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

New Delhi

Dated the Monday, September 15, 2025

Monthly Production Report

August 2025

1. Production of Crude Oil

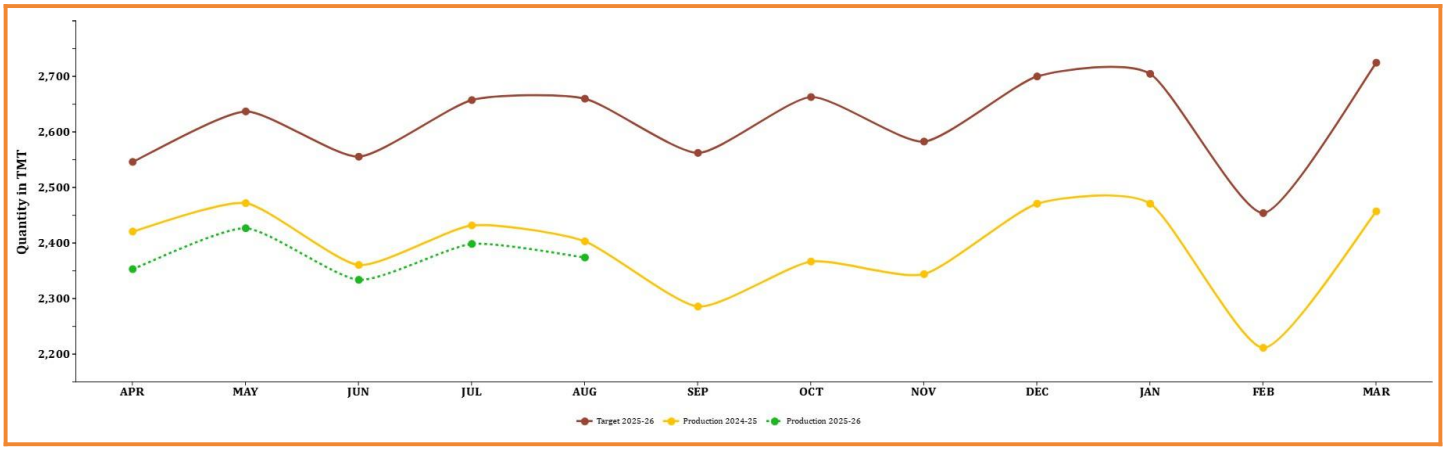
Crude oil production[1] during August 2025 was 2374.5 TMT, which is 10.75% lower than target for the month and 1.22% lower than the production of August 2024. Cumulative crude oil production during April- August, 2025 was 11888.95 TMT, which is 8.96% lower than target for the period and 1.67% lower than 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 August 2025 and cumulatively for April - August 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	August (Month)				April-August (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	1679.09	1511.27	1569.71	-3.72	8211.00	7550.44	7857.23	-3.90
OIL (Nomination Block)	3776.00	316.96	287.30	298.43	-3.73	1534.63	1425.61	1462.08	-2.49
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7849.28	664.40	575.93	535.59	7.53	3313.02	2912.90	2771.60	5.10
Total	**31453.70**	**2660.44**	**2374.50**	**2403.73**	**-1.22**	**13058.65**	**11888.95**	**12090.92**	**-1.67**

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

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during August 2025 was 1511.27 TMT, which is 9.99% lower than target of the month and 3.72% lower when compared with production of August 2024. Cumulative crude oil production by ONGC during April-August, 2025 was 7550.44 TMT, which is 8.04% lower than target for the period and 3.90% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- 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.
- Increase in water cut in North Kadi, Pressure & liquid decline in Jotana & Linch and less than envisaged production in Linch, Sobhasan, N Kadi & Balol fields in Mehsana Asset.
- Decline in Kalol, Ahmedabad and Nawagam field in Ahmedabad Asset.
- Liquid production decline in West Matar and Ankleshwar fields in Ankleshwar Asset.
- Increase in water cut and well closure in Anklav, Padra & Akholjuni fields in Cambay Asset.
- Decline observed from base wells, primarily due to depletion in the Hatipoti field and increasing water cut in the Lakwa, Lakhmani & RDS fields in Assam Asset .
- Decline in Gopavaram, Malleswaram and Kesanapalli-West fields in Rajahmundry Asset due to decrease in THP and increase in water cut.
- 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 August 2025 was 287.3 TMT, which is 9.36% lower than the target of the month but 3.73% lower when compared with production of August, 2024. Cumulative crude oil production by OIL during April-August, 2025 was 1425.61 TMT, which is 7.10% lower than target for the period and 2.49% lower when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production is 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 High-producing wells are taken to workover.
- Operation-related loss.
- Fluctuations in production.

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during August 2025 was 575.93 TMT, which is 13.31% lower than the target of the reporting month and 7.53% higher than the month production of August, 2024. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-August 2025 was 2912.9 TMT, which is 12.08% lower and 5.10% 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. BHAGYAM: Unplanned well downtime and Lower Polymer injection. 3. AISHWARIYA: Unplanned well and surface downtime. Lower Polymer injection. 4. GUDA: High water-cut observed in well Guda#2 and Downtime in well Guda#07 due to wax congealing. 5. SARASWATI: Delay in drilling and hook-up of well Saraswati-9 and Underperformance of well

Saraswati-10.6.TUKARAM: Tukaram-4 shut due to facility constraint in activation. (VEDANTA)

- KG-DWN-98/2: Oil field wells are producing less than estimated profile. (ONGC)
- CB-ONN-2000/1: Well, PK2#A1 shut in since 18th Aug 2025 due to sucker rods pump failure. Also, shortfall in production hours in SRP operated wells PK2#A1, PK2#A2 due to power failure by UGVCL. (GSPC)
- MB/OSDSF/B80/2016: Process shutdown due to FSO mooring chain damage. (HOEC)
- AMGURI: Less condensate production due to low offtake of Gas. (OILMAX)

2. Production of Natural Gas

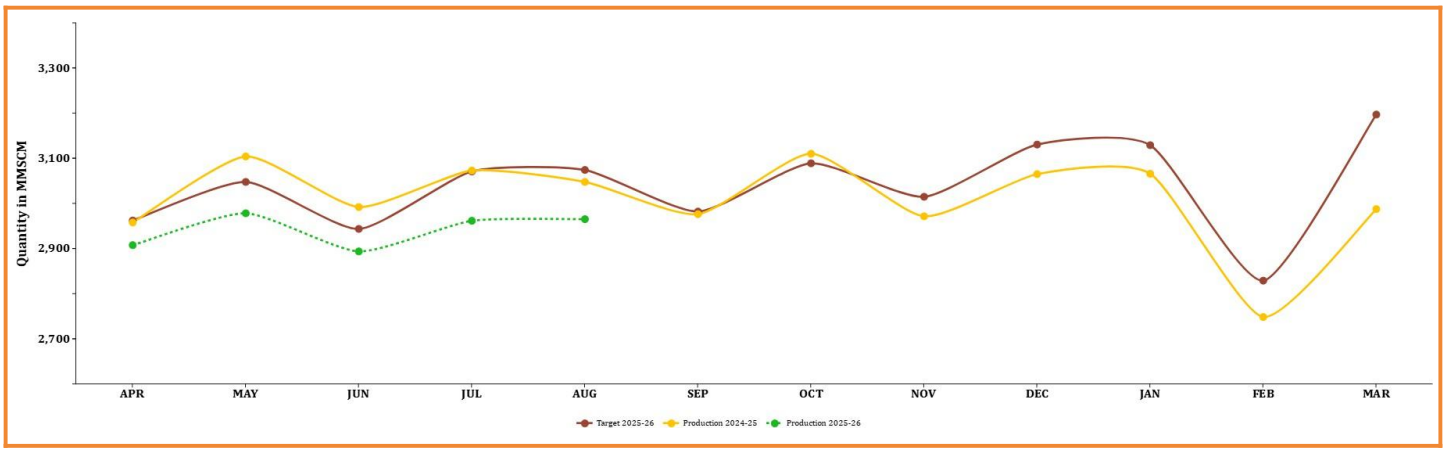
Natural gas production during August 2025 was 2965.73 MMSCM, which is 3.55% lower than the monthly target and 2.71% lower than the production of August 2024. Cumulative natural gas production during April-August 2025 was 14709.35 MMSCM, which is 2.60% lower when compared with target for the period and 3.08% 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 August 2025 and cumulatively for April - August 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)

Oil Company	Target	August(Month)				April-August (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	1654.95	1569.07	1572.02	-0.19	8102.17	7697.05	7840.16	-1.83
OIL (Nomination Block)	3659.14	316.26	265.88	270.31	-1.64	1543.01	1332.67	1319.71	0.98
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	12914.63	1103.56	1130.78	1205.91	-6.23	5456.49	5679.63	6017.67	-5.62
Total	**36477.37**	**3074.77**	**2965.73**	**3048.24**	**-2.71**	**15101.67**	**14709.35**	**15177.53**	**-3.08**

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 August 2025 was 1569.07 MMSCM, which is 5.19% lower target for the month and 0.19% lower than the production of August 2024. Cumulative natural gas production by ONGC during April-August, 2025 was 7697.05 MMSCM, which is 5.00% lower and 1.83% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Bassein, Panna and Vasai East: Less than planned gas production due to under performance of wells.
- Consumer offtake issues, consumer shutdown and restrictions in drilling/side tracking of wells and non -availibility of EC for development inputs in Cauvery Asset.
- Decrease in associated gas production due to substantial decrease in oil production from the fields from the fields in Assam Asset.
- Less gas offtake due to consumer shutdown inTripura Asset. Higher than anticipated decline observed in Agartala Dome and Sundulbari fields.
- Non-commencement of gas production at Silchar due to delay in line laying by IGGL.
- Less production due to gas offtake issues and closure of high GOR wells to reduce flaring in Jorhat.
- Decline due to decrease in THP and increase in water cut from Pasarlapudi, Tatipaka and other small fields (Kesavadasupalem, Gopavaram, Lakshmenaswaram etc) in Rajahmundry Asset.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during August 2025 was 265.88 MMSCM which is 15.93% lower than the target for the month of current year but 1.64% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-August 2025 was 1332.67 MMSCM, which is 13.63% lower than target for the period but 0.98% 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 Operational Related

2.3 Natural gas production by Pvt/ JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during August 2025 was 1130.78 MMSCM, which is 2.47% higher than the target for the month but 6.23% lower when compared the production of August 2024. Cumulative natural gas production by Pvt/ JVs during April-August, 2025 was 5679.63 MMSCM, which is 4.09% higher than target for the period but 5.62% lower than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2: Delay in commissioning of CPP and production commencement from R and A1 NAG Fields. (ONGC)
- 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)
- CY-ONN-2002/2: No gas offtake from TNG#1 since 04.08.2025. (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 August 2025 was 22323.09 TMT, which is 1.21% higher than target for the month but 3.18% higher than the August 2024. Cumulative crude processed during April-August, 2025 was 112955.57 TMT, which is 1.08% higher than target for the period and 1.70% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of August 2025 vis-a-vis August 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of August 2025 and cumulatively for the period April -

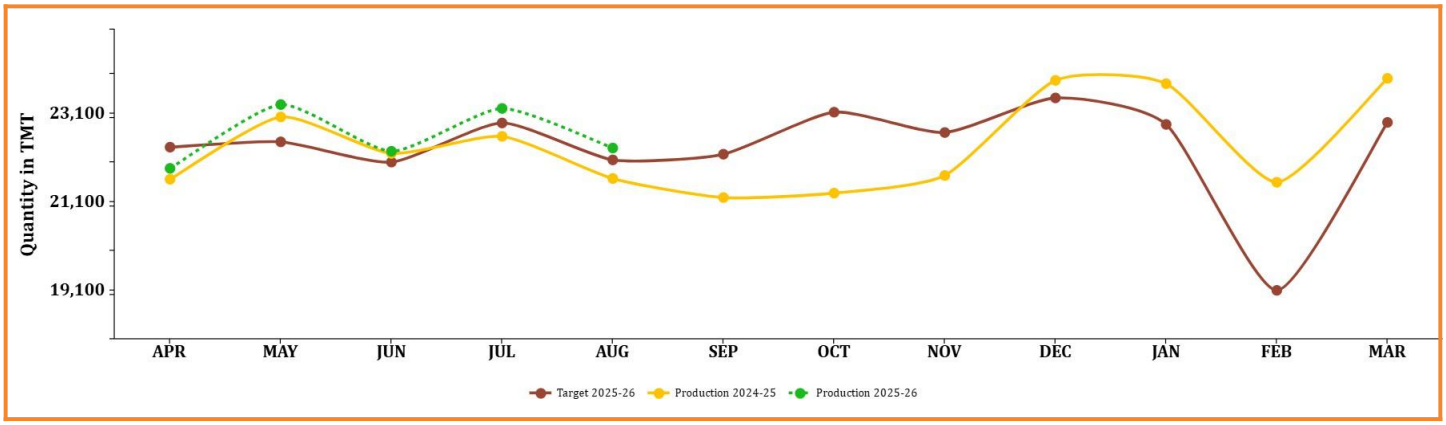
August 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	August(Month)				April-August (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**	**13839.00**	**13991.17**	**13382.84**	**4.55**	**70434.71**	**71775.05**	**69695.14**	**2.98**
IOCL	74099.48	6141.24	5780.90	5590.87	3.40	30840.80	30648.69	29615.26	3.49
BPCL	40400.08	3209.00	3189.98	3398.96	-6.15	16902.05	17249.51	17176.02	0.43
HPCL	25000.38	2113.70	2221.22	1993.86	11.40	10352.20	11120.19	9932.81	11.95
CPCL	11000.00	652.00	1060.36	680.63	55.79	4556.00	4997.95	4390.61	13.83
NRL	3100.78	242.36	248.01	216.24	14.69	1207.86	1306.48	1198.03	9.05
MRPL	17000.00	1475.00	1484.09	1496.51	-0.83	6550.00	6421.92	7354.40	-12.68
ONGC	65.10	5.70	6.61	5.79	14.23	25.80	30.32	28.01	8.23
Pvt/JVs	**97394.11**	**8216.52**	**8331.92**	**8252.25**	**0.97**	**41316.49**	**41180.53**	**41370.83**	**-0.46**
HMEL	13044.81	1098.98	1056.99	1098.98	-3.82	5480.34	5205.81	5480.34	-5.01
RIL	66181.58	5400.39	5868.53	5400.39	8.67	27349.37	27741.42	27349.35	1.43
NEL	18167.72	1717.15	1406.40	1752.88	-19.77	8486.78	8233.30	8541.14	-3.60
Total	**268059.93**	**22055.52**	**22323.09**	**21635.09**	**3.18**	**111751.20**	**112955.57**	**111065.97**	**1.70**

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

Figure3: Crude Oil Processed (CrudeThroughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during August 2025 was 13991.17 TMT, which is 1.10% higher than target for the month but 4.55% higher than the production of August 2024. Cumulative crude throughput during April-August, 2025 was 71775.05 TMT which is 1.90% higher than target for the period and 2.98% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during August 2025 was 8331.92 TMT, which is 1.40% higher than the target for the month and 0.97% higher than the production of August, 2024. Cumulative crude throughput during April-August, 2025 was 41180.53 TMT, which is 0.33% lower and 0.46% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

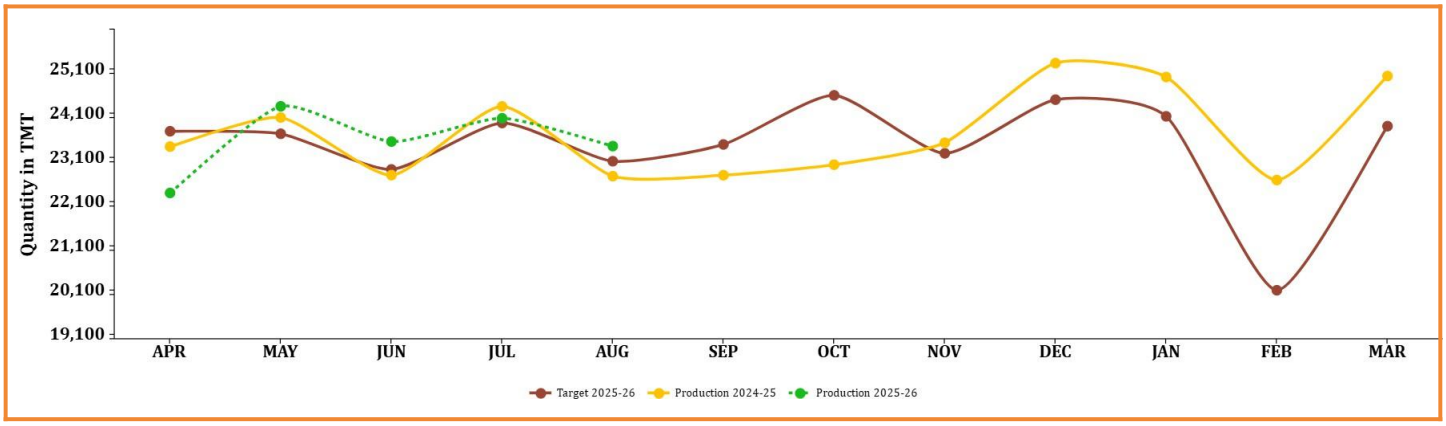
Production of Petroleum Products during August 2025 was 23366.78 TMT, which is 1.49% higher than the target for the month but 3.00% higher than the production of August 2024. Cumulative production during April - August, 2025 was 117406.11 TMT, which is 0.26% higher and 0.32% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of August 2025 and cumulatively for April-August 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)

Oil Company	Target	August(Month)				April-August (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**	**13063.39**	**13228.53**	**12660.64**	**4.49**	**66768.12**	**67872.64**	**66212.21**	**2.51**
IOCL	71162.14	5883.82	5447.05	5258.63	3.58	29685.20	29354.48	28713.98	2.23
BPCL	38236.20	3030.90	3029.84	3261.90	-7.11	15987.30	16218.94	16128.20	0.56
HPCL	22929.98	1940.36	2117.67	1918.69	10.37	9543.16	10279.49	9295.04	10.59
CPCL	10442.40	608.90	1013.53	637.75	58.92	4323.30	4883.44	4212.17	15.94
NRL	3074.98	240.32	251.64	222.18	13.26	1197.77	1298.22	1192.74	8.84
MRPL	15545.30	1353.60	1362.32	1355.99	0.47	6006.70	5808.34	6643.57	-12.57
ONGC	62.10	5.50	6.48	5.51	17.67	24.70	29.74	26.51	12.20
Pvt/JVs	**116856.77**	**9758.05**	**9827.31**	**9747.65**	**0.82**	**49382.54**	**48112.51**	**49385.62**	**-2.58**
HMEL	12741.96	976.63	1041.58	976.63	6.65	5298.96	4869.32	5298.97	-8.11
RIL	86795.62	7154.46	7360.36	7154.46	2.88	35970.14	35195.65	35970.14	-2.15
NEL	17319.19	1626.96	1425.37	1616.56	-11.83	8113.44	8047.55	8116.52	-0.85
Total Refinery	**278309.87**	**22821.44**	**23055.84**	**22408.29**	**2.89**	**116150.66**	**115985.15**	**115597.83**	**0.34**
Fractionators	2291.61	202.38	310.93	278.75	11.55	949.02	1420.96	1431.13	-0.71
Total	**280601.48**	**23023.82**	**23366.78**	**22687.04**	**3.00**	**117099.68**	**117406.11**	**117028.96**	**0.32**

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 August 2025 was 23055.84 TMT, which is 1.03% higher than target for the month and 2.89% higher than the production of August 2024. Cumulative production during April-August, 2025 was 115985.15 TMT, which is 0.14% lower and 0.34% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during August 2025 was 310.93 TMT, which is 53.64% higher than the target for the month and 11.54% higher than production of August 2024. Cumulative production during April-August, 2025 was 1420.96 TMT, which is 49.73% higher and 0.71% 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 15/09/2025

Annexure-I (Para-1)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-August)			% 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)*
1. ONGC	**1679.09**	**1511.27**	**1569.71**	**1527.61**	**8211.00**	**7550.44**	**7857.23**	**-3.72**	**-3.90**	**-9.99**
ONSHORE	**550.23**	**499.96**	**506.90**	**502.46**	**2673.46**	**2495.07**	**2526.65**	**-1.37**	**-1.25**	**-9.14**
Andhra Pradesh	20.95	17.91	19.30	18.69	103.52	96.44	92.78	-7.20	3.94	-14.51
Assam	98.37	88.71	90.47	87.54	484.24	436.38	439.84	-1.95	-0.79	-9.82
Gujarat	410.71	377.75	379.24	380.13	1988.77	1881.64	1904.48	-0.39	-1.20	-8.03
Tamil Nadu	20.00	15.48	17.79	15.94	96.00	80.00	88.97	-12.98	-10.08	-22.60
Tripura	0.20	0.11	0.11	0.16	0.92	0.62	0.57	0.00	8.77	-45.00
OFFSHORE	**1128.86**	**1011.31**	**1062.81**	**1025.15**	**5537.54**	**5055.36**	**5330.58**	**-4.85**	**-5.16**	**-10.41**
Eastern Offshore	1.77	0.64	0.90	0.73	4.85	3.78	4.26	-28.89	-11.27	-63.84
Western Offshore	1127.09	1010.67	1061.91	1024.42	5532.69	5051.58	5326.33	-4.83	-5.16	-10.33
2. OIL	**316.96**	**287.30**	**298.43**	**289.47**	**1534.63**	**1425.61**	**1462.08**	**-3.73**	**-2.49**	**-9.36**
ONSHORE	**316.96**	**287.30**	**298.43**	**289.47**	**1534.63**	**1425.61**	**1462.08**	**-3.73**	**-2.49**	**-9.36**
Arunachal Pradesh	2.40	2.64	2.72	2.84	12.09	13.72	14.02	-2.94	-2.14	10.00
Assam	310.63	281.15	293.19	283.51	1505.41	1395.93	1435.62	-4.11	-2.76	-9.49
Rajasthan	3.93	3.51	2.52	3.12	17.13	15.95	12.44	39.29	28.22	-10.69
3. Private/JVC	**664.40**	**575.93**	**535.59**	**581.99**	**3313.02**	**2912.90**	**2771.60**	**7.53**	**5.10**	**-13.32**
ONSHORE	**408.37**	**327.07**	**345.72**	**327.95**	**2015.30**	**1634.71**	**1811.77**	**-5.40**	**-9.77**	**-19.91**
Andhra Pradesh	4.71	4.49	6.16	4.03	24.38	19.95	27.02	-27.11	-26.17	-4.67
Arunachal Pradesh	3.08	2.93	1.49	2.72	12.07	11.40	8.01	95.97	42.32	-4.87
Assam	3.69	2.53	1.82	2.13	17.55	12.23	9.92	39.01	23.29	-31.44
Gujarat	65.73	62.85	43.97	60.64	318.67	304.68	216.79	42.94	40.54	-4.38
Rajasthan	326.27	249.09	286.86	253.24	1618.16	1260.73	1522.96	-13.17	-17.22	-23.66
Tamil Nadu	4.89	5.19	5.41	5.19	24.47	25.71	27.08	-4.07	-5.06	6.13
OFFSHORE	**256.03**	**248.87**	**189.87**	**254.04**	**1297.72**	**1278.19**	**959.83**	**31.07**	**33.17**	**-2.80**
Eastern Offshore	234.88	227.81	175.97	232.33	1183.85	1168.85	879.17	29.46	32.95	-3.01
Gujarat Offshore	18.66	19.68	13.13	21.68	100.22	101.63	67.65	49.89	50.23	5.47
Western Offshore	2.49	1.38	0.77	0.03	13.65	7.71	13.01	77.92	-40.74	-44.58
GRAND TOTAL (1+2+3)	**2660.44**	**2374.50**	**2403.73**	**2399.07**	**13058.65**	**11888.95**	**12090.92**	**-1.22**	**-1.67**	**-10.75**
ONSHORE	1275.55	1114.32	1151.05	1119.88	6223.39	5555.39	5800.50	-3.19	-4.23	-12.64
OFFSHORE	1384.89	1260.17	1252.68	1279.19	6835.26	6333.56	6290.42	0.60	0.69	-9.01

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 August, 2025 and cumulatively for the period April-August, 2025-2026 vis-à-vis April-August, 2024 - 2025

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-August)			% 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)*
1. ONGC	**1654.95**	**1569.07**	**1572.02**	**1560.31**	**8102.17**	**7697.05**	**7840.16**	**-0.19**	**-1.83**	**-5.19**
ONSHORE	**388.02**	**338.27**	**345.60**	**335.55**	**1891.37**	**1691.36**	**1729.73**	**-2.12**	**-2.22**	**-12.82**
Andhra Pradesh	66.26	62.42	63.43	61.49	323.21	313.07	309.65	-1.59	1.10	-5.80
Assam	36.20	30.23	29.09	28.95	178.21	142.64	146.45	3.92	-2.60	-16.49
Gujarat	69.26	70.88	66.40	69.85	342.83	349.98	329.56	6.75	6.20	2.34
Rajasthan	1.50	0.00	0.00	0.00	5.50	0.00	0.00	-	-	-
Tamil Nadu	84.02	73.17	85.29	80.81	415.08	385.89	426.68	-14.22	-9.56	-12.91
Tripura	130.77	101.57	101.38	94.45	626.55	499.78	517.39	0.19	-3.40	-22.33
OFFSHORE	**1266.93**	**1230.80**	**1226.41**	**1224.76**	**6210.80**	**6005.69**	**6110.43**	**0.36**	**-1.71**	**-2.85**
Eastern Offshore	19.78	15.66	20.98	15.70	92.48	82.50	106.54	-25.36	-22.56	-20.83
Western Offshore	1247.15	1215.14	1205.44	1209.06	6118.31	5923.20	6003.88	0.80	-1.34	-2.57
2. OIL	**316.26**	**265.88**	**270.31**	**264.38**	**1543.01**	**1332.67**	**1319.71**	**-1.64**	**0.98**	**-15.93**
ONSHORE	**316.26**	**265.88**	**270.31**	**264.38**	**1543.01**	**1332.67**	**1319.71**	**-1.64**	**0.98**	**-15.93**
Arunachal Pradesh	4.71	3.35	3.61	3.95	21.44	17.90	15.07	-7.20	18.78	-28.87
Assam	286.69	241.57	253.70	237.53	1398.88	1208.88	1246.80	-4.78	-3.04	-15.74
Rajasthan	24.86	20.97	12.99	22.90	122.69	105.89	57.85	61.43	83.04	-15.65
3. Private/JVC	**1103.56**	**1130.78**	**1205.91**	**1137.46**	**5456.49**	**5679.63**	**6017.67**	**-6.23**	**-5.62**	**2.47**
ONSHORE	**172.42**	**150.62**	**188.16**	**150.50**	**860.03**	**782.52**	**942.67**	**-19.95**	**-16.99**	**-12.64**
Andhra Pradesh	1.66	1.41	1.78	1.15	8.59	5.75	8.34	-21.23	-31.06	-15.06
Arunachal Pradesh	0.58	0.50	0.39	0.41	2.28	2.10	1.94	28.21	8.25	-13.79
Assam	31.30	22.72	22.97	20.60	152.32	121.86	117.41	-1.09	3.79	-27.41
Gujarat	17.92	17.16	20.53	15.84	93.11	85.13	100.01	-16.42	-14.88	-4.24
Rajasthan	113.20	106.32	139.95	108.73	578.50	550.38	702.68	-24.03	-21.67	-6.08
Tamil Nadu	7.75	2.51	2.53	3.77	25.24	17.30	12.29	-0.79	40.76	-67.61
CBM	**81.67**	**70.34**	**61.06**	**70.20**	**386.88**	**344.10**	**300.19**	**15.19**	**14.63**	**-13.86**
Jharkhand (CBM)	10.68	8.08	0.36	7.95	46.95	36.28	9.77	-	-	-24.34
Madhya Pradesh (CBM)	29.76	26.39	25.27	26.71	144.45	133.46	116.88	4.39	14.19	-11.32
West Bengal (CBM)	41.23	35.88	35.43	35.54	195.48	174.36	173.53	1.27	0.48	-12.98
OFFSHORE	**849.47**	**909.83**	**956.70**	**916.76**	**4209.58**	**4553.01**	**4774.81**	**-4.90**	**-4.65**	**7.11**
Eastern Offshore	833.18	892.33	942.07	900.88	4124.85	4464.94	4688.59	-5.28	-4.77	7.10
Gujarat Offshore	10.84	16.02	13.79	15.86	56.72	75.19	69.25	16.17	8.58	47.79
Western Offshore	5.45	1.48	0.84	0.02	28.01	12.89	16.98	76.19	-24.09	-72.84
TOTAL (1+2+3)	**3074.77**	**2965.73**	**3048.24**	**2962.15**	**15101.67**	**14709.35**	**15177.54**	**-2.71**	**-3.08**	**-3.54**
CBM	**81.67**	**70.34**	**61.06**	**70.20**	**386.88**	**344.10**	**300.19**	**15.19**	**14.63**	**-13.86**
ONSHORE	876.70	754.77	804.06	750.43	4294.41	3806.54	3992.11	-6.13	-4.65	-13.90
OFFSHORE	2116.40	2140.62	2183.11	2141.52	10420.38	10558.70	10885.24	-1.95	-3.00	1.14

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-III (Para-3)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-August)			% 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	**13839.00**	**13991.17**	**13382.84**	**14806.44**	**70434.71**	**71775.05**	**69695.14**	**4.55**	**2.98**	**1.10**
1. IOCL, Barauni	586.93	483.91	586.96	565.85	2961	2653.31	2832.89	-17.56	-6.34	-17.55
2. IOCL, Bongaigaon	258.19	261.91	236.85	266.38	1274.32	1271.34	1011.75	10.58	25.66	1.44
3. IOCL, Digboi	65.99	63.69	68.37	66.61	291.82	279.17	319.16	-6.85	-12.53	-3.48
4. IOCL, Gujarat	1225.20	691.54	1342.54	793.22	5059.96	4492.14	6611.53	-48.49	-32.06	-43.56
5. IOCL, Guwahati	111.61	112.05	101.2	112.20	531.94	542.40	533.14	10.73	1.74	0.39
6. IOCL, Haldia	570.63	734.69	283.86	750.42	3535.53	3676.01	2969.12	158.83	23.81	28.75
7. IOCL, Mathura	682.00	724.11	589.31	837.26	3994.5	4113.55	3822.26	22.88	7.62	6.17
8. IOCL, Panipat	1281.02	1291.62	1151.37	1374.51	6322.46	6617.39	6243.99	12.18	5.98	0.83
9. IOCL, Paradip	1359.66	1417.39	1230.42	1418.37	6869.28	7003.38	5271.42	15.20	32.86	4.25
Total IOCL	**6141.24**	**5780.9**	**5590.87**	**6184.81**	**30840.8**	**30648.69**	**29615.26**	**3.40**	**3.49**	**-5.87**
10. BPCL, Bina	410.00	245.13	531.94	681.15	3045.05	2904.28	3216.80	-53.92	-9.72	-40.21
11. BPCL, Kochi	1450.00	1553.48	1506.63	1575.09	7400	7627.16	7471.63	3.11	2.08	7.14
12. BPCL, Mumbai	1349.00	1391.37	1360.38	1386.15	6457	6718.07	6487.59	2.28	3.55	3.14
Total BPCL	**3209.00**	**3189.98**	**3398.96**	**3642.39**	**16902.05**	**17249.51**	**17176.02**	**-6.15**	**0.43**	**-0.59**
13. HPCL, Mumbai	830.00	881.75	741.85	855.29	4134	4244.15	3827.83	18.86	10.88	6.24
14. HPCL, Vaisakh	1283.70	1339.47	1252	1381.06	6218.2	6876.04	6104.97	6.99	12.63	4.34
Total HPCL	**2113.70**	**2221.22**	**1993.86**	**2236.35**	**10352.2**	**11120.19**	**9932.81**	**11.40**	**11.95**	**5.09**
15. CPCL, Manali	652.00	1060.36	680.63	956.57	4556	4997.95	4390.61	55.79	13.83	62.63
Total CPCL	**652.00**	**1060.36**	**680.63**	**956.57**	**4556**	**4997.95**	**4390.61**	**55.79**	**13.83**	**62.63**
16. NRL, Numaligarh	242.36	248.01	216.24	259.15	1207.86	1306.48	1198.03	14.69	9.05	2.33
Total NRL	**242.36**	**248.01**	**216.24**	**259.15**	**1207.86**	**1306.48**	**1198.03**	**14.69**	**9.05**	**2.33**
17. MRPL, Mangalore	1475.00	1484.09	1496.51	1520.94	6550	6421.92	7354.40	-0.83	-12.68	0.62
Total MRPL	**1475.00**	**1484.09**	**1496.51**	**1520.94**	**6550**	**6421.92**	**7354.40**	**-0.83**	**-12.68**	**0.62**
18. ONGC, Tatipaka	5.70	6.61	5.79	6.25	25.8	30.32	28.01	14.23	8.23	15.96
Total ONGC	**5.70**	**6.61**	**5.79**	**6.25**	**25.8**	**30.32**	**28.01**	**14.23**	**8.23**	**15.96**
B. Private & JVs Refineries	**8216.52**	**8331.92**	**8252.25**	**8411.15**	**41316.49**	**41180.53**	**41370.83**	**0.97**	**-0.46**	**1.40**
1. HMEL, Bhatinda	1098.98	1056.99	1098.98	894.46	5480.34	5205.81	5480.34	-3.82	-5.01	-3.82
Total HMEL	**1098.98**	**1056.99**	**1098.98**	**894.46**	**5480.34**	**5205.81**	**5480.34**	**-3.82**	**-5.01**	**-3.82**
2. RIL, Jamnagar	2921.46	3000.07	2921.46	2995.92	14556.88	13316.88	14556.87	2.69	-8.52	2.69
3. RIL, SEZ	2478.93	2868.46	2478.93	2830.00	12792.49	14424.54	12792.48	15.71	12.76	15.71
Total RIL	**5400.39**	**5868.53**	**5400.39**	**5825.92**	**27349.37**	**27741.42**	**27349.35**	**8.67**	**1.43**	**8.67**
4. NEL, Vadinar	1717.15	1406.4	1752.88	1690.77	8486.78	8233.30	8541.14	-19.77	-3.60	-18.10
Total NEL	**1717.15**	**1406.4**	**1752.88**	**1690.77**	**8486.78**	**8233.30**	**8541.14**	**-19.77**	**-3.60**	**-18.10**
TOTAL (A+B)	**22055.52**	**22323.09**	**21635.09**	**23217.59**	**111751.2**	**112955.58**	**111065.97**	**3.18**	**1.70**	**1.21**

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 August, 2025 and cumulatively for the period April-August, 2025-2026 vis-à-vis April-August, 2024-2025

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	August, 2025			August, 2024			April-August, 2025-2026			April-August, 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**	**13991.17**	**104.72**	**13361.09**	**13382.84**	**100.16**	**65943.42**	**71775.04**	**108.84**	**65943.42**	**69695.14**	**105.69**
1. IOCL, Barauni	509.59	483.91	94.96	509.59	586.96	115.18	2515.07	2653.31	105.50	2515.07	2832.89	112.64
2. IOCL, Bongaigaon	229.32	261.91	114.21	229.32	236.85	103.28	1131.78	1271.34	112.33	1131.78	1011.75	89.39
3. IOCL, Digboi	55.21	63.69	115.36	55.21	68.37	123.85	272.47	279.17	102.46	272.47	319.16	117.14
4. IOCL, Gujarat	1163.56	691.54	59.43	1163.56	1342.54	115.38	5742.74	4492.14	78.22	5742.74	6611.53	115.13
5. IOCL, Guwahati	101.92	112.05	109.94	101.92	101.20	99.29	503.01	542.40	107.83	503.01	533.14	105.99
6. IOCL, Haldia	679.45	734.69	108.13	679.45	283.86	41.78	3353.43	3676.01	109.62	3353.43	2969.12	88.54
7. IOCL, Mathura	679.45	724.11	106.57	679.45	589.31	86.73	3353.43	4113.55	122.67	3353.43	3822.26	113.98
8. IOCL, Panipat	1273.97	1291.62	101.39	1273.97	1151.37	90.38	6287.67	6617.39	105.24	6287.67	6243.99	99.31
9. IOCL, Paradip	1273.97	1417.39	111.26	1273.97	1230.42	96.58	6287.67	7003.38	111.38	6287.67	5271.42	83.84
Total IOCL	**5966.44**	**5780.90**	**96.89**	**5966.44**	**5590.87**	**93.71**	**29447.26**	**30648.69**	**104.08**	**29447.26**	**29615.26**	**100.57**
10. BPCL, Mumbai	1019.18	1391.37	136.52	1019.18	1360.38	133.48	5030.14	6718.07	133.56	5030.14	6487.60	128.97
11. BPCL, Bina	662.47	245.12	37.00	662.47	531.95	80.30	3269.59	2904.28	88.83	3269.59	3216.80	98.39
12. BPCL, Kochi	1316.44	1553.49	118.01	1316.44	1506.63	114.45	6497.26	7627.16	117.39	6497.26	7471.63	115.00
Total BPCL	**2998.09**	**3189.98**	**106.40**	**2998.08**	**3398.96**	**113.37**	**14796.99**	**17249.51**	**116.57**	**14796.99**	**17176.03**	**116.08**
13. HPCL, Mumbai	806.85	881.75	109.28	806.85	741.85	91.94	3982.19	4244.15	106.58	3982.19	3827.83	96.12
14. HPCL, Vaisakh	1163.56	1339.47	115.12	1163.56	1252.00	107.60	5742.74	6876.04	119.73	5742.74	6104.97	106.31
Total HPCL	**1970.41**	**2221.22**	**112.73**	**1970.41**	**1993.86**	**101.19**	**9724.93**	**11120.19**	**114.35**	**9724.93**	**9932.81**	**102.14**
15. CPCL, Manali	891.78	1060.36	118.90	891.78	680.63	76.32	4401.37	4997.95	113.55	4401.37	4390.61	99.76
Total CPCL	**891.78**	**1060.36**	**118.90**	**891.78**	**680.63**	**76.32**	**4401.37**	**4997.95**	**113.55**	**4401.37**	**4390.61**	**99.76**
16. NRL, Numaligarh	254.79	248.01	97.34	254.80	216.24	84.87	1257.53	1306.48	103.89	1257.53	1198.03	95.27
Total NRL	**254.79**	**248.01**	**97.34**	**254.80**	**216.24**	**84.87**	**1257.53**	**1306.48**	**103.89**	**1257.53**	**1198.03**	**95.27**
17. MRPL, Mangalore	1273.97	1484.09	116.49	1273.97	1496.51	117.47	6287.67	6421.91	102.14	6287.67	7354.40	116.97
Total MRPL	**1273.97**	**1484.09**	**116.49**	**1273.97**	**1496.51**	**117.47**	**6287.67**	**6421.91**	**102.14**	**6287.67**	**7354.40**	**116.97**
18. ONGC, Tatipaka	5.61	6.61	117.83	5.61	5.79	103.23	27.67	30.32	109.58	27.67	28.01	101.25
Total ONGC	**5.61**	**6.61**	**117.83**	**5.61**	**5.79**	**103.23**	**27.67**	**30.32**	**109.58**	**27.67**	**28.01**	**101.25**
B. Private & JVs Refineries	**8451.00**	**8331.92**	**98.59**	**8450.69**	**8252.25**	**97.65**	**41708.22**	**41180.53**	**98.73**	**41708.22**	**41370.83**	**99.19**
1. HMEL, Bhatinda	959.73	1056.99	110.13	959.73	1098.98	114.51	4736.71	5205.81	109.90	4736.71	5480.34	115.70
Total HMEL	**959.73**	**1056.99**	**110.13**	**959.73**	**1098.98**	**114.51**	**4736.71**	**5205.81**	**109.90**	**4736.71**	**5480.34**	**115.70**
2. RIL, Jamnagar	2802.74	3000.07	107.04	2802.74	2921.46	104.24	13832.88	13316.88	96.27	13832.88	14556.87	105.23
3. RIL, SEZ	2989.59	2868.46	95.95	2989.59	2478.93	82.92	14755.07	14424.54	97.76	14755.07	12792.48	86.70
Total RIL	**5792.33**	**5868.53**	**101.32**	**5792.33**	**5400.39**	**93.23**	**28587.95**	**27741.42**	**97.04**	**28587.95**	**27349.35**	**95.67**
4. NEL, Vadinar	1698.63	1406.40	82.80	1698.63	1752.88	103.19	8383.56	8233.30	98.21	8383.56	8541.14	101.88
Total NEL	**1698.63**	**1406.40**	**82.80**	**1698.63**	**1752.88**	**103.19**	**8383.56**	**8233.30**	**98.21**	**8383.56**	**8541.14**	**101.88**
Total (A+B)	**21812.00**	**22323.09**	**102.34**	**21811.77**	**21635.09**	**99.19**	**107651.64**	**112955.57**	**104.93**	**107651.64**	**111065.97**	**103.17**

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 August, 2025 and cumulatively for the period April-August, 2025-2026 vis-à-vis April-August, 2024 - 2025

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-August)			% 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	**13063.39**	**13228.53**	**12660.64**	**13929.91**	**66768.12**	**67872.64**	**66212.21**	**4.49**	**2.51**	**1.26**
1. IOCL, Barauni	558.86	440.92	538.91	538.51	2833.11	2558.81	2688.24	-18.18	-4.81	-21.10
2. IOCL, Bongaigaon	250.84	278.88	208.09	258.21	1222.51	1260.72	907.98	34.02	38.85	11.18
3. IOCL, Digboi	66.95	66.27	65.28	67.08	291.81	275.53	320.95	1.51	-14.15	-1.00
4. IOCL, Gujarat	1202.83	576.91	1260.84	764.95	4824.67	4165.14	6456.77	-54.24	-35.49	-52.04
5. IOCL, Guwahati	116.8	128	112.85	126.92	556.25	596.71	578.94	13.43	3.07	9.59
6. IOCL, Haldia	508.28	679.35	285.74	714.16	3361.24	3488.28	2895.67	137.75	20.47	33.66
7. IOCL, Mathura	666.45	743.97	569.63	814.29	3943.47	4084.11	3784.1	30.60	7.93	11.63
8. IOCL, Panipat	1280.69	1313.52	1153.02	1351.69	6577.05	6676.1	6412.29	13.92	4.11	2.56
9. IOCL, Paradip	1232.12	1219.22	1064.25	1220.73	6075.09	6249.06	4669.03	14.56	33.84	-1.05
Total IOCL	**5883.81**	**5447.05**	**5258.63**	**5856.54**	**29685.2**	**29354.48**	**28713.98**	**3.58**	**2.23**	**-7.42**
1. BPCL, Bina	320.3	206.49	504.25	623.39	2721.7	2631.52	2863.96	-59.05	-8.12	-35.53
2. BPCL, Kochi	1413.8	1484.03	1433.51	1438.01	7066.8	7135.32	7001.32	3.52	1.91	4.97
3. BPCL, Mumbai	1296.8	1339.32	1324.14	1348.88	6198.8	6452.1	6262.92	1.15	3.02	3.28
Total BPCL	**3030.9**	**3029.84**	**3261.9**	**3410.28**	**15987.3**	**16218.94**	**16128.2**	**-7.11**	**0.56**	**-0.04**
1. HPCL, Mumbai	767.8	847.81	717.01	794.42	3825.77	4018.24	3549.54	18.24	13.20	10.42
2. HPCL, Vaisakh	1172.55	1269.86	1201.68	1252.17	5717.39	6261.25	5745.51	5.67	8.98	8.30
Total HPCL	**1940.36**	**2117.67**	**1918.69**	**2046.59**	**9543.16**	**10279.49**	**9295.04**	**10.37**	**10.59**	**9.14**
1. CPCL, Manali	608.9	1013.53	637.75	1016.26	4323.3	4883.44	4212.17	58.92	15.94	66.45
Total CPCL	**608.9**	**1013.53**	**637.75**	**1016.26**	**4323.3**	**4883.44**	**4212.17**	**58.92**	**15.94**	**66.45**
1. NRL, Numaligarh	240.32	251.64	222.18	264.80	1197.77	1298.22	1192.74	13.26	8.84	4.71
Total NRL	**240.32**	**251.64**	**222.18**	**264.80**	**1197.77**	**1298.22**	**1192.74**	**13.26**	**8.84**	**4.71**
1. MRPL, Mangalore	1353.6	1362.32	1355.99	1329.33	6006.7	5808.34	6643.57	0.47	-12.57	0.64
Total MRPL	**1353.6**	**1362.32**	**1355.99**	**1329.33**	**6006.7**	**5808.34**	**6643.57**	**0.47**	**-12.57**	**0.64**
1. ONGC, Tatipaka	5.5	6.48	5.51	6.12	24.7	29.74	26.5	17.67	12.20	17.87
Total ONGC	**5.5**	**6.48**	**5.51**	**6.12**	**24.7**	**29.74**	**26.5**	**17.67**	**12.20**	**17.87**
B. Private & JVs Refineries	**9758.05**	**9827.32**	**9747.65**	**9779.57**	**49382.54**	**48112.51**	**49385.62**	**0.82**	**-2.58**	**0.71**
1. HMEL, Bhatinda	976.63	1041.58	976.63	768.59	5298.96	4869.32	5298.97	6.65	-8.11	6.65
Total HMEL	**976.63**	**1041.58**	**976.63**	**768.59**	**5298.96**	**4869.32**	**5298.97**	**6.65**	**-8.11**	**6.65**
2. RIL, Jamnagar	3037.66	3116.36	3037.66	3157.41	15472.74	14402.8	15472.74	2.59	-6.92	2.59
3. RIL, SEZ	4116.8	4244.01	4116.8	4233.24	20497.4	20792.85	20497.4	3.09	1.44	3.09
Total RIL	**7154.46**	**7360.36**	**7154.46**	**7390.65**	**35970.14**	**35195.64**	**35970.14**	**2.88**	**-2.15**	**2.88**
4. NEL, Vadinar	1626.96	1425.37	1616.56	1620.32	8113.44	8047.55	8116.52	-11.83	-0.85	-12.39
Total NEL	**1626.96**	**1425.37**	**1616.56**	**1620.32**	**8113.44**	**8047.55**	**8116.52**	**-11.83**	**-0.85**	**-12.39**
Total Refinerys Production of Petrolium Product (A+B)	**22821.44**	**23055.84**	**22408.29**	**23709.48**	**116150.66**	**115985.15**	**115597.83**	**2.89**	**0.34**	**1.03**
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + dahej)	146.84	234.14	196.76	208.88	713.12	1061.2	1033.05	19.00	2.73	59.46
GAIL (Vaghodia + Vijapur + pata + Gandhar)	52.74	73.86	79.43	75.51	226.29	348	384.48	-7.01	-9.49	40.03
OIL (Duliajan)	2.8	2.93	2.55	2.92	9.6	11.76	13.6	14.80	-13.53	4.71
C. Total Fractionators Production of Petrolium Product	**202.38**	**310.93**	**278.75**	**287.30**	**949.02**	**1420.96**	**1431.13**	**11.55**	**-0.71**	**53.64**
Grand Total (A+B+C)	**23023.82**	**23366.78**	**22687.04**	**23996.78**	**117099.68**	**117406.11**	**117028.96**	**3.00**	**0.32**	**1.49**

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 : 15 सितंबर, 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अगस्त 2025

1. कच्चे तेल का उत्पादन

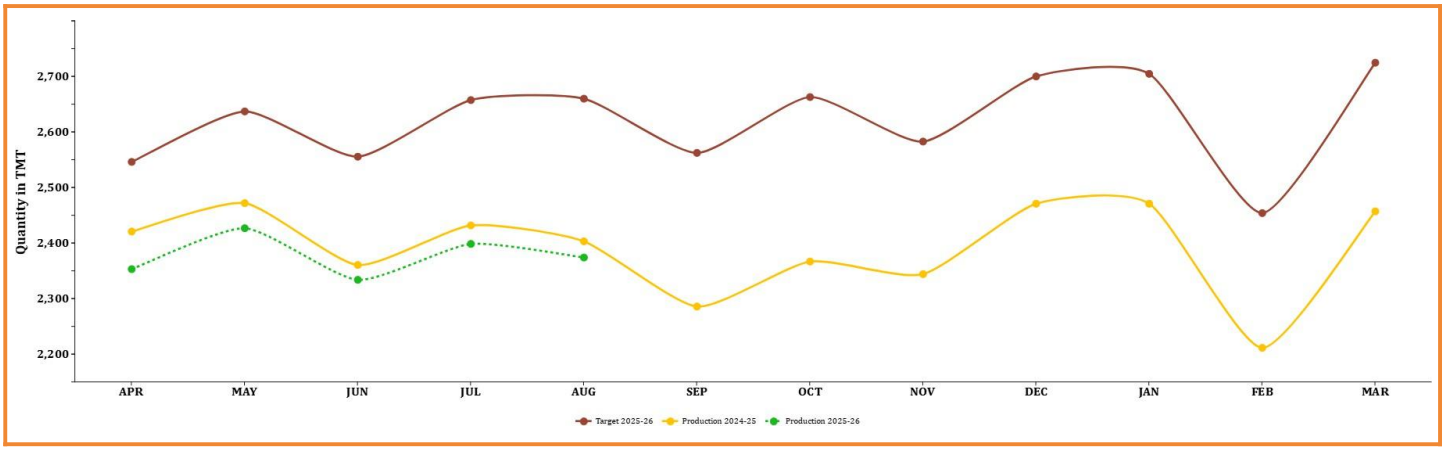
कच्चे तेल का उत्पादन[1] अगस्त, 2025 के दौरान 2374.5 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 10.75% कम और अगस्त, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.22% कम है। अप्रैल–अगस्त, 2025 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 11888.95 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 8.96% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.67 % कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नदक I** में दिया गया है। अगस्त, 2025 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल–अगस्त, 2025-26 के लिए 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	अगस्त (माह)				अप्रैल- अगस्त (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में %	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19828.42	1679.09	1511.27	1569.71	-3.72	8211.00	7550.44	7857.23	-3.90
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3776.00	316.96	287.30	298.43	-3.73	1534.63	1425.61	1462.08	-2.49
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7849.28	664.40	575.93	535.59	7.53	3313.02	2912.90	2771.60	5.10
कुल	**31453.70**	**2660.44**	**2374.50**	**2403.73**	**-1.22**	**13058.65**	**11888.95**	**12090.92**	**-1.67**

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

चित्र-1 मासिक कच्चे तेल का 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 अगस्त, 2025 के दौरान 1511.27 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 9.99% कम है और अगस्त, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.72% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – अगस्त, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 7550.44 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमश: 8.04 % कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 3.90 % कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- क्लस्टर-7/8: एफपीएसओ में कम गैस हैंडलिंग क्षमता के कारण कम तेल उत्पादन।
- बी एंड एस परिसंपत्ति: एनबीपी/रत्ना क्षेत्र में ईएसपी की ट्रिपिंग और विफलता के कारण कम तेल उत्पादन और परिसंपत्ति के अन्य क्षेत्रों में योजना से कम आधार उत्पादन के कारण कमी।
- उत्तर कादी में जल कटौती में वृद्धि , जोटाना और लिंच में दबाव और द्रव में कमी और मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच , सोभासन, उत्तर कादी और बालोल क्षेत्रों में अनुमानित उत्पादन से कम।
- अहमदाबाद परिसंपत्ति में कलोल, अहमदाबाद और नवगाम क्षेत्र में गिरावट।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में पश्चिम मटर और अंकलेश्वर क्षेत्रों में द्रव उत्पादन में गिरावट।
- कैम्बे परिसंपत्ति में अंकलाव, पादरा और अखोलजुनी क्षेत्रों में जल कटौती और कूपों के बंद होने में वृद्धि।
- मुख्य रूप से हाटीपोटी क्षेत्र में जलस्तर में कमी और असम एसेट में लकवा , लखमनी और आरडीएस क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि के कारण आधार कूपों से उत्पादन में गिरावट देखी गई।
- टीएचपी में कमी और जल कटौती में वृद्धि के कारण राजमुंदरी एसेट में गोपावरम , मल्लेश्वरम और केसनपल्ली-पश्चिम क्षेत्रों में उत्पादन में गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में कू पों की ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी एसेट में विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 287.3 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 9.36 % कम और अगस्त, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.73% कम है। अप्रैल- अगस्त,

2025 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1425.61 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.10 % कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 2.49% 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 प्राकृतिक गैस का कम उठाव, कच्चे तेल के उत्पादन को प्रभावित करता है। उच्च उत्पादन वाले कूपों को वर्कओवर के लिए ले जाया जाता है।
- प्रचालन-संबंधी हानि।
- उत्पादन में उतार-चढ़ाव।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 5 75.93 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 13.31% कम है और अगस्त, 2025 के दौरान माह उत्पादन से 7.53% अधिक है। अप्रैल-अगस्त, 2025 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 2912.9 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 12.08% कम और 5.10% अधिक है:

- आरजे-ओएन-90/1: 1. मंगला: कई कूपों की विफलताएँ और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 2. भाग्यम: अनियोजित कूप डाउनटाइम और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 3. ऐश्वर्या: अनियोजित कूप और सतह डाउनटाइम। कम पॉलीमर अंतःक्षेपण। 4. गुडा: मोम जमने के कारण गुडा#2 कूप में उच्च जल-कटाव और गुडा#07 कूप में डाउनटाइम देखा गया। 5. सरस्वती: सरस्वती-9 कूप का वेधन और हुक-अप में देरी और सरस्वती -10.6 कुप में कम उत्पादन का कम प्रदर्शन। तुकाराम: सक्रियण में सुविधा की कमी के कारण तुकाराम-4 बंद। (वेदांता)
- केजी-डाउन-98/2: तेल क्षेत्र के कूप अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं। (ओएनजीसी)
- सीबी-ओएनएन-2000/1: कूप, पीके2#ए1, सकर रॉड पंप की खराबी के कारण 18 अगस्त 2025 से बंद है। इसके अलावा, यूजीवीसीएल द्वारा बिजली आपूर्ति बाधित होने के कारण एसआरपी द्वारा संचालित कूपों पीके2#ए1, पीके2#ए2 में उत्पादन घंटों में कमी आई है। (जीएसपीसी)
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016: एफएसओ मूरिंग चेन क्षति के कारण प्रक्रिया बंद। (एचओईसी)
- एएमजीयूआरआई: गैस के कम उठाव के कारण संघनित उत्पादन में कमी। (ओआईएलमैक्स)

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

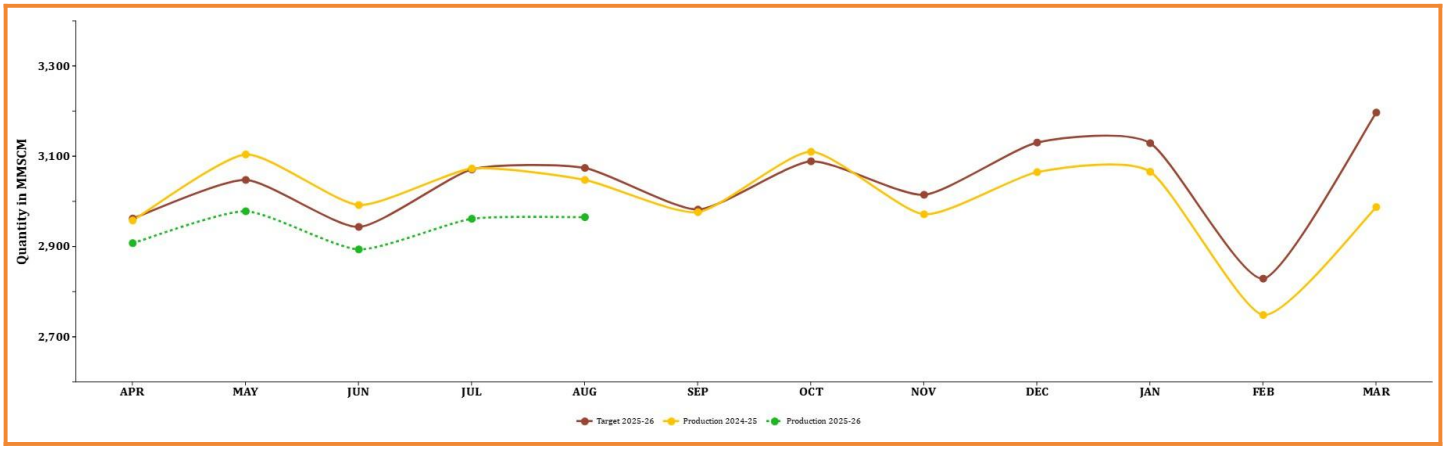
प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 2965.73 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.55% कम और अगस्त, 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 2.71% कम है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 14709.35 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.60% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.08% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्न क-II** में दिया गया है। अगस्त, 2025 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-अगस्त 2025-26 के लिए प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण **चित्र-2** में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल- अगस्त (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में %	2025-26(अप्रैल-मार्च)*		2025-26	2024-25
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19903.60	1654.95	1569.07	1572.02	-0.19	8102.17	7697.05	7840.16	-1.83
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3659.14	316.26	265.88	270.31	-1.64	1543.01	1332.67	1319.71	0.98
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	12914.63	1103.56	1130.78	1205.91	-6.23	5456.49	5679.63	6017.67	-5.62
कुल	**36477.37**	**3074.77**	**2965.73**	**3048.24**	**-2.71**	**15101.67**	**14709.35**	**15177.53**	**-3.08**

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

चित्र-2 : मासिक प्राकृतिक गैस का उत्पा दन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 1569.07 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 5.19 % कम है और अगस्त, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.19% कम है। अप्रैल- अ गस्त, 20 25 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 7697.05 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.00% कम और 1.83% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- बेसिन, पन्ना और वसई पूर्व: कूपों के कम प्रदर्शन के कारण नियोजित गैस उत्पादन से कम।
- उपभोक्ता उठाव संबंधी समस्याएँ , उपभोक्ता शटडाउन और कू पों की ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति में विकास इनपुट के लिए पर्यावरण मंजूरी (ईसी) की अनुपलब्धता।
- असम परिसंपत्ति के क्षेत्रों से तेल उत्पादन में भारी कमी के कारण संबद्ध गैस उत्पादन में कमी।

- त्रिपुरा परिसंपत्ति में उपभोक्ता शटडाउन के कारण कम गैस उठाव। अगरतला डोम और सुंदुलबारी क्षेत्रों में अनुमान से अधिक गिरावट देखी गई।
- आईजीजीएल द्वारा लाइन बिछाने में देरी के कारण सिलचर में गैस उत्पादन शुरू नहीं हो सका।
- जोरहाट में आग लगने की घटनाओं को कम करने के लिए गैस उठाव संबंधी समस्याओं और उच्च जीओआर कूपो को बंद करने के कारण कम उत्पादन।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति में टीएचपी में कमी और पसारलापुडी, तातिपाका और अन्य छोटे क्षेत्रों (केशवदासपालम, गोपावरम, लक्ष्मणस्वरम आदि) से पानी की कटौती में वृद्धि के कारण गिरावट।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 265.88 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 15.93% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.64% कम है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1332.67 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 13.63% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 0.98% 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 उठाव प्रचालन संबंधी

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अगस्त, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1130.78 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 2.47% अधिक है लेकिन अगस्त, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 6.23% कम है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 5679.63 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.09% अधिक है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.62% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डाउन-98/2: सीपीपी के कमीशनिंग होने और आर व ए1 एनएजी क्षेत्रों से उत्पादन शुरू होने में देरी। (ओएनजीसी)
- एएपी-ओएन-94/1: ग्राहकों द्वारा कम उठाव। (एचओईसी)
- आरजे-ओएन-90/1: तेल उत्पादन में कमी के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस का कम उत्पादन। (वेदांता)
- सीवाई-ओएनएन-2002/2: 04.08.2025 से टीएनजी#1 से गैस का उठाव नहीं हुआ। (ओएनजीसी)
- रानीगंज पूर्व: नए कूपों की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी और मौजूदा कूपों में खुदाई की समस्याओं के कारण कमी। (ईएसएसएआर)

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अगस्त, 2025 के दौरान 22323.09 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.21% अधिक है लेकिन अगस्त, 2024 की तुलना में 3.18% अधिक है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 112955.57

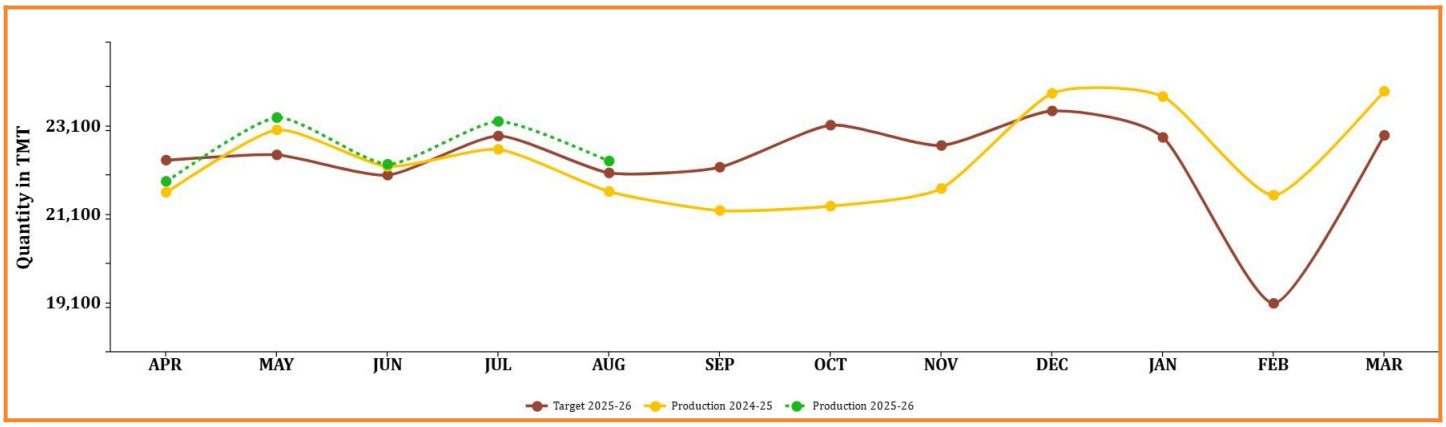
टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमश: 1.08% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.70 % अधिक है। अ गस्त, 2024 की तुलना में अ गस्त, 2025 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। अगस्त, 2025 माह के लिए कंपनी- वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- अ गस्त, 2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन तालिका- 3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	अगस्त (माह)				अप्रैल- अगस्त (संचयी)			
	2025-26 (अप्रैल-मार्च)*	2025-26		2024-25	पिछले वर्ष की तुलना में %	2025-26		2024 -25	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	**170665.81**	**13839.00**	**13991.17**	**13382.84**	**4.55**	**70434.71**	**71775.05**	**69695.14**	**2.98**
आईओसीएल	74099.48	6141.24	5780.90	5590.87	3.40	30840.80	30648.69	29615.26	3.49
बीपीसीएल	40400.08	3209.00	3189.98	3398.96	-6.15	16902.05	17249.51	17176.02	0.43
एचपीसीएल	25000.38	2113.70	2221.22	1993.86	11.40	10352.20	11120.19	9932.81	11.95
सीपीसीएल	11000.00	652.00	1060.36	680.63	55.79	4556.00	4997.95	4390.61	13.83
एनआरएल	3100.78	242.36	248.01	216.24	14.69	1207.86	1306.48	1198.03	9.05
एमआरपीएल	17000.00	1475.00	1484.09	1496.51	-0.83	6550.00	6421.92	7354.40	-12.68
ओएनजीसी	65.10	5.70	6.61	5.79	14.23	25.80	30.32	28.01	8.23
निजी/संयुक्त उद्यम	**97394.11**	**8216.52**	**8331.92**	**8252.25**	**0.97**	**41316.49**	**41180.53**	**41370.83**	**-0.46**
एचएमईएल	13044.81	1098.98	1056.99	1098.98	-3.82	5480.34	5205.81	5480.34	-5.01
आरआईएल	66181.58	5400.39	5868.53	5400.39	8.67	27349.37	27741.42	27349.35	1.43
एनईएल	18167.72	1717.15	1406.40	1752.88	-19.77	8486.78	8233.30	8541.14	-3.60
कुल	**268059.93**	**22055.52**	**22323.09**	**21635.09**	**3.18**	**111751.20**	**112955.57**	**111065.97**	**1.70**

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

चित्र 3: प्रसंस्कृपत कच्चाह तेल (क्रूड थ्रूपुट



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2025 के दौरान 13991.17 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.10% अधिक है किन्तुत जो अगस्त2024 के उत्पादन की तुलना में 4.55% अधिक है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 71775.05 टीएमटी था जो अवधि के लिए लक्ष्य से क्रमश: 1.90% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.98% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अगस्त, 2025 के दौरान 8331.92 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.40% अधिक है , और अगस्त , 2024 के उत्पादन से 0.97% अधिक है। अप्रैल- अगस्त , 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 41180.53 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमश: 0.33% और 0.46% कम है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

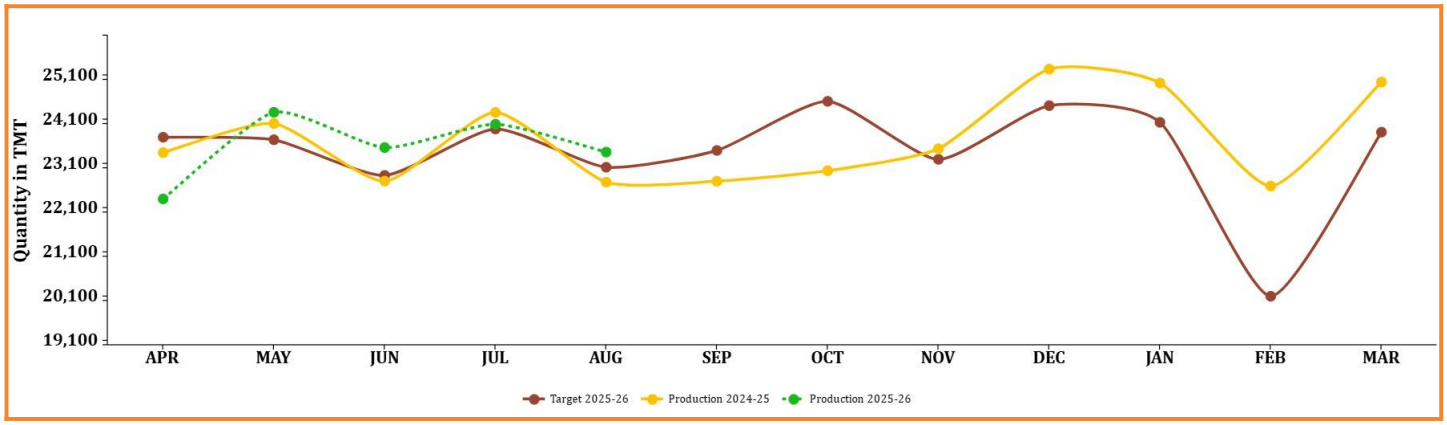
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 23366.78 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.49% अधिक और अगस्त, 2024 के उत्पादन से 3.00% अधिक है। अप्रैल- अगस्त , 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 117406.11 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.26% और 0.32% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नाक-V** में दिया गया है। अगस्त, 2025 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- अगस्त , 2025 के लिए 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	अगस्त (माह)				अप्रैल- अगस्त (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	
सीपीएसई	**161453.11**	**13063.39**	**13228.53**	**12660.64**	**4.49**	**66768.12**	**67872.64**	**66212.21**	**2.51**
आईओसीएल	71162.14	5883.82	5447.05	5258.63	3.58	29685.20	29354.48	28713.98	2.23
बीपीसीएल	38236.20	3030.90	3029.84	3261.90	-7.11	15987.30	16218.94	16128.20	0.56
एचपीसीएल	22929.98	1940.36	2117.67	1918.69	10.37	9543.16	10279.49	9295.04	10.59
सीपीसीएल	10442.40	608.90	1013.53	637.75	58.92	4323.30	4883.44	4212.17	15.94
एनआरएल	3074.98	240.32	251.64	222.18	13.26	1197.77	1298.22	1192.74	8.84
एमआरपीएल	15545.30	1353.60	1362.32	1355.99	0.47	6006.70	5808.34	6643.57	-12.57
ओएनजीसी	62.10	5.50	6.48	5.51	17.67	24.70	29.74	26.51	12.20
निजी/संयुक्त उद्यम	**116856.77**	**9758.05**	**9827.31**	**9747.65**	**0.82**	**49382.54**	**48112.51**	**49385.62**	**-2.58**
एचएमईएल	12741.96	976.63	1041.58	976.63	6.65	5298.96	4869.32	5298.97	-8.11
आरआईएल	86795.62	7154.46	7360.36	7154.46	2.88	35970.14	35195.65	35970.14	-2.15
एनईएल	17319.19	1626.96	1425.37	1616.56	-11.83	8113.44	8047.55	8116.52	-0.85
कुल रिफाइनरी	**278309.87**	**22821.44**	**23055.84**	**22408.29**	**2.89**	**116150.66**	**115985.15**	**115597.83**	**0.34**
फ्रैक्श8नेटर्स	2291.61	202.38	310.93	278.75	11.55	949.02	1420.96	1431.13	-0.71
कुल	**280601.48**	**23023.82**	**23366.78**	**22687.04**	**3.00**	**117099.68**	**117406.11**	**117028.96**	**0.32**

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

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का माह-वाररिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 23055.84 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 1.03% अधिक है और अगस्त, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.89% अधिक है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 115985.15 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.14% कम और 0.34% अधिक है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अगस्त, 2025 के दौरान 310.93 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 53.64% अधिक है और अगस्त, 2024 के उत्पादन की तुलना में 11.54 % अधिक है। अप्रैल- अगस्त, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 1420.96 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमश: 49.73% अधिक और 0.71% कम है।

****

दिनांक 15-09-2025 को रिपोर्ट (एमपीआर) परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है

अनुलग्नक –I (पैरा-1)

माह अगस्त, 2025 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त 2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अगस्त 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-अगस्त)			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	**1679.09**	**1511.27**	**1569.71**	**1527.61**	**8211.00**	**7550.44**	**7857.23**	**-3.72**	**-3.90**	**-9.99**
अभितटीय	**550.23**	**499.96**	**506.90**	**502.46**	**2673.46**	**2495.07**	**2526.65**	**-1.37**	**-1.25**	**-9.14**
आंध्र प्रदेश	20.95	17.91	19.30	18.69	103.52	96.44	92.78	-7.20	3.94	-14.51
असम	98.37	88.71	90.47	87.54	484.24	436.38	439.84	-1.95	-0.79	-9.82
गुजरात	410.71	377.75	379.24	380.13	1988.77	1881.64	1904.48	-0.39	-1.20	-8.03
तमिलनाडु	20.00	15.48	17.79	15.94	96.00	80.00	88.97	-12.98	-10.08	-22.60
त्रिपुरा	0.20	0.11	0.11	0.16	0.92	0.62	0.57	0.00	8.77	-45.00
अपतटीय	**1128.86**	**1011.31**	**1062.81**	**1025.15**	**5537.54**	**5055.36**	**5330.58**	**-4.85**	**-5.16**	**-10.41**
पूर्वी अपतटीय	1.77	0.64	0.90	0.73	4.85	3.78	4.26	-28.89	-11.27	-63.84
पश्चिमी अपतटीय	1127.09	1010.67	1061.91	1024.42	5532.69	5051.58	5326.33	-4.83	-5.16	-10.33
2. ओआईएल	**316.96**	**287.30**	**298.43**	**289.47**	**1534.63**	**1425.61**	**1462.08**	**-3.73**	**-2.49**	**-9.36**
अभितटीय	**316.96**	**287.30**	**298.43**	**289.47**	**1534.63**	**1425.61**	**1462.08**	**-3.73**	**-2.49**	**-9.36**
अरुणाचल प्रदेश	2.40	2.64	2.72	2.84	12.09	13.72	14.02	-2.94	-2.14	10.00
असम	310.63	281.15	293.19	283.51	1505.41	1395.93	1435.62	-4.11	-2.76	-9.49
राजस्थान	3.93	3.51	2.52	3.12	17.13	15.95	12.44	39.29	28.22	-10.69
3.निजी/ जेवीसी	**664.40**	**575.93**	**535.59**	**581.99**	**3313.02**	**2912.90**	**2771.60**	**7.53**	**5.10**	**-13.32**
अभितटीय	**408.37**	**327.07**	**345.72**	**327.95**	**2015.30**	**1634.71**	**1811.77**	**-5.40**	**-9.77**	**-19.91**
आंध्र प्रदेश	4.71	4.49	6.16	4.03	24.38	19.95	27.02	-27.11	-26.17	-4.67
अरुणाचल प्रदेश	3.08	2.93	1.49	2.72	12.07	11.40	8.01	95.97	42.32	-4.87
असम	3.69	2.53	1.82	2.13	17.55	12.23	9.92	39.01	23.29	-31.44
गुजरात	65.73	62.85	43.97	60.64	318.67	304.68	216.79	42.94	40.54	-4.38
राजस्थान	326.27	249.09	286.86	253.24	1618.16	1260.73	1522.96	-13.17	-17.22	-23.66
तमिलनाडु	4.89	5.19	5.41	5.19	24.47	25.71	27.08	-4.07	-5.06	6.13
अपतटीय	**256.03**	**248.87**	**189.87**	**254.04**	**1297.72**	**1278.19**	**959.83**	**31.07**	**33.17**	**-2.80**
पूर्वी अपतटीय	234.88	227.81	175.97	232.33	1183.85	1168.85	879.17	29.46	32.95	-3.01
गुजरात अपतटीय	18.66	19.68	13.13	21.68	100.22	101.63	67.65	49.89	50.23	5.47
पश्चिमी अपतटीय	2.49	1.38	0.77	0.03	13.65	7.71	13.01	77.92	-40.74	-44.58
कुल योग (1+2+3)	**2660.44**	**2374.50**	**2403.73**	**2399.07**	**13058.65**	**11888.95**	**12090.92**	**-1.22**	**-1.67**	**-10.75**
अभितटीय	1275.55	1114.32	1151.05	1119.88	6223.39	5555.39	5800.50	-3.19	-4.23	-12.64
अपतटीय	1384.89	1260.17	1252.68	1279.19	6835.26	6333.56	6290.42	0.60	0.69	-9.01

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यतक उत्पा*द विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोतः तेल कंपनियां

अनुलग्नक –II (पैरा-2)

माह अगस्त, 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अगस्त2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अगस्त2025-2026 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-अगस्त)			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	**1654.95**	**1569.07**	**1572.02**	**1560.31**	**8102.17**	**7697.05**	**7840.16**	**-0.19**	**-1.83**	**-5.19**
अभितटीय	**388.02**	**338.27**	**345.60**	**335.55**	**1891.37**	**1691.36**	**1729.73**	**-2.12**	**-2.22**	**-12.82**
आंध्र प्रदेश	66.26	62.42	63.43	61.49	323.21	313.07	309.65	-1.59	1.10	-5.80
असम	36.20	30.23	29.09	28.95	178.21	142.64	146.45	3.92	-2.60	-16.49
गुजरात	69.26	70.88	66.40	69.85	342.83	349.98	329.56	6.75	6.20	2.34
राजस्थान	1.50	0.00	0.00	0.00	5.50	0.00	0.00	-	-	-
तमिलनाडु	84.02	73.17	85.29	80.81	415.08	385.89	426.68	-14.22	-9.56	-12.91
त्रिपुरा	130.77	101.57	101.38	94.45	626.55	499.78	517.39	0.19	-3.40	-22.33
अपतटीय	**1266.93**	**1230.80**	**1226.41**	**1224.76**	**6210.80**	**6005.69**	**6110.43**	**0.36**	**-1.71**	**-2.85**
पूर्वी अपतटीय	19.78	15.66	20.98	15.70	92.48	82.50	106.54	-25.36	-22.56	-20.83
पश्चिमी अपतटीय	1247.15	1215.14	1205.44	1209.06	6118.31	5923.20	6003.88	0.80	-1.34	-2.57
2. ओआईएल	**316.26**	**265.88**	**270.31**	**264.38**	**1543.01**	**1332.67**	**1319.71**	**-1.64**	**0.98**	**-15.93**
अभितटीय	**316.26**	**265.88**	**270.31**	**264.38**	**1543.01**	**1332.67**	**1319.71**	**-1.64**	**0.98**	**-15.93**
अरुणाचल प्रदेश	4.71	3.35	3.61	3.95	21.44	17.90	15.07	-7.20	18.78	-28.87
असम	286.69	241.57	253.70	237.53	1398.88	1208.88	1246.80	-4.78	-3.04	-15.74
राजस्थान	24.86	20.97	12.99	22.90	122.69	105.89	57.85	61.43	83.04	-15.65
3.निजी / जेवीसी	**1103.56**	**1130.78**	**1205.91**	**1137.46**	**5456.49**	**5679.63**	**6017.67**	**-6.23**	**-5.62**	**2.47**
अभितटीय	**172.42**	**150.62**	**188.16**	**150.50**	**860.03**	**782.52**	**942.67**	**-19.95**	**-16.99**	**-12.64**
आंध्र प्रदेश	1.66	1.41	1.78	1.15	8.59	5.75	8.34	-21.23	-31.06	-15.06
अरुणाचल प्रदेश	0.58	0.50	0.39	0.41	2.28	2.10	1.94	28.21	8.25	-13.79
असम	31.30	22.72	22.97	20.60	152.32	121.86	117.41	-1.09	3.79	-27.41
गुजरात	17.92	17.16	20.53	15.84	93.11	85.13	100.01	-16.42	-14.88	-4.24
राजस्थान	113.20	106.32	139.95	108.73	578.50	550.38	702.68	-24.03	-21.67	-6.08
तमिलनाडु	7.75	2.51	2.53	3.77	25.24	17.30	12.29	-0.79	40.76	-67.61
सीबीएम	**81.67**	**70.34**	**61.06**	**70.20**	**386.88**	**344.10**	**300.19**	**15.19**	**14.63**	**-13.86**
झारखंड (सीबीएम)	10.68	8.08	0.36	7.95	46.95	36.28	9.77	-	-	-24.34
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	29.76	26.39	25.27	26.71	144.45	133.46	116.88	4.39	14.19	-11.32
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	41.23	35.88	35.43	35.54	195.48	174.36	173.53	1.27	0.48	-12.98
अपतटीय	**849.47**	**909.83**	**956.70**	**916.76**	**4209.58**	**4553.01**	**4774.81**	**-4.90**	**-4.65**	**7.11**
पूर्वी अपतटीय	833.18	892.33	942.07	900.88	4124.85	4464.94	4688.59	-5.28	-4.77	7.10
गुजरात अपतटीय	10.84	16.02	13.79	15.86	56.72	75.19	69.25	16.17	8.58	47.79
पश्चिमी अपतटीय	5.45	1.48	0.84	0.02	28.01	12.89	16.98	76.19	-24.09	-72.84
कुल योग (1+2+3)	**3074.77**	**2965.73**	**3048.24**	**2962.15**	**15101.67**	**14709.35**	**15177.54**	**-2.71**	**-3.08**	**-3.54**
सीबीएम	**81.67**	**70.34**	**61.06**	**70.20**	**386.88**	**344.10**	**300.19**	**15.19**	**14.63**	**-13.86**
अभितटीय	876.70	754.77	804.06	750.43	4294.41	3806.54	3992.11	-6.13	-4.65	-13.90
अपतटीय	2116.40	2140.62	2183.11	2141.52	10420.38	10558.70	10885.24	-1.95	-3.00	1.14

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 आवश्यक उत्पा*द विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोतः तेल कंपनियां

अनलग्नक-III (पैरा-3)

माह अगस्त, 2025 के दौरान संसाधित कच्चा तेलऔर अप्रैल-अगस्त, 2024 -2025 की तुलना में अप्रैल-अगस्त, 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-अगस्त)			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	**13839.00**	**13991.17**	**13382.84**	**14806.44**	**70434.71**	**71775.05**	**69695.14**	**4.55**	**2.98**	**1.10**
1. आईओसीएल, बरौनी	586.93	483.91	586.96	565.85	2961	2653.31	2832.89	-17.56	-6.34	-17.55
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	258.19	261.91	236.85	266.38	1274.32	1271.34	1011.75	10.58	25.66	1.44
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	65.99	63.69	68.37	66.61	291.82	279.17	319.16	-6.85	-12.53	-3.48
4. आईओसीएल, गुजरात	1225.20	691.54	1342.54	793.22	5059.96	4492.14	6611.53	-48.49	-32.06	-43.56
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	111.61	112.05	101.2	112.20	531.94	542.40	533.14	10.73	1.74	0.39
6. आईओसीएल, हल्दिया	570.63	734.69	283.86	750.42	3535.53	3676.01	2969.12	158.83	23.81	28.75
7. आईओसीएल, मथुरा	682.00	724.11	589.31	837.26	3994.5	4113.55	3822.26	22.88	7.62	6.17
8. आईओसीएल, पानीपत	1281.02	1291.62	1151.37	1374.51	6322.46	6617.39	6243.99	12.18	5.98	0.83
9. आईओसीएल, पारादीप	1359.66	1417.39	1230.42	1418.37	6869.28	7003.38	5271.42	15.20	32.86	4.25
योग आईओसीएल	**6141.24**	**5780.9**	**5590.87**	**6184.81**	**30840.8**	**30648.69**	**29615.26**	**3.40**	**3.49**	**-5.87**
10. बीपीसीएल, बीना	410.00	245.13	531.94	681.15	3045.05	2904.28	3216.80	-53.92	-9.72	-40.21
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1450.00	1553.48	1506.63	1575.09	7400	7627.16	7471.63	3.11	2.08	7.14
12. बीपीसीएल, मुंबई	1349.00	1391.37	1360.38	1386.15	6457	6718.07	6487.59	2.28	3.55	3.14
योग बीपीसीएल	**3209.00**	**3189.98**	**3398.96**	**3642.39**	**16902.05**	**17249.51**	**17176.02**	**-6.15**	**0.43**	**-0.59**
13.एचपीसीएल, मुंबई	830.00	881.75	741.85	855.29	4134	4244.15	3827.83	18.86	10.88	6.24
14. एचपीसीएल, विशाख	1283.70	1339.47	1252	1381.06	6218.2	6876.04	6104.97	6.99	12.63	4.34
योग एचपीसीएल	**2113.70**	**2221.22**	**1993.86**	**2236.35**	**10352.2**	**11120.19**	**9932.81**	**11.40**	**11.95**	**5.09**
15. सीपीसीएल, मनाली	652.00	1060.36	680.63	956.57	4556	4997.95	4390.61	55.79	13.83	62.63
योग सीपीसीएल	**652.00**	**1060.36**	**680.63**	**956.57**	**4556**	**4997.95**	**4390.61**	**55.79**	**13.83**	**62.63**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	242.36	248.01	216.24	259.15	1207.86	1306.48	1198.03	14.69	9.05	2.33
योग एनआरएल	**242.36**	**248.01**	**216.24**	**259.15**	**1207.86**	**1306.48**	**1198.03**	**14.69**	**9.05**	**2.33**
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1475.00	1484.09	1496.51	1520.94	6550	6421.92	7354.40	-0.83	-12.68	0.62
योग एमआरपीएल	**1475.00**	**1484.09**	**1496.51**	**1520.94**	**6550**	**6421.92**	**7354.40**	**-0.83**	**-12.68**	**0.62**
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.70	6.61	5.79	6.25	25.8	30.32	28.01	14.23	8.23	15.96
योग ओएनजीसी	**5.70**	**6.61**	**5.79**	**6.25**	**25.8**	**30.32**	**28.01**	**14.23**	**8.23**	**15.96**
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**8216.52**	**8331.92**	**8252.25**	**8411.15**	**41316.49**	**41180.53**	**41370.83**	**0.97**	**-0.46**	**1.40**
1. एचएमईएल, भठिंडा	1098.98	1056.99	1098.98	894.46	5480.34	5205.81	5480.34	-3.82	-5.01	-3.82
योग एचएमईएल	**1098.98**	**1056.99**	**1098.98**	**894.46**	**5480.34**	**5205.81**	**5480.34**	**-3.82**	**-5.01**	**-3.82**
2. आरआईएल, जामनगर	2921.46	3000.07	2921.46	2995.92	14556.88	13316.88	14556.87	2.69	-8.52	2.69
3. आरआईएल, एसईजेड	2478.93	2868.46	2478.93	2830.00	12792.49	14424.54	12792.48	15.71	12.76	15.71
योग आरआईएल	**5400.39**	**5868.53**	**5400.39**	**5825.92**	**27349.37**	**27741.42**	**27349.35**	**8.67**	**1.43**	**8.67**

4. एनईएल, वादीनार	1717.15	1406.4	1752.88	1690.77	8486.78	8233.30	8541.14	-19.77	-3.60	-18.10
योग एनईएल	**1717.15**	**1406.4**	**1752.88**	**1690.77**	**8486.78**	**8233.30**	**8541.14**	**-19.77**	**-3.60**	**-18.10**
योग (क+ख)	**22055.52**	**22323.09**	**21635.09**	**23217.59**	**111751.2**	**112955.58**	**111065.97**	**3.18**	**1.70**	**1.21**

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 उत्पा द विनिर्देशों को पूराकरने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।

स्रोतः तेल कंपनियां

अनुलग्नक IV (पैरा-3)

अगस्त , 2025 माह के दौरान रिफानरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अगस्त2024-2025 की तुलना में अप्रैल-अगस्त 2025-2026 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकडे हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	अगस्त, 2025			अगस्त, 2024			अप्रैल-अगस्त, 2025-2026			अप्रैल-अगस्त, 2024-25		
	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**	**13991.17**	**104.72**	**13361.09**	**13382.84**	**100.16**	**65943.42**	**71775.04**	**108.84**	**65943.42**	**69695.14**	**105.69**
1. आईओसीएल, बरौनी	509.59	483.91	94.96	509.59	586.96	115.18	2515.07	2653.31	105.50	2515.07	2832.89	112.64
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	229.32	261.91	114.21	229.32	236.85	103.28	1131.78	1271.34	112.33	1131.78	1011.75	89.39
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	55.21	63.69	115.36	55.21	68.37	123.85	272.47	279.17	102.46	272.47	319.16	117.14
4. आईओसीएल, गुजरात	1163.56	691.54	59.43	1163.56	1342.54	115.38	5742.74	4492.14	78.22	5742.74	6611.53	115.13
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	101.92	112.05	109.94	101.92	101.20	99.29	503.01	542.40	107.83	503.01	533.14	105.99
6. आईओसीएल, हल्दिया	679.45	734.69	108.13	679.45	283.86	41.78	3353.43	3676.01	109.62	3353.43	2969.12	88.54
7. आईओसीएल, मथुरा	679.45	724.11	106.57	679.45	589.31	86.73	3353.43	4113.55	122.67	3353.43	3822.26	113.98
8. आईओसीएल, पानीपत	1273.97	1291.62	101.39	1273.97	1151.37	90.38	6287.67	6617.39	105.24	6287.67	6243.99	99.31
9. आईओसीएल, पारादीप	1273.97	1417.39	111.26	1273.97	1230.42	96.58	6287.67	7003.38	111.38	6287.67	5271.42	83.84
योग आईओसीएल	**5966.44**	**5780.90**	**96.89**	**5966.44**	**5590.87**	**93.71**	**29447.26**	**30648.69**	**104.08**	**29447.26**	**29615.26**	**100.57**
10. बीपीसीएल, बीना	1019.18	1391.37	136.52	1019.18	1360.38	133.48	5030.14	6718.07	133.56	5030.14	6487.60	128.97
11. बीपीसीएल, कोच्चि	662.47	245.12	37.00	662.47	531.95	80.30	3269.59	2904.28	88.83	3269.59	3216.80	98.39
12. बीपीसीएल, मुंबई	1316.44	1553.49	118.01	1316.44	1506.63	114.45	6497.26	7627.16	117.39	6497.26	7471.63	115.00
योग बीपीसीएल	**2998.09**	**3189.98**	**106.40**	**2998.08**	**3398.96**	**113.37**	**14796.99**	**17249.51**	**116.57**	**14796.99**	**17176.03**	**116.08**
13.एचपीसीएल, मुंबई	806.85	881.75	109.28	806.85	741.85	91.94	3982.19	4244.15	106.58	3982.19	3827.83	96.12
14. एचपीसीएल, विशाख	1163.56	1339.47	115.12	1163.56	1252.00	107.60	5742.74	6876.04	119.73	5742.74	6104.97	106.31
योग एचपीसीएल	**1970.41**	**2221.22**	**112.73**	**1970.41**	**1993.86**	**101.19**	**9724.93**	**11120.19**	**114.35**	**9724.93**	**9932.81**	**102.14**
15. सीपीसीएल, मनाली	891.78	1060.36	118.90	891.78	680.63	76.32	4401.37	4997.95	113.55	4401.37	4390.61	99.76
योग सीपीसीएल	**891.78**	**1060.36**	**118.90**	**891.78**	**680.63**	**76.32**	**4401.37**	**4997.95**	**113.55**	**4401.37**	**4390.61**	**99.76**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.79	248.01	97.34	254.80	216.24	84.87	1257.53	1306.48	103.89	1257.53	1198.03	95.27
योग एनआरएल	**254.79**	**248.01**	**97.34**	**254.80**	**216.24**	**84.87**	**1257.53**	**1306.48**	**103.89**	**1257.53**	**1198.03**	**95.27**
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1273.97	1484.09	116.49	1273.97	1496.51	117.47	6287.67	6421.91	102.14	6287.67	7354.40	116.97
योग एमआरपीएल	**1273.97**	**1484.09**	**116.49**	**1273.97**	**1496.51**	**117.47**	**6287.67**	**6421.91**	**102.14**	**6287.67**	**7354.40**	**116.97**
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.61	6.61	117.83	5.61	5.79	103.23	27.67	30.32	109.58	27.67	28.01	101.25
योग ओएनजीसी	**5.61**	**6.61**	**117.83**	**5.61**	**5.79**	**103.23**	**27.67**	**30.32**	**109.58**	**27.67**	**28.01**	**101.25**

ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**8451.00**	**8331.92**	**98.59**	**8450.69**	**8252.25**	**97.65**	**41708.22**	**41180.53**	**98.73**	**41708.22**	**41370.83**	**99.19**
1. एचएमईएल, भठिंडा	959.73	1056.99	110.13	959.73	1098.98	114.51	4736.71	5205.81	109.90	4736.71	5480.34	115.70
योग एचएमईएल	**959.73**	**1056.99**	**110.13**	**959.73**	**1098.98**	**114.51**	**4736.71**	**5205.81**	**109.90**	**4736.71**	**5480.34**	**115.70**
2. आरआईएल, जामनगर	2802.74	3000.07	107.04	2802.74	2921.46	104.24	13832.88	13316.88	96.27	13832.88	14556.87	105.23
3. आरआईएल, एसईजेड	2989.59	2868.46	95.95	2989.59	2478.93	82.92	14755.07	14424.54	97.76	14755.07	12792.48	86.70
योग आरआईएल	**5792.33**	**5868.53**	**101.32**	**5792.33**	**5400.39**	**93.23**	**28587.95**	**27741.42**	**97.04**	**28587.95**	**27349.35**	**95.67**
4. एनईएल, वादीनार	1698.63	1406.40	82.80	1698.63	1752.88	103.19	8383.56	8233.30	98.21	8383.56	8541.14	101.88
योग एनईएल	**1698.63**	**1406.40**	**82.80**	**1698.63**	**1752.88**	**103.19**	**8383.56**	**8233.30**	**98.21**	**8383.56**	**8541.14**	**101.88**
योग (क+ख)	**21812.00**	**22323.09**	**102.34**	**21811.77**	**21635.09**	**99.19**	**107651.64**	**112955.57**	**104.93**	**107651.64**	**111065.97**	**103.17**

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 आवश्यगक उत्पाि्द विनिर्देशों को पूरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्न9कV (पैरा-4)

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

(आंकडे हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-अगस्त)			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	**13063.39**	**13228.53**	**12660.64**	**13929.91**	**66768.12**	**67872.64**	**66212.21**	**4.49**	**2.51**	**1.26**
1. आईओसीएल, बरौनी	558.86	440.92	538.91	538.51	2833.11	2558.81	2688.24	-18.18	-4.81	-21.10
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	250.84	278.88	208.09	258.21	1222.51	1260.72	907.98	34.02	38.85	11.18
3. आईओसीएल, डिग्बोगई	66.95	66.27	65.28	67.08	291.81	275.53	320.95	1.51	-14.15	-1.00
4. आईओसीएल, गुजरात	1202.83	576.91	1260.84	764.95	4824.67	4165.14	6456.77	-54.24	-35.49	-52.04
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	116.8	128	112.85	126.92	556.25	596.71	578.94	13.43	3.07	9.59
6. आईओसीएल, हल्दिया	508.28	679.35	285.74	714.16	3361.24	3488.28	2895.67	137.75	20.47	33.66
7. आईओसीएल, मथुरा	666.45	743.97	569.63	814.29	3943.47	4084.11	3784.1	30.60	7.93	11.63
8. आईओसीएल, पानीपत	1280.69	1313.52	1153.02	1351.69	6577.05	6676.1	6412.29	13.92	4.11	2.56
9. आईओसीएल, पारादीप	1232.12	1219.22	1064.25	1220.73	6075.09	6249.06	4669.03	14.56	33.84	-1.05
योग आईओसीएल	**5883.81**	**5447.05**	**5258.63**	**5856.54**	**29685.2**	**29354.48**	**28713.98**	**3.58**	**2.23**	**-7.42**
1. बीपीसीएल, बीना	320.3	206.49	504.25	623.39	2721.7	2631.52	2863.96	-59.05	-8.12	-35.53
2. बीपीसीएल, कोच्चि	1413.8	1484.03	1433.51	1438.01	7066.8	7135.32	7001.32	3.52	1.91	4.97
3. बीपीसीएल, मुंबई	1296.8	1339.32	1324.14	1348.88	6198.8	6452.1	6262.92	1.15	3.02	3.28
योग बीपीसीएल	**3030.9**	**3029.84**	**3261.9**	**3410.28**	**15987.3**	**16218.94**	**16128.2**	**-7.11**	**0.56**	**-0.04**
1.एचपीसीएल, मुंबई	767.8	847.81	717.01	794.42	3825.77	4018.24	3549.54	18.24	13.20	10.42
2. एचपीसीएल, विशाख	1172.55	1269.86	1201.68	1252.17	5717.39	6261.25	5745.51	5.67	8.98	8.30
योग एचपीसीएल	**1940.36**	**2117.67**	**1918.69**	**2046.59**	**9543.16**	**10279.49**	**9295.04**	**10.37**	**10.59**	**9.14**
1. सीपीसीएल, मनाली	608.9	1013.53	637.75	1016.26	4323.3	4883.44	4212.17	58.92	15.94	66.45
योग सीपीसीएल	**608.9**	**1013.53**	**637.75**	**1016.26**	**4323.3**	**4883.44**	**4212.17**	**58.92**	**15.94**	**66.45**
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	240.32	251.64	222.18	264.80	1197.77	1298.22	1192.74	13.26	8.84	4.71
योग एनआरएल	**240.32**	**251.64**	**222.18**	**264.80**	**1197.77**	**1298.22**	**1192.74**	**13.26**	**8.84**	**4.71**
1.एमआरपीएल, मंगलौर	1353.6	1362.32	1355.99	1329.33	6006.7	5808.34	6643.57	0.47	-12.57	0.64
योग एमआरपीएल	**1353.6**	**1362.32**	**1355.99**	**1329.33**	**6006.7**	**5808.34**	**6643.57**	**0.47**	**-12.57**	**0.64**
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.5	6.48	5.51	6.12	24.7	29.74	26.5	17.67	12.20	17.87
योग ओएनजीसी	**5.5**	**6.48**	**5.51**	**6.12**	**24.7**	**29.74**	**26.5**	**17.67**	**12.20**	**17.87**
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	**9758.05**	**9827.32**	**9747.65**	**9779.57**	**49382.54**	**48112.51**	**49385.62**	**0.82**	**-2.58**	**0.71**
1. एचएमईएल, भटिंडा	976.63	1041.58	976.63	768.59	5298.96	4869.32	5298.97	6.65	-8.11	6.65
योग एचएमईएल	**976.63**	**1041.58**	**976.63**	**768.59**	**5298.96**	**4869.32**	**5298.97**	**6.65**	**-8.11**	**6.65**
2. आरआईएल, जामनगर	3037.66	3116.36	3037.66	3157.41	15472.74	14402.8	15472.74	2.59	-6.92	2.59
3. आरआईएल, एसईजेड	4116.8	4244.01	4116.8	4233.24	20497.4	20792.85	20497.4	3.09	1.44	3.09

योग आरआईएल	**7154.46**	**7360.36**	**7154.46**	**7390.65**	**35970.14**	**35195.64**	**35970.14**	**2.88**	**-2.15**	**2.88**
4. एनईएल, वादीनार	1626.96	1425.37	1616.56	1620.32	8113.44	8047.55	8116.52	-11.83	-0.85	-12.39
योग एनईएल	**1626.96**	**1425.37**	**1616.56**	**1620.32**	**8113.44**	**8047.55**	**8116.52**	**-11.83**	**-0.85**	**-12.39**
पेट्रोलियम उत्पादोंका कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)	**22821.44**	**23055.84**	**22408.29**	**23709.48**	**116150.66**	**115985.15**	**115597.83**	**2.89**	**0.34**	**1.03**
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+	146.84	234.14	196.76	208.88	713.12	1061.2	1033.05	19.00	2.73	59.46
गेल	52.74	73.86	79.43	75.51	226.29	348	384.48	-7.01	-9.49	40.03
ओआईएल (दुलियाजान)	2.8	2.93	2.55	2.92	9.6	11.76	13.6	14.80	-13.53	4.71
ग. पेट्रोलियम उत्पादोंका कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	**202.38**	**310.93**	**278.75**	**287.30**	**949.02**	**1420.96**	**1431.13**	**11.55**	**-0.71**	**53.64**
समग्र योग (क+ख+ग)	**23023.82**	**23366.78**	**22687.04**	**23996.78**	**117099.68**	**117406.11**	**117028.96**	**3.00**	**0.32**	**1.49**

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 आवश्यसक उत्पा द विनिर्देशों को पूरकरने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

****