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

New Delhi
13th June, 2025

Monthly Production Report

May 2025

1. Production of Crude Oil

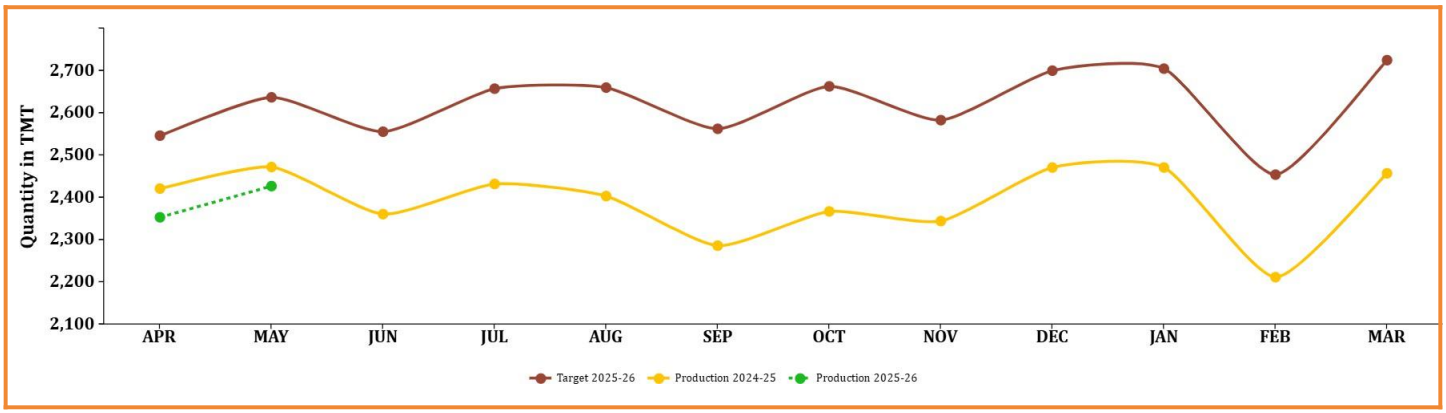
Crude oil production[1] during May 2025 was 2427.32 TMT, which is 7.97% lower than target for the month and 1.82% lower than the production of May 2024. Cumulative crude oil production during April-May, 2025 was 4780.95 TMT, which is 7.78% lower than target for the period and 2.30% lower than production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise and State-wise crude oil production is given at **Annexure-I.** Unit-wise crude oil production for the month of May 2025 and cumulatively for April - May 2025-26 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	May(Month)				April-May (Cumulative)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19828.42	1655.03	1538.67	1601.80	-3.94	3252.17	3023.10	3170.12	-4.64
OIL (NominationBlock)	3776.00	309.25	291.91	294.26	-0.80	605.90	576.57	577.95	-0.24
Pvt/JVs (PSC/RSCRegime)	7849.28	673.20	596.73	576.34	3.54	1326.11	1181.27	1145.68	3.11
Total	**31453.70**	**2637.48**	**2427.32**	**2472.40**	**-1.82**	**5184.18**	**4780.95**	**4893.75**	**-2.30**

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

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 May 2025 was 1538.67 TMT, which is 7.03% lower than target of the month and 3.94% lower when compared with production of May 2024. Cumulative crude oil production by ONGC during April-May, 2025 was 3023.1 TMT, which is 7.04% lower than target for the period and 4.64% lower than production during corresponding period of last year respectively. 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, N Kadi, Bechraji&Lanwa fields in Mehsana Asset.
- Decline in Lakwa,Geleki and Hati poti fields of Assam Asset.
- Decline in liquid production inVadtal field.
- Restrictions on drilling/side tracking 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 May 2025 was 291.91 TMT, which is 5.60% lower than the target of the month and 0.80% lower when compared with production of May, 2024. Cumulative crude oil production by OIL during April-May, 2025 was 576.57 TMT, which is 4.84% lower than target for the period and 0.24% lower when compared production during corresponding period of last year. Major reasons for shortfall in production are as under.

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

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during May 2025 was 596.73 TMT, which is 11.36% lower than the target of the reporting month but 3.54% higher than the month production of May, 2024. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-May 2025 was 1181.27 TMT, which is 10.92% lower but 3.11% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively:

- 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. 5. GUDA: High water-cut observed in well Guda#2. 6. KAAMESHWARI WEST: Artificial Lift failure in well KW-2. (VEDANTA)
- PY-3:Productionfromthefieldstartedon23.05.2025.ShortfallduetodelayinProduction commencement. (HARDY)
- KG-DWN-98/2: Shortfall due to under performance of M-4 well and A2 field wells. (ONGC)
- 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)
- CB-ONN-2003/1: Production short fall due to Heavy winds tormand abnormal rains in the month. Also, few wells requiring workover to deal with high water cut, sand control and artificial lift issues. (SUN)

2. Production of Natural Gas

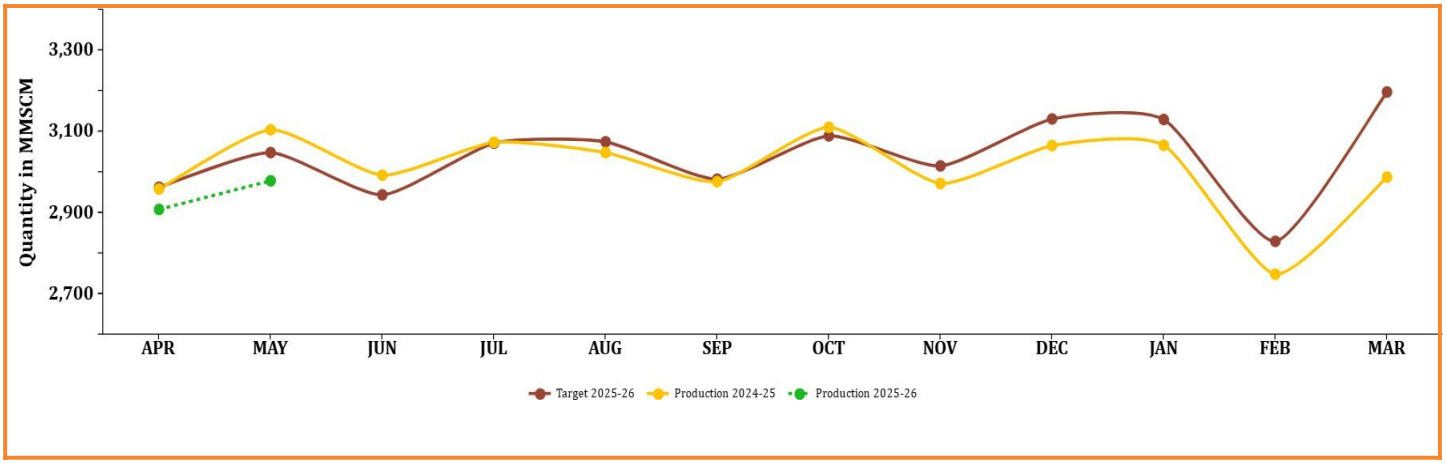
Natural gas production during May 2025 was 2978.82 MMSCM, which is 2.28% lower than the monthly target and 4.05% lower than the production of May 2024. Cumulative natural gas production during April-May 2025 was 5887.08 MMSCM, which is 1.88% lower when compared with target for the period and 2.90% lower than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of May2025 and cumulatively for April - May 2025-26 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)

OilCompany	Target	May(Month)				April-May (Cumulative)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC(Nomination Block)	19903.60	1645.29	1539.49	1608.02	-4.26	3234.06	3056.11	3132.34	-2.43
OIL(Nomination Block)	3659.14	313.78	271.67	270.38	0.48	609.94	544.33	531.02	2.51
Pvt/JVs(PSC/RSC Regime)	12914.63	1089.26	1167.66	1226.27	-4.78	1326.11	1181.27	1145.68	3.11
Total	**36477.37**	**3048.32**	**2978.82**	**3104.67**	**-4.05**	**5999.66**	**5887.08**	**6063.14**	**-2.90**

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 May 2025 was 1539.49 MMSCM, which is 6.43% lower target for the month and 4.26% lower than the production of May 2024. Cumulative natural gas production by ONGC during April-May, 2025 was 3056.11 MMSCM, which is 5.50% lower and 2.43% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. 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 May 2025 was 271.67 MMSCM which is 13.42% lower than the target for the month of current year but 0.48% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-May 2025 was 544.33 MMSCM, which is10.76% lower than target for the period but 2.51% higher than production during corresponding period 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 May 2025 was 1167.66 MMSCM, which is 7.20% higher than the target for the month but 4.78% lower when compared the production of May 2024. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-May, 2025 was 1181.27 MMSCM, which is 10.92% lower than target for the period but 3.11% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1: Low Associated Natural Gas production due to shortfall in Oil Production. (VEDANTA)
- AAP-ON-94/1: Less offtake by customer. (HOEC)
- RANIGANJ EAST: Shortfall due to delay in scheduled drilling of new wells and well bore issues in existing wells. (ESSAR)
- MB/OSDSF/B80/2016: Lower Gas production due to SBM line maintenance job and delay in activation of well D-2. (HOEC)
- JHARIA: Shortfall due to delay in tie-in of Urja Ganga Pipeline with GCS, Jharia facility. (ONGC)

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

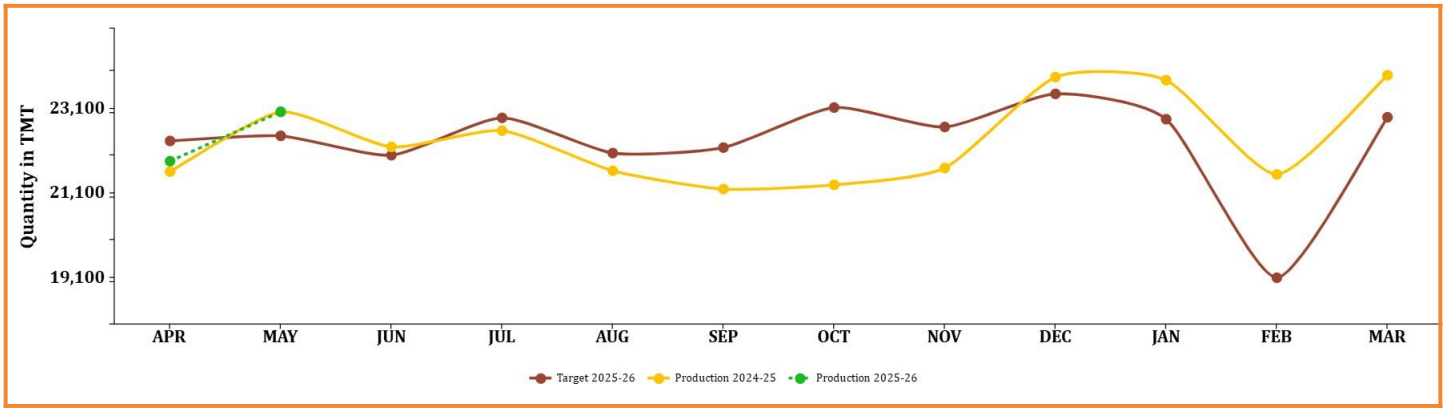
Crude Oil Processed during May 2025 was 23031.74 TMT, which is 2.54% higher than target for the month and 0.02% higher than the May 2024. Cumulative crude processed during April-May, 2025 was 44894.42 TMT, which is 0.20% higher than target for the period and 0.56% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of May 2025 vis-a-vis May 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of May 2025 and cumulatively for the period April - May 2025 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)

OilCompany	Target	May(Month)				April-May (Cumulative)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	**170665.81**	**14036.69**	**14383.36**	**14597.96**	**-1.47**	**28229.12**	**28850.41**	**28033.13**	**2.92**
IOCL	74099.48	6188.33	6360.86	6065.22	4.87	12296.72	12482.17	12212.02	2.21
BPCL	40400.08	3498.00	3515.95	3453.71	1.80	6883.00	6894.53	6896.54	-0.03
HPCL	25000.38	2112.80	2020.14	2170.58	-6.93	4149.70	4262.70	3590.18	18.73
CPCL	11000.00	992.00	1040.49	1032.68	0.76	1952.00	1970.53	1899.80	3.72
NRL	3100.78	242.36	271.78	276.87	-1.84	489.00	549.27	518.22	5.99
MRPL	17000.00	1000.00	1168.51	1593.25	-26.66	2450.00	2680.16	2905.40	-7.75
ONGC	65.10	3.20	5.63	5.66	-0.51	8.70	11.04	10.96	0.73
Pvt/JVs	**97394.11**	**8424.90**	**8648.38**	**8428.49**	**2.61**	**16574.50**	**16044.01**	**16610.91**	**-3.41**
HMEL	13044.81	1110.92	1113.21	1110.92	0.21	2193.47	2179.90	2193.47	-0.62
RIL	66181.58	5590.10	5772.68	5590.09	3.27	10991.35	10436.80	10991.34	-5.05
NEL	18167.72	1723.88	1762.48	1727.48	2.03	3389.68	3427.31	3426.09	0.04
Total	**268059.93**	**22461.59**	**23031.74**	**23026.46**	**0.02**	**44803.62**	**44894.42**	**44644.03**	**0.56**

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

Figure3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during May 2025 was 14383.36 TMT, which is 2.47% higher than target for the month but 1.47% lower than the production of May 2024. Cumulative crude throughput during April-May, 2025 was 28850.41 TMT which is 2.20% higher than target for the period and 2.92% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during May 2025 was 8648.38 TMT, which is 2.65% higher than the target for the month and 2.61% higher than the production of May, 2024. Cumulative crude throughput during April-May, 2025 was 16044.01 TMT, which is 3.20% lower and 3.41% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

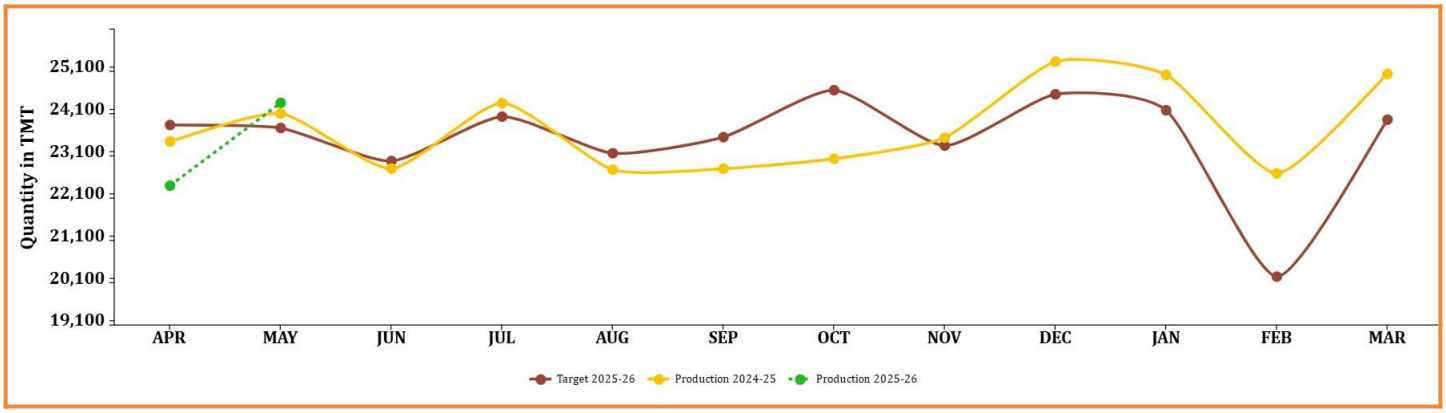
Production of Petroleum Products during May 2025 was 24265.59 TMT, which is 2.62% higher than the target for the month and 1.05% higher than the production of May 2024. Cumulative production during April - May, 2025 was 46573.63 TMT, which is 1.63% lower and 1.68% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise production of petroleum productsis given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of May 2025 and cumulatively for April- May 2025 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)

OilCompany	Target	May(Month)				April-May (Cumulative)			
	2025-26 (Apr - Mar) *	2025-26		2024-25	% variation over last year	2025-26		2024-25	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	**161453.11**	**13442.96**	**13911.75**	**13675.26**	**1.73**	**26941.76**	**27428.82**	**26693.70**	**2.75**
IOCL	71162.14	6060.43	6213.03	5978.43	3.92	11976.60	12052.02	11994.95	0.48
BPCL	38236.20	3306.90	3331.30	3152.73	5.66	6498.70	6490.46	6434.06	0.88
HPCL	22929.98	1960.01	2020.52	1935.75	4.38	3849.84	4075.39	3382.21	20.50
CPCL	10442.40	943.80	1015.06	960.33	5.70	1857.20	1863.52	1783.41	4.49
NRL	3074.98	240.32	265.18	277.36	-4.39	484.92	531.32	511.99	3.78
MRPL	15545.30	928.40	1061.13	1365.34	-22.28	2266.10	2405.26	2576.71	-6.65
ONGC	62.10	3.10	5.53	5.32	3.95	8.40	10.84	10.38	4.43
Pvt/JVs	**116856.77**	**10035.33**	**10070.83**	**10043.00**	**0.28**	**20056.26**	**18595.99**	**20112.42**	**-7.54**
HMEL	12741.96	1106.72	1054.90	1106.72	-4.68	2200.37	2040.54	2200.38	-7.26
RIL	86795.62	7275.89	7274.83	7275.89	-0.01	14606.59	13166.92	14606.59	-9.86
NEL	17319.19	1652.72	1741.10	1660.39	4.86	3249.30	3388.52	3305.46	2.51
TotalRefinery	**278309.87**	**23478.29**	**23982.58**	**23718.26**	**1.11**	**46998.02**	**46024.80**	**46806.11**	**-1.67**
Fractionators	2878.61	194.89	283.01	294.88	-4.02	418.97	548.82	562.77	-2.48
Total	**281188.48**	**23673.18**	**24265.59**	**24013.14**	**1.05**	**47416.99**	**46573.63**	**47368.88**	**-1.68**

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 May 2025 was 23982.58 TMT, which is 2.15% higher than target for the month and 1.11% higher than the production of May 2024. Cumulative production during April-May, 2025 was 46024.8 TMT, which is 2.07% lower and 1.67% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during May 2025 was 283.01 TMT, which is 68.79% higher than the target for the month and 4.03% lower than production of May 2024. Cumulative production during April-May, 2025 was 548.82 TMT, which is 57.16% higher and 2.48% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

****

Note: Report (MPR) is generated through API from Pariyojana Portal as on 13/06/2025

Annexure-I (Para-1)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-May)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
1. ONGC	**1655.03**	**1538.67**	**1601.80**	**1484.42**	**3252.17**	**3023.10**	**3170.12**	**-3.94**	**-4.64**	**-7.03**
ONSHORE	**537.29**	**507.22**	**511.26**	**496.36**	**1053.07**	**1003.59**	**1010.95**	**-0.79**	**-0.73**	**-5.59**
Andhra Pradesh	20.60	20.07	18.25	21.17	40.44	41.24	36.53	9.97	12.89	-2.57
Assam	98.32	89.22	88.38	86.71	193.60	175.93	174.15	0.94	1.02	-9.26
Gujarat	399.16	381.30	386.26	372.11	781.63	753.41	763.98	-1.28	-1.38	-4.47
Tamil Nadu	19.00	16.49	18.21	16.27	37.00	32.76	35.97	-9.45	-8.92	-13.21
Tripura	0.20	0.15	0.17	0.10	0.40	0.25	0.32	-11.76	-21.88	-25.00
OFFSHORE	**1117.74**	**1031.45**	**1090.55**	**988.06**	**2199.10**	**2019.52**	**2159.17**	**-5.42**	**-6.47**	**-7.72**
Eastern Offshore	0.78	0.83	0.83	0.81	1.55	1.64	1.68	0.00	-2.38	6.41
Western Offshore	1116.96	1030.62	1089.71	987.25	2197.56	2017.87	2157.49	-5.42	-6.47	-7.73
2. OIL	**309.25**	**291.91**	**294.25**	**284.66**	**605.90**	**576.57**	**577.95**	**-0.80**	**-0.24**	**-5.61**
ONSHORE	**309.25**	**291.91**	**294.25**	**284.66**	**605.90**	**576.57**	**577.95**	**-0.80**	**-0.24**	**-5.61**
Arunachal Pradesh	2.48	2.81	3.33	2.54	4.90	5.35	6.14	-15.62	-12.87	13.31
Assam	303.44	285.87	288.35	279.11	594.70	564.98	566.46	-0.86	-0.26	-5.79
Rajasthan	3.33	3.23	2.58	3.01	6.30	6.25	5.34	25.19	17.04	-3.00
3. Private/JVC	**673.20**	**596.74**	**576.34**	**584.54**	**1326.11**	**1181.27**	**1145.68**	**3.54**	**3.11**	**-11.36**
ONSHORE	**407.54**	**331.59**	**378.48**	**325.68**	**797.53**	**657.27**	**756.37**	**-12.39**	**-13.10**	**-18.63**
Andhra Pradesh	5.06	3.45	4.66	3.82	10.06	7.27	8.89	-25.97	-18.22	-31.82
Arunachal Pradesh	2.13	1.94	1.64	1.42	3.86	3.36	3.30	18.29	1.82	-8.92
Assam	3.45	2.83	2.09	1.94	6.82	4.77	4.31	35.41	10.67	-17.97
Gujarat	64.55	61.71	44.19	60.28	124.51	121.99	86.00	39.65	41.87	-4.40
Rajasthan	327.36	256.45	320.41	253.16	642.43	509.61	642.91	-19.96	-20.73	-21.66
Tamil Nadu	4.99	5.22	5.49	5.06	9.85	10.28	10.96	-4.92	-6.20	4.61
OFFSHORE	**265.66**	**265.14**	**197.86**	**258.86**	**528.58**	**524.00**	**389.32**	**34.01**	**34.60**	**-0.20**
Eastern Offshore	242.01	242.23	180.18	236.56	480.50	478.79	354.54	34.44	35.05	0.09
Gujarat Offshore	20.74	20.69	13.90	19.42	42.21	40.11	28.05	48.85	42.99	-0.24
Western Offshore	2.91	2.22	3.79	2.88	5.87	5.10	6.73	-41.42	-24.22	-23.71
GRAND TOTAL (1+2+3)	**2637.48**	**2427.32**	**2472.40**	**2353.62**	**5184.18**	**4780.95**	**4893.75**	**-1.82**	**-2.31**	**-7.97**
ONSHORE	1254.08	1130.73	1183.99	1106.70	2456.50	2237.43	2345.27	-4.50	-4.60	-9.83
OFFSHORE	1383.40	1296.59	1288.41	1246.92	2727.68	2543.52	2548.48	0.64	-0.19	-6.28

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

Annexure-II (Para-2)

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

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-May)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
1. ONGC	**1645.29**	**1539.49**	**1608.03**	**1516.61**	**3234.06**	**3056.11**	**3132.34**	**-4.26**	**-2.43**	**-6.43**
ONSHORE	**389.61**	**345.66**	**355.73**	**338.09**	**766.42**	**683.76**	**701.72**	**-2.83**	**-2.56**	**-11.28**
Andhra Pradesh	65.08	65.48	64.71	64.17	127.70	129.65	125.21	1.19	3.55	0.61
Assam	36.26	28.79	29.65	27.05	71.31	55.84	58.35	-2.90	-4.30	-20.60
Gujarat	69.43	70.23	66.66	69.63	137.08	139.86	131.45	5.36	6.40	1.15
Rajasthan	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0	0	-
Tamil Nadu	84.53	77.30	85.94	76.51	165.23	153.82	171.60	-10.05	-10.36	-8.55
Tripura	133.32	103.86	108.76	100.73	264.10	204.59	215.12	-4.51	-4.89	-22.10
OFFSHORE	**1255.68**	**1193.83**	**1252.30**	**1178.52**	**2467.65**	**2372.35**	**2430.62**	**-4.67**	**-2.40**	**-4.93**
Eastern Offshore	18.50	17.74	21.99	17.20	36.44	34.94	43.40	-19.33	-19.49	-4.11
Western Offshore	1237.18	1176.08	1230.30	1161.32	2431.20	2337.40	2387.22	-4.41	-2.09	-4.94
2. OIL	**313.78**	**271.67**	**270.38**	**272.66**	**609.94**	**544.33**	**531.02**	**0.48**	**2.51**	**-13.42**
ONSHORE	**313.78**	**271.67**	**270.38**	**272.66**	**609.94**	**544.33**	**531.02**	**0.48**	**2.51**	**-13.42**
Arunachal Pradesh	4.09	3.15	2.35	3.63	8.05	6.78	4.57	34.04	48.36	-22.98
Assam	284.83	248.79	257.29	247.45	552.97	496.24	507.05	-3.30	-2.13	-12.65
Rajasthan	24.86	19.73	10.73	21.58	48.92	41.32	19.40	83.88	112.99	-20.64
3. Private/JVC	**1089.26**	**1167.66**	**1226.27**	**1118.98**	**2155.66**	**2286.64**	**2399.78**	**-4.78**	**-4.71**	**7.20**
ONSHORE	**174.21**	**165.21**	**192.89**	**157.60**	**345.59**	**322.81**	**381.88**	**-14.35**	**-15.47**	**-5.16**
Andhra Pradesh	1.78	0.92	1.51	1.13	3.55	2.05	2.90	-39.47	-29.07	-48.31
Arunachal Pradesh	0.40	0.41	0.39	0.38	0.73	0.79	0.77	2.56	2.60	2.50
Assam	30.55	28.45	24.81	21.77	60.15	50.21	49.62	14.67	1.19	-6.87
Gujarat	18.84	18.23	20.25	17.66	38.11	35.89	39.72	-9.98	-9.64	-3.24
Rajasthan	119.35	113.44	143.42	113.07	236.54	226.51	283.97	-20.90	-20.23	-4.95
Tamil Nadu	3.29	3.77	2.50	3.59	6.51	7.36	4.90	50.80	50.20	14.59
CBM	**76.65**	**69.29**	**58.69**	**66.90**	**149.55**	**136.18**	**113.46**	**18.06**	**20.02**	**-9.62**
Jharkhand (CBM)	8.96	6.68	0.76	6.03	16.92	12.71	1.04	778.95	1122.12	-25.45
Madhya Pradesh (CBM)	29.14	27.62	22.91	26.74	57.04	54.36	43.45	20.56	25.11	-5.22
West Bengal (CBM)	38.55	34.98	35.02	34.13	75.59	69.12	68.98	-0.11	0.20	-9.26
OFFSHORE	**838.40**	**933.16**	**974.69**	**894.48**	**1660.52**	**1827.65**	**1904.44**	**-4.26**	**-4.03**	**11.3%**
Eastern Offshore	821.00	914.63	955.76	876.38	1637.08	1791.01	1867.45	-4.30	-4.09	11.40
Gujarat Offshore	11.61	14.73	13.92	12.70	23.44	27.43	28.11	5.82	-2.42	26.87
Western Offshore	5.79	3.81	5.01	5.40	11.51	9.21	8.88	-23.95	3.72	-0.34
TOTAL (1+2+3)	**3048.33**	**2978.82**	**3104.68**	**2908.25**	**5999.66**	**5887.08**	**6063.14**	**-4.05**	**-2.90**	**-2.3%**
CBM	**76.65**	**69.29**	**58.69**	**66.90**	**149.55**	**136.18**	**113.46**	**18.06**	**20.02**	**-9.62**
ONSHORE	877.59	782.55	818.99	768.35	1721.95	1550.90	1614.62	-4.45	-3.95	-10.83
OFFSHORE	2088.29	2126.99	2226.99	2073.00	4128.17	4199.99	4335.06	-4.49	-3.12	1.85

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-III (Para-3)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-May)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
A. CPSEs Refineries	**14036.69**	**14383.36**	**14597.97**	**14467.05**	**28229.12**	**28850.41**	**28033.13**	**-1.47**	**2.92**	**2.47**
1. IOCL, Barauni	603.25	571.53	548.75	475.65	1187.04	1047.17	1093.76	4.15	-4.26	-5.26
2. IOCL, Bongaigaon	258.19	259.23	60.2	229.56	508.08	488.79	304.69	330.59	60.42	0.40
3. IOCL, Digboi	65.99	47.35	65.04	36.96	95.99	84.32	129.94	-27.19	-35.11	-28.23
4. IOCL, Gujarat	806.50	990.16	1326.32	1068.40	1767.18	2058.56	2617.09	-25.35	-21.34	22.77
5. IOCL, Guwahati	111.60	111.39	110.96	100.45	219.61	211.85	219.88	0.39	-3.65	-0.19
6. IOCL, Haldia	753.53	750.06	689.53	701.28	1482.45	1451.34	1345.83	8.78	7.84	-0.46
7. IOCL, Mathura	883.50	883.2	839.72	824.95	1744.5	1708.14	1699.39	5.18	0.51	-0.03
8. IOCL, Panipat	1281.02	1333.15	1269.28	1321.73	2520.72	2654.88	2552.33	5.03	4.02	4.07
9. IOCL, Paradip	1424.76	1414.79	1155.4	1362.34	2771.16	2777.13	2249.11	22.45	23.48	-0.70
Total IOCL	**6188.33**	**6360.85**	**6065.22**	**6121.31**	**12296.72**	**12482.17**	**12212.02**	**4.87**	**2.21**	**2.79**
10. BPCL, Bina	665.00	670.8	661.46	652.77	1315	1323.57	1321.59	1.41	0.15	0.87
11. BPCL, Kochi	1534.00	1475.68	1507.95	1512.20	3034	2987.88	2932.89	-2.14	1.88	-3.80
12. BPCL, Mumbai	1299.00	1369.46	1284.3	1213.62	2534	2583.08	2642.07	6.63	-2.23	5.42
Total BPCL	**3498.00**	**3515.95**	**3453.71**	**3378.58**	**6883**	**6894.53**	**6896.54**	**1.80**	**-0.03**	**0.51**
13. HPCL, Mumbai	849.00	848.2	816.26	831.03	1663	1679.23	1335.83	3.91	25.71	-0.09
14. HPCL, Vaisakh	1263.80	1171.94	1354.32	1411.54	2486.7	2583.47	2254.36	-13.47	14.60	-7.27
Total HPCL	**2112.80**	**2020.14**	**2170.58**	**2242.57**	**4149.7**	**4262.70**	**3590.18**	**-6.93**	**18.73**	**-4.39**
15. CPCL, Manali	992.00	1040.49	1032.68	930.04	1952	1970.53	1899.80	0.76	3.72	4.89
Total CPCL	**992.00**	**1040.49**	**1032.68**	**930.04**	**1952**	**1970.53**	**1899.80**	**0.76**	**3.72**	**4.89**
16. NRL, Numaligarh	242.36	271.79	276.87	277.49	489	549.27	518.22	-1.84	5.99	12.14
Total NRL	**242.36**	**271.79**	**276.87**	**277.49**	**489**	**549.27**	**518.22**	**-1.84**	**5.99**	**12.14**
17. MRPL, Mangalore	1000.00	1168.51	1593.25	1511.65	2450	2680.16	2905.40	-26.66	-7.75	16.85
Total MRPL	**1000.00**	**1168.51**	**1593.25**	**1511.65**	**2450**	**2680.16**	**2905.40**	**-26.66**	**-7.75**	**16.85**
18. ONGC, Tatipaka	3.20	5.63	5.66	5.41	8.7	11.04	10.96	-0.51	0.79	76.07
Total ONGC	**3.20**	**5.63**	**5.66**	**5.41**	**8.7**	**11.04**	**10.96**	**-0.51**	**0.79**	**76.07**
B. Private & JVs Refineries	**8424.90**	**8648.38**	**8428.49**	**7395.63**	**16574.51**	**16044.01**	**16610.91**	**2.61**	**-3.41**	**2.65**
1. HMEL, Bhatinda	1110.92	1113.21	1110.92	1066.69	2193.47	2179.90	2193.47	0.21	-0.62	0.21
Total HMEL	**1110.92**	**1113.21**	**1110.92**	**1066.69**	**2193.47**	**2179.90**	**2193.47**	**0.21**	**-0.62**	**0.21**
2. RIL, Jamnagar	2932.70	2896.79	2932.7	1550.69	5817.51	4447.48	5817.51	-1.22	-23.55	-1.22
3. RIL, SEZ	2657.40	2875.9	2657.4	3113.43	5173.84	5989.32	5173.84	8.22	15.76	8.22
Total RIL	**5590.10**	**5772.68**	**5590.09**	**4664.12**	**10991.35**	**10436.80**	**10991.34**	**3.27**	**-5.05**	**3.27**
4. NEL, Vadinar	1723.88	1762.48	1727.48	1664.83	3389.69	3427.31	3426.09	2.03	0.04	2.24
Total NEL	**1723.88**	**1762.48**	**1727.48**	**1664.83**	**3389.69**	**3427.31**	**3426.09**	**2.03**	**0.04**	**2.24**
TOTAL (A+B)	**22461.59**	**23031.74**	**23026.46**	**21862.68**	**44803.62**	**44894.42**	**44644.04**	**0.02**	**0.56**	**2.54**

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

Annexure-IV (Para-3)

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of May, 2025 and cumulatively for the period April-May, 2025-2026 vis-à-vis April-May, 2024-2025

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	May, 2025			May, 2024			April-May, 2025-2026			April-May, 2024-2025		
	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity	Prorated Installed Capacity	Actual Crude T'put *	% Utilisation of Installed Capacity
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*	*(12)*	*(13)*
A. CPSEs Refineries	**13361.00**	**14383.36**	**107.65**	**13361.09**	**14597.97**	**109.26**	**26291.17**	**28850.41**	**109.73**	**26291.17**	**28033.13**	**106.63**
1. IOCL, Barauni	509.59	571.53	112.15	509.59	548.75	107.68	1002.74	1047.17	104.43	1002.74	1093.76	109.08
2. IOCL, Bongaigaon	229.32	259.23	113.04	229.32	60.20	26.25	451.23	488.79	108.32	451.23	304.69	67.52
3. IOCL, Digboi	55.21	47.36	85.77	55.21	65.04	117.82	108.63	84.32	77.62	108.63	129.94	119.61
4. IOCL, Gujarat	1163.56	990.16	85.10	1163.56	1326.32	113.99	2289.59	2058.56	89.91	2289.59	2617.09	114.30
5. IOCL, Guwahati	101.92	111.39	109.29	101.92	110.96	108.88	200.55	211.85	105.63	200.55	219.88	109.64
6. IOCL, Haldia	679.45	750.06	110.39	679.45	689.53	101.48	1336.99	1451.34	108.55	1336.99	1345.83	100.66
7. IOCL, Mathura	679.45	883.20	129.99	679.45	839.72	123.59	1336.99	1708.14	127.76	1336.99	1699.39	127.11
8. IOCL, Panipat	1273.97	1333.15	104.65	1273.97	1269.28	99.63	2506.85	2654.88	105.90	2506.85	2552.33	101.81
9. IOCL, Paradip	1273.97	1414.79	111.05	1273.97	1155.40	90.69	2506.85	2777.13	110.78	2506.85	2249.11	89.72
Total IOCL	**5966.44**	**6360.86**	**106.61**	**5966.44**	**6065.22**	**101.66**	**11740.41**	**12482.17**	**106.32**	**11740.41**	**12212.02**	**104.02**
10. BPCL, Kochi	1316.44	1475.68	112.10	1316.44	1507.95	114.55	2590.41	2987.88	115.34	2590.41	2932.89	113.22
11. BPCL, Bina	662.47	670.80	101.26	662.47	661.46	99.85	1303.56	1323.57	101.53	1303.56	1321.59	101.38
12. BPCL, Mumbai	1019.18	1369.46	134.37	1019.18	1284.30	126.01	2005.48	2583.08	128.80	2005.48	2642.07	131.74
Total BPCL	**2998.09**	**3515.95**	**117.27**	**2998.08**	**3453.71**	**115.20**	**5899.45**	**6894.53**	**116.87**	**5899.45**	**6896.55**	**116.90**
13. HPCL, Mumbai	806.85	848.20	105.12	806.85	816.26	101.17	1587.67	1679.23	105.77	1587.67	1335.83	84.14
14. HPCL, Vaisakh	1163.56	1171.94	100.72	1163.56	1354.32	116.39	2289.59	2583.47	112.84	2289.59	2254.36	98.46
Total HPCL	**1970.41**	**2020.14**	**102.52**	**1970.41**	**2170.58**	**110.16**	**3877.26**	**4262.70**	**109.94**	**3877.26**	**3590.18**	**92.60**
15. CPCL, Manali	891.78	1040.49	116.68	891.78	1032.68	115.80	1754.80	1970.53	112.29	1754.80	1899.80	108.26
Total CPCL	**891.78**	**1040.49**	**116.68**	**891.78**	**1032.68**	**115.80**	**1754.80**	**1970.53**	**112.29**	**1754.80**	**1899.80**	**108.26**
16. NRL, Numaligarh	254.79	271.79	106.67	254.80	276.87	108.67	501.37	549.27	109.55	501.37	518.22	103.36
Total NRL	**254.79**	**271.79**	**106.67**	**254.80**	**276.87**	**108.67**	**501.37**	**549.27**	**109.55**	**501.37**	**518.22**	**103.36**
17. MRPL, Mangalore	1273.97	1168.51	91.72	1273.97	1593.25	125.06	2506.85	2680.16	106.91	2506.85	2905.40	115.90
Total MRPL	**1273.97**	**1168.51**	**91.72**	**1273.97**	**1593.25**	**125.06**	**2506.85**	**2680.16**	**106.91**	**2506.85**	**2905.40**	**115.90**
18. ONGC, Tatipaka	5.61	5.63	100.43	5.61	5.66	101.03	11.03	11.04	100.13	11.03	10.96	99.35
Total ONGC	**5.61**	**5.63**	**100.43**	**5.61**	**5.66**	**101.03**	**11.03**	**11.04**	**100.13**	**11.03**	**10.96**	**99.35**
B. Private & JVs Refineries	**8451.00**	**8648.38**	**102.34**	**8450.69**	**8428.49**	**99.74**	**16628.77**	**16044.01**	**96.48**	**16628.77**	**16610.91**	**99.89**
1. HMEL, Bhatinda	959.73	1113.21	115.99	959.73	1110.92	115.75	1888.49	2179.90	115.43	1888.49	2193.47	116.15
Total HMEL	**959.73**	**1113.21**	**115.99**	**959.73**	**1110.92**	**115.75**	**1888.49**	**2179.90**	**115.43**	**1888.49**	**2193.47**	**116.15**
2. RIL, Jamnagar	2802.74	2896.79	103.36	2802.74	2932.70	104.64	5515.07	4447.48	80.64	5515.07	5817.51	105.48
3. RIL, SEZ	2989.59	2875.90	96.20	2989.59	2657.40	88.89	5882.74	5989.32	101.81	5882.74	5173.84	87.95
Total RIL	**5792.33**	**5772.68**	**99.66**	**5792.33**	**5590.09**	**96.51**	**11397.81**	**10436.80**	**91.57**	**11397.81**	**10991.34**	**96.43**
4. NEL, Vadinar	1698.63	1762.48	103.76	1698.63	1727.48	101.70	3342.47	3427.31	102.54	3342.47	3426.09	102.50
Total NEL	**1698.63**	**1762.48**	**103.76**	**1698.63**	**1727.48**	**101.70**	**3342.47**	**3427.31**	**102.54**	**3342.47**	**3426.09**	**102.50**
Total (A+B)	**21812.00**	**23031.74**	**105.59**	**21811.77**	**23026.46**	**105.57**	**42919.93**	**44894.41**	**104.60**	**42919.93**	**44644.04**	**104.02**

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

Annexure-V (Para-4)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-May)			% variation over last year		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
A. CPSEs Refineries	**13442.96**	**13911.75**	**13675.26**	**13514.93**	**26941.76**	**27428.82**	**26693.7**	**1.73**	**2.75**	**3.49**
1. IOCL, Barauni	577.55	579.63	530.14	466.78	1136.44	1046.4	1061.61	9.33	-1.43	0.36
2. IOCL, Bongaigaon	245.61	270.81	81.13	226.08	482.44	496.89	304.01	233.81	63.45	10.26
3. IOCL, Digboi	66.95	38.35	67.29	38.04	93.13	76.39	130.98	-43.01	-41.68	-42.71
4. IOCL, Gujarat	750.18	939.42	1331.97	977.47	1644.11	1916.89	2590.24	-29.47	-26.00	25.23
5. IOCL, Guwahati	116.83	112.96	125.86	109.42	229.79	222.37	237.55	-10.25	-6.39	-3.32
6. IOCL, Haldia	725.09	729.49	666.44	667.92	1426.48	1397.4	1309.65	9.46	6.70	0.61
7. IOCL, Mathura	878.36	890.94	839.98	804.41	1734.51	1695.34	1697.18	6.07	-0.11	1.43
8. IOCL, Panipat	1443.84	1325.38	1316.55	1340.83	2808.95	2666.21	2636.37	0.67	1.13	-8.20
9. IOCL, Paradip	1256.03	1326.05	1019.07	1208.06	2420.76	2534.11	2027.35	30.12	25.00	5.58
Total IOCL	**6060.43**	**6213.03**	**5978.43**	**5838.99**	**11976.6**	**12052.02**	**11994.95**	**3.92**	**0.48**	**2.52**
1. BPCL, Bina	609.1	622.62	561.89	601.23	1203.3	1223.85	1153.52	10.81	6.10	2.22
2. BPCL, Kochi	1452.4	1375.44	1361.82	1430.65	2862.8	2806.09	2717.23	1.00	3.27	-5.30
3. BPCL, Mumbai	1245.4	1333.24	1229.02	1125.14	2432.6	2460.52	2563.31	8.48	-4.01	7.05
Total BPCL	**3306.9**	**3331.3**	**3152.73**	**3157.02**	**6498.7**	**6490.46**	**6434.06**	**5.66**	**0.88**	**0.74**
1. HPCL, Mumbai	784.26	779.97	765.51	778.97	1536.73	1558.94	1230	1.89	26.74	-0.55
2. HPCL, Vaisakh	1175.75	1240.55	1170.24	1275.90	2313.11	2516.45	2152.21	6.01	16.92	5.51
Total HPCL	**1960.01**	**2020.52**	**1935.75**	**2054.87**	**3849.84**	**4075.39**	**3382.21**	**4.38**	**20.50**	**3.09**
1. CPCL, Manali	943.8	1015.06	960.33	848.47	1857.2	1863.52	1783.41	5.70	4.49	7.55
Total CPCL	**943.8**	**1015.06**	**960.33**	**848.47**	**1857.2**	**1863.52**	**1783.41**	**5.70**	**4.49**	**7.55**
1. NRL, Numaligarh	240.32	265.18	277.36	266.14	484.92	531.32	511.99	-4.39	3.78	10.34
Total NRL	**240.32**	**265.18**	**277.36**	**266.14**	**484.92**	**531.32**	**511.99**	**-4.39**	**3.78**	**10.34**
1. MRPL, Mangalore	928.4	1061.13	1365.34	1344.13	2266.1	2405.26	2576.71	-22.28	-6.65	14.30
Total MRPL	**928.4**	**1061.13**	**1365.34**	**1344.13**	**2266.1**	**2405.26**	**2576.71**	**-22.28**	**-6.65**	**14.30**
1. ONGC, Tatipaka	3.1	5.53	5.32	5.31	8.4	10.84	10.38	3.88	4.47	78.37
Total ONGC	**3.1**	**5.53**	**5.32**	**5.31**	**8.4**	**10.84**	**10.38**	**3.88**	**4.47**	**78.37**
B. Private & JVs Refineries	**10035.33**	**10070.83**	**10043**	**8525.16**	**20056.26**	**18595.99**	**20112.42**	**0.28**	**-7.54**	**0.35**
1. HMEL, Bhatinda	1106.72	1054.9	1106.72	985.64	2200.37	2040.54	2200.38	-4.68	-7.26	-4.68
Total HMEL	**1106.72**	**1054.9**	**1106.72**	**985.64**	**2200.37**	**2040.54**	**2200.38**	**-4.68**	**-7.26**	**-4.68**
2. RIL, Jamnagar	3118.41	2949.2	3118.41	2181.25	6340.2	5130.45	6340.2	-5.43	-19.08	-5.43
3. RIL, SEZ	4157.48	4325.63	4157.48	3710.84	8266.39	8036.47	8266.39	4.04	-2.78	4.04
Total RIL	**7275.89**	**7274.83**	**7275.89**	**5892.09**	**14606.59**	**13166.92**	**14606.59**	**-0.01**	**-9.86**	**-0.01**
4. NEL, Vadinar	1652.72	1741.1	1660.39	1647.42	3249.3	3388.52	3305.46	4.86	2.51	5.35
Total NEL	**1652.72**	**1741.1**	**1660.39**	**1647.42**	**3249.3**	**3388.52**	**3305.46**	**4.86**	**2.51**	**5.35**
Total Refinerys Production of Petrolium Product (A+B)	**23478.29**	**23982.58**	**23718.26**	**22040.10**	**46998.02**	**46024.8**	**46806.11**	**1.11**	**-1.67**	**2.15**
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+dahej)	140.44	208.58	214.41	207.53	277.65	416.11	421.03	-2.72	-1.17	48.52
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata +Gandhar)	27.22	73.14	77.7	55.53	69.76	128.68	136.15	-5.87	-5.49	168.7%
OIL(Duliajan)	0	1.29	2.76	2.75	1.8	4.04	5.58	-53.40	-27.71	0
C. Total Fractionators Production of Petrolium Product	**167.67**	**283.01**	**294.88**	**265.81**	**349.21**	**548.82**	**562.77**	**-4.02**	**-2.48**	**68.8%**
Grand Total (A+B+C)	**23645.96**	**24265.59**	**24013.14**	**22305.91**	**47347.23**	**46573.63**	**47368.88**	**1.05**	**-1.68**	**2.62%**

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
दिनाँक : 13 जून, 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मई, 2025

---

1. कच्चे तेल का उत्पादन

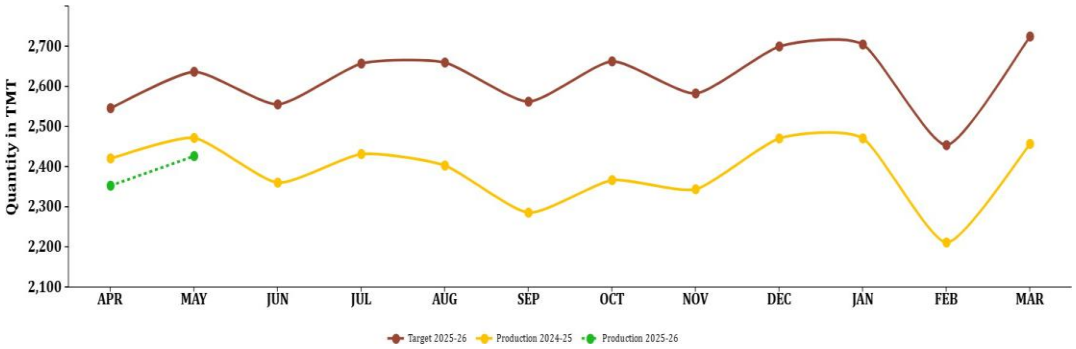
कच्चे तेल का उत्पादन[1] मई, 2025 के दौरान 2427.32 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 7.97% कम और मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.82% कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 4780.95 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.78% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.30% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्न क-I** में दिया गया है। मई 2025 माह के लिए इकाई -वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मई 2025-26 के लिए संचयी उत्पादन पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19828.42	1655.03	1538.67	1601.80	-3.94	3252.17	3023.10	3170.12	-4.64
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3776.00	309.25	291.91	294.26	-0.80	605.90	576.57	577.95	-0.24
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7849.28	673.20	596.73	576.34	3.54	1326.11	1181.27	1145.68	3.11
कुल	**31453.70**	**2637.48**	**2427.32**	**2472.40**	**-1.82**	**5184.18**	**4780.95**	**4893.75**	**-2.30**

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 मई, 2025 के दौरान 1538.67 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 7.03% कम है और मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.94% कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 3023.1 टीएमटी था , जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.04% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.64% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- एमएच फील्ड: एसबीएम और एमयूटी ऑयल लाइन प्रेशर बाधा में सबसी 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 मई, 2025 के दौरान 291.91 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.60 % कम लेकिन मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 0.80% कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान ऑयल इंडिया द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 576.57 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.84% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 0.24% कम 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
- प्रचालन संबंधी हानि

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मई , 2025 के दौरान 596.73 टीएमटी था , जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 11.36% कम है लेकिन र मई, 2024 के माह उत्पादन से 3.54% अधिक है। अप्रैल-मई 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यम कंपनियों द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 1181.27 टीएमटी था , जो कि इस अवधि के लक्ष्य से 10.92% कम है , लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.11% अधिक 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)
- केजी-डीडब्लयूएन-98/2: एम-4 कूप और A2 फील्ड कूपों के कम प्रदर्शन के कारण उत्पादन में कमी। (ओएनजीसी)
- केजी-ओएनएन्न-2003/1: चार कूपों के बंद होने और फील्ड से आग की लपटों को कम करने के लिए दो कूपों में बीन का आकार कम होने के कारण उत्पादन में कमी। (ओएनजीसी)
- सीबी-ओएनएन्न-2003/1: महीने में तेज़ हवाओं और असामान्य बारिश के कारण उत्पादन में कमी। साथ ही, कुछ कूपो को उच्च जल कटौती, रेत नियंत्रण और कृत्रिम लिफ्ट मुद्दों से निपटने के लिए मरम्मत की आवश्यकता है। (एसयूएन्न)

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2025 के दौरान 2978.82 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 2.28% कम और मई, 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 4.05% कम है। अप्रैल-मई 2025 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 5887.08 एमएमएससीएम था , जो इस अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 1.88% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.90% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नककH** में दिया गया है। मई, 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।

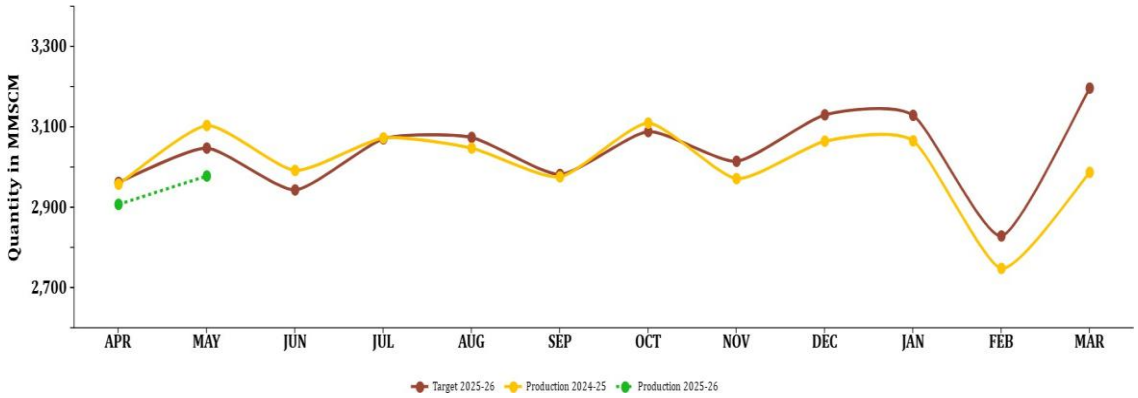
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19903.60	1645.29	1539.49	1608.02	-4.26	3234.06	3056.11	3132.34	-2.43
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3659.14	313.78	271.67	270.38	0.48	609.94	544.33	531.02	2.51
निजी/संयुक्त	12914.63	1089.2	1167.66	1226.27	-4.78	1326.11	1181.27	1145.68	3.11

उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)		6							
कुल	36477.37	3048.32	2978.82	3104.67	-4.05	5999.66	5887.08	6063.14	-2.90

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

चित्र-2: प्राकृतिक गैस का मासिक उत्पा दन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2025 के दौरान 1539.49 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 6.43% कम है और मई, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.26% कम है। अप्रैल-मई , 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3056.11 एमएमएससीएम था , जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 5.50% कम और 2.43% 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 मई, 2025 के दौरान 271.67 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 13.42% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.48% अधिक है। अप्रैल-मई 2025 के दौरान ऑयल इंडिया द्वारा संचयी

प्राकृतिक गैस उत्पादन 544.33 एमएमएससीएम था , जो इस अवधि के लक्ष्य से 10.76% कम है , लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.51% 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 मई , 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1167.66 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 7.20% अधिक है लेकिन मई, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 4.78% कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1181.27 एमएमएससीएम था , जो इस अवधि के लक्ष्य से 10.92% कम है , लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.11% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1: तेल उत्पादन में कमी के कारण संबंधित प्राकृतिक गैस का कम उत्पादन। (वेदांता)
- एएपी-ओएन-94/1: ग्राहक द्वारा कम ऑफटेक (एटओईसी)
- रानीगंज ईस्ट: नए कूपो की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी और मौजूदा कूपों में बोरिंग की समस्या के कारण कमी। (ईएसएसएआर)
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016: एसबीएम लाइन रखरखाव कार्य और कू प डी-2 के सक्रियण में देरी के कारण कम गैस उत्पादन। (एचओईसी)
- झरिया: जीसीएस, झरिया सुविधा के साथ ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के टाई-इन में देरी के कारण कमी। (ओएनजीसी)

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

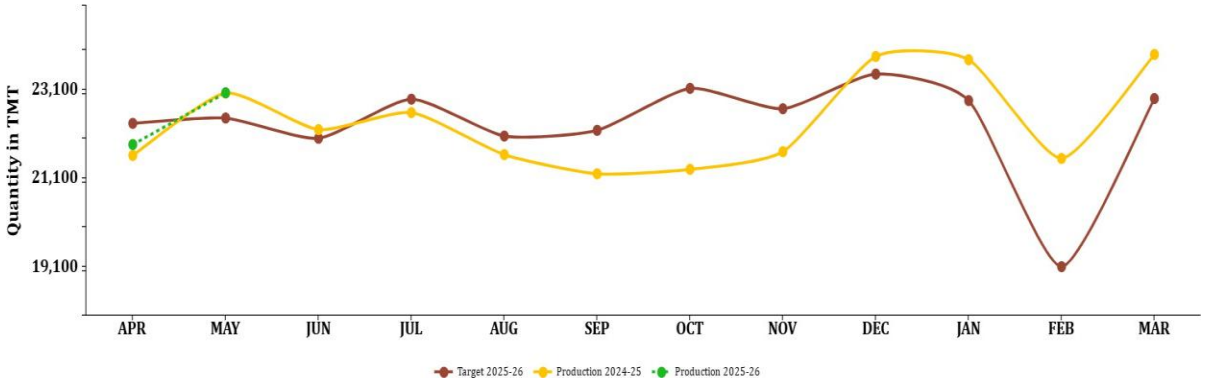
कच्चे तेल का प्रसंस्करण मई, 2025 के दौरान 23031.74 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.54% अधिक है और मई, 2024 की तुलना में 0.02% अधिक है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 44894.42 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 0.20% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.56% अधिक है। मई 2025 के माह के दौरान कच्चे तेल के प्रवाह और क्षमता उपयोग का रिफ़ाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III** और **अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। मई 2025 माह के लिए कंपनी-वार कच्चे तेल का प्रवाह और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मई 2025 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25		2025-26 (अप्रैल-मार्च) *		2025-26	2024-25
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	**170665.81**	**14036.69**	**14383.36**	**14597.96**	**-1.47**	**28229.12**	**28850.41**	**28033.13**	**2.92**
आईओसीएल	74099.48	6188.33	6360.86	6065.22	4.87	12296.72	12482.17	12212.02	2.21
बीपीसीएल	40400.08	3498.00	3515.95	3453.71	1.80	6883.00	6894.53	6896.54	-0.03
एचपीसीएल	25000.38	2112.80	2020.14	2170.58	-6.93	4149.70	4262.70	3590.18	18.73
सीपीसीएल	11000.00	992.00	1040.49	1032.68	0.76	1952.00	1970.53	1899.80	3.72
एनआरएल	3100.78	242.36	271.78	276.87	-1.84	489.00	549.27	518.22	5.99
एमआरपीएल	17000.00	1000.00	1168.51	1593.25	-26.66	2450.00	2680.16	2905.40	-7.75
ओएनजीसी	65.10	3.20	5.63	5.66	-0.51	8.70	11.04	10.96	0.73
निजी/संयुक्त उद्यम	**97394.11**	**8424.90**	**8648.38**	**8428.49**	**2.61**	**16574.50**	**16044.01**	**16610.91**	**-3.41**
एचएमईएल	13044.81	1110.92	1113.21	1110.92	0.21	2193.47	2179.90	2193.47	-0.62
आरआईएल	66181.58	5590.10	5772.68	5590.09	3.27	10991.35	10436.80	10991.34	-5.05
एनईएल	18167.72	1723.88	1762.48	1727.48	2.03	3389.68	3427.31	3426.09	0.04
कुल	**268059.93**	**22461.59**	**23031.74**	**23026.46**	**0.02**	**44803.62**	**44894.42**	**44644.03**	**0.56**

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

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चाह तेल (क्रूड थ्रूपुट



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेलमई, 2025 के दौरान 14383.36 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.74% अधिक है लेकिन मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.47% कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 28850.41 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.20% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.92% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मई, 2025 के दौरान 8648.38 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.65% अधिक है, और मई 2024 के उत्पादन से 2.61% अधिक है। अप्रैल-

मई, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 16044.01 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 3.20% कम और 3.41% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

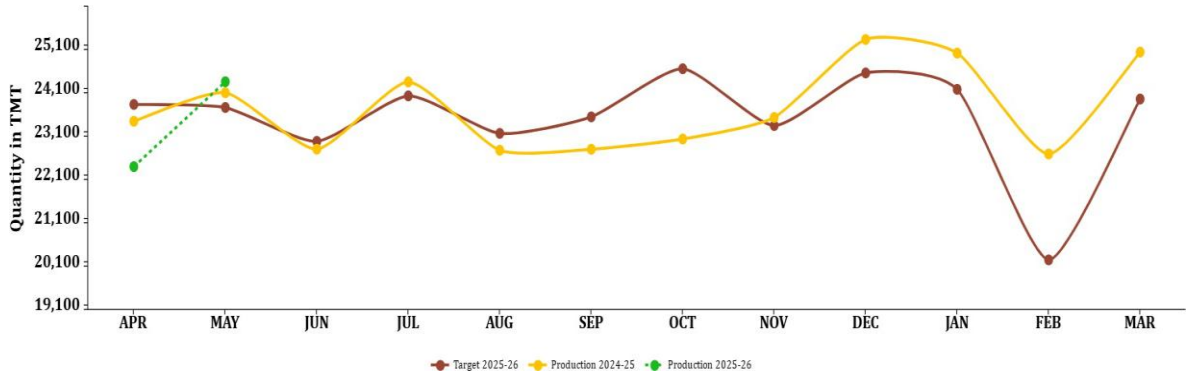
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2025 के दौरान 24265.59 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.62% अधिक है, औक मई, 2024 के उत्पादन से 1.05% अधिक है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 46573.63 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 1.63% कम और 1.68% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नकV** में दिया गया है। मई, 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	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च) *	2025-26		2024-25		2025-26 (अप्रैल-मार्च) *		2025-26	2024-25
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	**161453.11**	**13442.96**	**13911.75**	**13675.26**	**1.73**	**26941.76**	**27428.82**	**26693.70**	**2.75**
आईओसीएल	71162.14	6060.43	6213.03	5978.43	3.92	11976.60	12052.02	11994.95	0.48
बीपीसीएल	38236.20	3306.90	3331.30	3152.73	5.66	6498.70	6490.46	6434.06	0.88
एचपीसीएल	22929.98	1960.01	2020.52	1935.75	4.38	3849.84	4075.39	3382.21	20.50
सीपीसीएल	10442.40	943.80	1015.06	960.33	5.70	1857.20	1863.52	1783.41	4.49
एनआरएल	3074.98	240.32	265.18	277.36	-4.39	484.92	531.32	511.99	3.78
एमआरपीएल	15545.30	928.40	1061.13	1365.34	-22.28	2266.10	2405.26	2576.71	-6.65
ओएनजीसी	62.10	3.10	5.53	5.32	3.95	8.40	10.84	10.38	4.43
निजी/संयुक्त उद्यम	**116856.77**	**10035.33**	**10070.83**	**10043.00**	**0.28**	**20056.26**	**18595.99**	**20112.42**	**-7.54**
एचएमईएल	12741.96	1106.72	1054.90	1106.72	-4.68	2200.37	2040.54	2200.38	-7.26
आरआईएल	86795.62	7275.89	7274.83	7275.89	-0.01	14606.59	13166.92	14606.59	-9.86
एनईएल	17319.19	1652.72	1741.10	1660.39	4.86	3249.30	3388.52	3305.46	2.51
कुल रिफाइनरी	**278309.87**	**23478.29**	**23982.58**	**23718.26**	**1.11**	**46998.02**	**46024.80**	**46806.11**	**-1.67**
फ्रैक्श7नेटर्स	2878.61	194.89	283.01	294.88	-4.02	418.97	548.82	562.77	-2.48
कुल	**281188.48**	**23673.18**	**24265.59**	**24013.14**	**1.05**	**47416.99**	**46573.63**	**47368.88**	**-1.68**

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

4: पेट्रोलियम उत्पा०ाकों मासिक रिफाइनरी उत्पामदन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2025 के दौरान 23982.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.15% अधिक है और मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.11% अधिक है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 46024.8 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 2.07% कम और 1.67% कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2025 के दौरान 283.01 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 68.79% अधिक है और मई, 2024 के उत्पादन की तुलना में 4.03 % कम है। अप्रैल-मई, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 548.82 टीएमटी था , जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 57.16% अधिक और 2.48% कम है।

****

दिनांक 13-06-2025 को रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है।

अनुलग्नक –I (पैरा-1)

माह मई, 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मई, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-मई, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकडे हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरुपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरुपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
1.ओएनजीसी	**1655.03**	**1538.67**	**1601.80**	**1484.42**	**3252.17**	**3023.10**	**3170.12**	**-3.94**	**-4.64**	**-7.03**
अभितटीय	**537.29**	**507.22**	**511.26**	**496.36**	**1053.07**	**1003.59**	**1010.95**	**-0.79**	**-0.73**	**-5.59**
आंध्र प्रदेश	20.60	20.07	18.25	21.17	40.44	41.24	36.53	9.97	12.89	-2.57
असम	98.32	89.22	88.38	86.71	193.60	175.93	174.15	0.94	1.02	-9.26
गुजरात	399.16	381.30	386.26	372.11	781.63	753.41	763.98	-1.28	-1.38	-4.47
तमिलनाडु	19.00	16.49	18.21	16.27	37.00	32.76	35.97	-9.45	-8.92	-13.21
त्रिपुरा	0.20	0.15	0.17	0.10	0.40	0.25	0.32	-11.76	-21.88	-25.00
अपतटीय	**1117.74**	**1031.45**	**1090.55**	**988.06**	**2199.10**	**2019.52**	**2159.17**	**-5.42**	**-6.47**	**-7.72**
पूर्वी अपतटीय	0.78	0.83	0.83	0.81	1.55	1.64	1.68	0.00	-2.38	6.41
पश्चिमी अपतटीय	1116.96	1030.62	1089.71	987.25	2197.56	2017.87	2157.49	-5.42	-6.47	-7.73
2. ओआईएल	**309.25**	**291.91**	**294.25**	**284.66**	**605.90**	**576.57**	**577.95**	**-0.80**	**-0.24**	**-5.61**
अभितटीय	**309.25**	**291.91**	**294.25**	**284.66**	**605.90**	**576.57**	**577.95**	**-0.80**	**-0.24**	**-5.61**
अरुणाचल प्रदेश	2.48	2.81	3.33	2.54	4.90	5.35	6.14	-15.62	-12.87	13.31
असम	303.44	285.87	288.35	279.11	594.70	564.98	566.46	-0.86	-0.26	-5.79
राजस्थान	3.33	3.23	2.58	3.01	6.30	6.25	5.34	25.19	17.04	-3.00
3.निजी/ जेवीसी	**673.20**	**596.74**	**576.34**	**584.54**	**1326.11**	**1181.27**	**1145.68**	**3.54**	**3.11**	**-11.36**
अभितटीय	**407.54**	**331.59**	**378.48**	**325.68**	**797.53**	**657.27**	**756.37**	**-12.39**	**-13.10**	**-18.63**
आंध्र प्रदेश	5.06	3.45	4.66	3.82	10.06	7.27	8.89	-25.97	-18.22	-31.82
अरुणाचल प्रदेश	2.13	1.94	1.64	1.42	3.86	3.36	3.30	18.29	1.82	-8.92
असम	3.45	2.83	2.09	1.94	6.82	4.77	4.31	35.41	10.67	-17.97
गुजरात	64.55	61.71	44.19	60.28	124.51	121.99	86.00	39.65	41.87	-4.40
राजस्थान	327.36	256.45	320.41	253.16	642.43	509.61	642.91	-19.96	-20.73	-21.66
तमिलनाडु	4.99	5.22	5.49	5.06	9.85	10.28	10.96	-4.92	-6.20	4.61
अपतटीय	**265.66**	**265.14**	**197.86**	**258.86**	**528.58**	**524.00**	**389.32**	**34.01**	**34.60**	**-0.20**
पूर्वी अपतटीय	242.01	242.23	180.18	236.56	480.50	478.79	354.54	34.44	35.05	0.09
गुजरात अपतटीय	20.74	20.69	13.90	19.42	42.21	40.11	28.05	48.85	42.99	-0.24
पश्चिमी अपतटीय	2.91	2.22	3.79	2.88	5.87	5.10	6.73	-41.42	-24.22	-23.71
कुल योग (1+2+3)	**2637.48**	**2427.32**	**2472.40**	**2353.62**	**5184.18**	**4780.95**	**4893.75**	**-1.82**	**-2.31**	**-7.97**
अभितटीय	1254.08	1130.73	1183.99	1106.70	2456.50	2237.43	2345.27	-4.50	-4.60	-9.83
अपतटीय	1383.40	1296.59	1288.41	1246.92	2727.68	2543.52	2548.48	0.64	-0.19	-6.28

नोटः आंकडो को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नही हो सकता है। *अनंतिम **:संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्य क उत्पामद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोतः तेल कंपनियां

अनुलग्नक –II (पैरा-2)

मई, 2025 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मई 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-मई, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकडे मिलियन घन मीटर में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरुपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन#	पिछले वर्ष की तदनुरुपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
1. ओएनजीसी	**1645.29**	**1539.49**	**1608.03**	**1516.61**	**3234.06**	**3056.11**	**3132.34**	**-4.26**	**-2.43**	**-6.43**
अभितटीय	**389.61**	**345.66**	**355.73**	**338.09**	**766.42**	**683.76**	**701.72**	**-2.83**	**-2.56**	**-11.28**
आंध्र प्रदेश	65.08	65.48	64.71	64.17	127.70	129.65	125.21	1.19	3.55	0.61
असम	36.26	28.79	29.65	27.05	71.31	55.84	58.35	-2.90	-4.30	-20.60
गुजरात	69.43	70.23	66.66	69.63	137.08	139.86	131.45	5.36	6.40	1.15
राजस्थान	1.00	0.00	0.00	0.00	1.00	0.00	0.00	0	0	-
तमिलनाडु	84.53	77.30	85.94	76.51	165.23	153.82	171.60	-10.05	-10.36	-8.55
त्रिपुरा	133.32	103.86	108.76	100.73	264.10	204.59	215.12	-4.51	-4.89	-22.10
अपतटीय	**1255.68**	**1193.83**	**1252.30**	**1178.52**	**2467.65**	**2372.35**	**2430.62**	**-4.67**	**-2.40**	**-4.93**
पूर्वी अपतटीय	18.50	17.74	21.99	17.20	36.44	34.94	43.40	-19.33	-19.49	-4.11
पश्चिमी अपतटीय	1237.18	1176.08	1230.30	1161.32	2431.20	2337.40	2387.22	-4.41	-2.09	-4.94
2. ओआईएल	**313.78**	**271.67**	**270.38**	**272.66**	**609.94**	**544.33**	**531.02**	**0.48**	**2.51**	**-13.42**
अभितटीय	**313.78**	**271.67**	**270.38**	**272.66**	**609.94**	**544.33**	**531.02**	**0.48**	**2.51**	**-13.42**
अरुणाचल प्रदेश	4.09	3.15	2.35	3.63	8.05	6.78	4.57	34.04	48.36	-22.98
असम	284.83	248.79	257.29	247.45	552.97	496.24	507.05	-3.30	-2.13	-12.65
राजस्थान	24.86	19.73	10.73	21.58	48.92	41.32	19.40	83.88	112.99	-20.64
3.निजी / जेवीसी	**1089.26**	**1167.66**	**1226.27**	**1118.98**	**2155.66**	**2286.64**	**2399.78**	**-4.78**	**-4.71**	**7.20**
अभितटीय	**174.21**	**165.21**	**192.89**	**157.60**	**345.59**	**322.81**	**381.88**	**-14.35**	**-15.47**	**-5.16**
आंध्र प्रदेश	1.78	0.92	1.51	1.13	3.55	2.05	2.90	-39.47	-29.07	-48.31
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.41	0.39	0.38	0.73	0.79	0.77	2.56	2.60	2.50
असम	30.55	28.45	24.81	21.77	60.15	50.21	49.62	14.67	1.19	-6.87
गुजरात	18.84	18.23	20.25	17.66	38.11	35.89	39.72	-9.98	-9.64	-3.24
राजस्थान	119.35	113.44	143.42	113.07	236.54	226.51	283.97	-20.90	-20.23	-4.95
तमिलनाडु	3.29	3.77	2.50	3.59	6.51	7.36	4.90	50.80	50.20	14.59
सीबीएम	**76.65**	**69.29**	**58.69**	**66.90**	**149.55**	**136.18**	**113.46**	**18.06**	**20.02**	**-9.62**
झारखंड (सीबीएम)	8.96	6.68	0.76	6.03	16.92	12.71	1.04	778.95	1122.12	-25.45
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	29.14	27.62	22.91	26.74	57.04	54.36	43.45	20.56	25.11	-5.22
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.55	34.98	35.02	34.13	75.59	69.12	68.98	-0.11	0.20	-9.26
अपतटीय	**838.40**	**933.16**	**974.69**	**894.48**	**1660.52**	**1827.65**	**1904.44**	**-4.26**	**-4.03**	**11.3%**
पूर्वी अपतटीय	821.00	914.63	955.76	876.38	1637.08	1791.01	1867.45	-4.30	-4.09	11.40
गुजरात अपतटीय	11.61	14.73	13.92	12.70	23.44	27.43	28.11	5.82	-2.42	26.87
पश्चिमी अपतटीय	5.79	3.81	5.01	5.40	11.51	9.21	8.88	-23.95	3.72	-0.34
कुल योग (1+2+3)	**3048.33**	**2978.82**	**3104.68**	**2908.25**	**5999.66**	**5887.08**	**6063.14**	**-4.05**	**-2.90**	**-2.3%**
सीबीएम	**76.65**	**69.29**	**58.69**	**66.90**	**149.55**	**136.18**	**113.46**	**18.06**	**20.02**	**-9.62**
अभितटीय	877.59	782.55	818.99	768.35	1721.95	1550.90	1614.62	-4.45	-3.95	-10.83
अपतटीय	2088.29	2126.99	2226.99	2073.00	4128.17	4199.99	4335.06	-4.49	-3.12	1.85

नोटः आंकडो 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 आवश्यसक उत्पा-द विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोतः तेल कंपनियां

अनुलग्नक-III (पैरा-3)

मई, 2025 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-मई, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-मई, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी संसाधन

(आंकडे हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरुपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरुपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	**14036.69**	**14383.36**	**14597.97**	**14467.05**	**28229.12**	**28850.41**	**28033.13**	**-1.47**	**2.92**	**2.47**
1. आईओसीएल, बरौनी	603.25	571.53	548.75	475.65	1187.04	1047.17	1093.76	4.15	-4.26	-5.26
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	258.19	259.23	60.2	229.56	508.08	488.79	304.69	330.59	60.42	0.40
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	65.99	47.35	65.04	36.96	95.99	84.32	129.94	-27.19	-35.11	-28.23
4. आईओसीएल, गुजरात	806.50	990.16	1326.32	1068.40	1767.18	2058.56	2617.09	-25.35	-21.34	22.77
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	111.60	111.39	110.96	100.45	219.61	211.85	219.88	0.39	-3.65	-0.19
6. आईओसीएल, हल्दिया	753.53	750.06	689.53	701.28	1482.45	1451.34	1345.83	8.78	7.84	-0.46
7. आईओसीएल, मथुरा	883.50	883.2	839.72	824.95	1744.5	1708.14	1699.39	5.18	0.51	-0.03
8. आईओसीएल, पानीपत	1281.02	1333.15	1269.28	1321.73	2520.72	2654.88	2552.33	5.03	4.02	4.07
9. आईओसीएल, पारादीप	1424.76	1414.79	1155.4	1362.34	2771.16	2777.13	2249.11	22.45	23.48	-0.70
योग आईओसीएल	**6188.33**	**6360.85**	**6065.22**	**6121.31**	**12296.72**	**12482.17**	**12212.02**	**4.87**	**2.21**	**2.79**
10. बीपीसीएल, बीना	665.00	670.8	661.46	652.77	1315	1323.57	1321.59	1.41	0.15	0.87
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1534.00	1475.68	1507.95	1512.20	3034	2987.88	2932.89	-2.14	1.88	-3.80
12. बीपीसीएल, मुंबई	1299.00	1369.46	1284.3	1213.62	2534	2583.08	2642.07	6.63	-2.23	5.42
योग बीपीसीएल	**3498.00**	**3515.95**	**3453.71**	**3378.58**	**6883**	**6894.53**	**6896.54**	**1.80**	**-0.03**	**0.51**
13.एचपीसीएल, मुंबई	849.00	848.2	816.26	831.03	1663	1679.23	1335.83	3.91	25.71	-0.09
14. एचपीसीएल, विशाख	1263.80	1171.94	1354.32	1411.54	2486.7	2583.47	2254.36	-13.47	14.60	-7.27
योग एचपीसीएल	**2112.80**	**2020.14**	**2170.58**	**2242.57**	**4149.7**	**4262.70**	**3590.18**	**-6.93**	**18.73**	**-4.39**
15. सीपीसीएल, मनाली	992.00	1040.49	1032.68	930.04	1952	1970.53	1899.80	0.76	3.72	4.89
योग सीपीसीएल	**992.00**	**1040.49**	**1032.68**	**930.04**	**1952**	**1970.53**	**1899.80**	**0.76**	**3.72**	**4.89**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	242.36	271.79	276.87	277.49	489	549.27	518.22	-1.84	5.99	12.14
योग एनआरएल	**242.36**	**271.79**	**276.87**	**277.49**	**489**	**549.27**	**518.22**	**-1.84**	**5.99**	**12.14**
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1000.00	1168.51	1593.25	1511.65	2450	2680.16	2905.40	-26.66	-7.75	16.85
योग एमआरपीएल	**1000.00**	**1168.51**	**1593.25**	**1511.65**	**2450**	**2680.16**	**2905.40**	**-26.66**	**-7.75**	**16.85**
18. ओएनजीसी, तातीपाका	3.20	5.63	5.66	5.41	8.7	11.04	10.96	-0.51	0.79	76.07
योग ओएनजीसी	**3.20**	**5.63**	**5.66**	**5.41**	**8.7**	**11.04**	**10.96**	**-0.51**	**0.79**	**76.07**
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**8424.90**	**8648.38**	**8428.49**	**7395.63**	**16574.51**	**16044.01**	**16610.91**	**2.61**	**-3.41**	**2.65**
1. एचएमईएल, भटिंडा	1110.92	1113.21	1110.92	1066.69	2193.47	2179.90	2193.47	0.21	-0.62	0.21
योग एचएमईएल	**1110.92**	**1113.21**	**1110.92**	**1066.69**	**2193.47**	**2179.90**	**2193.47**	**0.21**	**-0.62**	**0.21**
2. आरआईएल, जामनगर	2932.70	2896.79	2932.7	1550.69	5817.51	4447.48	5817.51	-1.22	-23.55	-1.22
3. आरआईएल, एसईजेड	2657.40	2875.9	2657.4	3113.43	5173.84	5989.32	5173.84	8.22	15.76	8.22
योग आरआईएल	**5590.10**	**5772.68**	**5590.09**	**4664.12**	**10991.35**	**10436.80**	**10991.34**	**3.27**	**-5.05**	**3.27**

4. एनईएल, वादीनार	1723.88	1762.48	1727.48	1664.83	3389.69	3427.31	3426.09	2.03	0.04	2.24
योग एनईएल	**1723.88**	**1762.48**	**1727.48**	**1664.83**	**3389.69**	**3427.31**	**3426.09**	**2.03**	**0.04**	**2.24**
योग (क+ख)	**22461.59**	**23031.74**	**23026.46**	**21862.68**	**44803.62**	**44894.42**	**44644.04**	**0.02**	**0.56**	**2.54**

नोटः आंकडो को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नही हो सकता है। *अनंतिम. **:संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्य5क उत्पा द विनिर्देशों को पूरकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोतः तेल कंपनियां

अनुलग्नक IV (पैरा-3)

मई, 2025 माह के दौरान रिफानरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-मई, 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-मई,2025-2026 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकडे हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	मई, 2025			मई, 2024			अप्रैल-मई, 2025-2026			अप्रैल-मई, 2024-2025		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रूपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड थ्रूपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*	*(12)*	*(13)*
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	**13361.00**	**14383.36**	**107.65**	**13361.09**	**14597.97**	**109.26**	**26291.17**	**28850.41**	**109.73**	**26291.17**	**28033.13**	**106.63**
1. आईओसीएल, बरौनी	509.59	571.53	112.15	509.59	548.75	107.68	1002.74	1047.17	104.43	1002.74	1093.76	109.08
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	229.32	259.23	113.04	229.32	60.20	26.25	451.23	488.79	108.32	451.23	304.69	67.52
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	55.21	47.36	85.77	55.21	65.04	117.82	108.63	84.32	77.62	108.63	129.94	119.61
4. आईओसीएल, गुजरात	1163.56	990.16	85.10	1163.56	1326.32	113.99	2289.59	2058.56	89.91	2289.59	2617.09	114.30
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	101.92	111.39	109.29	101.92	110.96	108.88	200.55	211.85	105.63	200.55	219.88	109.64
6. आईओसीएल, हल्दिया	679.45	750.06	110.39	679.45	689.53	101.48	1336.99	1451.34	108.55	1336.99	1345.83	100.66
7. आईओसीएल, मथुरा	679.45	883.20	129.99	679.45	839.72	123.59	1336.99	1708.14	127.76	1336.99	1699.39	127.11
8. आईओसीएल, पानीपत	1273.97	1333.15	104.65	1273.97	1269.28	99.63	2506.85	2654.88	105.90	2506.85	2552.33	101.81
9. आईओसीएल, पारादीप	1273.97	1414.79	111.05	1273.97	1155.40	90.69	2506.85	2777.13	110.78	2506.85	2249.11	89.72
योग आईओसीएल	**5966.44**	**6360.86**	**106.61**	**5966.44**	**6065.22**	**101.66**	**11740.41**	**12482.17**	**106.32**	**11740.41**	**12212.02**	**104.02**
10. बीपीसीएल, बीना	1316.44	1475.68	112.10	1316.44	1507.95	114.55	2590.41	2987.88	115.34	2590.41	2932.89	113.22
11. बीपीसीएल, कोच्चि	662.47	670.80	101.26	662.47	661.46	99.85	1303.56	1323.57	101.53	1303.56	1321.59	101.38
12. बीपीसीएल, मुंबई	1019.18	1369.46	134.37	1019.18	1284.30	126.01	2005.48	2583.08	128.80	2005.48	2642.07	131.74
योग बीपीसीएल	**2998.09**	**3515.95**	**117.27**	**2998.08**	**3453.71**	**115.20**	**5899.45**	**6894.53**	**116.87**	**5899.45**	**6896.55**	**116.90**
13.एचपीसीएल, मुंबई	806.85	848.20	105.12	806.85	816.26	101.17	1587.67	1679.23	105.77	1587.67	1335.83	84.14
14. एचपीसीएल, विशाख	1163.56	1171.94	100.72	1163.56	1354.32	116.39	2289.59	2583.47	112.84	2289.59	2254.36	98.46
योग एचपीसीएल	**1970.41**	**2020.14**	**102.52**	**1970.41**	**2170.58**	**110.16**	**3877.26**	**4262.70**	**109.94**	**3877.26**	**3590.18**	**92.60**
15. सीपीसीएल, मनाली	891.78	1040.49	116.68	891.78	1032.68	115.80	1754.80	1970.53	112.29	1754.80	1899.80	108.26
योग सीपीसीएल	**891.78**	**1040.49**	**116.68**	**891.78**	**1032.68**	**115.80**	**1754.80**	**1970.53**	**112.29**	**1754.80**	**1899.80**	**108.26**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.79	271.79	106.67	254.80	276.87	108.67	501.37	549.27	109.55	501.37	518.22	103.36
योग एनआरएल	**254.79**	**271.79**	**106.67**	**254.80**	**276.87**	**108.67**	**501.37**	**549.27**	**109.55**	**501.37**	**518.22**	**103.36**
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1273.97	1168.51	91.72	1273.97	1593.25	125.06	2506.85	2680.16	106.91	2506.85	2905.40	115.90
योग एमआरपीएल	**1273.97**	**1168.51**	**91.72**	**1273.97**	**1593.25**	**125.06**	**2506.85**	**2680.16**	**106.91**	**2506.85**	**2905.40**	**115.90**
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.61	5.63	100.43	5.61	5.66	101.03	11.03	11.04	100.13	11.03	10.96	99.35
योग ओएनजीसी	**5.61**	**5.63**	**100.43**	**5.61**	**5.66**	**101.03**	**11.03**	**11.04**	**100.13**	**11.03**	**10.96**	**99.35**
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**8451.00**	**8648.38**	**102.34**	**8450.69**	**8428.49**	**99.74**	**16628.77**	**16044.01**	**96.48**	**16628.77**	**16610.91**	**99.89**

1. एचएमईएल, भठिंडा	959.73	1113.21	115.99	959.73	1110.92	115.75	1888.49	2179.90	115.43	1888.49	2193.47	116.15
योग एचएमईएल	**959.73**	**1113.21**	**115.99**	**959.73**	**1110.92**	**115.75**	**1888.49**	**2179.90**	**115.43**	**1888.49**	**2193.47**	**116.15**
2. आरआईएल, जामनगर	2802.74	2896.79	103.36	2802.74	2932.70	104.64	5515.07	4447.48	80.64	5515.07	5817.51	105.48
3. आरआईएल, एसईजेड	2989.59	2875.90	96.20	2989.59	2657.40	88.89	5882.74	5989.32	101.81	5882.74	5173.84	87.95
योग आरआईएल	**5792.33**	**5772.68**	**99.66**	**5792.33**	**5590.09**	**96.51**	**11397.81**	**10436.80**	**91.57**	**11397.81**	**10991.34**	**96.43**
4. एनईएल, वादीनार	1698.63	1762.48	103.76	1698.63	1727.48	101.70	3342.47	3427.31	102.54	3342.47	3426.09	102.50
योग एनईएल	**1698.63**	**1762.48**	**103.76**	**1698.63**	**1727.48**	**101.70**	**3342.47**	**3427.31**	**102.54**	**3342.47**	**3426.09**	**102.50**
योग (क+ख)	**21812.00**	**23031.74**	**105.59**	**21811.77**	**23026.46**	**105.57**	**42919.93**	**44894.41**	**104.60**	**42919.93**	**44644.04**	**104.02**

नोटः आंकडो को पूर्णांकित किए जाने के कारण योग का मिलान नही हो सकता है। *:अनंतिम. **:संशोधित

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है।: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्य क उत्पाअद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्न4कV (पैरा-4)

माह मई, 2025 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैलमई,2024-2025 की तुलना में अप्रैलमई,2025-2026 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीटिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी%		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरुपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह**	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरुपी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	**13442.96**	**13911.75**	**13675.26**	**13514.93**	**26941.76**	**27428.82**	**26693.7**	**1.73**	**2.75**	**3.49**
1. आईओसीएल, बरौनी	577.55	579.63	530.14	466.78	1136.44	1046.4	1061.61	9.33	-1.43	0.36
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	245.61	270.81	81.13	226.08	482.44	496.89	304.01	233.81	63.45	10.26
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	66.95	38.35	67.29	38.04	93.13	76.39	130.98	-43.01	-41.68	-42.71
4. आईओसीएल, गुजरात	750.18	939.42	1331.97	977.47	1644.11	1916.89	2590.24	-29.47	-26.00	25.23
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	116.83	112.96	125.86	109.42	229.79	222.37	237.55	-10.25	-6.39	-3.32
6. आईओसीएल, हल्दिया	725.09	729.49	666.44	667.92	1426.48	1397.4	1309.65	9.46	6.70	0.61
7. आईओसीएल, मथुरा	878.36	890.94	839.98	804.41	1734.51	1695.34	1697.18	6.07	-0.11	1.43
8. आईओसीएल, पानीपत	1443.84	1325.38	1316.55	1340.83	2808.95	2666.21	2636.37	0.67	1.13	-8.20
9. आईओसीएल, पारादीप	1256.03	1326.05	1019.07	1208.06	2420.76	2534.11	2027.35	30.12	25.00	5.58
योग आईओसीएल	**6060.43**	**6213.03**	**5978.43**	**5838.99**	**11976.6**	**12052.02**	**11994.95**	**3.92**	**0.48**	**2.52**
1. बीपीसीएल, बीना	609.1	622.62	561.89	601.23	1203.3	1223.85	1153.52	10.81	6.10	2.22
2. बीपीसीएल, कोच्चि	1452.4	1375.44	1361.82	1430.65	2862.8	2806.09	2717.23	1.00	3.27	-5.30
3. बीपीसीएल, मुंबई	1245.4	1333.24	1229.02	1125.14	2432.6	2460.52	2563.31	8.48	-4.01	7.05
योग बीपीसीएल	**3306.9**	**3331.3**	**3152.73**	**3157.02**	**6498.7**	**6490.46**	**6434.06**	**5.66**	**0.88**	**0.74**
1.एचपीसीएल, मुंबई	784.26	779.97	765.51	778.97	1536.73	1558.94	1230	1.89	26.74	-0.55
2. एचपीसीएल, विशाख	1175.75	1240.55	1170.24	1275.90	2313.11	2516.45	2152.21	6.01	16.92	5.51
योग एचपीसीएल	**1960.01**	**2020.52**	**1935.75**	**2054.87**	**3849.84**	**4075.39**	**3382.21**	**4.38**	**20.50**	**3.09**
1. सीपीसीएल, मनाली	943.8	1015.06	960.33	848.47	1857.2	1863.52	1783.41	5.70	4.49	7.55
योग सीपीसीएल	**943.8**	**1015.06**	**960.33**	**848.47**	**1857.2**	**1863.52**	**1783.41**	**5.70**	**4.49**	**7.55**
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	240.32	265.18	277.36	266.14	484.92	531.32	511.99	-4.39	3.78	10.34
योग एनआरएल	**240.32**	**265.18**	**277.36**	**266.14**	**484.92**	**531.32**	**511.99**	**-4.39**	**3.78**	**10.34**
1.एमआरपीएल, मंगलौर	928.4	1061.13	1365.34	1344.13	2266.1	2405.26	2576.71	-22.28	-6.65	14.30
योग एमआरपीएल	**928.4**	**1061.13**	**1365.34**	**1344.13**	**2266.1**	**2405.26**	**2576.71**	**-22.28**	**-6.65**	**14.30**
1. ओएनजीसी, तातीपाका	3.1	5.53	5.32	5.31	8.4	10.84	10.38	3.88	4.47	78.37
योग ओएनजीसी	**3.1**	**5.53**	**5.32**	**5.31**	**8.4**	**10.84**	**10.38**	**3.88**	**4.47**	**78.37**
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	**10035.33**	**10070.83**	**10043**	**8525.16**	**20056.26**	**18595.99**	**20112.42**	**0.28**	**-7.54**	**0.35**
1. एचएमईएल, भटिंडा	1106.72	1054.9	1106.72	985.64	2200.37	2040.54	2200.38	-4.68	-7.26	-4.68
योग एचएमईएल	**1106.72**	**1054.9**	**1106.72**	**985.64**	**2200.37**	**2040.54**	**2200.38**	**-4.68**	**-7.26**	**-4.68**
2. आरआईएल, जामनगर	3118.41	2949.2	3118.41	2181.25	6340.2	5130.45	6340.2	-5.43	-19.08	-5.43
3. आरआईएल, एसईजेड	4157.48	4325.63	4157.48	3710.84	8266.39	8036.47	8266.39	4.04	-2.78	4.04

योग आरआईएल	**7275.89**	**7274.83**	**7275.89**	**5892.09**	**14606.59**	**13166.92**	**14606.59**	**-0.01**	**-9.86**	**-0.01**
4. एनईएल, वादीनार	1652.72	1741.1	1660.39	1647.42	3249.3	3388.52	3305.46	4.86	2.51	5.35
योग एनईएल	**1652.72**	**1741.1**	**1660.39**	**1647.42**	**3249.3**	**3388.52**	**3305.46**	**4.86**	**2.51**	**5.35**
पेट्रोलियम उत्पादोंका कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)	**23478.29**	**23982.58**	**23718.26**	**22040.10**	**46998.02**	**46024.8**	**46806.11**	**1.11**	**-1.67**	**2.15**
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+	140.44	208.58	214.41	207.53	277.65	416.11	421.03	-2.72	-1.17	48.52
गेल	27.22	73.14	77.7	55.53	69.76	128.68	136.15	-5.87	-5.49	168.7%
ओआईएल (दुलियाजान)	0	1.29	2.76	2.75	1.8	4.04	5.58	-53.40	-27.71	0
ग. पेट्रोलियम उत्पादोंका कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	**167.67**	**283.01**	**294.88**	**265.81**	**349.21**	**548.82**	**562.77**	**-4.02**	**-2.48**	**68.8%**
समग्र योग (क+ख+ग)	**23645.96**	**24265.59**	**24013.14**	**22305.91**	**47347.23**	**46573.63**	**47368.88**	**1.05**	**-1.68**	**2.62%**

नोटः आंकडो 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 आवश्य क उत्पा द विनिर्देशों को पूराकरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

****