00	706.28	107.66
7. आईओसीएल, मथुरा	658.00	859.67	130.65	656.00	836.71	127.55
8. आईओसीएल, पानीपत	1233.00	1283.05	104.06	1230.00	1251.74	101.77
9. आईओसीएल, पारादीप	1233.00	1093.71	88.70	1230.00	1187.32	96.53
योग आईओसीएल	5774.00	6146.82	106.46	5742.00	6037.64	105.15
10. बीपीसीएल, बीना	641.00	660.13	102.98	639.00	593.54	92.89
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1274.00	1424.94	111.85	1270.00	1384.55	109.02
12. बीओआरएल, मुंबई	986.00	1357.77	137.70	984.00	1258.57	127.90
योग बीपीसीएल	2901.00	3442.84	118.68	2893.00	3236.66	111.88
13. एचपीसीएल, मुंबई	781.00	519.57	66.53	779.00	837.11	107.46
14. एचपीसीएल, विशाख	1126.00	900.04	79.93	902.00	844.74	93.65
योग एचपीसीएल	1907.00	1419.61	74.44	1680.00	1681.85	100.11
15. सीपीसीएल, मनाली	863.00	867.12	100.48	861.00	919.52	106.80
योग सीपीसीएल	863.00	867.12	100.48	861.00	919.52	106.80
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	247.00	241.34	97.71	246.00	0.00	0.00
योग एनआरएल	247.00	241.34	97.71	246.00	0.00	0.00
17. एमआरपीएल, मंगलोर	1233.00	1312.16	106.42	1230.00	1468.92	119.42
योग एमआरपीएल	1233.00	1312.16	106.42	1230.00	1468.92	119.42
18. ओएनजीसी, तातीपाक्का	5.00	5.30	106.00	5.00	6.63	132.60
योग ओएनजीसी	5.00	5.30	106.00	5.00	6.63	132.60
ख. निजी एवं जीवीज रिफायनरी	8178.00	8182.42	100.05	8156.00	8099.41	99.31
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	929.00	1082.55	116.53	926.00	1073.10	115.89
योग एचएमईएल	929.00	1082.55	116.53	926.00	1073.10	115.89
20. आरआईएल, जामनगर	2712.00	2884.81	106.37	2705.00	2841.69	105.05
21. आरआईएल, एसईजेड	2893.00	2516.44	86.98	2885.00	2514.05	87.14
योग आरआईएल	5605.00	5401.25	96.36	5590.00	5355.74	95.81
22. एनईएल, वादीनार	1644.00	1698.62	103.32	1639.00	1670.57	101.93
योग एनईएल	1644.00	1698.62	103.32	1639.00	1670.57	101.93
कुल योग (क+ख)	21108.00	21617.61	102.41	20813.00	21450.63	103.06

नोट: संसाधित कच्चा तेल के सन्दर्भ में कूड श्रुपट ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद है।  
\*:अनंतिम. \*\*: संशोधित

## माह मार्च, 2024 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान उत्पादन का लक्ष्य	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी का % समीक्षाधीन माह के दौरान	उत्पादन के लक्ष्य की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी का %
		समीक्षाधीन माह **	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सोपीएसई को रिफाइनरीया	13004.9	13018.44	12681.99	2.65	0.10
1. आईओसीएल, बरानी	499.00	531.47	505.11	5.22	6.51
2. आईओसीएल, बोगड़ेगाव	226.86	222.88	243.27	-8.38	-1.75
3. आईओसीएल, डिग्बोई	60.75	63.70	50.31	26.61	4.86
4. आईओसीएल, गुजरात	1247.30	1258.27	1072.25	17.35	0.88
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	107.63	111.69	98.45	13.45	3.77
6. आईओसीएल, हॉल्दिया	692.62	643.21	674.40	-4.62	-7.13
7. आईओसीएल, मथुरा	832.88	857.20	821.72	4.32	2.92
8. आईओसीएल, पानीपत	1306.15	1319.83	1320.39	-0.04	1.05
9. आईओसीएल, पारादीप	1144.31	1008.28	1049.73	-3.95	-11.89
<b>योग आईओसीएल</b>	<b>6117.50</b>	<b>6016.52</b>	<b>5835.61</b>	<b>3.10</b>	<b>-1.65</b>
10. बीपीसीएल, बीना	546.85	591.63	559.05	5.83	8.19
11. बीपीसीएल, कोचि	1251.13	1355.41	1376.59	-1.54	8.33
12. बीओआरएल, मुंबई	1192.99	1334.29	1218.35	9.52	11.84
<b>योग बीपीसीएल</b>	<b>2990.97</b>	<b>3281.33</b>	<b>3153.99</b>	<b>4.04</b>	<b>9.71</b>
13. एचपीसीएल, मुंबई	500.15	464.49	777.49	-40.26	-7.13
14. एचपीसीएल, विशाख	914.73	981.96	830.64	18.22	7.35
<b>योग एचपीसीएल</b>	<b>1414.88</b>	<b>1446.45</b>	<b>1608.13</b>	<b>-10.05</b>	<b>2.23</b>
15. सोपीसीएल, मनाली	951.46	823.08	808.96	1.75	-13.49
<b>योग सोपीसीएल</b>	<b>951.46</b>	<b>823.08</b>	<b>808.96</b>	<b>1.75</b>	<b>-13.49</b>
16. एनआरएल, नुमालोगढ	243.07	234.63	6.06	3771.78	-3.47
<b>योग एनआरएल</b>	<b>243.07</b>	<b>234.63</b>	<b>6.06</b>	<b>3771.78</b>	<b>-3.47</b>
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1281.75	1211.37	1262.87	-4.08	-5.49
<b>योग एमआरपीएल</b>	<b>1281.75</b>	<b>1211.37</b>	<b>1262.87</b>	<b>-4.08</b>	<b>-5.49</b>
18. ओएनजीसी, तातोपाका	5.28	5.05	6.37	-20.72	-4.36
<b>योग ओएनजीसी</b>	<b>5.28</b>	<b>5.05</b>	<b>6.37</b>	<b>-20.72</b>	<b>-4.36</b>
<b>ख. निजी एव जीबीज रिफाइनरी</b>	<b>9430.00</b>	<b>10069.42</b>	<b>9530.43</b>	<b>5.66</b>	<b>6.78</b>
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठंडा	910.61	1093.65	1011.04	8.17	20.10
<b>योग एचएमईएल</b>	<b>910.61</b>	<b>1093.65</b>	<b>1011.04</b>	<b>8.17</b>	<b>20.10</b>
20. आरआईएल, जामनगर	2967.50	3221.79	2967.50	8.57	8.57
21. आरआईएल, एसईजेंड	3936.78	4108.91	3936.78	4.37	4.37
<b>योग आरआईएल</b>	<b>6904.29</b>	<b>7330.70</b>	<b>6904.29</b>	<b>6.18</b>	<b>6.18</b>
22. एनईएल, वादीनार	1615.11	1645.06	1615.11	1.85	1.85
<b>योग एनईएल</b>	<b>1615.11</b>	<b>1645.06</b>	<b>1615.11</b>	<b>1.85</b>	<b>1.85</b>
<b>पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)</b>	<b>22434.91</b>	<b>23087.85</b>	<b>22212.44</b>	<b>3.94</b>	<b>2.91</b>
ओएनजीसी (उरान+हजीए+अंक्लेवर+वाहेज)	216.88	206.62	199.88	3.37	-4.73
गेल (बड़ोदा+विनयपुर+पाटा+गंधार)	75.66	58.45	87.39	-33.12	-22.75
ओआईएल (दुलियाजान)	2.70	2.82	1.81	55.80	4.44
<b>ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैक्सेनेटर उत्पादन</b>	<b>295.23</b>	<b>267.89</b>	<b>289.08</b>	<b>-7.33</b>	<b>-9.26</b>
<b>कुल योग (क+ख+ग)</b>	<b>22730.14</b>	<b>23355.74</b>	<b>22501.52</b>	<b>3.80</b>	<b>2.75</b>

नोट: संशोधित कच्चा तेल के सन्दर्भ में कूड शुद्ध ं: मौजूदा कॉन्फिगोरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और बीआरएल रिफाइनरी बंद हैं।

\*:अनंतिम. \*\*: संशोधित