

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

New Delhi
 16th May, 2025

Monthly Production Report
April 2025

1. Production of Crude Oil

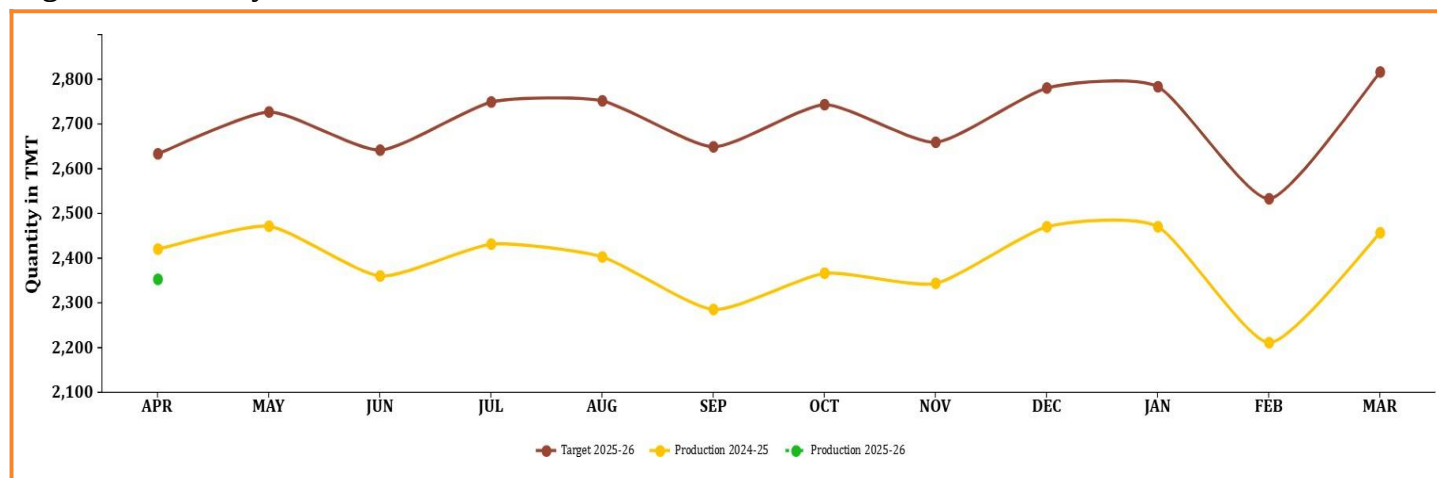
Crude oil production¹ during April 2025 was 2353.63 TMT, which is 7.58% lower than target for the month and 2.80% lower than the production of April 2024. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I**. Unit-wise crude oil production for the month of April 2025 same period of 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)			
		2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19828.42	1597.14	1484.43	1568.32	-5.35
OIL (Nomination Block)	3776.00	296.65	284.66	283.69	0.34
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7849.28	652.91	584.54	569.34	2.67
Total	31453.70	2546.70	2353.63	2421.35	-2.80

Note: Totals may not tally due to rounding off. *: Provisional ¹InclusiveCondensate

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 2025 was 1484.43 TMT, which is 7.06% lower than target of the month and 5.35% lower when compared with production of April 2024. Reasons for shortfall in production are as under:

- MH Field: Less Oil production due to Subsea hose leakage at SBM & MUT oil line pressure constraint
- Cluster-7/8: Less oil production due to less gas handling capacity at FPSO.
- B&S Asset: Less Oil production due to tripping and failure of ESPs in NBP/Ratna field & shortfall due to less base production than plan in other fields of asset.
- Less than envisaged production in Linch, Sobhasan, NKadi, Bechraji & Lanwa fields in Mehsana Asset.
- Decline in Lakwa, Geleki and Hatipoti fields of Assam Asset.
- Decline in liquid production in Vadtal field.
- Restrictions on drilling/sidetracking of wells in delta region & non-availability of ECs for development inputs in Cauvery Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during April 2025 was 284.66 TMT, which is 4.04% lower than the target of the month but 0.34% higher when compared with production of April, 2024. Major reasons for shortfall in production are as under.

- Less than planned contribution from drilling wells /old
- Less than planned contribution from workover wells.
- Low off take of NG by major consumer impacted crude oil production

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during April 2025 was 584.54 TMT, which is 10.47% lower than the target of the reporting month and 2.67% higher than the month production of April, 2024. Major Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1: 1. MANGALA: Multiple Well failures and Lower polymer injection. 2. ABH: Few wells are shut for ongoing drilling operation and Pump failure in few wells. 3. BHAGYAM: Unplanned well downtime and Lower Polymer injection. 4. AISHWARIYA: Unplanned well & surface downtime. (VEDANTA)
- PY-3: Production yet to commence from field. (HARDY)
- CB-OS/2: Increase in water cut in Well LB-13Y. Well GA-5 shut-in due to sand ingress. (VEDANTA)
- KG-ONN-2003/1: Production shortfall due to closure of four wells and bean size reduced in two wells for reduction of flaring from the field. (ONGC)
- KG-DWN-98/3: MJ field shutdown due to FPSO maintenance till 03.04.2025. Well AA1DEV1 shut on 21-04-2025 due to fluctuations in parameters. (RIL)

2. Production of Natural Gas

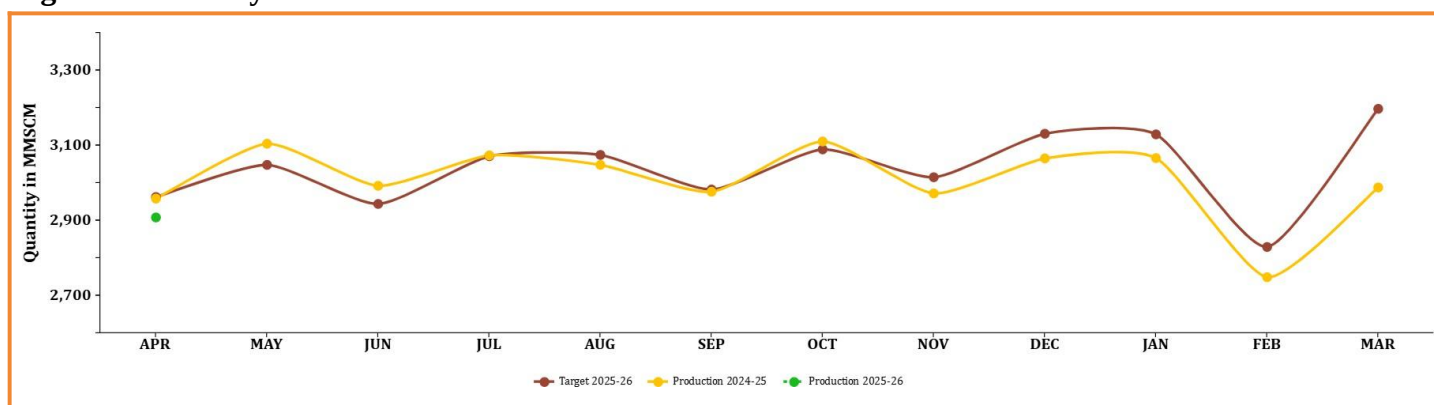
Natural gas production during April 2025 was 2908.26 MMSCM, which is 1.84% lower than the monthly target and 1.70% lower than the production of April 2024. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of April 2025 same period 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)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19903.60	1588.78	1516.62	1524.31	-0.50
OIL (Nomination Block)	3659.14	296.16	272.66	260.64	4.61
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	12914.63	1077.91	1118.97	1173.51	-4.65
Total	36477.37	2962.84	2908.26	2958.47	-1.70

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

Figure-1: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during April 2025 was 1516.62 MMSCM, which is 4.54% lower target for the month and 0.50% lower than the production of April 2024. Reasons for shortfall in production are as under:

- Panna and Vasai East: Less than planned gas production due to under performance of wells.
- Consumer S/D, Closure of high producer wells & delay in drilling of new wells due to pending EC/FC and delay in line laying for connection of wells due to ROU issues in Tripura Asset.
- Consumer offtake issues and consumer shutdown in Cauvery Asset.
- Decline in gas well LPN#10A and less AG in Lakwa & Charali due to decline in GOR in Assam Asset.
- Less production due to gas offtake issues and closure of high GOR wells to reduce flaring in Johrat.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during April 2025 was 272.66 MMSCM which is 7.93% lower than the target for the month of current year but 4.61% higher than production of corresponding month of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells
- Low offtake by major customers in MP
- Environment related loss

- Operational Related

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during April 2025 was 1118.97 MMSCM, which is 3.81% higher than the target for the month but 4.65% lower when compared the production of April 2024. Reasons for shortfall in production are as under:

- AAP-ON-94/1: Less offtake by customer. (HOEC)
- RJ-ON-90/1: Low Associated Natural Gas production due to shortfall in Oil Production. (VEDANTA)
- AMGURI: Limited offtake of gas from resulted in less production of both Gas & Condensate. (OILMAX)
- JHARIA: Shortfall due to delay in tie-in of Urja Ganga Pipeline with GCS, Jharia facility. (ONGC)
- RANIGANJ EAST: Shortfall due to delay in scheduled drilling of new wells and well bore issues in existing wells. (ESSAR)

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during April 2025 was 21862.68 TMT, which is 2.15% lower than target for the month but 1.13% higher than the April 2024. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of April 2025 vis-a-vis April 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of April 2025 same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

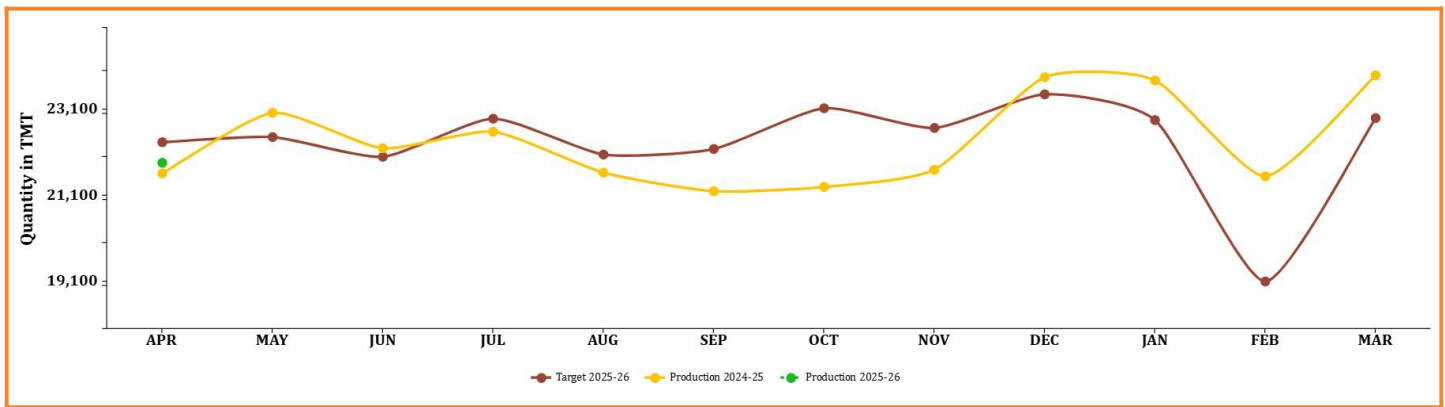
Table3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)(in TMT)

OilCompany	Target	April (Month)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	170665.81	14192.42	14467.04	13435.16	7.68
IOCL	74099.48	6108.38	6121.31	6146.81	-0.41
BPCL	40400.08	3385.00	3378.58	3442.83	-1.87
HPCL	25000.38	2036.90	2242.57	1419.61	57.97
CPCL	11000.00	960.00	930.03	867.12	7.26
NRL	3100.78	246.64	277.49	241.34	14.98
MRPL	17000.00	1450.00	1511.65	1312.16	15.20
ONGC	65.10	5.50	5.41	5.29	2.18
Pvt/JVs	97394.11	8149.61	7395.63	8182.41	-9.62
HMEL	13044.81	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47
RIL	66181.58	5401.25	4664.12	5401.25	-13.65
NEL	18167.72	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99
Total	268059.93	22342.03	21862.68	21617.58	1.13

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure3: Crude Oil Processed (CrudeThroughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during April 2025 was 14467.04 TMT, which is 1.94% higher than target for the month and 7.68% higher than the production of April 2024. Reasons for shortfall in production are as under:

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during April 2025 was 7395.63 TMT, which is 9.25% lower than the target for the month and 9.62% lower than the production of April, 2024.

4. Production of Petroleum Products

Production of Petroleum Products during April 2025 was 22305.90 TMT, which is 5.89% lower than the target for the month but 4.49% lower than the production of April 2024. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of April 2025 same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

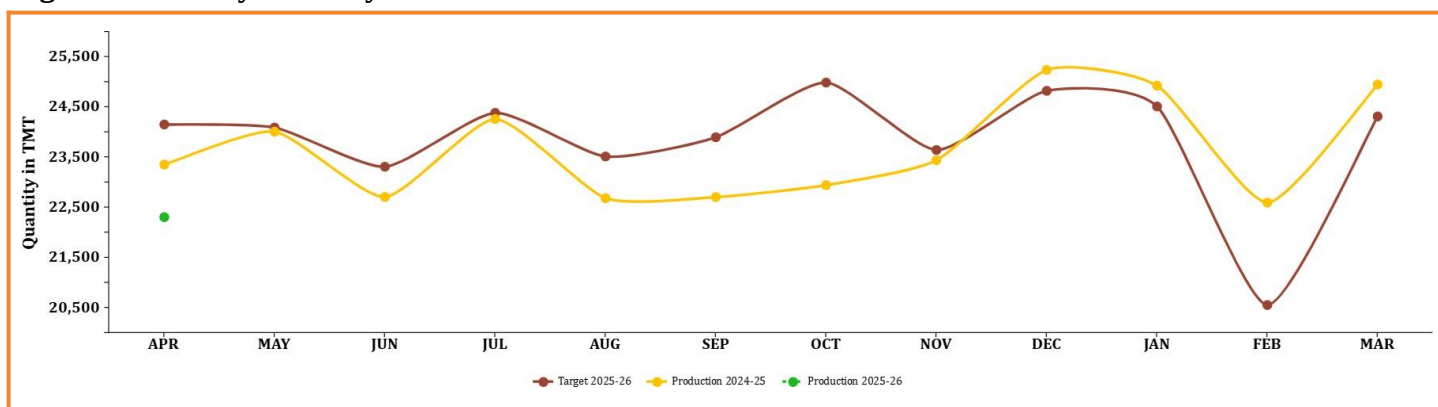
Table4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	April (Month)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	161453.11	13498.80	13514.93	13018.44	3.81
IOCL	71162.14	5916.17	5838.99	6016.52	-2.95
BPCL	38236.20	3191.80	3157.02	3281.33	-3.79
HPCL	22929.98	1889.83	2054.87	1446.45	42.06
CPCL	10442.40	913.40	848.47	823.08	3.08
NRL	3074.98	244.60	266.14	234.63	13.43
MRPL	15545.30	1337.70	1344.13	1211.37	10.96
ONGC	62.10	5.30	5.31	5.05	5.15
Pvt/JVs	116856.77	10020.93	8525.16	10069.42	-15.34
HMEL	12741.96	1093.65	985.64	1093.65	-9.88
RIL	86795.62	7330.70	5892.09	7330.70	-19.62
NEL	17319.19	1596.58	1647.42	1645.06	0.14
Total Refinery	278309.87	23519.73	22040.09	23087.85	-4.54
Fractionators	2291.61	181.54	265.81	267.89	-0.78
Total	280601.48	23701.27	22305.90	23355.74	-4.49

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during April 2025 was 22040.09 TMT, which is 6.29% lower than target for the month and 4.54% lower than the production of April 2024.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during April 2025 was 265.81 TMT, which is 46.42% lower than the target for the month and 0.78% lower than production of April 2024.

Note: Report (MPR) is generated through API from Pariyojana Portal as on 16/05/2025

Annexure-I (Para-1)

Crude Oil Production during the month of April, 2025 and cumulatively for the period April-April, 2025-2026 vis-à-vis April-April, 2024 - 2025

(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 review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ONGC	1597.14	1484.43	1568.32	-5.35	-7.06
ONSHORE	515.78	496.36	499.70	-0.67	-3.77
Andhra Pradesh	19.84	21.17	18.28	15.81	6.70
Assam	95.28	86.71	85.78	1.08	-8.99
Gujarat	382.46	372.11	377.73	-1.49	-2.71
Tamil Nadu	18.00	16.27	17.77	-8.44	-9.61
Tripura	0.20	0.10	0.15	-33.33	-50.00
OFFSHORE	1081.36	988.07	1068.62	-7.54	-8.63
Eastern Offshore	0.76	0.81	0.84	-3.57	6.36%
Western Offshore	1080.60	987.26	1067.78	-7.54	-8.64%
2. OIL	296.65	284.66	283.69	0.34	-4.04
ONSHORE	296.65	284.66	283.69	0.34	-4.04
Arunachal Pradesh	2.42	2.54	2.81	-9.61	4.96
Assam	291.26	279.11	278.11	0.36	-4.17
Rajasthan	2.97	3.01	2.77	8.66	1.35
3. Private/JVC	652.91	584.54	569.34	2.67	-10.47
ONSHORE	389.99	325.68	377.88	-13.82	-16.49
Andhra Pradesh	5.01	3.82	4.24	-9.91	-23.75
Arunachal Pradesh	1.73	1.42	1.65	-13.94	-17.92
Assam	3.36	1.94	2.22	-12.61	-42.26
Gujarat	59.96	60.28	41.81	44.18	0.53
Rajasthan	315.07	253.16	322.50	-21.50	-19.65
Tamil Nadu	4.86	5.06	5.47	-7.50	4.12
OFFSHORE	262.92	258.86	191.46	35.21	-1.54
Eastern Offshore	238.49	236.56	174.36	35.67	-0.81
Gujarat Offshore	21.47	19.42	14.15	37.24	-9.55
Western Offshore	2.96	2.88	2.94	-2.04	-2.70
GRAND TOTAL (1+2+3)	2546.70	2353.63	2421.35	-2.80	-7.58
ONSHORE	1202.42	1106.70	1161.28	-4.70	-7.96
OFFSHORE	1344.28	1246.93	1260.07	-1.04	-7.24

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised #: Data Awaited

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

Annexure-II (Para-2)

Natural Gas Production during the month of April, 2025 and cumulatively for the period April-April, 2025-2026 vis-à-vis April-April, 2024 - 2025

(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)
1. ONGC	1588.78	1516.62	1524.31	-0.50	-4.54
ONSHORE	376.81	338.10	345.99	-2.28	-10.27
Andhra Pradesh	62.63	64.17	60.50	6.07	2.46
Assam	35.05	27.05	28.70	-5.75	-22.82
Gujarat	67.65	69.63	64.79	7.47	2.93
Tamil Nadu	80.70	76.52	85.66	-10.68	-5.18
Tripura	130.78	100.73	106.35	-5.28	-22.98
OFFSHORE	1211.97	1178.52	1178.32	0.02	-2.76
Eastern Offshore	17.94	17.20	21.41	-19.66	-4.12
Western Offshore	1194.02	1161.32	1156.91	0.38	-2.74
2. OIL	296.16	272.66	260.64	4.61	-7.93
ONSHORE	296.16	272.66	260.64	4.61	-7.94
Arunachal Pradesh	3.96	3.63	2.22	63.51	-8.33
Assam	268.14	247.45	249.75	-0.92	-7.72
Rajasthan	24.06	21.58	8.67	148.90	-10.31
3. Private/JVC	1077.91	1118.97	1173.52	-4.65	3.81%
ONSHORE	171.39	157.59	189.00	-16.62	-8.05
Andhra Pradesh	1.77	1.13	1.38	-18.12	-36.16
Arunachal Pradesh	0.33	0.38	0.38	0.00	15.15
Assam	29.60	21.77	24.81	-12.25	-26.45
Gujarat	19.28	17.66	19.48	-9.34	-8.40
Rajasthan	117.20	113.07	140.54	-19.55	-3.52
Tamil Nadu	3.22	3.59	2.40	49.58	11.49
CBM	72.89	66.90	54.77	22.15%	-8.20
Jharkhand (CBM)	7.96	6.03	0.28	-	-24.25
Madhya Pradesh (CBM)	27.90	26.74	20.54	30.19	-4.16
West Bengal (CBM)	37.03	34.14	33.95	0.50	-7.80
OFFSHORE	833.63	894.48	929.75	-3.79	7.3%
Eastern Offshore	816.08	876.38	911.69	-3.87	7.39
Gujarat Offshore	11.83	12.70	14.19	-10.50	7.35
Western Offshore	5.72	5.40	3.87	39.53	-5.59%
TOTAL (1+2+3)	2962.84	2908.26	2958.47	-1.70	-1.84%
CBM	72.89	66.90	54.77	22.13	-8.20
ONSHORE	844.35	768.36	795.63	-3.43	-9.00
OFFSHORE	2045.60	2073.00	2108.07	-1.66	1.34%

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised #: Data Awaited

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

Crude Oil Processed during the month of April, 2025 and cumulatively for the period April-April, 2025-2026 vis-à-vis April-April, 2024 - 2025

(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 review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
A. CPSEs Refineries	14192.42	14467.05	13435.16	7.68	1.93
1. IOCL, Barauni	583.79	475.65	545.02	-12.73	-18.52
2. IOCL, Bongaigaon	249.89	229.56	244.49	-6.11	-8.13
3. IOCL, Digboi	30.00	36.96	64.89	-43.04	23.20
4. IOCL, Gujarat	960.68	1068.4	1290.77	-17.23	11.21
5. IOCL, Guwahati	108.01	100.45	108.92	-7.77	-7.00
6. IOCL, Haldia	728.92	701.28	656.3	6.85	-3.79
7. IOCL, Mathura	861.00	824.95	859.67	-4.04	-4.19
8. IOCL, Panipat	1239.70	1321.73	1283.05	3.01	6.62
9. IOCL, Paradip	1346.40	1362.34	1093.71	24.56	1.18
Total IOCL	6108.38	6121.31	6146.81	-0.41	0.21
10. BPCL, Bina	650.00	652.77	660.13	-1.12	0.43
11. BPCL, Kochi	1500.00	1512.2	1424.94	6.12	0.81
12. BPCL, Mumbai	1235.00	1213.62	1357.77	-10.62	-1.73
Total BPCL	3385.00	3378.58	3442.83	-1.87	-0.19
13. HPCL, Mumbai	814.00	831.03	519.57	59.95	2.09
14. HPCL, Vaisakh	1222.90	1411.54	900.04	56.83	15.43
Total HPCL	2036.90	2242.57	1419.61	57.97	10.10
15. CPCL, Manali	960.00	930.03	867.12	7.26	-3.12
Total CPCL	960.00	930.03	867.12	7.26	-3.12
16. NRL, Numaligarh	246.64	277.49	241.34	14.98	12.51
Total NRL	246.64	277.49	241.34	14.98	12.51
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1511.65	1312.16	15.20	4.25
Total MRPL	1450.00	1511.65	1312.16	15.20	4.25
18. ONGC, Tatipaka	5.50	5.41	5.29	2.27	-1.63
Total ONGC	5.50	5.41	5.29	2.27	-1.63
B. Private & JVs Refineries	8149.61	7395.63	8182.41	-9.62	-9.25
1. HMEL, Bhatinda	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47	-1.47
Total HMEL	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47	-1.47
2. RIL, Jamnagar	2884.81	1550.69	2884.81	-46.25	-46.25
3. RIL, SEZ	2516.44	3113.43	2516.44	23.72	23.72
Total RIL	5401.25	4664.11	5401.25	-13.65	-13.65
4. NEL, Vadinar	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99	-0.06
Total NEL	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99	-0.06
TOTAL (A+B+C)	22342.03	21862.68	21617.58	1.13	-2.15

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised #: Data Awaited

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

Annexure-IV (Para-3)						
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of April, 2025 and cumulatively for the period April-April, 2025-2026 vis-à-vis April-April, 2024-2025						
(Figures in Thousand Metric Tons)						
Name of Undertaking/Unit/State	April, 2025			April, 2024-2025		
	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)
A. CPSEs Refineries	12930.00	14467.05	111.89	12930.08	13435.17	103.91
1. IOCL, Barauni	493.15	475.65	96.45	493.15	545.02	110.52
2. IOCL, Bongaigaon	221.92	229.56	103.44	221.92	244.49	110.17
3. IOCL, Digboi	53.42	36.96	69.19	53.43	64.89	121.47
4. IOCL, Gujarat	1126.03	1068.40	94.88	1126.03	1290.77	114.63
5. IOCL, Guwahati	98.63	100.45	101.85	98.63	108.92	110.43
6. IOCL, Haldia	657.53	701.28	106.65	657.53	656.30	99.81
7. IOCL, Mathura	657.53	824.95	125.46	657.53	859.67	130.74
8. IOCL, Panipat	1232.88	1321.73	107.21	1232.88	1283.05	104.07
9. IOCL, Paradip	1232.88	1362.34	110.50	1232.88	1093.71	88.71
Total IOCL	5773.97	6121.31	106.02	5773.97	6146.81	106.46
10. BPCL, Kochi	1273.97	1512.20	118.70	1273.97	1424.94	111.85
11. BPCL, Bina	641.10	652.77	101.82	641.10	660.13	102.97
12. BPCL, Mumbai	986.30	1213.62	123.05	986.30	1357.77	137.66
Total BPCL	2901.37	3378.58	116.45	2901.37	3442.83	118.66
13. HPCL, Mumbai	780.82	831.03	106.43	780.82	519.57	66.54
14. HPCL, Vaisakh	1126.03	1411.54	125.36	1126.03	900.04	79.93
Total HPCL	1906.85	2242.57	117.61	1906.85	1419.61	74.45
15. CPCL, Manali	863.01	930.04	107.77	863.01	867.12	100.48
Total CPCL	863.01	930.04	107.77	863.01	867.12	100.48
16. NRL, Numaligarh	246.58	277.49	112.53	246.58	241.34	97.88
Total NRL	246.58	277.49	112.53	246.58	241.34	97.88
17. MRPL, Mangalore	1232.88	1511.65	122.61	1232.88	1312.16	106.43
Total MRPL	1232.88	1511.65	122.61	1232.88	1312.16	106.43
18. ONGC, Tatipaka	5.42	5.41	99.82	5.43	5.30	97.60
Total ONGC	5.42	5.41	99.82	5.43	5.30	97.60
B. Private & JVs Refineries	8178.00	7395.63	90.43	8178.08	8182.42	100.05
1. HMEL, Bhatinda	928.77	1066.69	114.85	928.77	1082.55	116.56
Total HMEL	928.77	1066.69	114.85	928.77	1082.55	116.56
2. RIL, Jamnagar	2712.33	1550.69	57.17	2712.33	2884.81	106.36
3. RIL, SEZ	2893.15	3113.43	107.61	2893.15	2516.44	86.98
Total RIL	5605.48	4664.12	83.21	5605.48	5401.25	96.36
4. NEL, Vadinar	1643.84	1664.83	101.28	1643.84	1698.62	103.33
Total NEL	1643.84	1664.83	101.28	1643.84	1698.62	103.33
Total (A+B)	21108.00	21862.68	103.58	21108.17	21617.58	102.41

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

Production of Petroleum Products during the month of April, 2025 and cumulatively for the period April-April, 2025-2026 vis-à-vis April-April, 2024 - 2025

(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 review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	During the month under review	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
A. CPSEs Refineries	13498.81	13514.93	13018.44	3.81	0.12
1. IOCL, Barauni	558.89	466.77	531.47	-12.17	-16.48
2. IOCL, Bongaigaon	236.83	226.08	222.88	1.43	-4.54
3. IOCL, Digboi	26.19	38.04	63.7	-40.28	45.26
4. IOCL, Gujarat	893.93	977.47	1258.27	-22.32	9.35
5. IOCL, Guwahati	112.96	109.42	111.69	-2.04	-3.14
6. IOCL, Haldia	701.39	667.92	643.21	3.84	-4.77
7. IOCL, Mathura	856.15	804.41	857.2	-6.16	-6.04
8. IOCL, Panipat	1365.11	1340.83	1319.83	1.59	-1.78
9. IOCL, Paradip	1164.73	1208.06	1008.27	19.81	3.72
Total IOCL	5916.17	5838.99	6016.52	-2.95	-1.30
1. BPCL, Bina	594.2	601.23	591.63	1.62	1.18
2. BPCL, Kochi	1410.4	1430.65	1355.41	5.55	1.44
3. BPCL, Mumbai	1187.2	1125.14	1334.29	-15.68	-5.23
Total BPCL	3191.8	3157.02	3281.33	-3.79	-1.09
1. HPCL, Mumbai	752.48	778.97	464.49	67.70	3.52
2. HPCL, Vaisakh	1137.36	1275.9	981.96	29.93	12.18
Total HPCL	1889.83	2054.87	1446.45	42.06	8.73
1. CPCL, Manali	913.4	848.47	823.08	3.08	-7.11
Total CPCL	913.4	848.47	823.08	3.08	-7.11
1. NRL, Numaligarh	244.6	266.14	234.63	13.43	8.81
Total NRL	244.6	266.14	234.63	13.43	8.81
1. MRPL, Mangalore	1337.7	1344.13	1211.37	10.96	0.48
Total MRPL	1337.7	1344.13	1211.37	10.96	0.48
1. ONGC, Tatipaka	5.3	5.31	5.05	5.10	0.22
Total ONGC	5.3	5.31	5.05	5.10	0.22
B. Private & JVs Refineries	10020.92	8525.16	10069.42	-15.34	-14.93
1. HMEL, Bhatinda	1093.65	985.64	1093.65	-9.88	-9.88
Total HMEL	1093.65	985.64	1093.65	-9.88	-9.88
2. RIL, Jamnagar	3221.79	2181.25	3221.79	-32.30	-32.30
3. RIL, SEZ	4108.91	3710.84	4108.91	-9.69	-9.69
Total RIL	7330.7	5892.09	7330.7	-19.62	-19.62
4. NEL, Vadinar	1596.58	1647.42	1645.06	0.14	3.18
Total NEL	1596.58	1647.42	1645.06	0.14	3.18
Total Refineries Production of Petroleum Product (A+B)	23519.73	22040.09	23087.85	-4.54	-6.29
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+dahej)	137.21	207.53	206.62	0.44	51.25%
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata+Gandhar)	42.54	55.53	58.45	-5.00%	30.55%
OIL(Duliajan)	1.8	2.75	2.82	-2.48%	52.78%
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	181.54	265.81	267.89	-0.78	46.42%
Grand Total (A+B+C)	23701.27	22305.9	23355.74	-4.50	-5.89%

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

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 16 मई, 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अप्रैल 2025

1. कच्चे तेल का उत्पादन

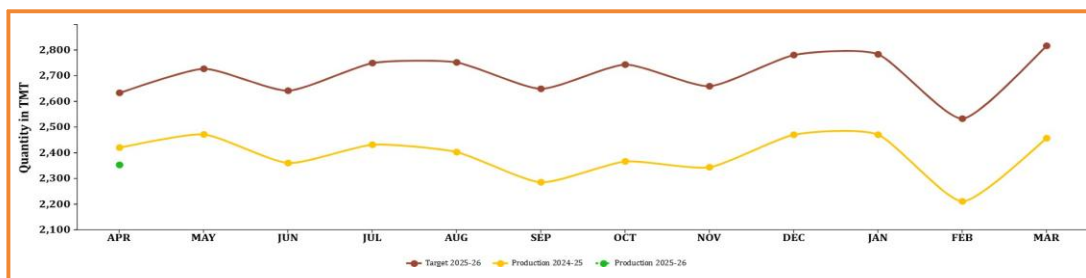
कच्चे तेल का उत्पादन¹ अप्रैल, 2025 के दौरान 2353.63 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 7.58% कम और अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.80% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। अप्रैल, 2025 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका- 1 में और माह-वार विवरण चित्र- 1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष का तुलना में अंतर %
		2025-26		2024-25	
		2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19828.42	1597.14	1484.43	1568.32	-5.35
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3776.00	296.65	284.66	283.69	0.34
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7849.28	652.91	584.54	569.34	2.67
कुल	31453.70	2546.70	2353.63	2421.35	-2.80

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *:अनंतिम 1 कंडेन्सेट सम्मिलित

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, 2025 के दौरान 1484.43 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 7.06 % कम है और अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 5.35% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- एमएच फील्ड: एसबीएम और एमयूटी ऑयल लाइन प्रेशर बाधा में सबसे बड़ी होज़ रिसाव के कारण तेल का कम उत्पादन
- क्लस्टर-7/8: एफपीएसओ में कम गैस हैंडलिंग क्षमता के कारण कम तेल उत्पादन।
- बीएंडएस परिसंपत्ति: एनबीपी/रत्ना फील्ड में ट्रिपिंग और ईएसपी की विफलता के कारण कम तेल उत्पादन और परिसंपत्ति के अन्य क्षेत्रों में योजना से कम आधार उत्पादन के कारण कमी।
- मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच , सोभासन, एनकाडी, बेचराजी और लानवा क्षेत्रों में अनुमानित उत्पादन से कम।
- असम परिसंपत्ति के लकवा, गेलेकी और हाटीपोटी क्षेत्रों में गिरावट।
- वडताल क्षेत्र में तरल उत्पादन में गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में कूपों की ड्रिलिंग/साइडट्रैकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति में विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 284.66 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.04 % कम लेकिन अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 0.34% अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन
- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा एनजी का लो ऑफटेक कच्चे तेल के उत्पादन को प्रभावित करता है

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अप्रैल , 2025 के दौरान 584.54 टीएमटी था , जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 10.47% अधिक है और अप्रैल , 2024 के माह उत्पादन से 2.67% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- आरजे-ओएन-90/1: 1. मंगला: कई कूपों की विफलता और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 2. एबीएच: कुछ कूपों को ड्रिलिंग ऑपरेशन के लिए बंद कर दिया गया है और कुछ कूपों में पंप की विफलता है। 3. भाग्यम: अनियोजित कूपों का डाउनटाइम और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 4. ऐश्वर्या: अनियोजित कूपों और सतह का डाउनटाइम। (वेदांता)
- पीवाई-3: क्षेत्र से उत्पादन अभी शुरू नहीं हुआ है। (हार्डी)
- सीबी-ओएस/2: कूप एलबी-13वाई में पानी की कटौती में वृद्धि। कूप जीए-5 में रेत की अधिकता के कारण बंद हो गया। (वेदांता)
- केजी-ओएनएन-2003/1: चार कूपों के बंद होने के कारण उत्पादन में कमी और क्षेत्र में आग लगने के कारणों को कम करने के लिए दो कूपों में बीन का आकार कम किया गया। (ओएनजीसी)
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3: दिनांक 03.04.2025 तक एफपीएसओ के रखरखाव के कारण एमजे क्षेत्र बंद रहेगा। मापदंडों में उतार-चढ़ाव के कारण 21-04-2025 को कूप एए1डीईवी1 बंद रहेगा। (आरआईएल)

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 2908.26 एमएमएससीएम था , जो मासिक लक्ष्य से 1.84% कम और अप्रैल, 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 1.70% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-4 में दिया गया है। अप्रैल , 2025 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका- 2 और माह-वार विवरण चित्र- 2 में दिखाया गया है।

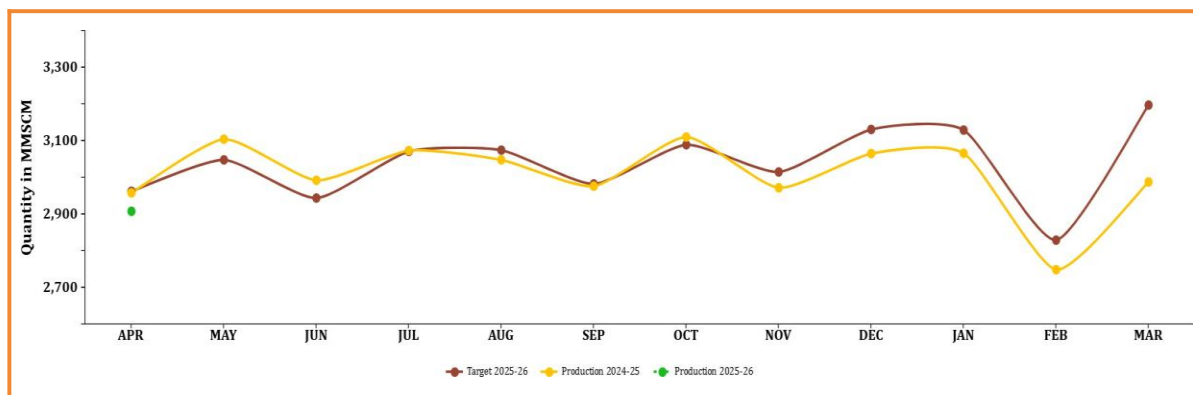
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
	2025-26 (अप्रैल - मार्च)*	2025-26		2024-25	
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19903.60	1588.78	1516.62	1524.31	-0.50
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3659.14	296.16	272.66	260.64	4.61
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	12914.63	1077.91	1118.97	1173.51	-4.65
कुल	36477.37	2962.84	2908.26	2958.47	-1.70

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, 2025 के दौरान 1516.62 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 4.54% कम है और अप्रैल, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.50% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- पन्ना और वसई पूर्व: कूपों के निम्न प्रदर्शन के कारण नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- उपभोक्ता एस/डी, उच्च उत्पादक कूपों का बंद होना और लंबित ईसी/एफसी के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी और त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू मुद्दों के कारण कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने में देरी।

- कावेरी परिसंपत्ति में उपभोक्ता के ऑफ-टेक मुद्दे और उपभोक्ता की कामबंदी।
- असम परिसंपत्ति में जीओआर में गिरावट के कारण लकवा और चराली में गैस कूपों एलपीएन #10ए में कमी और कम एजी।
- जोहराट में आग लगने के कारणों को कम करने के लिए गैस ऑफ-टेक मुद्दों और उच्च जीओआर कूपों को बंद करने के कारण कम उत्पादन

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 272.66 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 7.93% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 4.61% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन
- मध्य प्रदेश में प्रमुख ग्राहकों द्वारा कम ऑफटेक
- पर्यावरण संबंधी हानि
- प्रचालन संबंधी हानि

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अप्रैल, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1118.97 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.81% अधिक है लेकिन अप्रैल, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.65% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एएपी-ओएन-94/1: ग्राहक द्वारा कम ऑफटेक (एटओईसी)
- आरजे-ओएन-90/1: तेल उत्पादन में कमी के कारण संबंधित प्राकृतिक गैस का कम उत्पादन। (वेदांता)
- अमगुरी: गैस के सीमित ऑफटेक के कारण गैस और कंडेनसेट दोनों का कम उत्पादन हुआ। (ऑयलमैक्स)
- झरिया: जीसीएस, झरिया सुविधा के साथ ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के टाई-इन में देरी के कारण कमी। (ओएनजीसी)
- रानीगंज ईस्ट: नए कूपों की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी और मौजूदा कूपों में बोरिंग की समस्या के कारण कमी। (ईएसएसएआर)

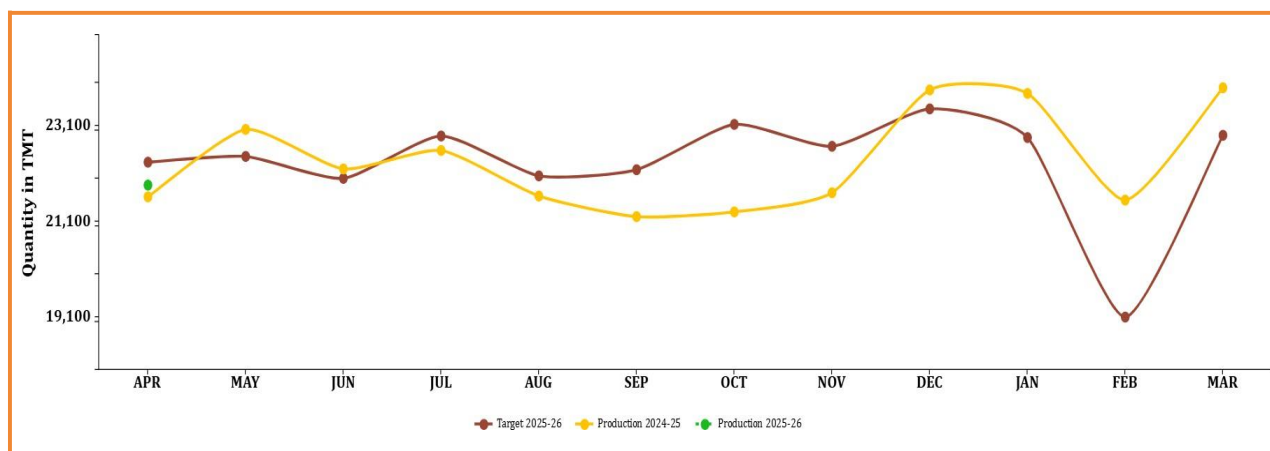
3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अप्रैल, 2025 के दौरान 21862.68 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.15% कम है लेकिन अप्रैल, 2024 की तुलना में 1.13% अधिक है। अप्रैल, 2024 की तुलना में अप्रैल, 2025 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। अप्रैल, 2025 माह के लिए कंपनी- वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में संचयी उत्पादन तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%
		2025-26		2024-25	
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	170665.81	14192.42	14467.04	13435.16	7.68
आईओसीएल	74099.48	6108.38	6121.31	6146.81	-0.41
बीपीसीएल	40400.08	3385.00	3378.58	3442.83	-1.87
एचपीसीएल	25000.38	2036.90	2242.57	1419.61	57.97
सीपीसीएल	11000.00	960.00	930.03	867.12	7.26
एनआरएल	3100.78	246.64	277.49	241.34	14.98
एमआरपीएल	17000.00	1450.00	1511.65	1312.16	15.20
ओएनजीसी	65.10	5.50	5.41	5.29	2.18
निजी/संयुक्त उद्यम	97394.11	8149.61	7395.63	8182.41	-9.62
एचएमईएल	13044.81	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47
आरआईएल	66181.58	5401.25	4664.12	5401.25	-13.65
एनईएल	18167.72	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99
कुल	268059.93	22342.03	21862.68	21617.58	1.13

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



चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2025 के दौरान 14467.04 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.94% अधिक है और अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 7.68% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अप्रैल, 2025 के दौरान 7395.63 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 9.25% कम है, और अप्रैल 2024 के उत्पादन से 9.62% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 22305.90 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.89% कम है, लेकिन अप्रैल, 2024 के उत्पादन से 4.49% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। अप्रैल, 2025 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

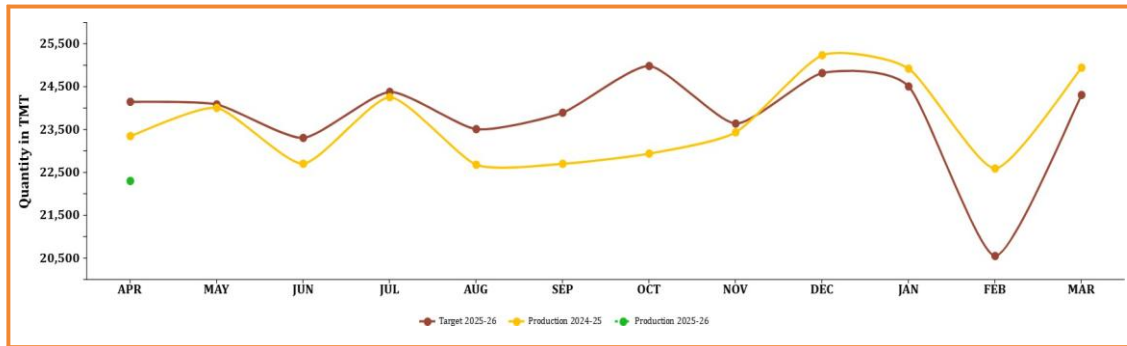
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन(टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	अप्रैल (माह)			पिछले वर्ष की तुलना में अंतर
		2025-26		2024-25	
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	161453.11	13498.80	13514.93	13018.44	3.81
आईओसीएल	71162.14	5916.17	5838.99	6016.52	-2.95
बीपीसीएल	38236.20	3191.80	3157.02	3281.33	-3.79
एचपीसीएल	22929.98	1889.83	2054.87	1446.45	42.06
सीपीसीएल	10442.40	913.40	848.47	823.08	3.08
एनआरएल	3074.98	244.60	266.14	234.63	13.43
एमआरपीएल	15545.30	1337.70	1344.13	1211.37	10.96
ओएनजीसी	62.10	5.30	5.31	5.05	5.15
निजी/संयुक्त उद्यम	116856.77	10020.93	8525.16	10069.42	-15.34
एचएमईएल	12741.96	1093.65	985.64	1093.65	-9.88
आरआईएल	86795.62	7330.70	5892.09	7330.70	-19.62
एनईएल	17319.19	1596.58	1647.42	1645.06	0.14
कुल रिफाइनरी	278309.87	23519.73	22040.09	23087.85	-4.54
फ्रैक्श4नेटर्स	2291.61	181.54	265.81	267.89	-0.78
कुल	280601.48	23701.27	22305.90	23355.74	-4.49

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

*: अंतिम

4: पेट्रोलियम उत्पादों मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 22040.09 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.29% कम है और अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 4.54% कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अप्रैल, 2025 के दौरान 265.81 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 46.42% कम है और अप्रैल, 2024 के उत्पादन की तुलना में 0.78 % कम है।

दिनांक 16-05-2025 को रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है।

अनुलग्नक -I (पैरा-1)					
माह अप्रैल, 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अप्रैल, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष में वृद्धि-कमी %	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह*	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	समीक्षाधीन माह के दौरान	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1.ओएनजीसी	1597.14	1484.43	1568.32	-5.35	-7.06
अभितटीय	515.78	496.36	499.70	-0.67	-3.77
आंध्र प्रदेश	19.84	21.17	18.28	15.81	6.70
असम	95.28	86.71	85.78	1.08	-8.99
गुजरात	382.46	372.11	377.73	-1.49	-2.71
तमिलनाडु	18.00	16.27	17.77	-8.44	-9.61
त्रिपुरा	0.20	0.10	0.15	-33.33	-50.00
अपतटीय	1081.36	988.07	1068.62	-7.54	-8.63
पूर्वी अपतटीय	0.76	0.81	0.84	-3.57	6.36%
पश्चिमी अपतटीय	1080.60	987.26	1067.78	-7.54	-8.64%
2. ओआईएल	296.65	284.66	283.69	0.34	-4.04
अभितटीय	296.65	284.66	283.69	0.34	-4.04
अरुणाचल प्रदेश	2.42	2.54	2.81	-9.61	4.96
असम	291.26	279.11	278.11	0.36	-4.17
राजस्थान	2.97	3.01	2.77	8.66	1.35
3.निजी/ जेवीसी	652.91	584.54	569.34	2.67	-10.47
अभितटीय	389.99	325.68	377.88	-13.82	-16.49
आंध्र प्रदेश	5.01	3.82	4.24	-9.91	-23.75

अरुणाचल प्रदेश	1.73	1.42	1.65	-13.94	-17.92
असम	3.36	1.94	2.22	-12.61	-42.26
गुजरात	59.96	60.28	41.81	44.18	0.53
राजस्थान	315.07	253.16	322.50	-21.50	-19.65
तमिलनाडु	4.86	5.06	5.47	-7.50	4.12
अपतटीय	262.92	258.86	191.46	35.21	-1.54
पूर्वी अपतटीय	238.49	236.56	174.36	35.67	-0.81
गुजरात अपतटीय	21.47	19.42	14.15	37.24	-9.55
पश्चिमी अपतटीय	2.96	2.88	2.94	-2.04	-2.70
कुल योग (1+2+3)	2546.70	2353.63	2421.35	-2.80	-7.58
अभितटीय	1202.42	1106.70	1161.28	-4.70	-7.96
अपतटीय	1344.28	1246.93	1260.07	-1.04	-7.24

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित #: डाटा प्रतीक्षित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूराने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।
 स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-II (पैरा-2)					
माह अप्रैल, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अप्रैल, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पदान					
(आंकड़े मिलियन घन मीटर में)					
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष में वृद्धि-कमी %	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह*	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	समीक्षाधीन माह के दौरान	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
1. ओएनजीसी	1588.78	1516.62	1524.31	-0.50	-4.54
अभितटीय	376.81	338.10	345.99	-2.28	-10.27
आंध्र प्रदेश	62.63	64.17	60.50	6.07	2.46
असम	35.05	27.05	28.70	-5.75	-22.82
गुजरात	67.65	69.63	64.79	7.47	2.93
तमिलनाडु	80.70	76.52	85.66	-10.68	-5.18
त्रिपुरा	130.78	100.73	106.35	-5.28	-22.98
अपतटीय	1211.97	1178.52	1178.32	0.02	-2.76
पूर्वी अपतटीय	17.94	17.20	21.41	-19.66	-4.12
पश्चिमी अपतटीय	1194.02	1161.32	1156.91	0.38	-2.74
2. ओआईएल	296.16	272.66	260.64	4.61	-7.93
अभितटीय	296.16	272.66	260.64	4.61	-7.94
अरुणाचल प्रदेश	3.96	3.63	2.22	63.51	-8.33
असम	268.14	247.45	249.75	-0.92	-7.72
राजस्थान	24.06	21.58	8.67	148.90	-10.31
3. निजी / जेवीसी	1077.91	1118.97	1173.52	-4.65	3.81%
अभितटीय	171.39	157.59	189.00	-16.62	-8.05
आंध्र प्रदेश	1.77	1.13	1.38	-18.12	-36.16
अरुणाचल प्रदेश	0.33	0.38	0.38	0.00	15.15
असम	29.60	21.77	24.81	-12.25	-26.45
गुजरात	19.28	17.66	19.48	-9.34	-8.40

राजस्थान	117.20	113.07	140.54	-19.55	-3.52
तमिलनाडु	3.22	3.59	2.40	49.58	11.49
सीबीएम	72.89	66.90	54.77	22.15%	-8.20
झारखंड (सीबीएम)	7.96	6.03	0.28	-	-24.25
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	27.90	26.74	20.54	30.19	-4.16
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	37.03	34.14	33.95	0.50	-7.80
अपतटीय	833.63	894.48	929.75	-3.79	7.3%
पूर्वी अपतटीय	816.08	876.38	911.69	-3.87	7.39
गुजरात अपतटीय	11.83	12.70	14.19	-10.50	7.35
पश्चिमी अपतटीय	5.72	5.40	3.87	39.53	-5.59%
कुल योग (1+2+3)	2962.84	2908.26	2958.47	-1.70	-1.84%
सीबीएम	72.89	66.90	54.77	22.13	-8.20
अभितटीय	844.35	768.36	795.63	-3.43	-9.00
अपतटीय	2045.60	2073.00	2108.07	-1.66	1.34%

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित #: डाटा प्रतीक्षित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पासद विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
 स्रोत: तेल कंपनियों

अनुलग्नक-III (पैरा-3)					
माह अप्रैल, 2025 के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-अप्रैल, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अप्रैल, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी संसाधन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के		पिछले वर्ष में वृद्धि-कमी %	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		दौरान उत्पादन समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसंगी माह	समीक्षाधीन माह के दौरान	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	14192.42	14467.05	13435.16	7.68	1.93
1. आईओसीएल, बरौनी	583.79	475.65	545.02	-12.73	-18.52
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	249.89	229.56	244.49	-6.11	-8.13
3. आईओसीएल, डिग्बोर्गई	30.00	36.96	64.89	-43.04	23.20
4. आईओसीएल, गुजरात	960.68	1068.4	1290.77	-17.23	11.21
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	108.01	100.45	108.92	-7.77	-7.00
6. आईओसीएल, हल्दिया	728.92	701.28	656.3	6.85	-3.79
7. आईओसीएल, मथुरा	861.00	824.95	859.67	-4.04	-4.19
8. आईओसीएल, पानीपत	1239.70	1321.73	1283.05	3.01	6.62
9. आईओसीएल, पारादीप	1346.40	1362.34	1093.71	24.56	1.18
योग आईओसीएल	6108.38	6121.31	6146.81	-0.41	0.21
10. बीपीसीएल, बीना	650.00	652.77	660.13	-1.12	0.43
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1500.00	1512.2	1424.94	6.12	0.81
12. बीपीसीएल, मुंबई	1235.00	1213.62	1357.77	-10.62	-1.73
योग बीपीसीएल	3385.00	3378.58	3442.83	-1.87	-0.19
13. एचपीसीएल, मुंबई	814.00	831.03	519.57	59.95	2.09
14. एचपीसीएल, विशाख	1222.90	1411.54	900.04	56.83	15.43

योग एचपीसीएल	2036.90	2242.57	1419.61	57.97	10.10
15. सीपीसीएल, मनाली	960.00	930.03	867.12	7.26	-3.12
योग सीपीसीएल	960.00	930.03	867.12	7.26	-3.12
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	246.64	277.49	241.34	14.98	12.51
योग एनआरएल	246.64	277.49	241.34	14.98	12.51
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1511.65	1312.16	15.20	4.25
योग एमआरपीएल	1450.00	1511.65	1312.16	15.20	4.25
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.50	5.41	5.29	2.27	-1.63
योग ओएनजीसी	5.50	5.41	5.29	2.27	-1.63
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8149.61	7395.63	8182.41	-9.62	-9.25
1. एचएमईएल, भठिंडा	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47	-1.47
योग एचएमईएल	1082.55	1066.69	1082.55	-1.47	-1.47
2. आरआईएल, जामनगर	2884.81	1550.69	2884.81	-46.25	-46.25
3. आरआईएल, एसईजेड	2516.44	3113.43	2516.44	23.72	23.72
योग आरआईएल	5401.25	4664.11	5401.25	-13.65	-13.65
4. एनईएल, वादीनार	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99	-0.06
योग एनईएल	1665.81	1664.83	1698.62	-1.99	-0.06
योग (क+ख)	22342.03	21862.68	21617.58	1.13	-2.15

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित #: डाटा प्रतीक्षित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक क उत्पाद विनिर्देशों को पूरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियों

अनुलग्नक IV (पैरा-3)						
अप्रैल, 2025 माह के दौरान रिफाइनरी-बार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अप्रैल, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अप्रैल 2025-2026 की अवधि के लिए रिफाइनरी-बार संचयी क्षमता उपयोग						
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)						
उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	अप्रैल, 2025			अप्रैल, 2024-2025		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रुपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग%
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12930.00	14467.05	111.89	12930.08	13435.17	103.91
1. आईओसीएल, बरौनी	493.15	475.65	96.45	493.15	545.02	110.52
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	221.92	229.56	103.44	221.92	244.49	110.17
3. आईओसीएल, डिग्बोई	53.42	36.96	69.19	53.43	64.89	121.47
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.03	1068.40	94.88	1126.03	1290.77	114.63
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	98.63	100.45	101.85	98.63	108.92	110.43
6. आईओसीएल, हल्दिया	657.53	701.28	106.65	657.53	656.30	99.81
7. आईओसीएल, मथुरा	657.53	824.95	125.46	657.53	859.67	130.74
8. आईओसीएल, पानीपत	1232.88	1321.73	107.21	1232.88	1283.05	104.07
9. आईओसीएल, पारादीप	1232.88	1362.34	110.50	1232.88	1093.71	88.71
योग आईओसीएल	5773.97	6121.31	106.02	5773.97	6146.81	106.46
10. बीपीसीएल, बीना	1273.97	1512.20	118.70	1273.97	1424.94	111.85
11. बीपीसीएल, कोच्ची	641.10	652.77	101.82	641.10	660.13	102.97
12. बीपीसीएल, मुंबई	986.30	1213.62	123.05	986.30	1357.77	137.66
योग बीपीसीएल	2901.37	3378.58	116.45	2901.37	3442.83	118.66
13. एचपीसीएल, मुंबई	780.82	831.03	106.43	780.82	519.57	66.54
14. एचपीसीएल, विशाख	1126.03	1411.54	125.36	1126.03	900.04	79.93
योग एचपीसीएल	1906.85	2242.57	117.61	1906.85	1419.61	74.45
15. सीपीसीएल, मनाली	863.01	930.04	107.77	863.01	867.12	100.48

योग सीपीसीएल	863.01	930.04	107.77	863.01	867.12	100.48
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	246.58	277.49	112.53	246.58	241.34	97.88
योग एनआरएल	246.58	277.49	112.53	246.58	241.34	97.88
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1232.88	1511.65	122.61	1232.88	1312.16	106.43
योग एमआरपीएल	1232.88	1511.65	122.61	1232.88	1312.16	106.43
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.42	5.41	99.82	5.43	5.30	97.60
योग ओएनजीसी	5.42	5.41	99.82	5.43	5.30	97.60
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8178.00	7395.63	90.43	8178.08	8182.42	100.05
1. एचएमईएल, भठिंडा	928.77	1066.69	114.85	928.77	1082.55	116.56
योग एचएमईएल	928.77	1066.69	114.85	928.77	1082.55	116.56
2. आरआईएल, जामनगर	2712.33	1550.69	57.17	2712.33	2884.81	106.36
3. आरआईएल, एसईजेड	2893.15	3113.43	107.61	2893.15	2516.44	86.98
योग आरआईएल	5605.48	4664.12	83.21	5605.48	5401.25	96.36
	1643.84	1664.83	101.28	1643.84	1698.62	103.33
4. एनईएल, वादीनार						
योग एनईएल	1643.84	1664.83	101.28	1643.84	1698.62	103.33
योग (क+ख)	21108.00	21862.68	103.58	21108.17	21617.58	102.41

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*अनंतिम. **:संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

माह अप्रैल, 2025 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-अप्रैल, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अप्रैल, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन					
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)					
उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन		पिछले वर्ष में वृद्धि-कमी %	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	समीक्षाधीन माह के दौरान	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13498.81	13514.93	13018.44	3.81	0.12
1. आईओसीएल, बरौनी	558.89	466.77	531.47	-12.17	-16.48
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	236.83	226.08	222.88	1.43	-4.54
3. आईओसीएल, डिम्बोर्गई	26.19	38.04	63.7	-40.28	45.26
4. आईओसीएल, गुजरात	893.93	977.47	1258.27	-22.32	9.35
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	112.96	109.42	111.69	-2.04	-3.14
6. आईओसीएल, हल्दिया	701.39	667.92	643.21	3.84	-4.77
7. आईओसीएल, मथुरा	856.15	804.41	857.2	-6.16	-6.04
8. आईओसीएल, पानीपत	1365.11	1340.83	1319.83	1.59	-1.78
9. आईओसीएल, पारादीप	1164.73	1208.06	1008.27	19.81	3.72
योग आईओसीएल	5916.17	5838.99	6016.52	-2.95	-1.30
1. बीपीसीएल, बीना	594.2	601.23	591.63	1.62	1.18
2. बीपीसीएल, कोच्ची	1410.4	1430.65	1355.41	5.55	1.44
3. बीपीसीएल, मुंबई	1187.2	1125.14	1334.29	-15.68	-5.23
योग बीपीसीएल	3191.8	3157.02	3281.33	-3.79	-1.09
1. एचपीसीएल, मुंबई	752.48	778.97	464.49	67.70	3.52
2. एचपीसीएल, विशाख	1137.36	1275.9	981.96	29.93	12.18
योग एचपीसीएल	1889.83	2054.87	1446.45	42.06	8.73
1. सीपीसीएल, मनाली	913.4	848.47	823.08	3.08	-7.11
योग सीपीसीएल	913.4	848.47	823.08	3.08	-7.11
1. एनआरएल, तुमालीगढ़	244.6	266.14	234.63	13.43	8.81
योग एनआरएल	244.6	266.14	234.63	13.43	8.81

1.एमआरपीएल, मंगलौर	1337.7	1344.13	1211.37	10.96	0.48
योग एमआरपीएल	1337.7	1344.13	1211.37	10.96	0.48
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.3	5.31	5.05	5.10	0.22
योग ओएनजीसी	5.3	5.31	5.05	5.10	0.22
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	10020.92	8525.16	10069.42	-15.34	-14.93
1. एचएमईएल, भठिंडा	1093.65	985.64	1093.65	-9.88	-9.88
योग एचएमईएल	1093.65	985.64	1093.65	-9.88	-9.88
2. आरआईएल, जामनगर	3221.79	2181.25	3221.79	-32.30	-32.30
3. आरआईएल, एसईजेड	4108.91	3710.84	4108.91	-9.69	-9.69
योग आरआईएल	7330.7	5892.09	7330.7	-19.62	-19.62
4. एनईएल, वादीनार	1596.58	1647.42	1645.06	0.14	3.18
योग एनईएल	1596.58	1647.42	1645.06	0.14	3.18
पेट्रोलीयम उत्पादों का कुल रिफाइनरी (क+ख) उत्पादन (क+ख)	23519.73	22040.09	23087.85	-4.54	-6.29
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर +दाहेज़)	137.21	207.53	206.62	0.44	51.25%
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	42.54	55.53	58.45	-5.00%	30.55%
ओआईएल (दुलियाजान)	1.8	2.75	2.82	-2.48%	52.78%
ग. पेट्रोलीयम उत्पादों का कुल क्रैशनर्स उत्पादन	181.54	265.81	267.89	-0.78	46.42%
समग्र योग (क+ख+ग)	23701.27	22305.9	23355.74	-4.50	-5.89%

नोट: आंकड़ों को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।^१ मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां