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

New Delhi

Dated the Tuesday, October 14, 2025

Monthly Production Report

September 2025

1. Production of Crude Oil

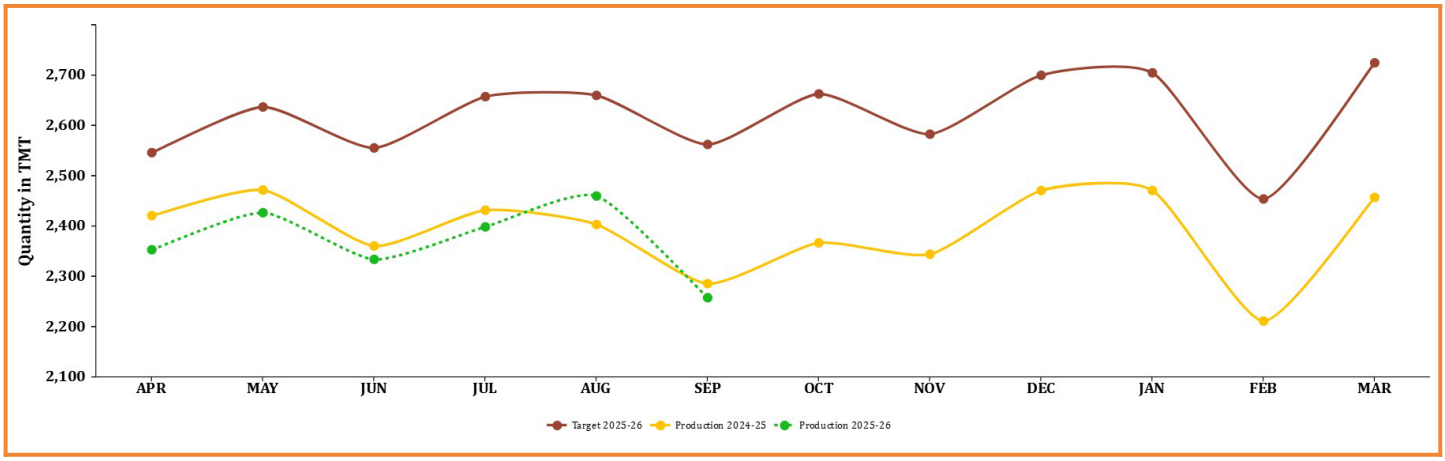
Crude oil production1 during September 2025 was 2258.21 TMT, which is 11.89% lower than target for the month and 1.23% lower than the production of September 2024. Cumulative crude oil production during April-September, 2025 was 14233.17 TMT, which is 8.89% lower than target for the period and 1.00% 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 September 2025 and cumulatively for April - September 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	September(Month)				April-September (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	1617.06	1445.39	1483.22	-2.55	9828.07	8995.83	9340.46	-3.69
OIL (Nomination Block)	3776.00	308.99	266.74	276.76	-3.62	1843.62	1692.35	1738.84	-2.67
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7849.28	636.88	546.07	526.31	3.75	3949.90	3545.00	3297.92	7.49
Total	**31453.70**	**2562.94**	**2258.21**	**2286.29**	**-1.23**	**15621.59**	**14233.17**	**14377.21**	**-1.00**

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 September 2025 was 1445.39 TMT, which is 10.62% lower than target of the month and 2.55% lower when compared with production of September 2024. Cumulative crude oil production by ONGC during April-September, 2025 was 8995.83 TMT, which is 8.47% lower than target for the period and 3.69% 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 Santhal, Balol, Lanwa & North Kadi area wells , Pressure decline in Jotana & Linch and less than envisaged production in N Kadi & Balol fields in Mehsana Asset.
- Decline in Kalol, Ahmedabad ,Limbodra and Nawagam field in Ahmedabad Asset. Pressure decline in wells of Wadsar field.
- Liquid production decline in West Matar and Ankleshwar fields in Ankleshwar Asset.
- Increase in water cut and well closure in Anklav, Padra,Nadiad , Vadatal & 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 and also workover jobs in Wells of Kamalapuram and Adiyakkamangalam fields could not be taken up in Cauvery Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during September 2025 was 266.74 TMT, which is 13.67% lower than the target of the month and 3.62% lower when compared with production of September, 2024. Cumulative crude oil production by OIL during April-September ,2025 was 1692.35 TMT, which is 8.20% lower than target for the period and 2.67% lower when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production is as under.

- Loss in Production other than the Economic Blockade is provided below.
- 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 September 2025 was 546.07 TMT, which is 14.26% lower than the target of the reporting month but 3.75% higher than the month production of September, 2024. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-September 2025 was 3545 TMT, which is 10.25% lower and 7.49% 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. ABH: ABH-055 shut-in and few well failures. 4. AISHWARIYA: Unplanned well and surface downtime. Lower Polymer injection. 5.

GUDA: High water-cut observed in well Guda#2 and Downtime in well Guda S1 due to Artificial Lift failure. 6. SARASWATI: Delay in drilling and hook-up of well Saraswati-9 and Underperformance of well Saraswati-10. (VEDANTA)

- **KG-DWN-98/2:** Oil field wells are producing less than estimated profile. (ONGC)
- **CB-OS/2:** Increase in water cut in Well LB-13Y. (VEDANTA)
- **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)
- **AMGURI:** Less condensate production due to low offtake of Gas. (OILMAX)

2. Production of Natural Gas

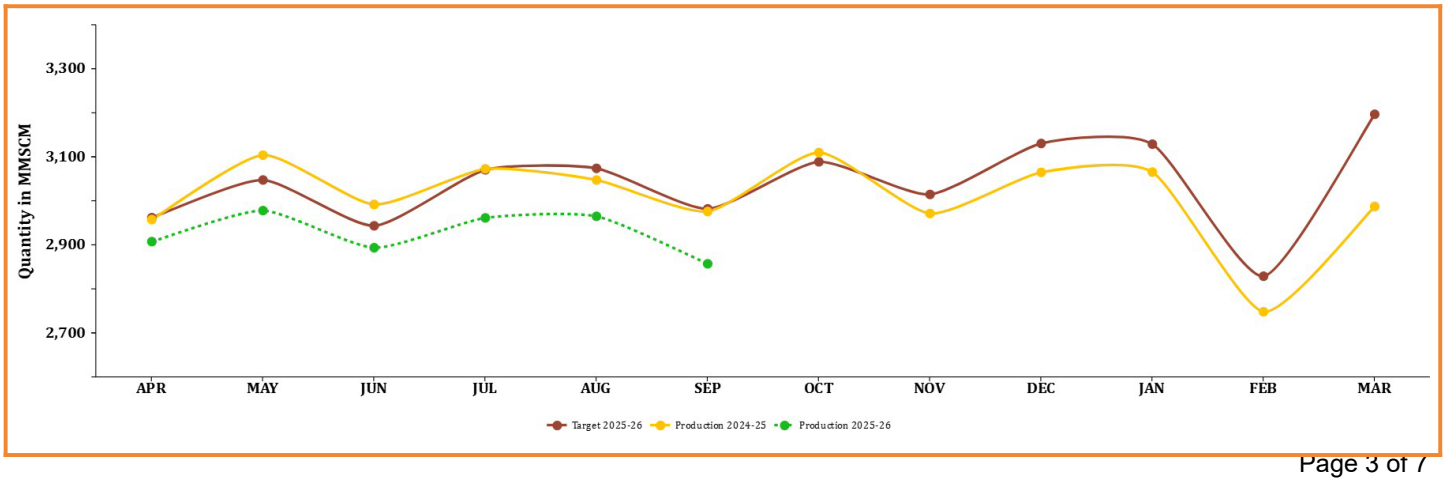
Natural gas production during September 2025 was 2857.86 MMSCM, which is 4.18% lower than the monthly target and 4.00% lower than the production of September 2024. Cumulative natural gas production during April-September 2025 was 17567.2 MMSCM, which is 2.86% lower when compared with target for the period and 3.23% 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 September 2025 and cumulatively for April - September 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	September(Month)				April-September (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	1615.95	1518.26	1563.50	-2.89	9718.12	9215.31	9403.65	-2.00
OIL (Nomination Block)	3659.14	305.76	251.18	254.67	-1.37	1848.77	1583.84	1574.38	0.60
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	12914.63	1060.94	1088.42	1158.63	-6.06	6517.43	6768.05	7176.29	-5.69
Total	**36477.37**	**2982.65**	**2857.86**	**2976.79**	**-4.00**	**18084.32**	**17567.20**	**18154.33**	**-3.23**

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 September 2025 was 1518.26 MMSCM, which is 6.05% lower target for the month and 2.89% lower than the production of September 2024. Cumulative natural gas production by ONGC during April-September, 2025 was 9215.31 MMSCM, which is 5.17% lower and 2.00% 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.
- Production decline in South Sobhasan & Linch fields in Mehsana Asset.
- Shortfall on account of ceasure of wells in Akholjuni, Anklav, Padra ,Nadiad & Vadatal fields in Cambay Asset.
- 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 in Tripura 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 September 2025 was 251.18 MMSCM which is 17.85% lower than the target for the month of current year and 1.37% lower than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-September 2025 was 1583.84 MMSCM, which is 14.33% lower than target for the period but 0.60% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- eby 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 September 2025 was 1088.42 MMSCM, which is 2.59% higher than the target for the month but 6.06% lower when compared the production of September 2024. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-September, 2025 was 6768.05 MMSCM, which is 3.85% higher than target for the period but 5.69% 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)
- 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) 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)

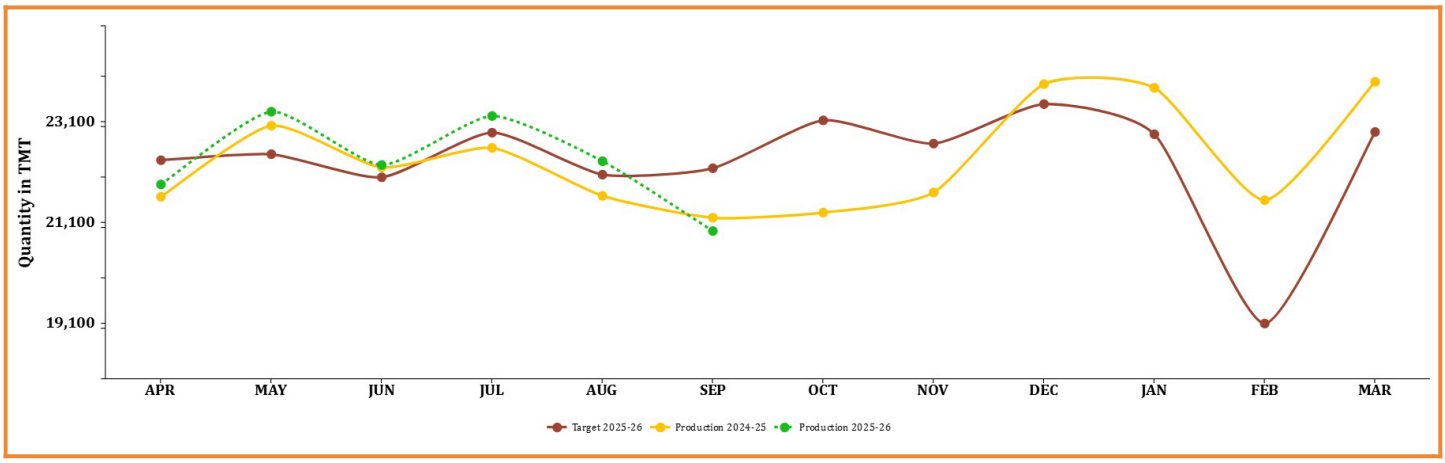
Crude Oil Processed during September 2025 was 20936.84 TMT, which is 5.62% lower than target for the month and 1.25% lower than the September 2024. Cumulative crude processed during April-September, 2025 was 133892.41 TMT, which is 0.03% lower than target for the period but 1.23% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of September 2025 vis-a-vis September 2024 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of September 2025 and cumulatively for the period April - September 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	September(Month)				April-September (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**	**13822.55**	**13178.82**	**12830.23**	**2.72**	**84257.26**	**84953.87**	**82525.37**	**2.94**
IOCL	74099.48	6230.42	5643.74	5290.28	6.68	37071.21	36292.42	34905.54	3.97
BPCL	40400.08	3185.00	3011.88	3151.51	-4.43	20087.05	20261.39	20327.53	-0.33
HPCL	25000.38	2097.50	2039.66	2131.63	-4.31	12449.70	13159.85	12064.43	9.08
CPCL	11000.00	620.00	903.74	537.83	68.04	5176.00	5901.69	4928.44	19.75
NRL	3100.78	234.14	245.71	249.50	-1.52	1442.00	1552.19	1447.53	7.23
MRPL	17000.00	1450.00	1327.78	1464.17	-9.31	8000.00	7749.70	8818.57	-12.12
ONGC	65.10	5.50	6.32	5.31	18.95	31.30	36.63	33.32	9.94
Pvt/JVs	**97394.11**	**8361.46**	**7758.01**	**8371.85**	**-7.33**	**49677.94**	**48938.54**	**49742.68**	**-1.62**
HMEL	13044.81	1060.85	965.87	1060.85	-8.95	6541.19	6171.68	6541.19	-5.65
RIL	66181.58	5633.89	5547.89	5633.89	-1.53	32983.26	33289.31	32983.24	0.93
NEL	18167.72	1666.72	1244.26	1677.10	-25.81	10153.49	9477.55	10218.24	-7.25
Total	**268059.93**	**22184.01**	**20936.84**	**21202.08**	**-1.25**	**133935.21**	**133892.41**	**132268.05**	**1.23**

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

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 **CPSE Refineries' crude oil processed** during September 2025 was 13178.82 TMT, which is 4.66% lower than target for the month but 2.72% higher than the production of September 2024. Cumulative crude throughput during April-September, 2025 was 84953.87 TMT which is 0.83% higher than target for the period and 2.94% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 **Private & JVs Refineries' crude oil processed** during September 2025 was 7758.01 TMT, which is 7.22% lower than the target for the month and 7.33% lower than the production of September, 2024. Cumulative crude throughput during April-September, 2025 was 48938.54 TMT, which is 1.49% lower and 1.62% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

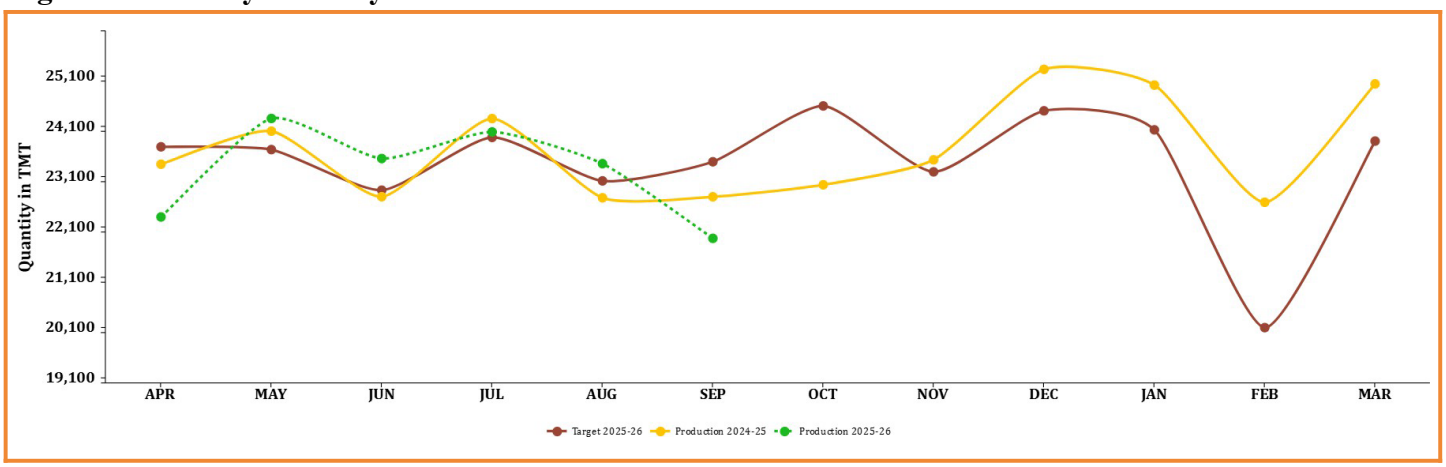
Production of Petroleum Products during September 2025 was 21882.86 TMT, which is 6.50% lower than the target for the month and 3.64% lower than the production of September 2024. Cumulative production during April - September, 2025 was 139288.98 TMT, which is 0.86% lower and 0.32% lower than target for 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 September 2025 and cumulatively for April-September 2025 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	September(Month)				April-September (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**	**13117.12**	**12429.11**	**12281.71**	**1.20**	**79885.25**	**80301.75**	**78493.92**	**2.30**
IOCL	71162.14	6080.03	5300.60	5273.94	0.51	35765.23	34655.08	33987.92	1.96
BPCL	38236.20	2989.10	2770.20	2936.53	-5.66	18976.40	18989.14	19064.73	-0.40
HPCL	22929.98	1914.59	1993.41	1975.68	0.90	11457.74	12272.89	11270.72	8.89
CPCL	10442.40	578.00	842.74	522.89	61.17	4901.30	5726.18	4735.06	20.93
NRL	3074.98	232.21	238.53	237.05	0.62	1429.98	1536.74	1429.79	7.48
MRPL	15545.30	1318.00	1277.44	1330.11	-3.96	7324.70	7085.78	7973.68	-11.14
ONGC	62.10	5.20	6.19	5.51	12.45	29.90	35.94	32.01	12.25
Pvt/JVs	**116856.77**	**10084.95**	**9177.47**	**10144.32**	**-9.53**	**59467.48**	**57289.98**	**59529.94**	**-3.76**
HMEL	12741.96	1017.91	907.63	1017.91	-10.83	6316.87	5776.95	6316.88	-8.55
RIL	86795.62	7468.63	7024.93	7468.62	-5.94	43438.77	42220.58	43438.76	-2.80
NEL	17319.19	1598.41	1244.91	1657.79	-24.91	9711.84	9292.45	9774.30	-4.93
Total Refinery	**278309.87**	**23202.07**	**21606.58**	**22426.03**	**-3.65**	**139352.73**	**137591.73**	**138023.86**	**-0.31**
Fractionators	2291.61	202.10	276.28	282.63	-2.25	1151.12	1697.24	1713.76	-0.96
Total	**280601.48**	**23404.17**	**21882.86**	**22708.66**	**-3.64**	**140503.85**	**139288.98**	**139737.62**	**-0.32**

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

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.1 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during September 2025 was 21606.58 TMT, which is 6.88% lower than target for the month and 3.65% lower than the production of September 2024. Cumulative production during April-September, 2025 was 137591.73 TMT, which is 1.26% lower and 0.31% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during September 2025 was 276.28 TMT, which is 36.70% higher than the target for the month but 2.25% lower than production of September 2024. Cumulative production during April-September, 2025 was 1697.24 TMT, which is 47.44% higher but 0.96% 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 14/10/2025

Annexure-I (Para-1)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-September)			% 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	**1617.06**	**1445.39**	**1483.22**	**1511.27**	**9828.07**	**8995.83**	**9340.45**	**-2.55**	**-3.69**	**-10.62**
ONSHORE	**538.33**	**478.35**	**488.20**	**499.96**	**3211.79**	**2973.43**	**3014.85**	**-2.02**	**-1.37**	**-11.14**
Andhra Pradesh	20.90	17.25	18.57	17.91	124.43	113.69	111.36	-7.11	2.09	-17.46
Assam	96.93	85.25	85.69	88.71	581.17	521.63	525.53	-0.51	-0.74	-12.05
Gujarat	400.31	361.30	367.12	377.75	2389.08	2242.94	2271.60	-1.59	-1.26	-9.74
Tamil Nadu	20.00	14.43	16.66	15.48	116.00	94.43	105.63	-13.39	-10.60	-27.85
Tripura	0.19	0.12	0.17	0.11	1.11	0.75	0.73	-29.41	2.74	-36.84
OFFSHORE	**1078.74**	**967.04**	**995.02**	**1011.31**	**6616.28**	**6022.40**	**6325.60**	**-2.81**	**-4.79**	**-10.35**
Eastern Offshore	1.70	0.71	0.86	0.64	6.55	4.49	5.12	-17.44	-12.30	-58.24
Western Offshore	1077.04	966.33	994.16	1010.67	6609.73	6017.91	6320.49	-2.80	-4.79	-10.28
2. OIL	**308.99**	**266.74**	**276.76**	**287.30**	**1843.62**	**1692.35**	**1738.84**	**-3.62**	**-2.67**	**-13.67**
ONSHORE	**308.99**	**266.74**	**276.76**	**287.30**	**1843.62**	**1692.35**	**1738.84**	**-3.62**	**-2.67**	**-13.68**
Arunachal Pradesh	2.30	2.17	2.51	2.64	14.39	15.89	16.53	-13.55	-3.87	-5.65
Assam	302.93	261.01	271.65	281.15	1808.34	1656.95	1707.28	-3.92	-2.95	-13.84
Rajasthan	3.76	3.55	2.59	3.51	20.89	19.51	15.03	37.07	29.81	-5.59
3. Private/JVC	**636.88**	**546.08**	**526.31**	**661.95**	**3949.90**	**3544.99**	**3297.92**	**3.75**	**7.49**	**-14.26**
ONSHORE	**390.29**	**311.52**	**334.30**	**342.54**	**2405.59**	**1961.71**	**2146.07**	**-6.81**	**-8.59**	**-20.18**
Andhra Pradesh	4.46	4.13	5.57	4.54	28.84	24.13	32.59	-25.85	-25.96	-7.40
Arunachal Pradesh	3.43	3.51	1.46	2.92	15.50	14.91	9.47	140.41	57.44	2.33
Assam	3.55	2.58	1.79	4.83	21.10	17.11	11.71	44.13	46.11	-27.32
Gujarat	63.61	59.48	44.91	62.89	382.28	364.20	261.70	32.44	39.17	-6.49
Rajasthan	310.54	236.84	275.35	262.17	1928.70	1510.65	1798.31	-13.99	-16.00	-23.73
Tamil Nadu	4.71	4.99	5.22	5.19	29.18	30.71	32.30	-4.41	-4.92	5.94
OFFSHORE	**246.59**	**234.55**	**192.02**	**319.41**	**1544.31**	**1583.29**	**1151.85**	**22.15**	**37.46**	**-4.88**
Eastern Offshore	226.28	218.42	174.92	297.78	1410.13	1457.24	1054.09	24.87	38.25	-3.47
Gujarat Offshore	18.02	13.45	13.64	20.26	118.24	115.65	81.30	-1.47	42.25	-25.36
Western Offshore	2.29	2.68	3.45	1.37	15.94	10.39	16.46	-22.32	-36.88	17.03
GRAND TOTAL (1+2+3)	**2562.94**	**2258.21**	**2286.29**	**2460.52**	**15621.59**	**14233.17**	**14377.21**	**-1.23**	**-1.00**	**-11.89**
ONSHORE	1237.61	1056.62	1099.26	1129.80	7461.00	6627.48	6899.76	-3.88	-3.95	-14.63
OFFSHORE	1325.33	1201.59	1187.04	1330.72	8160.59	7605.69	7477.45	1.23	1.71	-9.34

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

(Figures in Million Cubic Meters)

Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-September)			% 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	**1615.95**	**1518.26**	**1563.49**	**1569.06**	**9718.12**	**9215.31**	**9403.65**	**-2.89**	**-2.00**	**-6.05**
ONSHORE	**387.16**	**331.99**	**329.87**	**338.26**	**2278.53**	**2023.35**	**2059.60**	**0.64**	**-1.76**	**-14.25**
Andhra Pradesh	65.34	57.16	59.33	62.42	388.55	370.23	368.97	-3.66	0.34	-12.52
Assam	35.72	30.02	28.13	30.23	213.93	172.66	174.58	6.72	-1.10	-15.96
Gujarat	66.74	67.39	65.53	70.88	409.57	417.37	395.09	2.84	5.64	0.97
Rajasthan	1.50	0.00	0.00	0.00	7.00	0.00	0.00	**0**	**0**	-100.00
Tamil Nadu	81.01	74.05	75.77	73.16	496.09	459.94	502.45	-2.27	-8.46	-8.59
Tripura	136.85	103.37	101.11	101.57	763.40	603.15	618.50	2.24	-2.48	-24.46
OFFSHORE	**1228.79**	**1186.27**	**1233.63**	**1230.80**	**7439.59**	**7191.96**	**7344.05**	**-3.84**	**-2.07**	**-3.46**
Eastern Offshore	19.09	15.13	19.86	15.66	111.57	97.63	126.41	-23.82	-22.77	-20.74
Western Offshore	1209.71	1171.14	1213.76	1215.14	7328.02	7094.34	7217.65	-3.51	-1.71	-3.19
2. OIL	**305.76**	**251.18**	**254.67**	**265.89**	**1848.77**	**1583.84**	**1574.38**	**-1.37**	**0.60**	**-17.85**
ONSHORE	**305.76**	**251.18**	**254.67**	**265.89**	**1848.77**	**1583.84**	**1574.38**	**-1.37**	**0.60**	**-17.85**
Arunachal Pradesh	4.56	3.30	3.65	3.35	26.00	21.20	18.72	-9.59	13.25	-27.63
Assam	277.14	229.79	239.81	241.57	1676.02	1438.68	1486.61	-4.18	-3.22	-17.09
Rajasthan	24.06	18.08	11.21	20.97	146.75	123.97	69.06	61.28	79.51	-24.85
3. Private/JVC	**1060.94**	**1088.42**	**1158.63**	**1130.79**	**6517.43**	**6768.05**	**7176.30**	**-6.06**	**-5.69**	**2.59**
ONSHORE	**163.53**	**147.22**	**176.06**	**150.62**	**1023.56**	**929.73**	**1118.73**	**-16.38**	**-16.89**	**-9.98**
Andhra Pradesh	1.57	1.49	1.65	1.41	10.16	7.24	9.99	-9.70	-27.53	-5.10
Arunachal Pradesh	0.65	0.40	0.38	0.50	2.92	2.50	2.32	5.26	7.76	-38.46
Assam	30.26	23.03	22.91	22.72	182.57	144.89	140.33	0.52	3.26	-23.89
Gujarat	16.56	17.58	19.71	17.16	109.66	102.71	119.72	-10.81	-14.21	6.16
Rajasthan	107.00	102.47	128.96	106.32	685.51	652.85	831.64	-20.54	-21.50	-4.23
Tamil Nadu	7.50	2.25	2.44	2.51	32.74	19.55	14.73	-7.79	32.72	-70.00
CBM	**79.58**	**67.31**	**62.29**	**70.34**	**466.46**	**411.41**	**362.47**	**8.06**	**13.50**	**-15.43**
Jharkhand (CBM)	10.86	7.26	3.41	8.08	57.81	43.54	13.19	112.90	230.10	-33.15
Madhya Pradesh (CBM)	28.80	25.06	24.22	26.38	173.25	158.52	141.10	3.47	12.35	-12.99
West Bengal (CBM)	39.92	34.98	34.65	35.88	235.40	209.35	208.19	0.95	0.56	-12.37
OFFSHORE	**817.83**	**873.89**	**920.28**	**909.83**	**5027.41**	**5426.90**	**5695.10**	**-5.04**	**-4.71**	**6.86**
Eastern Offshore	802.01	852.89	901.80	892.33	4926.86	5317.83	5590.38	-5.42	-4.88	6.34
Gujarat Offshore	10.65	15.58	13.46	16.02	67.37	90.77	82.71	15.75	9.74	46.29
Western Offshore	5.17	5.43	5.02	1.48	33.18	18.31	22.00	8.17	-16.77	5.03
TOTAL (1+2+3)	**2982.65**	**2857.85**	**2976.79**	**2965.74**	**18084.32**	**17567.20**	**18154.33**	**-4.00**	**-3.23**	**-4.18**
CBM	**79.58**	**67.31**	**62.29**	**70.34**	**466.46**	**411.41**	**362.47**	**8.06**	**13.50**	**-15.43**
ONSHORE	856.45	730.38	760.60	754.77	5150.86	4536.93	4752.71	-3.97	-4.54	-14.72
OFFSHORE	2046.62	2060.16	2153.91	2140.63	12467.00	12618.87	13039.15	-4.35	-3.22	0.66

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-September)			% 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	**13822.55**	**13178.83**	**12830.23**	**13991.17**	**84257.26**	**84953.87**	**82525.37**	**2.72**	**2.94**	**-4.66**
1. IOCL, Barauni	568.00	426.48	485.73	483.91	3529	3079.78	3318.62	-12.20	-7.20	-24.92
2. IOCL, Bongaigaon	248.25	249.73	243.46	261.91	1522.56	1521.07	1255.22	2.58	21.18	0.60
3. IOCL, Digboi	63.86	54.93	59.01	63.69	355.67	334.10	378.17	-6.91	-11.65	-13.98
4. IOCL, Gujarat	1275.68	787.18	1315.61	691.54	6335.63	5279.32	7927.14	-40.17	-33.40	-38.29
5. IOCL, Guwahati	108.01	99.83	86.57	112.05	639.95	642.23	619.70	15.33	3.63	-7.57
6. IOCL, Haldia	728.92	704.63	38.05	734.69	4264.45	4380.64	3007.17	1751.66	45.67	-3.33
7. IOCL, Mathura	630.00	785.54	585.74	724.11	4624.5	4899.09	4407.99	34.11	11.14	24.69
8. IOCL, Panipat	1239.70	1264.16	1248.09	1291.62	7562.16	7881.56	7492.08	1.29	5.20	1.97
9. IOCL, Paradip	1368.00	1271.25	1228.02	1417.39	8237.28	8274.63	6499.44	3.52	27.31	-7.07
Total IOCL	**6230.42**	**5643.74**	**5290.28**	**5780.90**	**37071.21**	**36292.42**	**34905.54**	**6.68**	**3.97**	**-9.42**
10. BPCL, Bina	660.00	490.06	489.35	245.12	3705.05	3394.35	3706.15	0.15	-8.41	-25.75
11. BPCL, Kochi	1220.00	1162.42	1307.64	1553.49	8620	8789.58	8779.26	-11.11	0.12	-4.72
12. BPCL, Mumbai	1305.00	1359.4	1354.52	1391.37	7762	8077.47	7842.12	0.36	3.00	4.17
Total BPCL	**3185.00**	**3011.89**	**3151.51**	**3189.98**	**20087.05**	**20261.39**	**20327.53**	**-4.43**	**-0.33**	**-5.44**
13. HPCL, Mumbai	810.00	846.6	868.5	881.75	4944	5090.75	4696.33	-2.52	8.40	4.52
14. HPCL, Vaisakh	1287.50	1193.05	1263.13	1339.47	7505.7	8069.10	7368.10	-5.55	9.51	-7.34
Total HPCL	**2097.50**	**2039.66**	**2131.63**	**2221.22**	**12449.7**	**13159.85**	**12064.43**	**-4.31**	**9.08**	**-2.76**
15. CPCL, Manali	620.00	903.74	537.83	1060.36	5176	5901.69	4928.44	68.04	19.75	45.76
Total CPCL	**620.00**	**903.74**	**537.83**	**1060.36**	**5176**	**5901.69**	**4928.44**	**68.04**	**19.75**	**45.76**
16. NRL, Numaligarh	234.14	245.71	249.51	248.01	1442	1552.19	1447.53	-1.52	7.23	4.94
Total NRL	**234.14**	**245.71**	**249.51**	**248.01**	**1442**	**1552.19**	**1447.53**	**-1.52**	**7.23**	**4.94**
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1327.78	1464.17	1484.09	8000	7749.70	8818.57	-9.32	-12.12	-8.43
Total MRPL	**1450.00**	**1327.78**	**1464.17**	**1484.09**	**8000**	**7749.70**	**8818.57**	**-9.32**	**-12.12**	**-8.43**
18. ONGC, Tatipaka	5.50	6.32	5.31	6.61	31.3	36.63	33.32	18.95	9.94	14.88
Total ONGC	**5.50**	**6.32**	**5.31**	**6.61**	**31.3**	**36.63**	**33.32**	**18.95**	**9.94**	**14.88**
B. Private & JVs Refineries	**8361.46**	**7758.02**	**8371.85**	**8331.92**	**49677.94**	**48938.54**	**49742.68**	**-7.33**	**-1.62**	**-7.22**
1. HMEL, Bhatinda	1060.85	965.87	1060.85	1056.99	6541.19	6171.68	6541.19	-8.95	-5.65	-8.95
Total HMEL	**1060.85**	**965.87**	**1060.85**	**1056.99**	**6541.19**	**6171.68**	**6541.19**	**-8.95**	**-5.65**	**-8.95**
2. RIL, Jamnagar	2936.46	2926.13	2936.46	3000.07	17493.34	16243.01	17493.33	-0.35	-7.15	-0.35
3. RIL, SEZ	2697.43	2621.76	2697.43	2868.46	15489.92	17046.30	15489.91	-2.81	10.05	-2.81
Total RIL	**5633.89**	**5547.89**	**5633.89**	**5868.53**	**32983.26**	**33289.31**	**32983.24**	**-1.53**	**0.93**	**-1.53**
4. NEL, Vadinar	1666.72	1244.26	1677.1	1406.40	10153.49	9477.55	10218.24	-25.81	-7.25	-25.35
Total NEL	**1666.72**	**1244.26**	**1677.1**	**1406.40**	**10153.49**	**9477.55**	**10218.24**	**-25.81**	**-7.25**	**-25.35**
TOTAL (A+B)	**22184.01**	**20936.84**	**21202.08**	**22323.09**	**133935.21**	**133892.41**	**132268.05**	**-1.25**	**1.23**	**-5.62**

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

Annexure-IV (Para-3)

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	September, 2025			September, 2024			April-September, 2025-2026			April-September, 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	**12930.00**	**13178.83**	**101.92**	**12930.08**	**12830.23**	**99.23**	**78873.50**	**84953.86**	**107.71**	**78873.50**	**82525.37**	**104.63**
1. IOCL, Barauni	493.15	426.48	86.48	493.15	485.73	98.50	3008.22	3079.78	102.38	3008.22	3318.62	110.32
2. IOCL, Bongaigaon	221.92	249.73	112.53	221.92	243.46	109.71	1353.70	1521.07	112.36	1353.70	1255.22	92.72
3. IOCL, Digboi	53.42	54.93	102.83	53.43	59.01	110.45	325.89	334.10	102.52	325.89	378.17	116.04
4. IOCL, Gujarat	1126.03	787.18	69.91	1126.03	1315.61	116.84	6868.77	5279.32	76.86	6868.77	7927.14	115.41
5. IOCL, Guwahati	98.63	99.83	101.22	98.63	86.57	87.77	601.64	642.23	106.75	601.64	619.70	103.00
6. IOCL, Haldia	657.53	704.63	107.16	657.53	38.05	5.79	4010.96	4380.64	109.22	4010.96	3007.17	74.97
7. IOCL, Mathura	657.53	785.54	119.47	657.53	585.74	89.08	4010.96	4899.09	122.14	4010.96	4407.99	109.90
8. IOCL, Panipat	1232.88	1264.16	102.54	1232.88	1248.09	101.23	7520.55	7881.56	104.80	7520.55	7492.08	99.62
9. IOCL, Paradip	1232.88	1271.25	103.11	1232.88	1228.02	99.61	7520.55	8274.63	110.03	7520.55	6499.44	86.42
Total IOCL	**5773.97**	**5643.74**	**97.74**	**5773.97**	**5290.28**	**91.62**	**35221.23**	**36292.42**	**103.04**	**35221.23**	**34905.54**	**99.10**
10. BPCL, Kochi	1273.97	1162.42	91.24	1273.97	1307.64	102.64	7771.23	8789.58	113.10	7771.23	8779.26	112.97
11. BPCL, Bina	641.10	490.06	76.44	641.10	489.35	76.33	3910.69	3394.35	86.80	3910.69	3706.16	94.77
12. BPCL, Mumbai	986.30	1359.40	137.83	986.30	1354.52	137.33	6016.44	8077.47	134.26	6016.44	7842.12	130.34
Total BPCL	**2901.37**	**3011.89**	**103.81**	**2901.37**	**3151.51**	**108.62**	**17698.36**	**20261.39**	**114.48**	**17698.36**	**20327.54**	**114.86**
13. HPCL, Mumbai	780.82	846.60	108.42	780.82	868.50	111.23	4763.01	5090.75	106.88	4763.01	4696.33	98.60
14. HPCL, Vaisakh	1126.03	1193.05	105.95	1126.03	1263.13	112.18	6868.77	8069.10	117.48	6868.77	7368.10	107.27
Total HPCL	**1906.85**	**2039.66**	**106.96**	**1906.85**	**2131.63**	**111.79**	**11631.78**	**13159.85**	**113.14**	**11631.78**	**12064.43**	**103.72**
15. CPCL, Manali	863.01	903.74	104.72	863.01	537.83	62.32	5264.38	5901.69	112.11	5264.38	4928.44	93.62
Total CPCL	**863.01**	**903.74**	**104.72**	**863.01**	**537.83**	**62.32**	**5264.38**	**5901.69**	**112.11**	**5264.38**	**4928.44**	**93.62**
16. NRL, Numaligarh	246.58	245.71	99.65	246.58	249.51	101.19	1504.11	1552.18	103.20	1504.11	1447.53	96.24
Total NRL	**246.58**	**245.71**	**99.65**	**246.58**	**249.51**	**101.19**	**1504.11**	**1552.18**	**103.20**	**1504.11**	**1447.53**	**96.24**
17. MRPL, Mangalore	1232.88	1327.78	107.70	1232.88	1464.17	118.76	7520.55	7749.70	103.05	7520.55	8818.57	117.26
Total MRPL	**1232.88**	**1327.78**	**107.70**	**1232.88**	**1464.17**	**118.76**	**7520.55**	**7749.70**	**103.05**	**7520.55**	**8818.57**	**117.26**
18. ONGC, Tatipaka	5.42	6.32	116.57	5.43	5.31	97.92	33.09	36.63	110.71	33.09	33.32	100.71
Total ONGC	**5.42**	**6.32**	**116.57**	**5.43**	**5.31**	**97.92**	**33.09**	**36.63**	**110.71**	**33.09**	**33.32**	**100.71**
B. Private & JVs Refineries	**8178.00**	**7758.02**	**94.86**	**8178.08**	**8371.85**	**102.37**	**49886.30**	**48938.54**	**98.10**	**49886.30**	**49742.68**	**99.71**
1. HMEL, Bhatinda	928.77	965.87	103.99	928.77	1060.85	114.22	5665.48	6171.68	108.93	5665.48	6541.19	115.46
Total HMEL	**928.77**	**965.87**	**103.99**	**928.77**	**1060.85**	**114.22**	**5665.48**	**6171.68**	**108.93**	**5665.48**	**6541.19**	**115.46**
2. RIL, Jamnagar	2712.33	2926.13	107.88	2712.33	2936.46	108.26	16545.21	16243.01	98.17	16545.21	17493.34	105.73
3. RIL, SEZ	2893.15	2621.76	90.62	2893.15	2697.43	93.23	17648.22	17046.30	96.59	17648.22	15489.91	87.77
Total RIL	**5605.48**	**5547.89**	**98.97**	**5605.48**	**5633.89**	**100.51**	**34193.42**	**33289.31**	**97.36**	**34193.42**	**32983.24**	**96.46**
4. NEL, Vadinar	1643.84	1244.26	75.69	1643.84	1677.10	102.02	10027.40	9477.55	94.52	10027.40	10218.24	101.90
Total NEL	**1643.84**	**1244.26**	**75.69**	**1643.84**	**1677.10**	**102.02**	**10027.40**	**9477.55**	**94.52**	**10027.40**	**10218.24**	**101.90**
Total (A+B)	**21108.00**	**20936.84**	**99.19**	**21108.17**	**21202.08**	**100.44**	**128759.80**	**133892.41**	**103.99**	**128759.80**	**132268.05**	**102.72**

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-September)			% 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	**13117.12**	**12429.11**	**12281.71**	**13228.53**	**79885.25**	**80301.75**	**78493.92**	**1.20**	**2.30**	**-5.25**
1. IOCL, Barauni	540.73	393.56	525.48	440.92	3373.84	2952.37	3213.72	-25.10	-8.13	-27.22
2. IOCL, Bongaigaon	213.28	231.56	253.02	278.88	1435.79	1492.28	1161	-8.48	28.53	8.57
3. IOCL, Digboi	63.56	52.63	58.59	66.27	355.37	328.15	379.54	-10.18	-13.54	-17.20
4. IOCL, Gujarat	1212.67	726.24	1286.36	576.91	6037.33	4891.38	7743.13	-43.54	-36.83	-40.11
5. IOCL, Guwahati	112.96	112.81	103.31	128.00	669.21	709.52	682.25	9.20	4.00	-0.13
6. IOCL, Haldia	706.39	668.05	35.56	679.35	4067.62	4156.34	2931.24	1778.40	41.79	-5.43
7. IOCL, Mathura	595.87	757.3	569.48	743.97	4539.34	4841.41	4353.58	32.98	11.21	27.09
8. IOCL, Panipat	1357.8	1204.09	1252	1313.52	7934.85	7880.2	7664.29	-3.83	2.82	-11.32
9. IOCL, Paradip	1276.79	1154.36	1190.14	1219.22	7351.88	7403.43	5859.17	-3.01	26.36	-9.59
Total IOCL	**6080.03**	**5300.6**	**5273.94**	**5447.05**	**35765.23**	**34655.08**	**33987.92**	**0.51**	**1.96**	**-12.82**
1. BPCL, Bina	594.3	394.33	443	206.49	3316	3025.85	3306.96	-10.99	-8.50	-33.65
2. BPCL, Kochi	1140.9	1079.48	1189.13	1484.03	8207.7	8214.8	8190.45	-9.22	0.30	-5.38
3. BPCL, Mumbai	1253.9	1296.39	1304.4	1339.32	7452.7	7748.49	7567.32	-0.61	2.39	3.39
Total BPCL	**2989.1**	**2770.2**	**2936.53**	**3029.84**	**18976.4**	**18989.14**	**19064.73**	**-5.66**	**-0.40**	**-7.32**
1. HPCL, Mumbai	750.28	808	800.65	847.81	4576.04	4826.24	4350.18	0.92	10.94	7.69
2. HPCL, Vaisakh	1164.31	1185.4	1175.03	1269.86	6881.7	7446.65	6920.53	0.88	7.60	1.81
Total HPCL	**1914.59**	**1993.4**	**1975.68**	**2117.67**	**11457.74**	**12272.89**	**11270.72**	**0.90**	**8.89**	**4.12**
1. CPCL, Manali	578	842.74	522.89	1013.53	4901.3	5726.18	4735.06	61.17	20.93	45.80
Total CPCL	**578**	**842.74**	**522.89**	**1013.53**	**4901.3**	**5726.18**	**4735.06**	**61.17**	**20.93**	**45.80**
1. NRL, Numaligarh	232.21	238.53	237.05	251.64	1429.98	1536.74	1429.79	0.62	7.48	2.72
Total NRL	**232.21**	**238.53**	**237.05**	**251.64**	**1429.98**	**1536.74**	**1429.79**	**0.62**	**7.48**	**2.72**
1. MRPL, Mangalore	1318	1277.44	1330.11	1362.32	7324.7	7085.78	7973.68	-3.96	-11.14	-3.08
Total MRPL	**1318**	**1277.44**	**1330.11**	**1362.32**	**7324.7**	**7085.78**	**7973.68**	**-3.96**	**-11.14**	**-3.08**
1. ONGC, Tatipaka	5.2	6.2	5.51	6.48	29.9	35.94	32.01	12.45	12.25	19.13
Total ONGC	**5.2**	**6.2**	**5.51**	**6.48**	**29.9**	**35.94**	**32.01**	**12.45**	**12.25**	**19.13**
B. Private & JVs Refineries	**10084.94**	**9177.47**	**10144.32**	**9827.31**	**59467.48**	**57289.98**	**59529.94**	**-9.53**	**-3.76**	**-9.00**
1. HMEL, Bhatinda	1017.91	907.63	1017.91	1041.58	6316.87	5776.95	6316.88	-10.83	-8.55	-10.83
Total HMEL	**1017.91**	**907.63**	**1017.91**	**1041.58**	**6316.87**	**5776.95**	**6316.88**	**-10.83**	**-8.55**	**-10.83**
2. RIL, Jamnagar	3204.47	2877.77	3204.47	3116.36	18677.21	17280.57	18677.21	-10.20	-7.48	-10.20
3. RIL, SEZ	4264.16	4147.16	4264.16	4244.01	24761.56	24940.01	24761.56	-2.74	0.72	-2.74
Total RIL	**7468.63**	**7024.94**	**7468.62**	**7360.36**	**43438.77**	**42220.58**	**43438.76**	**-5.94**	**-2.80**	**-5.94**
4. NEL, Vadinar	1598.4	1244.9	1657.79	1425.37	9711.84	9292.45	9774.3	-24.91	-4.93	-22.12
Total NEL	**1598.4**	**1244.9**	**1657.79**	**1425.37**	**9711.84**	**9292.45**	**9774.3**	**-24.91**	**-4.93**	**-22.12**
Total Refinerys Production of Petrolium Product (A+B)	**23202.07**	**21606.58**	**22426.03**	**23055.84**	**139352.73**	**137591.73**	**138023.86**	**-3.65**	**-0.31**	**-6.88**
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+dahej)	148.36	201.63	196.76	234.14	861.48	1262.84	1229.82	2.48	2.69	35.91
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata+Gandhar)	51.04	71.91	83.4	73.86	277.33	419.91	467.88	-13.78	-10.25	40.87
OIL(Duliajan)	2.7	2.74	2.47	2.93	12.3	14.5	16.07	10.98	-9.77	1.48
C. Total Fractionators Production of Petrolium Product	**202.1**	**276.28**	**282.63**	**310.93**	**1151.12**	**1697.24**	**1713.76**	**-2.25**	**-0.96**	**36.70**
Grand Total (A+B+C)	**23404.17**	**21882.86**	**22708.66**	**23366.77**	**140503.84**	**139288.98**	**139737.62**	**-3.64**	**-0.32**	**-6.50**

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 : 14 अक्तूबर, 2025

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
सितंबर 2025

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन [1] सितंबर, 2025 के दौरान 2258.21 टीएमटी था , जो माह के लिए लक्ष्य से 11.8% कम और सितंबर, 2024 के उत्पादन की तुलना में 1.23% कम है। अप्रैल–सितंबर, 2025 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 14233.17 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 8.89% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.00 % कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नएक1 में दिया गया है। सितंबर, 2025 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल–सितंबर, 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।

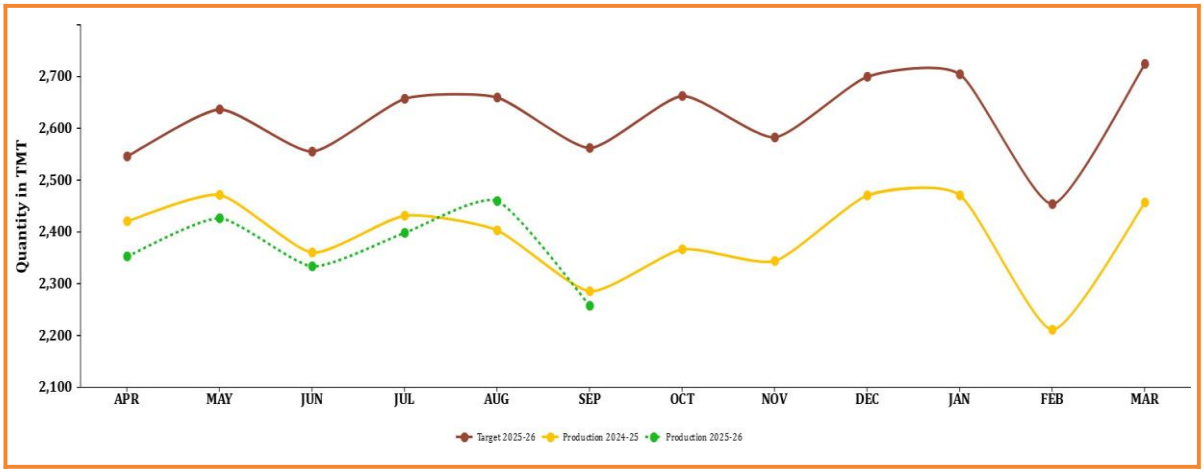
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (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	1617.06	1445.39	1483.22	-2.55	9828.07	8995.83	9340.46	-3.69
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3776.00	308.99	266.74	276.76	-3.62	1843.62	1692.35	1738.84	-2.67
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7849.28	636.88	546.07	526.31	3.75	3949.90	3545.00	3297.92	7.49
कुल	**31453.70**	**2562.94**	**2258.21**	**2286.29**	**-1.23**	**15621.59**	**14233.17**	**14377.21**	**-1.00**

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 सितंबर, 2025 के दौरान 1445.39 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 10.62% कम है और सितंबर, 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.55% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – सितंबर, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 8995.83 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमश: 8.47% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 3.69% 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।
- संथाल, बलोल, लानवा और उत्तर कादी क्षेत्र के कूपों में जल कटौती में वृद्धि, जोटाना और लिंच में दबाव में कमी और और मेहसाणा परिसंपत्ति में उत्तर कादी और बालोल क्षेत्रों में अनुमानित उत्पादन से कम।
- अहमदाबाद परिसंपत्ति में कलोल , अहमदाबाद, लिंबोदरा और नवगाम क्षेत्र में गिरावट। वडसर क्षेत्र के कूपों में दबाव में कमी।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में पश्चिम मटर और अंकलेश्वर क्षेत्रों में द्रव उत्पादन में गिरावट।
- कैम्बे परिसंपत्ति में अंकलाव , पादरा, नाडियाल, वडाताल और अखोलजुनी क्षेत्रों में जल कटौती और कू पों 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 विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता के साथ-साथ कावेरी एसेट में कमलापुरम और आदियाक्कमंगलम क्षेत्रों के कूपों में वर्कओवर कार्य नहीं किया जा सका।

1.2 ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2025 के दौरान 266.74 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 13.67 % कम और सितंबर, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.62% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1692.35 टीएमटी था , जो इस अवधि के लक्ष्य से 8.20% कम है ,

और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 2.67% कम है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- आर्थिक नाकेबंदी के अलावा उत्पादन में हुई हानि नीचे दी गई 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।
- प्रचालन-संबंधी हानि।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन सितंबर, 2025 के दौरान 546.74 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 14.26% कम है और सितंबर , 2025 के दौरान माह उत्पादन से 3.75% अधिक है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 3545 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 10.25% कम और 7.49% अधिक है:

- आरजे-ओएन-90/1: 1. मंगला: कई कूपों की विफलताएँ और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण । 2. भाग्यम: अनियोजित कू प डाउनटाइम और कम पॉलीमर अंतःक्षेपण । 3. एबीएचः एबीएच-055 शट-इन और कुछ कूपों की विफलताएं। 4. ऐश्वर्या: अनियोजित कू प और सतह डाउनटाइम। कम पॉलीमर अंतःक्षेपण । 4. गुडा: कृत्रिम लिफ्ट की विफलता के कारण गुडा # 2 कूप में उच्च कटौती और गुडा एस1 कूप में डाउनटाइम देखा गया। 5. सरस्वती: सरस्वती-9 कू प का वेधन और हुक-अप में देरी और सरस्वती -10.6 कूप (वेदांता) में कम उत्पादन का कम प्रदर्शन।
- केजी-डाउन-98/2: तेल क्षेत्र के कूप अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं। (ओएनजीसी)
- सीबी-ओएस/2 कूप एलबी-13वाई में जल कटौती में वृद्धि।
- सीबी-ओएनएन-2000/1: कूप, पीके2#ए1, सकर रॉड पंप की खराबी के कारण 18 सितंबर 2025 से बंद है। इसके अलावा, यूजीवीसीएल द्वारा बिजली आपूर्ति बाधित होने के कारण एसआरपी द्वारा संचालित कू पों पीके2#ए1, पीके2#ए2 में उत्पादन घंटों में कमी आई है। (जीएसपीसी)
- एएमजीयूआरआई: गैस के कम उठाव के कारण संघनित उत्पादन में कमी। (ओआईएलमैक्स)

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

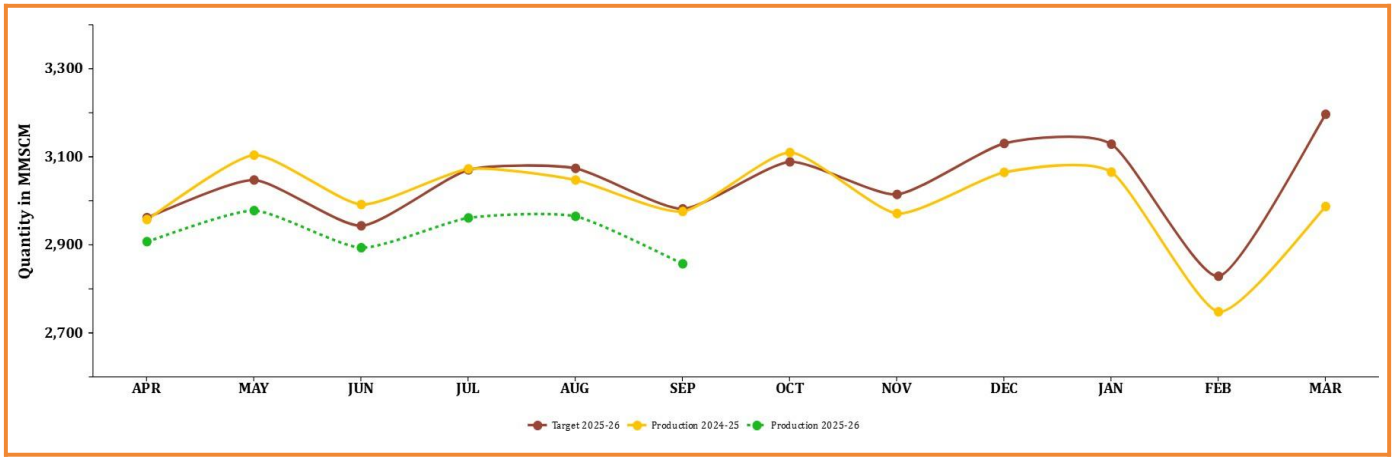
प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर, 2025 के दौरान 2857.86 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 4.18% कम और सितंबर, 2024 के दौरान हुए उत्पादन से 4.00% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 17567.2 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.86% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 3.23% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नइकII में दिया गया है। सितंबर, 2025 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-सितंबर 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	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (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	1615.95	1518.26	1563.50	-2.89	9718.12	9215.31	9403.65	-2.00
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3659.14	305.76	251.18	254.67	-1.37	1848.77	1583.84	1574.38	0.60
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	12914.63	1060.94	1088.42	1158.63	-6.06	6517.43	6768.05	7176.29	-5.69
कुल	**36477.37**	**2982.65**	**2857.86**	**2976.79**	**-4.00**	**18084.32**	**17567.20**	**18154.33**	**-3.23**

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

चित्र-2 : मासिक प्राकृतिक गैस का उत्पाकदन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन सितंबर , 2025 के दौरान 1518.26 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 6.05 % कम है और सितंबर , 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 2.89% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 9215.31 एमएमएससीएम था , जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.17% कम और 2.00% 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।
- मेहसाणा परिसंपत्ति में दक्षिण सोभासन और लिंच क्षेत्रों में उत्पादन में गिरावट।
- कैम्बे परिसंपत्ति में उपभोक्त उठाव संबंधी समस्याएं, उपभोक्ता शटडाउन और कूपों का वेधन/साइड ट्रैकिंग पर प्रतिबंध और 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 गैस उठाव संबंधी समस्याओं और उच्च जीओआर कूपों को बंद करने के कारण उत्पादन में कमी।
- 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 सितंबर, 2025 के दौरान 251.18 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 17.85% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.37% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1583.84 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1 4.33% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 0.60% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- मध्य प्रदेश में ईबीवाई प्रमुख ग्राहकों
- पर्यावरण संबंधी हानि।
- प्रचालन संबंधी।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा सितंबर , 2025 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1088.42 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 2.59% अधिक है लेकिन सितंबर, 2024 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 6.06% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 6768.05 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.85% अधिक है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.69% 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)
- आरजे-ओएन-90/1: तेल उत्पादन में कमी के कारण संबद्ध प्राकृतिक गैस का कम उत्पादन। (वेदांता)
- एएपी-ओएन-94/1: ग्राहकों द्वारा कम उठाव। (एचओईसी) सीवाई-ओएनएन-2002/2: 04.08.2025 से टीएनजी#1 से गैस का उठाव नहीं हुआ। (ओएनजीसी)
- रानीगंज पूर्व: नए कू पों की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी और मौजूदा कू पों में खुदाई की समस्याओं के कारण कमी। (ईएसएसएआर)

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

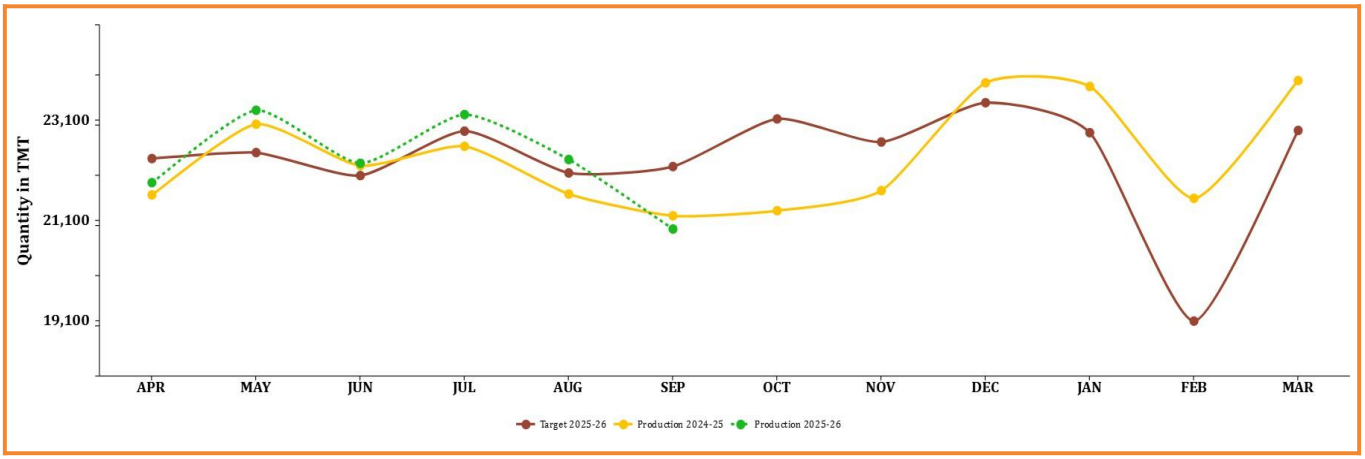
कच्चे तेल का प्रसंस्करण सितंबर, 2025 के दौरान 20936.84 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.62% कम है और सितंबर, 2024 की तुलना में 1.25% कम है। अप्रैल- सितंबर , 2025 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 133892.41 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमश: 0.03% कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.23 % अधिक है। सितंबर , 2024 की तुलना में सितंबर , 2025 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। सितंबर, 2025 माह के लिए कंपनी- वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- सितंबर , 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	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (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**	**13822.55**	**13178.82**	**12830.23**	**2.72**	**84257.26**	**84953.87**	**82525.37**	**2.94**
आईओसीएल	74099.48	6230.42	5643.74	5290.28	6.68	37071.21	36292.42	34905.54	3.97
बीपीसीएल	40400.08	3185.00	3011.88	3151.51	-4.43	20087.05	20261.39	20327.53	-0.33
एचपीसीएल	25000.38	2097.50	2039.66	2131.63	-4.31	12449.70	13159.85	12064.43	9.08
सीपीसीएल	11000.00	620.00	903.74	537.83	68.04	5176.00	5901.69	4928.44	19.75
एनआरएल	3100.78	234.14	245.71	249.50	-1.52	1442.00	1552.19	1447.53	7.23
एमआरपीएल	17000.00	1450.00	1327.78	1464.17	-9.31	8000.00	7749.70	8818.57	-12.12
ओएनजीसी	65.10	5.50	6.32	5.31	18.95	31.30	36.63	33.32	9.94
निजी/संयुक्त उद्यम	**97394.11**	**8361.46**	**7758.01**	**8371.85**	**-7.33**	**49677.94**	**48938.54**	**49742.68**	**-1.62**
एचएमईएल	13044.81	1060.85	965.87	1060.85	-8.95	6541.19	6171.68	6541.19	-5.65
आरआईएल	66181.58	5633.89	5547.89	5633.89	-1.53	32983.26	33289.31	32983.24	0.93
एनईएल	18167.72	1666.72	1244.26	1677.10	-25.81	10153.49	9477.55	10218.24	-7.25
कुल	**268059.93**	**22184.01**	**20936.84**	**21202.08**	**-1.25**	**133935.2**	**133892.41**	**132268.05**	**1.23**

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 तेल सितंबर, 2025 के दौरान 13178.82 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.66% कम है किन्तुल जो सितंबर 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.72% अधिक है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 84953.87 टीएमटी था जो अवधि के लिए लक्ष्य से क्रमशः 0.83% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.94% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल सितंबर, 2025 के दौरान 7758.01 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 7.22% कम है, और सितंबर, 2024 के उत्पादन से 7.33% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान

संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 48938.54 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमश: 1.49% और 1.62% कम है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

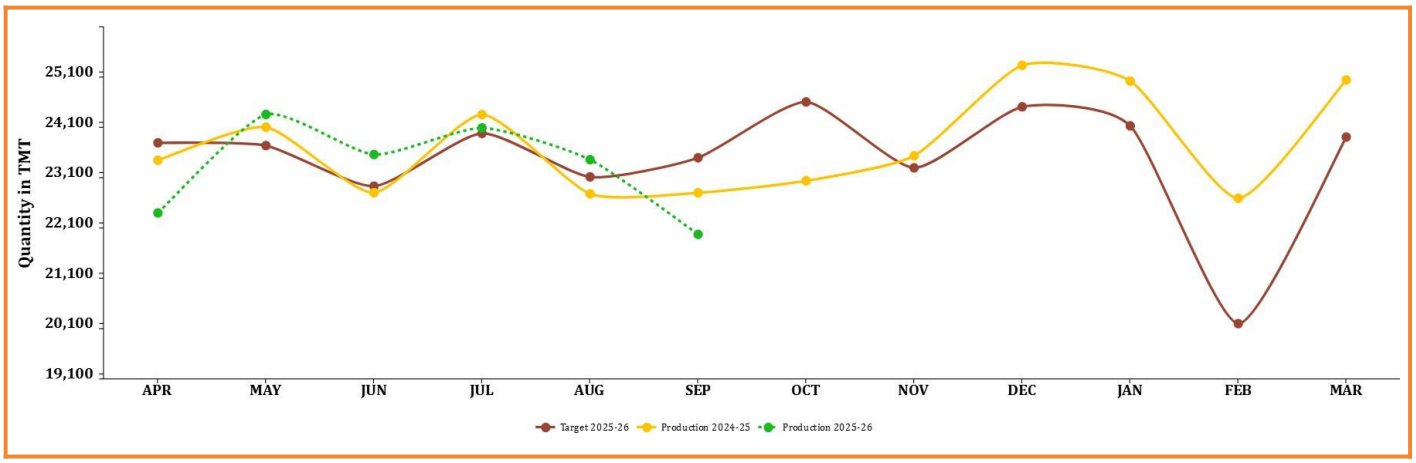
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2025 के दौरान 21882.86 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.50% कम और सितंबर, 2024 के उत्पादन से 3.64% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 139288.98 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.86% और 0.32% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नयकV में दिया गया है। सितंबर, 2025 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- सितंबर, 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	सितंबर (माह)				अप्रैल- सितंबर (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**	**13117.12**	**12429.11**	**12281.71**	**1.20**	**79885.25**	**80301.75**	**78493.92**	**2.30**
आईओसीएल	71162.14	6080.03	5300.60	5273.94	0.51	35765.23	34655.08	33987.92	1.96
बीपीसीएल	38236.20	2989.10	2770.20	2936.53	-5.66	18976.40	18989.14	19064.73	-0.40
एचपीसीएल	22929.98	1914.59	1993.41	1975.68	0.90	11457.74	12272.89	11270.72	8.89
सीपीसीएल	10442.40	578.00	842.74	522.89	61.17	4901.30	5726.18	4735.06	20.93
एनआरएल	3074.98	232.21	238.53	237.05	0.62	1429.98	1536.74	1429.79	7.48
एमआरपीएल	15545.30	1318.00	1277.44	1330.11	-3.96	7324.70	7085.78	7973.68	-11.14
ओएनजीसी	62.10	5.20	6.19	5.51	12.45	29.90	35.94	32.01	12.25
निजी/संयुक्त उद्यम	**116856.77**	**10084.95**	**9177.47**	**10144.32**	**-9.53**	**59467.48**	**57289.98**	**59529.94**	**-3.76**
एचएमईएल	12741.96	1017.91	907.63	1017.91	-10.83	6316.87	5776.95	6316.88	-8.55
आरआईएल	86795.62	7468.63	7024.93	7468.62	-5.94	43438.77	42220.58	43438.76	-2.80
एनईएल	17319.19	1598.41	1244.91	1657.79	-24.91	9711.84	9292.45	9774.30	-4.93
कुल रिफाइनरी	**278309.87**	**23202.07**	**21606.58**	**22426.03**	**-3.65**	**139352.73**	**137591.73**	**138023.86**	**-0.31**
फ्रैक्श1नेटर्स	2291.61	202.10	276.28	282.63	-2.25	1151.12	1697.24	1713.76	-0.96
कुल	**280601.48**	**23404.17**	**21882.86**	**22708.66**	**-3.64**	**140503.85**	**139288.98**	**139737.62**	**-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 सितंबर, 2025 के दौरान 21606.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.88% कम है और सितंबर, 2024 के उत्पादन की तुलना में 3.65% कम है। अप्रैल- सितंबर, 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 137591.73 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.26% और 0.31% कम है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन सितंबर, 2025 के दौरान 276.28 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 36.70% अधिक है और सितंबर , 2024 के उत्पादन की तुलना में 2.25% कम है। अप्रैल- सितंबर , 2025 के दौरान संचयी उत्पादन 1697.24 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमश: 47.44% अधिक और 0.96% कम है।

****

दिनांक 14-10-2025 कोरिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है

अनुलग्नक-I (पैरा-1)

सितंबर, 2025 के महीने के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-सितंबर, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी रूप से अप्रैल-सितंबर, 2024-2025 की तुलना में

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	उत्पादन के दौरान			संचयी उत्पादन (अप्रैल-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % भिन्नता		समीक्षाधीन माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन से % भिन्नता
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का संगत महीना	चालू वर्ष का पूर्ववर्ती माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन *	पिछले वर्ष की इसी 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	**1617.06**	**1445.39**	**1483.22**	**1511.27**	**9828.07**	**8995.83**	**9340.45**	**-2.55**	**-3.69**	**-10.62**
तटवर्ती	**538.33**	**478.35**	**488.20**	**499.96**	**3211.79**	**2973.43**	**3014.85**	**-2.02**	**-1.37**	**-11.14**
आंध्र प्रदेश	20.90	17.25	18.57	17.91	124.43	113.69	111.36	-7.11	2.09	-17.46
असम	96.93	85.25	85.69	88.71	581.17	521.63	525.53	-0.51	-0.74	-12.05
गुजरात	400.31	361.30	367.12	377.75	2389.08	2242.94	2271.60	-1.59	-1.26	-9.74
तमिलनाडु	20.00	14.43	16.66	15.48	116.00	94.43	105.63	-13.39	-10.60	-27.85
त्रिपुरा	0.19	0.12	0.17	0.11	1.11	0.75	0.73	-29.41	2.74	-36.84
अपतटीय	**1078.74**	**967.04**	**995.02**	**1011.31**	**6616.28**	**6022.40**	**6325.60**	**-2.81**	**-4.79**	**-10.35**
पूर्वी अपतटीय	1.70	0.71	0.86	0.64	6.55	4.49	5.12	-17.44	-12.30	-58.24
पश्चिमी अपतटीय	1077.04	966.33	994.16	1010.67	6609.73	6017.91	6320.49	-2.80	-4.79	-10.28
2. तेल	**308.99**	**266.74**	**276.76**	**287.30**	**1843.62**	**1692.35**	**1738.84**	**-3.62**	**-2.67**	**-13.67**
तटवर्ती	**308.99**	**266.74**	**276.76**	**287.30**	**1843.62**	**1692.35**	**1738.84**	**-3.62**	**-2.67**	**-13.68**
अरुणाचल प्रदेश	2.30	2.17	2.51	2.64	14.39	15.89	16.53	-13.55	-3.87	-5.65
असम	302.93	261.01	271.65	281.15	1808.34	1656.95	1707.28	-3.92	-2.95	-13.84
राजस्थान	3.76	3.55	2.59	3.51	20.89	19.51	15.03	37.07	29.81	-5.59
3. निजी/जेवीसी	**636.88**	**546.08**	**526.31**	**661.95**	**3949.90**	**3544.99**	**3297.92**	**3.75**	**7.49**	**-14.26**
तटवर्ती	**390.29**	**311.52**	**334.30**	**342.54**	**2405.59**	**1961.71**	**2146.07**	**-6.81**	**-8.59**	**-20.18**
आंध्र प्रदेश	4.46	4.13	5.57	4.54	28.84	24.13	32.59	-25.85	-25.96	-7.40
अरुणाचल प्रदेश	3.43	3.51	1.46	2.92	15.50	14.91	9.47	140.41	57.44	2.33
असम	3.55	2.58	1.79	4.83	21.10	17.11	11.71	44.13	46.11	-27.32
गुजरात	63.61	59.48	44.91	62.89	382.28	364.20	261.70	32.44	39.17	-6.49
राजस्थान	310.54	236.84	275.35	262.17	1928.70	1510.65	1798.31	-13.99	-16.00	-23.73
तमिलनाडु	4.71	4.99	5.22	5.19	29.18	30.71	32.30	-4.41	-4.92	5.94
अपतटीय	**246.59**	**234.55**	**192.02**	**319.41**	**1544.31**	**1583.29**	**1151.85**	**22.15**	**37.46**	**-4.88**
पूर्वी अपतटीय	226.28	218.42	174.92	297.78	1410.13	1457.24	1054.09	24.87	38.25	-3.47
गुजरात अपतटीय	18.02	13.45	13.64	20.26	118.24	115.65	81.30	-1.47	42.25	-25.36
पश्चिमी अपतटीय	2.29	2.68	3.45	1.37	15.94	10.39	16.46	-22.32	-36.88	17.03
कुल योग (1+2+3)	**2562.94**	**2258.21**	**2286.29**	**2460.52**	**15621.59**	**14233.17**	**14377.21**	**-1.23**	**-1.00**	**-11.89**
तटवर्ती	1237.61	1056.62	1099.26	1129.80	7461.00	6627.48	6899.76	-3.88	-3.95	-14.63
अपतटीय	1325.33	1201.59	1187.04	1330.72	8160.59	7605.69	7477.45	1.23	1.71	-9.34

नोट: पूर्णांकन के कारण कुल योग मेल नहीं खा सकता है। *: अनंतिम। **: संशोधित **नोट में कमी के कारण बताए गए हैं।** ^: सीपीसीएल सीबीआर रिफाइनरी मौजूदा कॉन्फ़िगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने में सीमा के कारण बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-II (पैरा-2)

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

(आंकड़े मिलियन घन मीटर में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	उत्पादन के दौरान			संचयी उत्पादन (अप्रैल-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % भिन्नता		समीक्षाधीन माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन से % भिन्नता
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का संगत महीना	चालू वर्ष का पूर्ववर्ती माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन *	पिछले वर्ष की इसी 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	**1615.95**	**1518.26**	**1563.49**	**1569.06**	**9718.12**	**9215.31**	**9403.65**	**-2.89**	**-2.00**	**-6.05**
तटवर्ती	**387.16**	**331.99**	**329.87**	**338.26**	**2278.53**	**2023.35**	**2059.60**	**0.64**	**-1.76**	**-14.25**
आंध्र प्रदेश	65.34	57.16	59.33	62.42	388.55	370.23	368.97	-3.66	0.34	-12.52
असम	35.72	30.02	28.13	30.23	213.93	172.66	174.58	6.72	-1.10	-15.96
गुजरात	66.74	67.39	65.53	70.88	409.57	417.37	395.09	2.84	5.64	0.97
राजस्थान	1.50	0.00	0.00	0.00	7.00	0.00	0.00	-	-	-
तमिलनाडु	81.01	74.05	75.77	73.16	496.09	459.94	502.45	-2.27	-8.46	-8.59
त्रिपुरा	136.85	103.37	101.11	101.57	763.40	603.15	618.50	2.24	-2.48	-24.46
अपतटीय	**1228.79**	**1186.27**	**1233.63**	**1230.80**	**7439.59**	**7191.96**	**7344.05**	**-3.84**	**-2.07**	**-3.46**
पूर्वी अपतटीय	19.09	15.13	19.86	15.66	111.57	97.63	126.41	-23.82	-22.77	-20.74
पश्चिमी अपतटीय	1209.71	1171.14	1213.76	1215.14	7328.02	7094.34	7217.65	-3.51	-1.71	-3.19
2. तेल	**305.76**	**251.18**	**254.67**	**265.89**	**1848.77**	**1583.84**	**1574.38**	**-1.37**	**0.60**	**-17.85**
तटवर्ती	**305.76**	**251.18**	**254.67**	**265.89**	**1848.77**	**1583.84**	**1574.38**	**-1.37**	**0.60**	**-17.85**
अरुणाचल प्रदेश	4.56	3.30	3.65	3.35	26.00	21.20	18.72	-9.59	13.25	-27.63
असम	277.14	229.79	239.81	241.57	1676.02	1438.68	1486.61	-4.18	-3.22	-17.09
राजस्थान	24.06	18.08	11.21	20.97	146.75	123.97	69.06	61.28	79.51	-24.85
3. निजी/जेवीसी	**1060.94**	**1088.42**	**1158.63**	**1130.79**	**6517.43**	**6768.05**	**7176.30**	**-6.06**	**-5.69**	**2.59**
तटवर्ती	**163.53**	**147.22**	**176.06**	**150.62**	**1023.56**	**929.73**	**1118.73**	**-16.38**	**-16.89**	**-9.98**
आंध्र प्रदेश	1.57	1.49	1.65	1.41	10.16	7.24	9.99	-9.70	-27.53	-5.10
अरुणाचल प्रदेश	0.65	0.40	0.38	0.50	2.92	2.50	2.32	5.26	7.76	-38.46
असम	30.26	23.03	22.91	22.72	182.57	144.89	140.33	0.52	3.26	-23.89
गुजरात	16.56	17.58	19.71	17.16	109.66	102.71	119.72	-10.81	-14.21	6.16
राजस्थान	107.00	102.47	128.96	106.32	685.51	652.85	831.64	-20.54	-21.50	-4.23
तमिलनाडु	7.50	2.25	2.44	2.51	32.74	19.55	14.73	-7.79	32.72	-70.00
सीबीएम	**79.58**	**67.31**	**62.29**	**70.34**	**466.46**	**411.41**	**362.47**	**8.06**	**13.50**	**-15.43**
झारखंड (सीबीएम)	10.86	7.26	3.41	8.08	57.81	43.54	13.19	112.90	230.10	-33.15
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	28.80	25.06	24.22	26.38	173.25	158.52	141.10	3.47	12.35	-12.99
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	39.92	34.98	34.65	35.88	235.40	209.35	208.19	0.95	0.56	-12.37
अपतटीय	**817.83**	**873.89**	**920.28**	**909.83**	**5027.41**	**5426.90**	**5695.10**	**-5.04**	**-4.71**	**6.86**
पूर्वी अपतटीय	802.01	852.89	901.80	892.33	4926.86	5317.83	5590.38	-5.42	-4.88	6.34
गुजरात अपतटीय	10.65	15.58	13.46	16.02	67.37	90.77	82.71	15.75	9.74	46.29
पश्चिमी अपतटीय	5.17	5.43	5.02	1.48	33.18	18.31	22.00	8.17	-16.77	5.03
कुल (1+2+3)	**2982.65**	**2857.85**	**2976.79**	**2965.74**	**18084.32**	**17567.20**	**18154.33**	**-4.00**	**-3.23**	**-4.18**
सीबीएम	**79.58**	**67.31**	**62.29**	**70.34**	**466.46**	**411.41**	**362.47**	**8.06**	**13.50**	**-15.43**
तटवर्ती	856.45	730.38	760.60	754.77	5150.86	4536.93	4752.71	-3.97	-4.54	-14.72
अपतटीय	2046.62	2060.16	2153.91	2140.63	12467.00	12618.87	13039.15	-4.35	-3.22	0.66

नोट: पूर्णांकन के कारण कुल योग मेल नहीं खा सकता है। *: अनंतिम। **: संशोधित **नोट में कमी के कारण बताए गए हैं।** ^: सीपीसीएल सीबीआर रिफाइनरी मौजूदा कॉन्फ़िगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने में सीमा के कारण बंद है स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-III (पैरा-3)

सितंबर, 2025 के महीने के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-सितंबर, 2024 - 2025 की तुलना में अप्रैल-सितंबर, 2025-2026 की अवधि के लिए संचयी रूप से

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	उत्पादन के दौरान			संचयी उत्पादन (अप्रैल-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % भिन्नता		समीक्षाधीन माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन से % भिन्नता
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का संगत महीना	चालू वर्ष का पूर्ववर्ती माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन *	पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
ए. सीपीएसई रिफाइनरियां	**13822.55**	**13178.83**	**12830.23**	**13991.17**	**84257.26**	**84953.87**	**82525.37**	**2.72**	**2.94**	**-4.66**
1. आईओसीएल, बरौनी	568.00	426.48	485.73	483.91	3529	3079.78	3318.62	-12.20	-7.20	-24.92
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	248.25	249.73	243.46	261.91	1522.56	1521.07	1255.22	2.58	21.18	0.60
3. आईओसीएल, डिगबोई	63.86	54.93	59.01	63.69	355.67	334.10	378.17	-6.91	-11.65	-13.98
4. आईओसीएल, गुजरात	1275.68	787.18	1315.61	691.54	6335.63	5279.32	7927.14	-40.17	-33.40	-38.29
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	108.01	99.83	86.57	112.05	639.95	642.23	619.70	15.33	3.63	-7.57
6. आईओसीएल, हल्दिया	728.92	704.63	38.05	734.69	4264.45	4380.64	3007.17	1751.66	45.67	-3.33
7. आईओसीएल, मथुरा	630.00	785.54	585.74	724.11	4624.5	4899.09	4407.99	34.11	11.14	24.69
8. आईओसीएल, पानीपत	1239.70	1264.16	1248.09	1291.62	7562.16	7881.56	7492.08	1.29	5.20	1.97
9. आईओसीएल, पारादीप	1368.00	1271.25	1228.02	1417.39	8237.28	8274.63	6499.44	3.52	27.31	-7.07
कुल आईओसीएल	**6230.42**	**5643.74**	**5290.28**	**5780.90**	**37071.21**	**36292.42**	**34905.54**	**6.68**	**3.97**	**-9.42**
10. बीपीसीएल, बीना	660.00	490.06	489.35	245.12	3705.05	3394.35	3706.15	0.15	-8.41	-25.75
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1220.00	1162.42	1307.64	1553.49	8620	8789.58	8779.26	-11.11	0.12	-4.72
12. बीपीसीएल, मुंबई	1305.00	1359.4	1354.52	1391.37	7762	8077.47	7842.12	0.36	3.00	4.17
कुल बीपीसीएल	**3185.00**	**3011.89**	**3151.51**	**3189.98**	**20087.05**	**20261.39**	**20327.53**	**-4.43**	**-0.33**	**-5.44**
13. एचपीसीएल, मुंबई	810.00	846.6	868.5	881.75	4944	5090.75	4696.33	-2.52	8.40	4.52
14. एचपीसीएल, वैसाख	1287.50	1193.05	1263.13	1339.47	7505.7	8069.10	7368.10	-5.55	9.51	-7.34
कुल एचपीसीएल	**2097.50**	**2039.66**	**2131.63**	**2221.22**	**12449.7**	**13159.85**	**12064.43**	**-4.31**	**9.08**	**-2.76**
15. सीपीसीएल, मनाली	620.00	903.74	537.83	1060.36	5176	5901.69	4928.44	68.04	19.75	45.76
कुल सीपीसीएल	**620.00**	**903.74**	**537.83**	**1060.36**	**5176**	**5901.69**	**4928.44**	**68.04**	**19.75**	**45.76**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	234.14	245.71	249.51	248.01	1442	1552.19	1447.53	-1.52	7.23	4.94
कुल एनआरएल	**234.14**	**245.71**	**249.51**	**248.01**	**1442**	**1552.19**	**1447.53**	**-1.52**	**7.23**	**4.94**
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1450.00	1327.78	1464.17	1484.09	8000	7749.70	8818.57	-9.32	-12.12	-8.43
कुल एमआरपीएल	**1450.00**	**1327.78**	**1464.17**	**1484.09**	**8000**	**7749.70**	**8818.57**	**-9.32**	**-12.12**	**-8.43**
18. ओएनजीसी, टाटीपाका	5.50	6.32	5.31	6.61	31.3	36.63	33.32	18.95	9.94	14.88
कुल ओएनजीसी	**5.50**	**6.32**	**5.31**	**6.61**	**31.3**	**36.63**	**33.32**	**18.95**	**9.94**	**14.88**
बी. निजी एवं संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**8361.46**	**7758.02**	**8371.85**	**8331.92**	**49677.94**	**48938.54**	**49742.68**	**-7.33**	**-1.62**	**-7.22**
1. एचएमईएल, भटिंडा	1060.85	965.87	1060.85	1056.99	6541.19	6171.68	6541.19	-8.95	-5.65	-8.95
कुल एचएमईएल	**1060.85**	**965.87**	**1060.85**	**1056.99**	**6541.19**	**6171.68**	**6541.19**	**-8.95**	**-5.65**	**-8.95**
2. आरआईएल, जामनगर	2936.46	2926.13	2936.46	3000.07	17493.34	16243.01	17493.33	-0.35	-7.15	-0.35
3. आरआईएल, एसईजेड	2697.43	2621.76	2697.43	2868.46	15489.92	17046.30	15489.91	-2.81	10.05	-2.81
कुल आरआईएल	**5633.89**	**5547.89**	**5633.89**	**5868.53**	**32983.26**	**33289.31**	**32983.24**	**-1.53**	**0.93**	**-1.53**
4. एनईएल, वडिनार	1666.72	1244.26	1677.1	1406.40	10153.49	9477.55	10218.24	-25.81	-7.25	-25.35
कुल एनईएल	**1666.72**	**1244.26**	**1677.1**	**1406.40**	**10153.49**	**9477.55**	**10218.24**	**-25.81**	**-7.25**	**-25.35**
कुल (ए+बी)	**22184.01**	**20936.84**	**21202.08**	**22323.09**	**133935.21**	**133892.41**	**132268.05**	**-1.25**	**1.23**	**-5.62**

नोट: पूर्णांकन के कारण कुल योग मेल नहीं खा सकता है। *: अनंतिम। **: संशोधित **नोट में कमी के कारण बताए गए हैं।** ^: सीपीसीएल सीबीआर रिफाइनरी मौजूदा कॉन्फ़िगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने में सीमा के कारण बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-IV (पैरा-3)

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	सितंबर, 2025			सितंबर, 2024			अप्रैल-सितंबर, 2025-2026			अप्रैल-सितंबर, 2024-2025		
	आनुपातिक स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड टी'पुट *	स्थापित क्षमता का % उपयोग	आनुपातिक स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड टी'पुट *	स्थापित क्षमता का % उपयोग	आनुपातिक स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड टी'पुट *	स्थापित क्षमता का % उपयोग	आनुपातिक स्थापित क्षमता	वास्तविक क्रूड टी'पुट *	स्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*	*(12)*	*(13)*
ए. सीपीएसई रिफाइनरियां	**12930.00**	**13178.83**	**101.92**	**12930.08**	**12830.23**	**99.23**	**78873.50**	**84953.86**	**107.71**	**78873.50**	**82525.37**	**104.63**
1. आईओसीएल, बरौनी	493.15	426.48	86.48	493.15	485.73	98.50	3008.22	3079.78	102.38	3008.22	3318.62	110.32
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	221.92	249.73	112.53	221.92	243.46	109.71	1353.70	1521.07	112.36	1353.70	1255.22	92.72
3. आईओसीएल, डिगबोई	53.42	54.93	102.83	53.43	59.01	110.45	325.89	334.10	102.52	325.89	378.17	116.04
4. आईओसीएल, गुजरात	1126.03	787.18	69.91	1126.03	1315.61	116.84	6868.77	5279.32	76.86	6868.77	7927.14	115.41
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	98.63	99.83	101.22	98.63	86.57	87.77	601.64	642.23	106.75	601.64	619.70	103.00
6. आईओसीएल, हल्दिया	657.53	704.63	107.16	657.53	38.05	5.79	4010.96	4380.64	109.22	4010.96	3007.17	74.97
7. आईओसीएल, मथुरा	657.53	785.54	119.47	657.53	585.74	89.08	4010.96	4899.09	122.14	4010.96	4407.99	109.90
8. आईओसीएल, पानीपत	1232.88	1264.16	102.54	1232.88	1248.09	101.23	7520.55	7881.56	104.80	7520.55	7492.08	99.62
9. आईओसीएल, पारादीप	1232.88	1271.25	103.11	1232.88	1228.02	99.61	7520.55	8274.63	110.03	7520.55	6499.44	86.42
कुल आईओसीएल	**5773.97**	**5643.74**	**97.74**	**5773.97**	**5290.28**	**91.62**	**35221.23**	**36292.42**	**103.04**	**35221.23**	**34905.54**	**99.10**
10. बीपीसीएल, कोच्चि	1273.97	1162.42	91.24	1273.97	1307.64	102.64	7771.23	8789.58	113.10	7771.23	8779.26	112.97
11. बीपीसीएल, बीना	641.10	490.06	76.44	641.10	489.35	76.33	3910.69	3394.35	86.80	3910.69	3706.16	94.77
12. बीपीसीएल, मुंबई	986.30	1359.40	137.83	986.30	1354.52	137.33	6016.44	8077.47	134.26	6016.44	7842.12	130.34
कुल बीपीसीएल	**2901.37**	**3011.89**	**103.81**	**2901.37**	**3151.51**	**108.62**	**17698.36**	**20261.39**	**114.48**	**17698.36**	**20327.54**	**114.86**
13. एचपीसीएल, मुंबई	780.82	846.60	108.42	780.82	868.50	111.23	4763.01	5090.75	106.88	4763.01	4696.33	98.60
14. एचपीसीएल, वैसाख	1126.03	1193.05	105.95	1126.03	1263.13	112.18	6868.77	8069.10	117.48	6868.77	7368.10	107.27
कुल एचपीसीएल	**1906.85**	**2039.66**	**106.96**	**1906.85**	**2131.63**	**111.79**	**11631.78**	**13159.85**	**113.14**	**11631.78**	**12064.43**	**103.72**
15. सीपीसीएल, मनाली	863.01	903.74	104.72	863.01	537.83	62.32	5264.38	5901.69	112.11	5264.38	4928.44	93.62
कुल सीपीसीएल	**863.01**	**903.74**	**104.72**	**863.01**	**537.83**	**62.32**	**5264.38**	**5901.69**	**112.11**	**5264.38**	**4928.44**	**93.62**
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	246.58	245.71	99.65	246.58	249.51	101.19	1504.11	1552.18	103.20	1504.11	1447.53	96.24
कुल एनआरएल	**246.58**	**245.71**	**99.65**	**246.58**	**249.51**	**101.19**	**1504.11**	**1552.18**	**103.20**	**1504.11**	**1447.53**	**96.24**
17. एमआरपीएल, मैंगलोर	1232.88	1327.78	107.70	1232.88	1464.17	118.76	7520.55	7749.70	103.05	7520.55	8818.57	117.26
कुल एमआरपीएल	**1232.88**	**1327.78**	**107.70**	**1232.88**	**1464.17**	**118.76**	**7520.55**	**7749.70**	**103.05**	**7520.55**	**8818.57**	**117.26**
18. ओएनजीसी, टाटीपाका	5.42	6.32	116.57	5.43	5.31	97.92	33.09	36.63	110.71	33.09	33.32	100.71
कुल ओएनजीसी	**5.42**	**6.32**	**116.57**	**5.43**	**5.31**	**97.92**	**33.09**	**36.63**	**110.71**	**33.09**	**33.32**	**100.71**
बी. निजी एवं संयुक्त उद्यम	**8178.00**	**7758.02**	**94.86**	**8178.08**	**8371.85**	**102.37**	**49886.30**	**48938.54**	**98.10**	**49886.30**	**49742.68**	**99.71**
1. एचएमईएल, भटिंडा	928.77	965.87	103.99	928.77	1060.85	114.22	5665.48	6171.68	108.93	5665.48	6541.19	115.46
कुल एचएमईएल	**928.77**	**965.87**	**103.99**	**928.77**	**1060.85**	**114.22**	**5665.48**	**6171.68**	**108.93**	**5665.48**	**6541.19**	**115.46**
2. आरआईएल, जामनगर	2712.33	2926.13	107.88	2712.33	2936.46	108.26	16545.21	16243.01	98.17	16545.21	17493.34	105.73
3. आरआईएल, एसईजेड	2893.15	2621.76	90.62	2893.15	2697.43	93.23	17648.22	17046.30	96.59	17648.22	15489.91	87.77
कुल आरआईएल	**5605.48**	**5547.89**	**98.97**	**5605.48**	**5633.89**	**100.51**	**34193.42**	**33289.31**	**97.36**	**34193.42**	**32983.24**	**96.46**
4. एनईएल, वडिनार	1643.84	1244.26	75.69	1643.84	1677.10	102.02	10027.40	9477.55	94.52	10027.40	10218.24	101.90
कुल एनईएल	**1643.84**	**1244.26**	**75.69**	**1643.84**	**1677.10**	**102.02**	**10027.40**	**9477.55**	**94.52**	**10027.40**	**10218.24**	**101.90**
कुल (ए+बी)	**21108.00**	**20936.84**	**99.19**	**21108.17**	**21202.08**	**100.44**	**128759.80**	**133892.41**	**103.99**	**128759.80**	**132268.05**	**102.72**

नोट: पूर्णांकन के कारण कुल योग मेल नहीं खा सकता है। *: अनंतिम। **: संशोधित **नोट में कमी के कारण बताए गए हैं।** ^: सीपीसीएल सीबीआर रिफाइनरी मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने में सीमा के कारण बंद है

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	उत्पादन के दौरान			संचयी उत्पादन (अप्रैल-सितंबर)			पिछले वर्ष की तुलना में % भिन्नता		समीक्षाधीन माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन से % भिन्नता
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का संगत महीना	चालू वर्ष का पूर्ववर्ती माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन *	पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	*(2)*	*(3)*	*(4)*	*(5)*	*(6)*	*(7)*	*(8)*	*(9)*	*(10)*	*(11)*
ए. सीपीएसई रिफाइनरियां	**13117.12**	**12429.11**	**12281.71**	**13228.53**	**79885.25**	**80301.75**	**78493.92**	**1.20**	**2.30**	**-5.25**
1. आईओसीएल, बरौनी	540.73	393.56	525.48	440.92	3373.84	2952.37	3213.72	-25.10	-8.13	-27.22
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	213.28	231.56	253.02	278.88	1435.79	1492.28	1161	-8.48	28.53	8.57
3. आईओसीएल, डिगबोई	63.56	52.63	58.59	66.27	355.37	328.15	379.54	-10.18	-13.54	-17.20
4. आईओसीएल, गुजरात	1212.67	726.24	1286.36	576.91	6037.33	4891.38	7743.13	-43.54	-36.83	-40.11
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	112.96	112.81	103.31	128.00	669.21	709.52	682.25	9.20	4.00	-0.13
6. आईओसीएल, हल्दिया	706.39	668.05	35.56	679.35	4067.62	4156.34	2931.24	1778.40	41.79	-5.43
7. आईओसीएल, मथुरा	595.87	757.3	569.48	743.97	4539.34	4841.41	4353.58	32.98	11.21	27.09
8. आईओसीएल, पानीपत	1357.8	1204.09	1252	1313.52	7934.85	7880.2	7664.29	-3.83	2.82	-11.32
9. आईओसीएल, पारादीप	1276.79	1154.36	1190.14	1219.22	7351.88	7403.43	5859.17	-3.01	26.36	-9.59
कुल आईओसीएल	**6080.03**	**5300.6**	**5273.94**	**5447.05**	**35765.23**	**34655.08**	**33987.92**	**0.51**	**1.96**	**-12.82**
1. बीपीसीएल, बीना	594.3	394.33	443	206.49	3316	3025.85	3306.96	-10.99	-8.50	-33.65
2. बीपीसीएल, कोच्चि	1140.9	1079.48	1189.13	1484.03	8207.7	8214.8	8190.45	-9.22	0.30	-5.38
3. बीपीसीएल, मुंबई	1253.9	1296.39	1304.4	1339.32	7452.7	7748.49	7567.32	-0.61	2.39	3.39
कुल बीपीसीएल	**2989.1**	**2770.2**	**2936.53**	**3029.84**	**18976.4**	**18989.14**	**19064.73**	**-5.66**	**-0.40**	**-7.32**
1. एचपीसीएल, मुंबई	750.28	808	800.65	847.81	4576.04	4826.24	4350.18	0.92	10.94	7.69
2. एचपीसीएल, वैसाख	1164.31	1185.4	1175.03	1269.86	6881.7	7446.65	6920.53	0.88	7.60	1.81
कुल एचपीसीएल	**1914.59**	**1993.4**	**1975.68**	**2117.67**	**11457.74**	**12272.89**	**11270.72**	**0.90**	**8.89**	**4.12**
1. सीपीसीएल, मनाली	578	842.74	522.89	1013.53	4901.3	5726.18	4735.06	61.17	20.93	45.80
कुल सीपीसीएल	**578**	**842.74**	**522.89**	**1013.53**	**4901.3**	**5726.18**	**4735.06**	**61.17**	**20.93**	**45.80**
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	232.21	238.53	237.05	251.64	1429.98	1536.74	1429.79	0.62	7.48	2.72
कुल एनआरएल	**232.21**	**238.53**	**237.05**	**251.64**	**1429.98**	**1536.74**	**1429.79**	**0.62**	**7.48**	**2.72**
1. एमआरपीएल, मैंगलोर	1318	1277.44	1330.11	1362.32	7324.7	7085.78	7973.68	-3.96	-11.14	-3.08
कुल एमआरपीएल	**1318**	**1277.44**	**1330.11**	**1362.32**	**7324.7**	**7085.78**	**7973.68**	**-3.96**	**-11.14**	**-3.08**
1. ओएनजीसी, टाटीपाका	5.2	6.2	5.51	6.48	29.9	35.94	32.01	12.45	12.25	19.13
कुल ओएनजीसी	**5.2**	**6.2**	**5.51**	**6.48**	**29.9**	**35.94**	**32.01**	**12.45**	**12.25**	**19.13**
बी. निजी एवं संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	**10084.94**	**9177.47**	**10144.32**	**9827.31**	**59467.48**	**57289.98**	**59529.94**	**-9.53**	**-3.76**	**-9.00**
1. एचएमईएल, भटिंडा	1017.91	907.63	1017.91	1041.58	6316.87	5776.95	6316.88	-10.83	-8.55	-10.83
कुल एचएमईएल	**1017.91**	**907.63**	**1017.91**	**1041.58**	**6316.87**	**5776.95**	**6316.88**	**-10.83**	**-8.55**	**-10.83**
2. आरआईएल, जामनगर	3204.47	2877.77	3204.47	3116.36	18677.21	17280.57	18677.21	-10.20	-7.48	-10.20
3. आरआईएल, एसईजेड	4264.16	4147.16	4264.16	4244.01	24761.56	24940.01	24761.56	-2.74	0.72	-2.74
कुल आरआईएल	**7468.63**	**7024.94**	**7468.62**	**7360.36**	**43438.77**	**42220.58**	**43438.76**	**-5.94**	**-2.80**	**-5.94**
4. एनईएल, वडिनार	1598.4	1244.9	1657.79	1425.37	9711.84	9292.45	9774.3	-24.91	-4.93	-22.12
कुल एनईएल	**1598.4**	**1244.9**	**1657.79**	**1425.37**	**9711.84**	**9292.45**	**9774.3**	**-24.91**	**-4.93**	**-22.12**
पेट्रोलियम उत्पाद का कुल रिफाइनरी उत्पादन (ए+बी)	**23202.07**	**21606.58**	**22426.03**	**23055.84**	**139352.73**	**137591.73**	**138023.86**	**-3.65**	**-0.31**	**-6.88**
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज)	148.36	201.63	196.76	234.14	861.48	1262.84	1229.82	2.48	2.69	35.91
गेल(वाघोडिया+विजापुर+पाटा+गांधार)	51.04	71.91	83.4	73.86	277.33	419.91	467.88	-13.78	-10.25	40.87
तेल(दुलियाजान)	2.7	2.74	2.47	2.93	12.3	14.5	16.07	10.98	-9.77	1.48
सी. कुल फ्रैक्शनेटर पेट्रोलियम उत्पाद का उत्पादन	**202.1**	**276.28**	**282.63**	**310.93**	**1151.12**	**1697.24**	**1713.76**	**-2.25**	**-0.96**	**36.70**
कुल योग (A+B+C)	**23404.17**	**21882.86**	**22708.66**	**23366.77**	**140503.84**	**139288.98**	**139737.62**	**-3.64**	**-0.32**	**-6.50**

नोट: पूर्णांकन के कारण कुल योग मेल नहीं खा सकता है। *: अनंतिम। **: संशोधित **नोट में कमी के कारण बताए गए हैं।** ^: सीपीसीएल सीबीआर रिफाइनरी मौजूदा कॉन्फ़िगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने में सीमा के कारण बंद है स्रोत: तेल कंपनियां