

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

New Delhi
 12th November, 2024

Monthly Production Report
October 2024

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during October 2024 was 2367.37 TMT, which is 12.28% lower than target for the month and 4.90% lower than the production of October 2023. Cumulative crude oil production during April- October, 2024 was 16744.59 TMT, which is 7.19% lower than target for the period and 2.46% 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 October 2024 and cumulatively for April - October 2024-25 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month - wise in Figure-1.

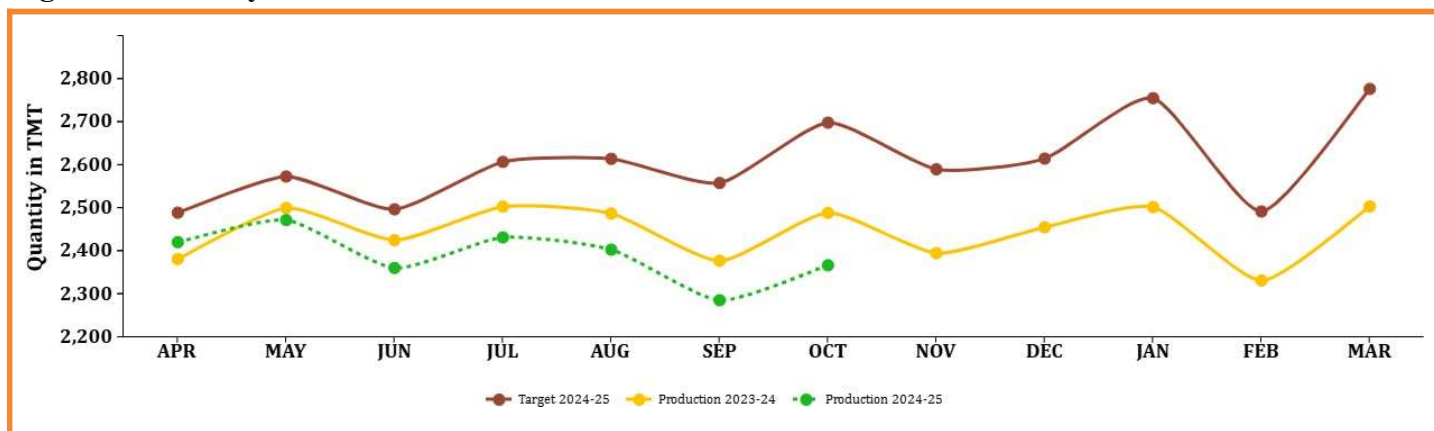
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19659.47	1667.34	1530.90	1617.30	-5.34	11466.56	10871.36	11242.10	-3.30
OIL (Nomination Block)	3958.00	338.95	292.19	286.13	2.12	2200.61	2031.03	1933.82	5.03
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7654.70	692.61	544.28	585.83	-7.09	4373.71	3842.20	3991.01	-3.73
Total	31272.17	2698.90	2367.37	2489.26	-4.90	18040.88	16744.59	17166.94	-2.46

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

¹InclusiveCondensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during October 2024 was 1530.90 TMT, which is 8.18% lower than target of the month and 5.34% lower when compared with production of October 2023. Cumulative crude oil production by ONGC during April-October, 2024 was 10871.36 TMT, which is 5.19% lower than target for the period but 3.30% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from Ratna & R series and NBP(D-10) fields.
- CI-II: KG-DWN-98/2: Delay in project and Oil wells are producing less than estimated profile.
- Cluster-7/8: Less oil production than envisaged.
- Loss due to unplanned power Shut down and electrical faults. Losses due to Sub-optimal performance of Polymer EOR in North Kadi field, delay in initiation of Linch Polymer flood scheme, liquid decline and water cut increase in Linch in Mehsana Asset.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down and electrical faults, Flowing Well Falling Sick, liquid decline & water cut increase in Nawagam, Sanand, delay in drilling of new inputs in Hirapur Field & less than envisaged production in Jhalora field in Ahmedabad Asset.
- Reservoir issues like high water cut & less influx in Geleki, Laplingaon, Lakwa/Lakhmani fields & stoppage of G/L compressor in Laiplingaon due to local issues in Assam Asset. Higher rate of base decline in Lakwa and Geleki fields. Decline in base oil & gas wells due to increase in WC in Charali & Sharp decline in Hatipoti. Less success from Contingent Resources.
- Decline in Kesanapalli & Gopavaram fields. Less contribution/delay from PS & YTF wells, development wells and WOR jobs in Rajahmundry Asset.
- Water cut issues in BS-05 and pressure depletion in Pundi field. Restriction on drilling operations in under TNPAZ act and non-grant of EC for wells in Ramnad area in Cauvery Asset. Less than envisaged gains from WOR in Nannilam field.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during October 2024 was 292.19 TMT, which is 13.80% lower than the target of the month but 2.11% higher when compared with production of October, 2023. Cumulative crude oil production by OIL during April-October ,2024 was 2031.03 TMT, which is 7.71% lower than target for the period but 5.03% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production are as under.

- Less than planned contribution from New & Work Over Wells.
- Operation related losses.
- LMD impact from NG Production.

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during October 2024 was 544.28 TMT, which is 21.42% lower than the target of the reporting month and 7.09% lower than the month production of October, 2023. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-October 2024 was 3842.20 TMT, which is 12.15% lower and 3.73% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively:

- RJ-ON-90/1(Vedanta): - 1. MANGALA: Multiple Well failure. 2. BHAGYAM: Unplanned well downtime.3. RAAGESHWARI OIL: Artificial Lift failure in few wells. 4.TUKARAM: Tukaram#4 well performance less than expected.
- PY-3(HARDY): - Production yet to commence from field.
- KG-DWN-98/3(RIL): - Underperformance of MJ field wells.
- CB-OS/2(Vedanta): - Increase in water cut in Well LB-13Y. Well GA-5 shut-in due to sand ingress.

- KHARSANG (GEOENPRO): - Increase in water cut, sand issue, and gain not as per expectation from workover.

2. Production of Natural Gas

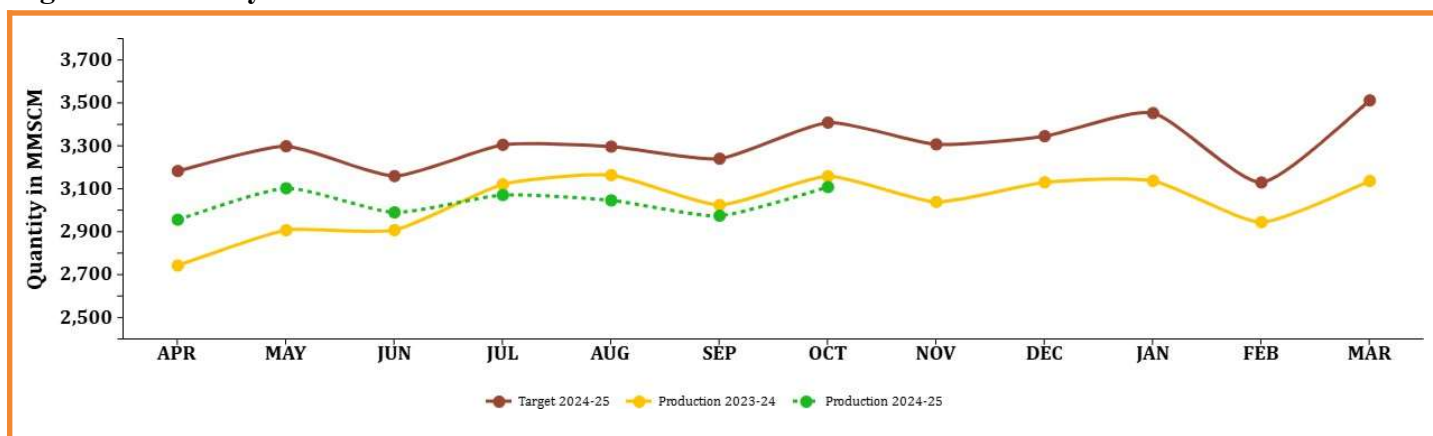
Natural gas production during October 2024 was 3110.61 MMSCM, which is 8.80% lower than the monthly target and 1.60% lower than the production of October 2023. Cumulative natural gas production during April-October 2024 was 21264.93 MMSCM, which is 7.17% lower when compared with target for the period but 1.07% higher 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 October 2024 and cumulatively for April - October 2024-25 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	October (Month)				April-October (Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19997.89	1729.71	1620.09	1633.89	-0.84	11563.00	11023.74	11384.55	-3.17
OIL (Nomination Block)	3929.22	340.07	278.54	273.40	1.88	2272.12	1852.92	1790.55	3.48
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	15738.76	1341.00	1211.98	1253.77	-3.33	9072.31	8388.28	7864.78	6.66
Total	39665.87	3410.78	3110.61	3161.07	-1.60	22907.43	21264.93	21039.88	1.07

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by ONGC (Oil and Natural Gas Corporation) in the nomination blocks during October 2024 was 1620.09 MMSCM, which is 6.34% lower target for the month and 0.84% lower than the production of October 2023. Cumulative natural gas production by ONGC during April-October, 2024 was 11023.74 MMSCM, which is 4.66% lower and 3.17% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-98/2 Cluster-2: Delay in project and Wells are producing less than estimated profile.

- Less than planned gas production from WO-16.
- Well VA-DA producing less than estimated profile.
- Delay in drilling of new wells due to pending EC/FC in Gojalia, Tichna, Baramura fields & line laying for connection of wells in Gojalia & Baramura fields due to ROU issues in Tripura Asset. Closure of high producer wells in Agartala Dome, Rokhia & Sundalbari fields.
- Consumer offtake issues in Cauvery Asset.
- Closure of wells for reservoir management and to reduce flaring, consumer issues, EC/FC & DAB issue in Jorhat Asset.
- Rajahmundry Asset: Delay in commencement of production from Bantumilli South field. Decline in Mori, Kesavadasupalem & Kesanapalli West field. Consumer issues, delay in HF in Mandapeta & Water Loading in LP wells, decrease in FTHP in HP wells.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during October 2024 was 278.54 MMSCM which is 18.09% lower than the target for the month of current year but 1.88% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April- October 2024 was 1852.92 MMSCM, which is 18.45% lower than target for the period but 3.48% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from New & Work Over Wells.
- Operation related losses.
- LMD impact on NG Production.

2.3 Natural gas production by Pvt / JVs companies in the PSC / RSC / CBM regime during October 2024 was 1211.98 MMSCM, which is 9.62% lower than the target for the month but 3.33% lower when compared the production of October 2023. Cumulative natural gas production by Pvt / JVs during April-October, 2024 was 8388.28 MMSCM, which is 7.54% lower than target for the period but 6.66% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- AAP-ON-94/1(HOEC): - Low consumer demand of natural gas.
- KG-DWN-98/3(RIL): - AA1-DEV2 (S Cluster) shut in since 09-07-2024 due to high water cut.
- RJ-ON/6(FEL): - Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL.
- RANIGANJ EAST(ESSAR): - Well bore issues in certain areas of the field and delay in scheduled drilling of new wells.
- SOHAGPUR WEST(RIL): - Scaling and sanding in wells and delayed gas breakout from some of dewatering wells.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

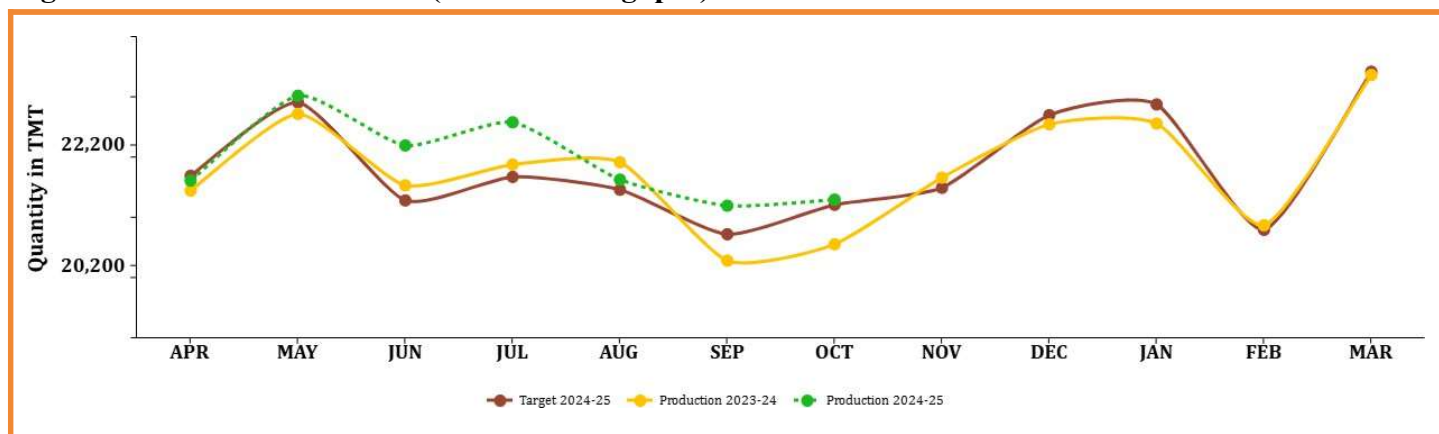
Crude Oil Processed during October 2024 was 21303.12 TMT, which is 0.41% higher than target for the month but 3.60% higher than the October 2023. Cumulative crude processed during April-October, 2024 was 153571.17 TMT, which is 1.71% higher than target for the period and 2.12% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of October 2024 vis-a-vis October 2023 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of October 2024 and cumulatively for the period April - October 2024 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 2024-25 (Apr - Mar) *	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	167407.23	13960.82	13026.09	13211.27	-1.40	95840.75	95551.46	94567.89	1.04
IOCL	72840.56	5962.58	5400.26	5656.35	-4.53	42183.96	40305.80	42180.74	-4.45
BPCL	39500.00	3203.73	3094.25	2994.35	3.34	22631.55	23421.79	22460.56	4.28
HPCL	23299.03	1992.73	2063.20	1908.11	8.13	13019.38	14127.63	13058.21	8.19
CPCL	11203.00	1042.00	704.52	1007.23	-30.05	6128.00	5632.96	6733.12	-16.34
NRL	2999.54	254.06	272.03	285.83	-4.83	1753.83	1719.57	1133.24	51.74
MRPL	17500.00	1500.00	1486.11	1354.59	9.71	10087.00	10304.67	8964.00	14.96
ONGC	65.10	5.72	5.71	4.81	18.90	37.04	39.04	38.00	2.72
Pvt/JVs	94897.04	7256.25	8277.03	7351.16	12.59	55152.37	58019.71	55808.17	3.96
HMEL	11884.54	1009.37	1101.85	1104.28	-0.22	6967.92	7643.04	7623.73	0.25
RIL	62690.05	4520.59	5429.53	4520.59	20.11	36349.47	38412.78	36349.47	5.68
NEL	20322.45	1726.29	1745.65	1726.29	1.12	11834.98	11963.89	11834.98	1.09
Total	262304.27	21217.07	21303.12	20562.43	3.60	150993.12	153571.17	150376.06	2.12

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 October 2024 was 13026.09 TMT, which is 6.70% lower than target for the month but 1.40% lower than the production of October 2023. Cumulative crude throughput during April-October, 2024 was 95551.46 TMT which is 0.30% lower than target for the period and 1.04% higher than production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during October 2024 was 8277.03 TMT, which is 14.07% higher than the target for the month and 12.59% higher than the production of October, 2023. Cumulative crude throughput during April-October, 2024 was 58019.71 TMT, which is 5.20% higher and 3.96% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

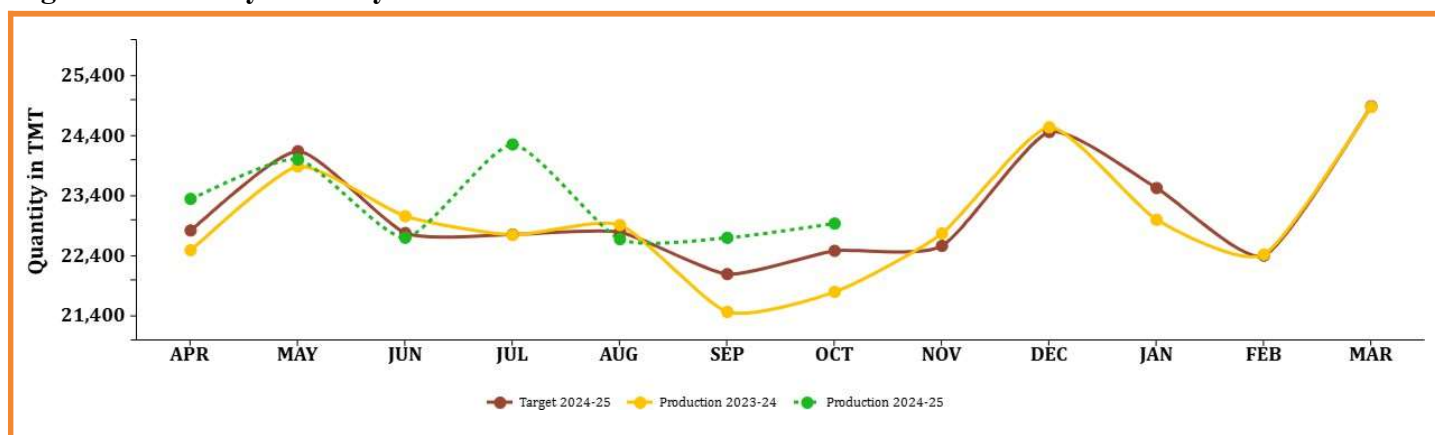
Production of Petroleum Products during October 2024 was 22945.96 TMT, which is 2.02% higher than the target for the month but 5.22% higher than the production of October 2023. Cumulative production during April - October, 2024 was 162683.58 TMT, which is 1.72% higher and 2.68% higher than target for 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 October 2024 and cumulatively for April-October 2024 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 2024-25 (Apr - Mar) *	October (Month)				April-October (Cumulative)			
		2024		2023	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	160086.09	13369.82	12528.91	12544.14	-0.12	91727.15	91022.83	89377.08	1.84
IOCL	70566.49	5812.74	5371.45	5553.72	-3.28	40851.79	39359.37	40817.60	-3.57
BPCL	36510.53	2960.82	2908.23	2810.01	3.50	20925.66	21972.96	21198.47	3.65
HPCL	21534.07	1834.81	1987.37	1782.41	11.50	12103.42	13258.09	12016.98	10.33
CPCL	10538.00	983.00	652.32	955.72	-31.75	5746.00	5387.38	6309.95	-14.62
NRL	2964.00	251.00	271.96	284.05	-4.25	1733.00	1701.75	1108.89	53.46
MRPL	17911.00	1522.00	1332.18	1153.56	15.48	10332.00	9305.86	7888.13	17.97
ONGC	62.00	5.45	5.40	4.67	15.59	35.28	37.41	37.06	0.95
Pvt/JVs	114279.44	8861.31	10124.63	8984.68	12.69	66156.95	69654.57	67030.17	3.92
HMEL	11071.22	938.04	1082.32	1061.41	1.97	6496.74	7399.20	7369.97	0.40
RIL	83521.37	6241.33	7339.45	6241.33	17.59	48203.23	50778.21	48203.23	5.34
NEL	19686.84	1681.94	1702.87	1681.94	1.24	11456.97	11477.17	11456.97	0.18
Total Refinery	274365.52	22231.13	22653.54	21528.82	5.22	157884.10	160677.40	156407.25	2.73
Fractionators	3464.99	261.10	292.42	279.26	4.71	2055.20	2006.18	2022.91	-0.83
Total	277830.51	22492.23	22945.96	21808.08	5.22	159939.30	162683.58	158430.16	2.68

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 October 2024 was 22653.54 TMT, which is 1.90% higher than target for the month and 5.22% higher than the production of October 2023. Cumulative production during April-October, 2024 was 160677.4 TMT, which is 1.77% higher and 2.73% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during October 2024 was 292.42 TMT, which is 12.00% higher than the target for the month and 4.71% higher than production of October 2023. Cumulative production during April-October, 2024 was 2006.18 TMT, which is 2.39% lower and 0.83% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Note: Report (MPR) is generated through API from Parivojana Poral as on 12/11/2024

Annexure-I (Para-1)										
Crude Oil Production during the month of October, 2024 and cumulatively for the period April-October, 2024-2025 vis-à-vis April-October, 2023 - 2024										
(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% 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 **	(April-October)			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	1667.34	1530.90	1617.30	1483.23	11466.56	10871.36	11242.10	-5.34	-3.30	-8.18
ONSHORE	539.26	508.60	512.59	488.21	3668.53	3523.45	3479.18	-0.78	1.27	-5.69
Andhra Pradesh	19.33	19.13	16.92	18.57	136.94	130.49	110.66	13.06	17.92	-1.03
Assam	97.21	88.11	88.69	85.69	647.76	613.64	607.59	-0.65	1.00	-9.36
Gujarat	404.03	385.26	386.35	367.12	2748.82	2656.86	2631.73	-0.28	0.95	-4.65
Tamil Nadu	18.45	15.90	20.46	16.66	133.42	121.52	128.02	-22.29	-5.08	-13.82
Tripura	0.23	0.21	0.17	0.17	1.59	0.94	1.18	23.53	-20.34	-8.70
OFFSHORE	1128.08	1022.30	1104.71	995.02	7798.03	7347.91	7762.92	-7.46	-5.35	-9.38
Eastern Offshore	0.66	0.89	0.86	0.86	4.75	6.01	5.06	3.49	18.77	34.85
Western Offshore	1127.42	1021.41	1103.86	994.16	7793.28	7341.90	7757.86	-7.47	-5.36	-9.40
2. OIL	338.95	292.19	286.13	276.75	2200.61	2031.03	1933.82	2.12	5.03	-13.80
ONSHORE	338.95	292.19	286.13	276.75	2200.61	2031.03	1933.82	2.12	5.03	-13.80
Arunachal Pradesh	2.71	2.44	2.33	2.51	19.07	18.97	17.81	4.72	6.51	-9.96
Assam	332.69	286.86	281.53	271.65	2157.90	1994.14	1903.57	1.89	4.76	-13.78
Rajasthan	3.55	2.89	2.27	2.59	23.64	17.92	12.44	27.31	44.05	-18.59
3. Private/JVC	692.61	544.28	585.83	526.32	4373.71	3842.20	3991.01	-7.09	-3.73	-21.42
ONSHORE	397.89	347.40	427.46	334.30	2829.45	2493.47	3042.88	-18.73	-18.06	-12.69
Andhra Pradesh	5.23	5.43	4.45	5.57	40.00	38.02	24.25	22.02	56.78	3.82
Arunachal Pradesh	4.22	1.58	1.88	1.46	20.78	11.04	11.05	-15.96	-0.09	-62.56
Assam	3.60	2.80	3.25	1.79	27.24	14.51	17.05	-13.85	-14.90	-22.22
Gujarat	50.59	49.82	37.93	44.91	349.98	311.52	265.53	31.35	17.32	-1.52
Rajasthan	329.01	282.36	373.93	275.35	2353.23	2080.66	2685.84	-24.49	-22.53	-14.18
Tamil Nadu	5.24	5.41	6.01	5.22	38.22	37.71	39.15	-9.98	-3.68	3.24
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
OFFSHORE	294.72	196.88	158.37	192.02	1544.26	1348.73	948.14	24.32	42.25	-33.20
Eastern Offshore	265.46	179.34	129.37	174.92	1341.30	1233.43	704.99	38.63	74.96	-32.44
Gujarat Offshore	25.41	13.02	24.66	13.65	169.42	94.32	220.45	-47.20	-57.21	-48.76
Western Offshore	3.86	4.52	4.34	3.45	33.54	20.98	22.70	4.15	-7.58	17.10
GRAND TOTAL (1+2+3)	2698.90	2367.37	2489.26	2286.30	18040.88	16744.59	17166.94	-4.90	-2.46	-12.28
ONSHORE	1276.10	1148.19	1226.18	1099.26	8698.59	8047.95	8455.88	-6.36	-4.82	-10.02
OFFSHORE	1422.80	1219.18	1263.08	1187.04	9342.29	8696.63	8711.06	-3.48	-0.17	-14.31

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

Reasons for shortfall are indicated in the note. ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration Source: Oil Companies

Annexure-II (Para-2)										
Natural Gas Production during the month of October, 2024 and cumulatively for the period April-October, 2024-2025 vis-à-vis April-October, 2023 - 2024										
(Figures in Million Cubic Meters)										
Name of Undertaking/Unit/State	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% 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 **	(April-October)			During the month under review	Up to the end of the period	
					Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1729.71	1620.09	1633.89	1563.49	11563.00	11023.74	11384.55	-0.84	-3.17	-6.34
ONSHORE	411.58	345.95	379.16	329.87	2833.59	2405.55	2612.06	-8.76	-7.91	-15.95
Andhra Pradesh	82.61	61.23	61.34	59.33	569.10	430.20	393.63	-0.18	9.29	-25.88
Assam	35.57	28.99	27.77	28.13	228.65	203.57	196.47	4.39	3.61	-18.50
Gujarat	65.79	68.67	66.56	65.53	463.60	463.76	463.49	3.17	0.06	4.38
Rajasthan	2.20	0.00	0.00	0.00	15.10	0.00	0.00	#DIV/0!	#DIV/0!	-100.00
Tamil Nadu	82.02	83.88	90.50	75.77	576.98	586.33	635.15	-7.31	-7.69	2.27
Tripura	143.39	103.18	132.99	101.11	980.16	721.69	923.32	-22.42	-21.84	-28.04
OFFSHORE	1318.13	1274.13	1254.73	1233.62	8729.41	8618.19	8772.49	1.55	-1.76	-3.34
Eastern Offshore	54.39	20.08	22.09	19.86	315.45	146.49	124.43	-9.10	17.73	-63.08
Western Offshore	1263.74	1254.06	1232.64	1213.76	8413.97	8471.70	8648.05	1.74	-2.04	-0.77
2. OIL	340.07	278.54	273.40	254.67	2272.12	1852.92	1790.55	1.88	3.48	-18.09
ONSHORE	340.07	278.54	273.40	254.67	2272.12	1852.92	1790.55	1.88	3.48	-18.09
Arunachal Pradesh	5.27	3.39	2.48	3.65	22.10	22.10	23.10	36.69	-4.33	-35.67
Assam	310.00	253.98	254.93	239.81	2085.57	1740.59	1669.78	-0.37	4.24	-18.07
Rajasthan	24.80	21.17	16.00	11.21	152.90	90.23	97.67	32.31	-7.62	-14.64
3. Private/JVC	1341.00	1211.98	1253.77	1158.61	9072.31	8388.28	7864.78	-3.33	6.66	-9.62
ONSHORE	243.87	196.17	218.23	176.05	1622.94	1314.89	1509.47	-10.11	-12.89	-19.56
Andhra Pradesh	2.18	1.67	1.80	1.65	15.95	11.66	10.69	-7.22	9.07	-23.39
Arunachal Pradesh	0.39	0.39	0.39	0.38	2.02	2.71	3.01	0.00	-9.97	0.00
Assam	48.20	34.60	32.59	22.91	322.18	174.93	158.35	6.17	10.47	-28.22
Gujarat	22.17	21.46	12.53	19.71	145.58	141.18	65.24	71.27	116.40	-3.20
Rajasthan	160.86	135.54	168.47	128.96	1108.71	967.19	1256.75	-19.55	-23.04	-15.74
Tamil Nadu	10.06	2.51	2.45	2.44	28.50	17.23	15.43	2.45	11.67	-75.05
West Bengal	0.00	#	0.00	#	0.00	0.00	0.00	#VALUE!	#DIV/0!	#VALUE!
CBM	91.83	64.82	55.23	62.28	538.50	427.30	379.93	17.36	12.47	-29.41
Jharkhand (CBM)	6.98	4.29	0.40	3.41	37.27	17.47	3.95	972.50	342.28	-38.54
Madhya Pradesh (CBM)	35.34	24.59	19.39	24.22	204.94	165.69	138.80	26.82	19.37	-30.42
West Bengal (CBM)	49.51	35.95	35.44	34.65	296.29	244.13	237.19	1.44	2.93	-27.39
OFFSHORE	1005.30	950.99	980.31	920.28	6910.87	6646.09	5975.38	-2.99	11.22	-5.40
Eastern Offshore	983.80	930.44	956.75	901.80	6752.75	6520.83	5790.38	-2.75	12.61	-5.42
Gujarat Offshore	16.50	13.12	17.28	13.46	121.40	95.83	133.44	-24.07	-28.18	-20.48
Western Offshore	5.00	7.43	6.27	5.02	36.72	29.43	51.57	18.50	-42.93	48.60
TOTAL (1+2+3)	3410.78	3110.61	3161.07	2976.77	22907.43	21264.93	21039.88	-1.60	1.07	-8.80
CBM	91.83	64.82	55.23	62.28	538.50	427.30	379.93	17.36	12.47	-29.41
ONSHORE	995.52	820.66	870.79	760.59	6728.65	5573.37	5912.09	-5.76	-5.73	-17.56
OFFSHORE	2323.43	2225.13	2235.04	2153.90	15640.29	15264.27	14747.87	-0.44	3.50	-4.23

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

Reasons for shortfall are indicated in the note. ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration Source: Oil Companies

Annexure-III (Para-3)										
Crude Oil Processed during the month of October, 2024 and cumulatively for the period April-October, 2024-2025 vis-à-vis April-October, 2023 - 2024										
(Figures in Thousand Metric Tons)										
Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production			% 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 **	(April-October)			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	13960.82	13026.09	13211.27	12830.23	95840.76	95551.46	94567.89	-1.40	1.04	-6.70
1. IOCL, Barauni	558.00	576.14	503.43	485.73	3782	3894.77	3800.78	14.44	2.47	3.25
2. IOCL, Bongaigaon	250.00	253.93	257.97	243.46	1533.7	1509.15	1759.60	-1.57	-14.23	1.57
3. IOCL, Digboi	62.00	71.02	66.2	59.01	422	449.20	372.49	7.28	20.59	14.55
4. IOCL, Gujarat	804.58	1356.92	1279.39	1315.61	8619.15	9284.07	8769.89	6.06	5.86	68.65
5. IOCL, Guwahati	111.60	109.88	0.14	86.57	770.4	729.59	561.90	-	29.84	-1.54
6. IOCL, Haldia	745.49	364.32	674.35	38.05	4168.8	3371.50	4484.24	-45.97	-24.81	-51.13
7. IOCL, Mathura	868.00	41.68	852.62	585.74	4599	4449.68	5169.99	-95.11	-13.93	-95.20
8. IOCL, Panipat	1161.91	1353.4	1300.18	1248.09	9213.91	8845.48	8737.57	4.09	1.24	16.48
9. IOCL, Paradip	1401.00	1272.95	722.08	1228.02	9075	7772.39	8524.28	76.29	-8.82	-9.14
Total IOCL	5962.58	5400.26	5656.35	5290.28	42183.96	40305.80	42180.74	-4.53	-4.45	-9.43
10. BPCL, Bina	686.90	685.99	710.07	489.35	4208.53	4392.14	3757.39	-3.39	16.89	-0.13
11. BPCL, Kochi	1218.12	989.32	1543.83	1307.64	9528.82	9768.59	9895.08	-35.92	-1.28	-18.78
12. BPCL, Mumbai	1298.71	1418.94	740.46	1354.52	8894.2	9261.06	8808.10	91.63	5.14	9.26
Total BPCL	3203.73	3094.25	2994.35	3151.51	22631.55	23421.79	22460.56	3.34	4.28	-3.42
13. HPCL, Mumbai	830.73	878.54	898.006	868.50	5452.38	5574.88	5860.64	-2.17	-4.88	5.76
14. HPCL, Vaisakh	1162.00	1184.66	1010.1	1263.13	7567	8552.76	7197.57	17.28	18.83	1.95
Total HPCL	1992.73	2063.2	1908.106	2131.63	13019.38	14127.63	13058.21	8.13	8.19	3.54
15. CPCL, Manali	1042.00	704.52	1007.23	537.83	6128	5632.96	6733.12	-30.05	-16.34	-32.39
Total CPCL	1042.00	704.52	1007.23	537.83	6128	5632.96	6733.12	-30.05	-16.34	-32.39
16. NRL, Numaligarh	254.06	272.03	285.83	249.51	1753.83	1719.57	1133.24	-4.83	51.74	7.07
Total NRL	254.06	272.03	285.83	249.51	1753.83	1719.57	1133.24	-4.83	51.74	7.07
17. MRPL, Mangalore	1500.00	1486.11	1354.59	1464.17	10087	10304.67	8964.00	9.71	14.96	-0.93
Total MRPL	1500.00	1486.11	1354.59	1464.17	10087	10304.67	8964.00	9.71	14.96	-0.93
18. ONGC, Tatipaka	5.72	5.71	4.81	5.31	37.04	39.04	38.00	18.71	2.74	-0.17
Total ONGC	5.72	5.71	4.81	5.31	37.04	39.04	38.00	18.71	2.74	-0.17
B. Private & JVs Refineries	7256.25	8277.03	7351.16	8371.85	55152.37	58019.71	55808.17	12.59	3.96	14.07
1. HMEL, Bhatinda	1009.37	1101.85	1104.28	1060.85	6967.92	7643.04	7623.73	-0.22	0.25	9.16
Total HMEL	1009.37	1101.85	1104.28	1060.85	6967.92	7643.04	7623.73	-0.22	0.25	9.16
2. RIL, Jamnagar	2925.27	2842.8	2925.27	2936.46	20130.55	20336.14	20130.55	-2.82	1.02	-2.82
3. RIL, SEZ	1595.32	2586.73	1595.32	2697.43	16218.92	18076.64	16218.92	62.14	11.45	62.14
Total RIL	4520.59	5429.53	4520.59	5633.89	36349.47	38412.78	36349.47	20.11	5.68	20.11
4. NEL, Vadinar	1726.29	1745.65	1726.29	1677.10	11834.98	11963.89	11834.98	1.12	1.09	1.12
Total NEL	1726.29	1745.65	1726.29	1677.10	11834.98	11963.89	11834.98	1.12	1.09	1.12
TOTAL (A+B)	21217.07	21303.12	20562.43	21202.08	150993.13	153571.17	150376.06	3.60	2.12	0.41

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

Reasons for shortfall are indicated in the note. ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration Source: Oil Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of October, 2024 and cumulatively for the period April-October, 2024-2025 vis-à-vis April-October, 2023-2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit/State	October, 2024			October, 2023			April-October, 2024-2025			April-October, 2023-2024		
	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	13026.09	97.49	13078.95	13211.27	101.01	92234.59	95551.46	103.60	90286.95	94567.89	104.74
1. IOCL, Barauni	509.59	576.14	113.06	508.20	503.43	99.06	3517.81	3894.77	110.72	3508.20	3800.78	108.34
2. IOCL, Bongaigaon	229.32	253.93	110.73	228.69	257.97	112.80	1583.01	1509.15	95.33	1578.69	1759.60	111.46
3. IOCL, Digboi	55.21	71.02	128.64	55.06	66.20	120.24	381.10	449.20	117.87	380.06	372.49	98.01
4. IOCL, Gujarat	1163.56	1356.93	116.62	1160.38	1279.39	110.26	8032.33	9284.07	115.58	8010.38	8769.89	109.48
5. IOCL, Guwahati	101.92	109.88	107.81	84.70	0.14	0.16	703.56	729.59	103.70	584.70	561.90	96.10
6. IOCL, Haldia	679.45	364.33	53.62	677.60	674.35	99.52	4690.41	3371.50	71.88	4677.60	4484.24	95.87
7. IOCL, Mathura	679.45	41.68	6.13	677.60	852.62	125.83	4690.41	4449.68	94.87	4677.60	5169.99	110.53
8. IOCL, Panipat	1273.97	1353.40	106.23	1270.49	1300.18	102.34	8794.52	8845.48	100.58	8770.49	8737.57	99.62
9. IOCL, Paradip	1273.97	1272.95	99.92	1270.49	722.08	56.83	8794.52	7772.39	88.38	8770.49	8524.28	97.19
Total IOCL	5966.44	5400.26	90.51	5933.20	5656.35	95.33	41187.67	40305.80	97.86	40958.20	42180.74	102.98
10. BPCL, Kochi	1316.44	989.32	75.15	1312.84	1543.83	117.59	9087.67	9768.59	107.49	9062.84	9895.08	109.18
11. BPCL, Bina	662.47	685.99	103.55	660.66	710.07	107.48	4573.15	4392.14	96.04	4560.66	3757.39	82.39
12. BPCL, Mumbai	1019.18	1418.94	139.22	1016.39	740.46	72.85	7035.62	9261.06	131.63	7016.39	8808.10	125.54
Total BPCL	2998.09	3094.25	103.21	2989.89	2994.35	100.15	20696.44	23421.79	113.17	20639.89	22460.56	108.82
13. HPCL, Mumbai	806.85	878.54	108.89	804.65	898.01	111.60	5569.86	5574.88	100.09	5554.65	5860.64	105.51
14. HPCL, Vaisakh	1163.56	1184.66	101.81	931.69	1010.06	108.41	8032.33	8552.76	106.48	6431.69	7197.57	111.91
Total HPCL	1970.41	2063.20	104.71	1736.34	1908.11	109.89	13602.19	14127.63	103.86	11986.34	13058.21	108.94
15. CPCL, Manali	891.78	704.52	79.00	889.34	1007.23	113.26	6156.16	5632.96	91.50	6139.34	6733.12	109.67
Total CPCL	891.78	704.52	79.00	889.34	1007.23	113.26	6156.16	5632.96	91.50	6139.34	6733.12	109.67
16. NRL, Numaligarh	254.79	272.03	106.77	254.10	285.83	112.49	1758.90	1719.57	97.76	1754.10	1133.24	64.61
Total NRL	254.79	272.03	106.77	254.10	285.83	112.49	1758.90	1719.57	97.76	1754.10	1133.24	64.61
17. MRPL, Mangalore	1273.97	1486.11	116.65	1270.49	1354.59	106.62	8794.52	10304.68	117.17	8770.49	8964.00	102.21
Total MRPL	1273.97	1486.11	116.65	1270.49	1354.59	106.62	8794.52	10304.68	117.17	8770.49	8964.00	102.21
18. ONGC, Tatipaka	5.61	5.71	101.84	5.59	4.81	85.96	38.70	39.04	100.88	38.59	38.00	98.48
Total ONGC	5.61	5.71	101.84	5.59	4.81	85.96	38.70	39.04	100.88	38.59	38.00	98.48
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8277.03	97.94	8427.60	7351.16	87.23	58336.99	58019.71	99.46	58177.60	55808.17	95.93
1. HMEL, Bhatinda	959.73	1101.85	114.81	957.10	1104.28	115.38	6625.21	7643.04	115.36	6607.10	7623.73	115.39
Total HMEL	959.73	1101.85	114.81	957.10	1104.28	115.38	6625.21	7643.04	115.36	6607.10	7623.73	115.39
2. RIL, Jamnagar	2802.74	2842.80	101.43	2795.08	2925.27	104.66	19347.95	20336.14	105.11	19295.08	20130.55	104.33
3. RIL, SEZ	2989.59	2586.73	86.52	2981.42	1595.32	53.51	20637.81	18076.64	87.59	20581.42	16218.92	78.80
Total RIL	5792.33	5429.53	93.74	5776.50	4520.59	78.26	39985.75	38412.78	96.07	39876.50	36349.47	91.16
4. NEL, Vadinar	1698.63	1745.65	102.77	1693.99	1726.29	101.91	11726.03	11963.89	102.03	11693.99	11834.98	101.21
Total NEL	1698.63	1745.65	102.77	1693.99	1726.29	101.91	11726.03	11963.89	102.03	11693.99	11834.98	101.21
Total (A+B)	21812.00	21303.12	97.67	21506.55	20562.43	95.61	150571.57	153571.17	101.99	148464.55	150376.06	101.29

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

Reasons for shortfall are indicated in the note. ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration

Source: Oil Companies

Production of Petroleum Products during the month of October, 2024 and cumulatively for the period April-October, 2024-2025 vis-à-vis April-October, 2023 - 2024

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month	Production during the			Cumulative Production (April-October)			% 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	13369.82	12528.89	12544.14	12281.71	91727.15	91022.83	89377.08	-0.12	1.84	-6.29
1. IOCL, Barauni	530.24	569.07	467.72	525.48	3569.63	3782.79	3517.66	21.67	7.54	7.32
2. IOCL, Bongaigaon	229.36	254.14	249.59	253.02	1412.88	1415.14	1657.53	1.82	-14.62	10.80
3. IOCL, Digboi	62.77	64.77	65.05	58.59	426.41	444.32	379.78	-0.43	16.99	3.19
4. IOCL, Gujarat	787.92	1364.27	1242.57	1286.36	8352.79	9107.40	8487.89	9.79	7.30	73.15
5. IOCL, Guwahati	110.95	112.66	49.19	103.31	766.71	794.90	677.32	129.03	17.36	1.54
6. IOCL, Haldia	716.34	298.89	654.66	35.57	3986.07	3230.13	4190.60	-54.34	-22.92	-58.28
7. IOCL, Mathura	857.75	145.14	887.15	569.48	4528.80	4498.72	5144.01	-83.64	-12.54	-83.08
8. IOCL, Panipat	1200.92	1387.88	1350.67	1252.00	9343.62	9052.17	9010.30	2.75	0.46	15.57
9. IOCL, Paradip	1316.51	1174.62	587.12	1190.14	8464.91	7033.80	7752.52	100.06	-9.27	-10.78
Total IOCL	5812.74	5371.45	5553.72	5273.94	40851.79	39359.37	40817.60	-3.28	-3.27	-7.59
1. BPCL, Bina	613.81	622.36	630.23	443.00	3760.75	3929.32	3371.57	-1.25	16.54	1.39
2. BPCL, Kochi	1120.42	932.00	1455.94	1189.13	8764.60	9122.47	9352.95	-35.99	-2.46	-16.82
3. BPCL, Mumbai	1226.59	1353.85	723.84	1304.40	8400.31	8921.17	8473.95	87.04	5.28	10.38
Total BPCL	2960.82	2908.21	2810.01	2936.53	20925.66	21972.96	21198.47	3.49	3.65	-1.78
1. HPCL, Mumbai	772.87	847.65	853.50	800.65	5149.01	5197.83	5464.66	-0.69	-4.88	9.68
2. HPCL, Vaisakh	1061.93	1139.72	695.41	1175.03	6954.41	8060.26	6552.32	22.69	23.01	7.33
Total HPCL	1834.81	1987.37	1782.41	1975.68	12103.42	13258.09	12016.98	11.50	10.33	8.31
1. CPCL, Manali	983.00	652.33	955.72	522.89	5746.00	5387.39	6309.95	-31.74	-14.62	-33.64
Total CPCL	983.00	652.33	955.72	522.89	5746.00	5387.39	6309.95	-31.74	-14.62	-33.64
1. NRL, Numaligarh	251.00	271.96	284.05	237.05	1733.00	1701.75	1108.89	-4.26	53.46	8.35
Total NRL	251.00	271.96	284.05	237.05	1733.00	1701.75	1108.89	-4.26	53.46	8.35
1. MRPL, Mangalore	1522.00	1332.18	1153.56	1330.11	10332.00	9305.86	7888.13	15.48	17.97	-12.47
Total MRPL	1522.00	1332.18	1153.56	1330.11	10332.00	9305.86	7888.13	15.48	17.97	-12.47
1. ONGC, Tatipaka	5.45	5.40	4.67	5.51	35.28	37.41	37.06	15.63	0.94	-0.92
Total ONGC	5.45	5.40	4.67	5.51	35.28	37.41	37.06	15.63	0.94	-0.92
B. Private & JVs Refineries	8861.31	10124.63	8984.68	10144.32	66156.95	69654.57	67030.17	12.69	3.92	14.26
1. HREL, Bhatinda	938.04	1082.32	1061.41	1017.91	6496.74	7399.20	7369.97	1.97	0.40	15.38
Total HREL	938.04	1082.32	1061.41	1017.91	6496.74	7399.20	7369.97	1.97	0.40	15.38
2. RIL, Jamnagar	3040.07	3171.57	3040.07	3204.47	20888.37	21848.77	20888.36	4.33	4.60	4.33
3. RIL, SEZ	3201.26	4167.88	3201.26	4264.16	27314.87	28929.44	27314.87	30.19	5.91	30.19
Total RIL	6241.33	7339.45	6241.33	7468.62	48203.23	50778.21	48203.23	17.59	5.34	17.59
4. NEL, Vadinar	1681.94	1702.87	1681.94	1657.79	11456.97	11477.17	11456.97	1.24	0.18	1.24
Total NEL	1681.94	1702.87	1681.94	1657.79	11456.97	11477.17	11456.97	1.24	0.18	1.24
Total Refinerys Production of Petroleum Product (A+B)	22231.13	22653.52	21528.82	22426.05	157884.10	160677.40	156407.25	5.22	2.73	1.90
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+da hej)	181.42	194.26	195.63	196.76	1497.52	1424.08	1442.11	-0.70	-1.25	7.08
GAIL (Vaghodia+Vijapur+pata+Gandhar)	78.18	96.90	82.30	83.40	539.68	564.77	563.65	17.74	0.20	23.94
OIL(Duliajan)	1.50	1.26	1.33	2.47	18.00	17.33	17.15	-5.26	1.05	-16.00
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	261.10	292.42	279.26	282.63	2055.20	2006.18	2022.90	4.71	-0.83	12.00
Grand Total (A+B+C)	22492.23	22945.96	21808.08	22708.68	159939.30	162683.58	158430.16	5.22	2.68	2.02

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

Reasons for shortfall are indicated in the note. ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration Source: Oil Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 12 नवंबर, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
अक्टूबर 2024

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ अक्टूबर, 2024 के दौरान 2367.37 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 12.28% कम और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 4.90% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 16744.59 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 7.19% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.46 % कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। अक्टूबर, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर, 2024-25 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।

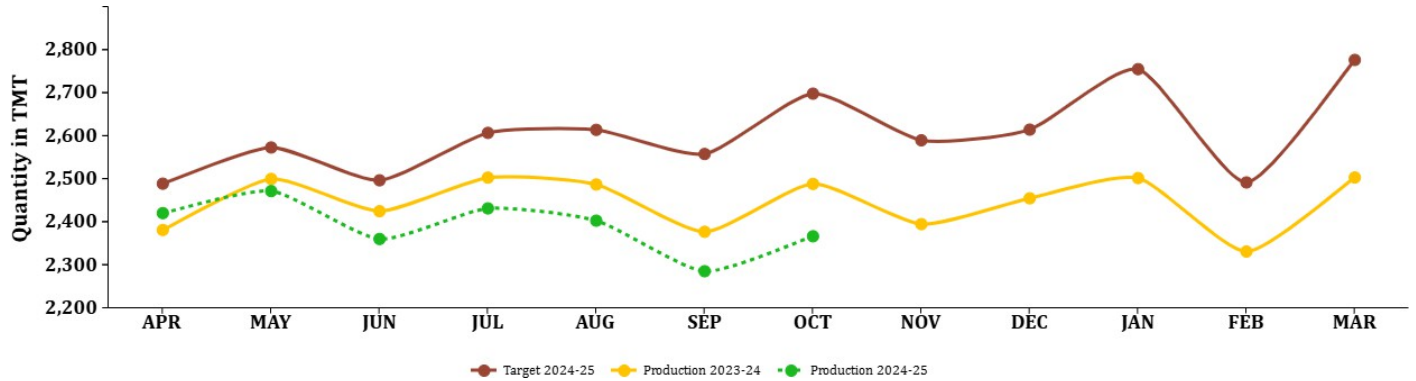
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अक्टूबर (माह)				अप्रैल- अक्टूबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में %	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19659.47	1667.34	1530.90	1617.30	-5.34	11466.56	10871.36	11242.10	-3.30
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3958.00	338.95	292.19	286.13	2.12	2200.61	2031.03	1933.82	5.03
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरए ससी व्यवस्था)	7654.70	692.61	544.28	585.83	-7.09	4373.71	3842.20	3991.01	-3.73
कुल	31272.17	2698.90	2367.37	2489.26	-4.90	18040.88	16744.59	17166.94	-2.46

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

*:अनंतिम ¹ कंटेन्सेट 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 अक्टूबर, 2024 के दौरान 1530.90 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.18% कम है और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.34% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल –अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 10871.36 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में क्रमशः 5.19% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 3.30% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- रत्ना और आर सीरीज तथा एनबीपी (डी-10) क्षेत्रों से नियोजित उत्पादन से कम।
- क्ल-II: केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2: परियोजना में देरी तथा तेल कूपों से अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन हो रहा है।
- क्लस्टर-7/8: अनुमान से कम तेल उत्पादन।
- विद्युत बंद होने तथा इलेक्ट्रिकल फॉल्ट के कारण नुकसान। उत्तर कादी क्षेत्र में पॉलिमर ईओआर के उप-इष्टतम प्रदर्शन के कारण नुकसान, लिंचपॉलिमर बाढ़ योजना की शुरुआत में देरी, मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच में तरल में कमी तथा पानी की कठौती में वृद्धि के कारण नुकसान।
- अनियोजित विद्युत बंद होने तथा इलेक्ट्रिकल फॉल्ट के कारण नुकसान, उत्पादन कर रहे कूपों से उत्पादन न होने, नवगाम, साणंद में तरलता संबंधी कमी तथा पानी की कठौती में वृद्धि, हीरापुर क्षेत्र में नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी और अहमदाबाद परिसंपत्ति के झालोरा क्षेत्र में अनुमान से कम उत्पादन जैसे प्रचालन मुद्दों के कारण नुकसान।
- असम परिसंपत्ति में स्थानीय मुद्दों के कारण गेलेकी, लापलिंगाँव, लकवा/लखमनी क्षेत्रों में उच्च जल कठौती और कम प्रवाह तथा लापलिंगाँव में जी/एल कंप्रेसर का बंद होना जैसे रिजरवायर संबंधी मुद्दे। लकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधार गिरावट की उच्च दर। चराली में डब्ल्यूसी में वृद्धि और हाटीपोटी में तीव्र गिरावट के कारण आधार तेल और गैस कूपों में गिरावट। चराली में आधार तेल और गैस कूपों में डब्ल्यूसी की बढ़त के कारण गिरावट तथा हाटीपोटी में तेजी से कमी। आकस्मिक संसाधनों से कम सफलता।
- केसनापल्ली और गोपवारम क्षेत्रों के उत्पादन में कमी। राजमुंदरी परिसंपत्ति में डब्ल्यूओआर संबंधी नौकरियों तथा विकास संबंधी कूपों, पीएस और वाईटीएफ कूपों में देरी/ योगदान में कमी।
- पुंडी क्षेत्र में दबाव में कमी और बीएस-05 में जल कठौती के मुद्दे। टीएनपीएजेड अधिनियम के तहत ड्रिलिंग प्रचालनों पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति के रामनाद क्षेत्र में कूपों के लिए इसी अनुदान प्रदान नहीं करना। नन्निलम क्षेत्र में डब्ल्यूओआर से परिकल्पित लाभ से कम लाभ।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 292.19 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 13.80 % कम और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 2.11% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 2031.03 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.71 % कम है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.03% अधिक है। उत्पादन में कमी के प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- नए और वर्क ओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रचालन संबंधी नुकसान।
- एनजी उत्पादन से एलएमडी संबंधी प्रभाव।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 544.28 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 21.42% कम है और अक्टूबर, 2023 के दौरान माह उत्पादन से 7.09% कम है। अप्रैल-अक्टूबर 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 3842.20 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 12.15% कम और 3.73% कम है:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): - 1) मंगला: एक से अधिक कूपों की विफलता। 2) भाग्यम: अनियोजित कूपों का डाउनटाइम। 3) रागेश्वरी ओआईएल: कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की विफलता। तुकाराम: तुकाराम# 4 कूपों के अपेक्षित प्रदर्शन में कमी-कम उत्पादन। 4) गुडा: प्रवाह आश्वस्त करने के मुद्दे के कारण 2 कूप बंद हो गए।
- पीवाई-3 (हार्डी): - अभी क्षेत्र से उत्पादन शुरू होना बाकी है।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): - एमजी क्षेत्र के संबंधित कूपों के प्रदर्शन में अपेक्षित कमी।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): - कूप एलबी-13वाई में पानी की कटौती में वृद्धि। कूप जीए-5 का रेत के प्रवेश होने से बंद होना।
- खारसंग (जिओएनप्रो):-रेत संबंधी मुद्दों और जल कटौती में बढ़त तथा वर्कओवर से अपेक्षित लाभ की प्राप्ति न होना।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 3110.61 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 8.80% कम और अक्टूबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 1.60% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 21264.93 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 7.17% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.07% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। अक्टूबर, 2024 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर 2024-25 के लिए प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

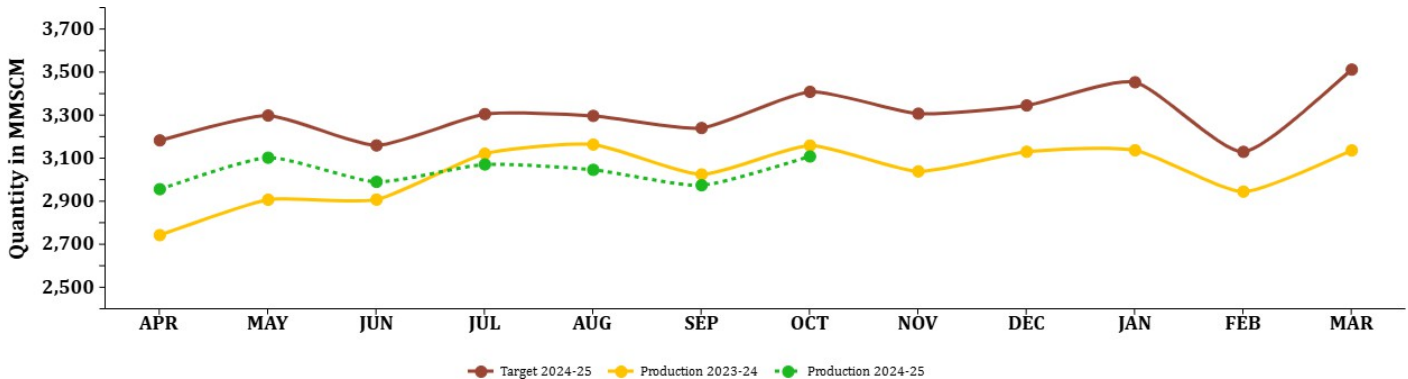
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
	2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19997.89	1729.71	1620.09	1633.89	-0.84	11563.00	11023.74	11384.55	-3.17
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3929.22	340.07	278.54	273.40	1.88	2272.12	1852.92	1790.55	3.48
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	15738.76	1341.00	1211.98	1253.77	-3.33	9072.31	8388.28	7864.78	6.66
कुल	39665.87	3410.78	3110.61	3161.07	-1.60	22907.43	21264.93	21039.88	1.07

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

* अनंतिम

चित्र-1: मासिक प्राकृतिक गैस का उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 1620.09 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 6.34 % कम है और अक्टूबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 0.84% कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 11023.74 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.66% और 3.17% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूपों का अनुमानित प्रोफाइल से भी कम उत्पादन और परियोजना में देरी।
- डबल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम।
- कूप वीए-डीए अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहा है।
- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू मुद्दों के कारण गोजालिया, तिचना, बारामुरा क्षेत्रों में लंबित ईसी/एफसी और गोजालिया और बारामुरा क्षेत्रों में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन विछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और सुंडलबाड़ी क्षेत्रों में उच्च उत्पादक कूपों को बंद करना।
- कावेरी परिसंपत्ति में उपभोक्ता ऑफटेक संबंधी मुद्दे।

- जोरहाट परिसंपत्ति में रिजर्वेयर प्रबंधन और फ्लेयरिंग, उपभोक्ता मुद्दों, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे को कम करने के लिए कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: बन्तुमिल्ली के दक्षिणी क्षेत्र से उत्पादन की शुरुआत में देरी होना। मोरी, केसवादासुपालेम और केसनापल्ली के पश्चिमी क्षेत्र से उत्पादन में कमी। उपभोक्ता संबंधी मुद्दे, मंदापेटा के एचएफ में देरी, एलपी कूपों में जल लोडिंग, एचपी कूपों के एचटीएचपी में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 278.54 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 18.09% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 1.88% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1852.92 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 18.45% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 3.48% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- नए और वर्क ओवर कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रचालन संबंधी नुकसान।
- एनजी उत्पादन से एलएमडी संबंधी प्रभाव।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा अक्टूबर 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1211.98 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 9.62% कम है लेकिन अक्टूबर, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 3.33% कम है। अप्रैल- अक्टूबर, 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 8388.28 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 7.54% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 6.66% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एएपी-ओएन-94//1 (एचओईसी): उपभोक्ता द्वारा प्राकृतिक गैस की कम मांग।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3(आरआईएल): - दिनांक 09-7-2024 से उच्च जल कटौती के कारण कूप एए1-डीईवी2 (एस क्लस्टर) बंद पड़ा है।
- आरजे-ओएन/6(एफईएल): - एकमात्र खरीदार गेल/आरआरवीयूएनएल द्वारा गैस संबंधी ऑफटेक में कमी।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसआरआर): - क्षेत्र के कुछ क्षेत्रों में कूपों की बोरिंग संबंधी समस्याएँ और नए कूपों की निर्धारित ड्रिलिंग में देरी।
- सोहागपुर पश्चिम (आरआईएल): - कूपों में स्केलिंग और सैंडिंग तथा कुछ जल निकासी कूपों से गैस निकालने में देरी होने के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण अक्टूबर, 2024 के दौरान 21303.12 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.41% अधिक है लेकिन अक्टूबर, 2023 की तुलना में 3.60% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 153571.17 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 1.71% अधिक है, और पिछले

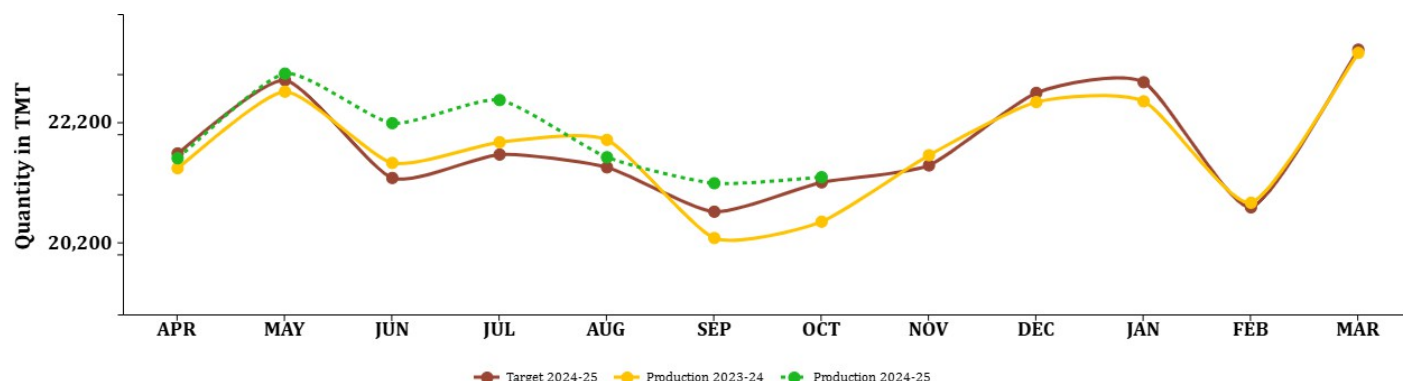
वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 2.12 % अधिक है। अक्टूबर, 2023 की तुलना में अक्टूबर, 2024 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। अक्टूबर, 2024 माह के लिए कंपनी- वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2024 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	अक्टूबर (माह)				अप्रैल-अक्टूबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर %
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	167407.23	13960.82	13026.09	13211.27	-1.40	95840.75	95551.46	94567.89	1.04
आईओसीएल	72840.56	5962.58	5400.26	5656.35	-4.53	42183.96	40305.80	42180.74	-4.45
बीपीसीएल	39500.00	3203.73	3094.25	2994.35	3.34	22631.55	23421.79	22460.56	4.28
एचपीसीएल	23299.03	1992.73	2063.20	1908.11	8.13	13019.38	14127.63	13058.21	8.19
सीपीसीएल	11203.00	1042.00	704.52	1007.23	-30.05	6128.00	5632.96	6733.12	-16.34
एनआरएल	2999.54	254.06	272.03	285.83	-4.83	1753.83	1719.57	1133.24	51.74
एमआरपीएल	17500.00	1500.00	1486.11	1354.59	9.71	10087.00	10304.67	8964.00	14.96
ओएनजीसी	65.10	5.72	5.71	4.81	18.90	37.04	39.04	38.00	2.72
निजी/संयुक्त उद्यम	94897.04	7256.25	8277.03	7351.16	12.59	55152.37	58019.71	55808.17	3.96
एचएमईएल	11884.54	1009.37	1101.85	1104.28	-0.22	6967.92	7643.04	7623.73	0.25
आरआईएल	62690.05	4520.59	5429.53	4520.59	20.11	36349.47	38412.78	36349.47	5.68
एनईएल	20322.45	1726.29	1745.65	1726.29	1.12	11834.98	11963.89	11834.98	1.09
कुल	262304.27	21217.07	21303.12	20562.43	3.60	150993.12	153571.17	150376.06	2.12

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

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर, 2024 के दौरान 13026.09 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 6.70% कम है किन्तु जो अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.40 % कम है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का श्रूपट 95551.46 टीएमटी था जो अवधि के लिए लक्ष्य से क्रमशः 0.30% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.04% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल अक्टूबर, 2024 के दौरान 8277.03 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 14.07% अधिक है, और अक्टूबर 2023 के उत्पादन से 12.59% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का श्रूपट 58019.71 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 5.20% और 3.96% अधिक है

4. **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन**

पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 22945.96 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.02% अधिक और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन से 5.22% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 162683.58 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.72% और 2.68% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। अक्टूबर, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार उत्पादन चित्र-4 में दिया गया है।

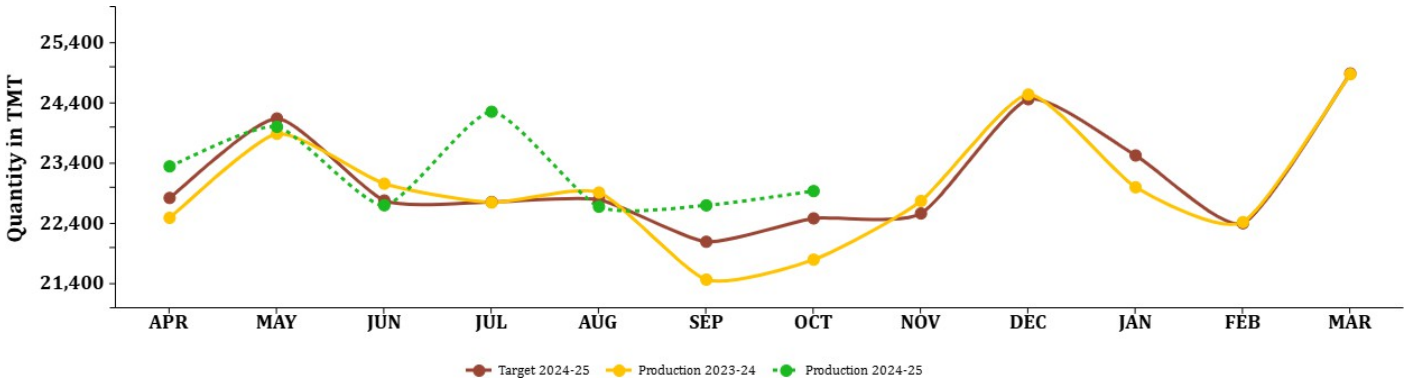
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	अक्टूबर (माह)				अप्रैल- अक्टूबर (संचयी)			
		2024		2023	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%	2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में अंतर%
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	160086.09	13369.82	12528.91	12544.14	-0.12	91727.15	91022.83	89377.08	1.84
आईओसीएल	70566.49	5812.74	5371.45	5553.72	-3.28	40851.79	39359.37	40817.60	-3.57
बीपीसीएल	36510.53	2960.82	2908.23	2810.01	3.50	20925.66	21972.96	21198.47	3.65
एचपीसीएल	21534.07	1834.81	1987.37	1782.41	11.50	12103.42	13258.09	12016.98	10.33
सीपीसीएल	10538.00	983.00	652.32	955.72	-31.75	5746.00	5387.38	6309.95	-14.62
एनआरएल	2964.00	251.00	271.96	284.05	-4.25	1733.00	1701.75	1108.89	53.46
एमआरपीएल	17911.00	1522.00	1332.18	1153.56	15.48	10332.00	9305.86	7888.13	17.97
ओएनजीसी	62.00	5.45	5.40	4.67	15.59	35.28	37.41	37.06	0.95
निजी/संयुक्त उद्यम	114279.44	8861.31	10124.63	8984.68	12.69	66156.95	69654.57	67030.17	3.92
एचएमईएल	11071.22	938.04	1082.32	1061.41	1.97	6496.74	7399.20	7369.97	0.40
आरआईएल	83521.37	6241.33	7339.45	6241.33	17.59	48203.23	50778.21	48203.23	5.34
एनईएल	19686.84	1681.94	1702.87	1681.94	1.24	11456.97	11477.17	11456.97	0.18
कुल रिफाइनरी	274365.52	22231.13	22653.54	21528.82	5.22	157884.10	160677.40	156407.25	2.73
फ्रैक्शनेटर्स	3464.99	261.10	292.42	279.26	4.71	2055.20	2006.18	2022.91	-0.83

कुल	277830.51	22492.23	22945.96	21808.08	5.22	159939.30	162683.58	158430.16	2.68
-----	-----------	----------	----------	----------	------	-----------	-----------	-----------	------

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

4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 22653.54 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 1.90% अधिक है और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 5.22% अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 160677.4 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 1.77% और 2.73% अधिक है।

4.2 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन अक्टूबर, 2024 के दौरान 292.42 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 12.00% अधिक है और अक्टूबर, 2023 के उत्पादन की तुलना में 4.71 % अधिक है। अप्रैल-अक्टूबर, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 2006.18 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 2.39% और 0.83% कम है।

दिनांक 12-11-2024 को रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है

माह अक्तूबर, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-अक्तूबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-अक्तूबर, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-अक्तूबर)			वृद्धि-कमी %		
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी 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	1667.34	1530.90	1617.30	1483.23	11466.56	10871.36	11242.10	-5.34	-3.30	-8.18
अभितटीय	539.26	508.60	512.59	488.21	3668.53	3523.45	3479.18	-0.78	1.27	-5.69
आंध्र प्रदेश	19.33	19.13	16.92	18.57	136.94	130.49	110.66	13.06	17.92	-1.03
असम	97.21	88.11	88.69	85.69	647.76	613.64	607.59	-0.65	1.00	-9.36
गुजरात	404.03	385.26	386.35	367.12	2748.82	2656.86	2631.73	-0.28	0.95	-4.65
तमिलनाडु	18.45	15.90	20.46	16.66	133.42	121.52	128.02	-22.29	-5.08	-13.82
त्रिपुरा	0.23	0.21	0.17	0.17	1.59	0.94	1.18	23.53	-20.34	-8.70
अपतटीय	1128.08	1022.30	1104.71	995.02	7798.03	7347.91	7762.92	-7.46	-5.35	-9.38
पूर्वी अपतटीय	0.66	0.89	0.86	0.86	4.75	6.01	5.06	3.49	18.77	34.85
पश्चिमी अपतटीय	1127.42	1021.41	1103.86	994.16	7793.28	7341.90	7757.86	-7.47	-5.36	-9.40
2. ओआईएल	338.95	292.19	286.13	276.75	2200.61	2031.03	1933.82	2.12	5.03	-13.80
अभितटीय	338.95	292.19	286.13	276.75	2200.61	2031.03	1933.82	2.12	5.03	-13.80
अरुणाचल प्रदेश	2.71	2.44	2.33	2.51	19.07	18.97	17.81	4.72	6.51	-9.96
असम	332.69	286.86	281.53	271.65	2157.90	1994.14	1903.57	1.89	4.76	-13.78
राजस्थान	3.55	2.89	2.27	2.59	23.64	17.92	12.44	27.31	44.05	-18.59
3.निजी/ जेवीसी	692.61	544.28	585.83	526.32	4373.71	3842.20	3991.01	-7.09	-3.73	-21.42
अभितटीय	397.89	347.40	427.46	334.30	2829.45	2493.47	3042.88	-18.73	-18.06	-12.69
आंध्र प्रदेश	5.23	5.43	4.45	5.57	40.00	38.02	24.25	22.02	56.78	3.82
अरुणाचल प्रदेश	4.22	1.58	1.88	1.46	20.78	11.04	11.05	-15.96	-0.09	-62.56
असम	3.60	2.80	3.25	1.79	27.24	14.51	17.05	-13.85	-14.90	-22.22
गुजरात	50.59	49.82	37.93	44.91	349.98	311.52	265.53	31.35	17.32	-1.52
राजस्थान	329.01	282.36	373.93	275.35	2353.23	2080.66	2685.84	-24.49	-22.53	-14.18
तमिलनाडु	5.24	5.41	6.01	5.22	38.22	37.71	39.15	-9.98	-3.68	3.24
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
अपतटीय	294.72	196.88	158.37	192.02	1544.26	1348.73	948.14	24.32	42.25	-33.20
पूर्वी अपतटीय	265.46	179.34	129.37	174.92	1341.30	1233.43	704.99	38.63	74.96	-32.44
गुजरात अपतटीय	25.41	13.02	24.66	13.65	169.42	94.32	220.45	-47.20	-57.21	-48.76
पश्चिमी अपतटीय	3.86	4.52	4.34	3.45	33.54	20.98	22.70	4.15	-7.58	17.10
कुल योग (1+2+3)	2698.90	2367.37	2489.26	2286.30	18040.88	16744.59	17166.94	-4.90	-2.46	-12.28
अभितटीय	1276.10	1148.19	1226.18	1099.26	8698.59	8047.95	8455.88	-6.36	-4.82	-10.02
अपतटीय	1422.80	1219.18	1263.08	1187.04	9342.29	8696.63	8711.06	-3.48	-0.17	-14.31

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

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

अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
माह अक्टूबर, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-अक्टूबर 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-अक्टूबर, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
(आंकड़े मिलियन घन मीटर में)										
उपक्रम/ इकाई/ राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन*	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी 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	1729.71	1620.09	1633.89	1563.49	11563.00	11023.74	11384.55	-0.84	-3.17	-6.34
अभितदीय	411.58	345.95	379.16	329.87	2833.59	2405.55	2612.06	-8.76	-7.91	-15.95
आंध्र प्रदेश	82.61	61.23	61.34	59.33	569.10	430.20	393.63	-0.18	9.29	-25.88
असम	35.57	28.99	27.77	28.13	228.65	203.57	196.47	4.39	3.61	-18.50
गुजरात	65.79	68.67	66.56	65.53	463.60	463.76	463.49	3.17	0.06	4.38
राजस्थान	2.20	0.00	0.00	0.00	15.10	0.00	0.00	#DIV/0!	#DIV/0!	-100.00
तमिलनाडु	82.02	83.88	90.50	75.77	576.98	586.33	635.15	-7.31	-7.69	2.27
त्रिपुरा	143.39	103.18	132.99	101.11	980.16	721.69	923.32	-22.42	-21.84	-28.04
अपतदीय	1318.13	1274.13	1254.73	1233.62	8729.41	8618.19	8772.49	1.55	-1.76	-3.34
पूर्वी अपतदीय	54.39	20.08	22.09	19.86	315.45	146.49	124.43	-9.10	17.73	-63.08
पश्चिमी अपतदीय	1263.74	1254.06	1232.64	1213.76	8413.97	8471.70	8648.05	1.74	-2.04	-0.77
2. ओआईएल	340.07	278.54	273.40	254.67	2272.12	1852.92	1790.55	1.88	3.48	-18.09
अभितदीय	340.07	278.54	273.40	254.67	2272.12	1852.92	1790.55	1.88	3.48	-18.09
अरुणाचल प्रदेश	5.27	3.39	2.48	3.65	33.65	22.10	23.10	36.69	-4.33	-35.67
असम	310.00	253.98	254.93	239.81	2085.57	1740.59	1669.78	-0.37	4.24	-18.07
राजस्थान	24.80	21.17	16.00	11.21	152.90	90.23	97.67	32.31	-7.62	-14.64
3. निजी / जेबीसी	1341.00	1211.98	1253.77	1158.61	9072.31	8388.28	7864.78	-3.33	6.66	-9.62
अभितदीय	243.87	196.17	218.23	176.05	1622.94	1314.89	1509.47	-10.11	-12.89	-19.56
आंध्र प्रदेश	2.18	1.67	1.80	1.65	15.95	11.66	10.69	-7.22	9.07	-23.39
अरुणाचल प्रदेश	0.39	0.39	0.39	0.38	2.02	2.71	3.01	0.00	-9.97	0.00
असम	48.20	34.60	32.59	22.91	322.18	174.93	158.35	6.17	10.47	-28.22
गुजरात	22.17	21.46	12.53	19.71	145.58	141.18	65.24	71.27	116.40	-3.20
राजस्थान	160.86	135.54	168.47	128.96	1108.71	967.19	1256.75	-19.55	-23.04	-15.74
तमिलनाडु	10.06	2.51	2.45	2.44	28.50	17.23	15.43	2.45	11.67	-75.05
पश्चिम बंगाल	0.00	#	0.00	#	0.00	0.00	0.00	#VALUE!	#DIV/0!	#VALUE!
सीबीएम	91.83	64.82	55.23	62.28	538.50	427.30	379.93	17.36	12.47	-29.41
झारखंड (सीबीएम)	6.98	4.29	0.40	3.41	37.27	17.47	3.95	972.50	342.28	-38.54
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	35.34	24.59	19.39	24.22	204.94	165.69	138.80	26.82	19.37	-30.42
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	49.51	35.95	35.44	34.65	296.29	244.13	237.19	1.44	2.93	-27.39
अपतदीय	1005.30	950.99	980.31	920.28	6910.87	6646.09	5975.38	-2.99	11.22	-5.40
पूर्वी अपतदीय	983.80	930.44	956.75	901.80	6752.75	6520.83	5790.38	-2.75	12.61	-5.42
गुजरात अपतदीय	16.50	13.12	17.28	13.46	121.40	95.83	133.44	-24.07	-28.18	-20.48
पश्चिमी अपतदीय	5.00	7.43	6.27	5.02	36.72	29.43	51.57	18.50	-42.93	48.60
कुल योग (1+2+3)	3410.78	3110.61	3161.07	2976.77	22907.43	21264.93	21039.88	-1.60	1.07	-8.80
सीबीएम	91.83	64.82	55.23	62.28	538.50	427.30	379.93	17.36	12.47	-29.41
अभितदीय	995.52	820.66	870.79	760.59	6728.65	5573.37	5912.09	-5.76	-5.73	-17.56
अपतदीय	2323.43	2225.13	2235.04	2153.90	15640.29	15264.27	14747.87	-0.44	3.50	-4.23

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

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

अनुलग्नक-III (पैरा-3)										
माह अक्तूबर, 2024 के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-अक्तूबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जुलाई, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी संसाधन										
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
					(अप्रैल-अक्तूबर)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी 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	13960.82	13026.09	13211.27	12830.23	95840.76	95551.46	94567.89	-1.40	1.04	-6.70
1. आईओसीएल, बरौनी	558.00	576.14	503.43	485.73	3782	3894.77	3800.78	14.44	2.47	3.25
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	250.00	253.93	257.97	243.46	1533.7	1509.15	1759.60	-1.57	-14.23	1.57
3. आईओसीएल, डिम्बोई	62.00	71.02	66.2	59.01	422	449.20	372.49	7.28	20.59	14.55
4. आईओसीएल, गुजरात	804.58	1356.92	1279.39	1315.61	8619.15	9284.07	8769.89	6.06	5.86	68.65
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	111.60	109.88	0.14	86.57	770.4	729.59	561.90	-	29.84	-1.54
6. आईओसीएल, हल्दिया	745.49	364.32	674.35	38.05	4168.8	3371.50	4484.24	-45.97	-24.81	-51.13
7. आईओसीएल, मथुरा	868.00	41.68	852.62	585.74	4599	4449.68	5169.99	-95.11	-13.93	-95.20
8. आईओसीएल, पानीपत	1161.91	1353.4	1300.18	1248.09	9213.91	8845.48	8737.57	4.09	1.24	16.48
9. आईओसीएल, पारादीप	1401.00	1272.95	722.08	1228.02	9075	7772.39	8524.28	76.29	-8.82	-9.14
योग आईओसीएल	5962.58	5400.26	5656.35	5290.28	42183.96	40305.80	42180.74	-4.53	-4.45	-9.43
10. बीपीसीएल, बीना	686.90	685.99	710.07	489.35	4208.53	4392.14	3757.39	-3.39	16.89	-0.13
11. बीपीसीएल, कोझि	1218.12	989.32	1543.83	1307.64	9528.82	9768.59	9895.08	-35.92	-1.28	-18.78
12. बीपीसीएल, मुंबई	1298.71	1418.94	740.46	1354.52	8894.2	9261.06	8808.10	91.63	5.14	9.26
योग बीपीसीएल	3203.73	3094.25	2994.35	3151.51	22631.55	23421.79	22460.56	3.34	4.28	-3.42
13. एचपीसीएल, मुंबई	830.73	878.54	898.006	868.50	5452.38	5574.88	5860.64	-2.17	-4.88	5.76
14. एचपीसीएल, विशाख	1162.00	1184.66	1010.1	1263.13	7567	8552.76	7197.57	17.28	18.83	1.95
योग एचपीसीएल	1992.73	2063.2	1908.106	2131.63	13019.38	14127.63	13058.21	8.13	8.19	3.54
15. सीपीसीएल, मनाली	1042.00	704.52	1007.23	537.83	6128	5632.96	6733.12	-30.05	-16.34	-32.39
योग सीपीसीएल	1042.00	704.52	1007.23	537.83	6128	5632.96	6733.12	-30.05	-16.34	-32.39
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	254.06	272.03	285.83	249.51	1753.83	1719.57	1133.24	-4.83	51.74	7.07
योग एनआरएल	254.06	272.03	285.83	249.51	1753.83	1719.57	1133.24	-4.83	51.74	7.07
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1500.00	1486.11	1354.59	1464.17	10087	10304.67	8964.00	9.71	14.96	-0.93
योग एमआरपीएल	1500.00	1486.11	1354.59	1464.17	10087	10304.67	8964.00	9.71	14.96	-0.93
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.72	5.71	4.81	5.31	37.04	39.04	38.00	18.71	2.74	-0.17
योग ओएनजीसी	5.72	5.71	4.81	5.31	37.04	39.04	38.00	18.71	2.74	-0.17
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	7256.25	8277.03	7351.16	8371.85	55152.37	58019.71	55808.17	12.59	3.96	14.07
1. एचएमईएल, भटिंडा	1009.37	1101.85	1104.28	1060.85	6967.92	7643.04	7623.73	-0.22	0.25	9.16
योग एचएमईएल	1009.37	1101.85	1104.28	1060.85	6967.92	7643.04	7623.73	-0.22	0.25	9.16
2. आरआईएल, जामनगर	2925.27	2842.8	2925.27	2936.46	20130.55	20336.14	20130.55	-2.82	1.02	-2.82
3. आरआईएल, एसईजेड	1595.32	2586.73	1595.32	2697.43	16218.92	18076.64	16218.92	62.14	11.45	62.14
योग आरआईएल	4520.59	5429.53	4520.59	5633.89	36349.47	38412.78	36349.47	20.11	5.68	20.11
4. एनईएल, वादीनार	1726.29	1745.65	1726.29	1677.10	11834.98	11963.89	11834.98	1.12	1.09	1.12

योग एनईएल	1726.29	1745.65	1726.29	1677.10	11834.98	11963.89	11834.98	1.12	1.09	1.12
योग (क+ख)	21217.07	21303.12	20562.43	21202.08	150993.13	153571.17	150376.06	3.60	2.12	0.41

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

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

अक्तूबर, 2024 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-अक्तूबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल- अक्तूबर 2024-2025 की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार संचयी क्षमता उपयोग

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	अक्तूबर, 2024			अक्तूबर, 2023			अप्रैल-अक्तूबर, 2024-2025			अप्रैल- अक्तूबर, 2023-24			
	यथानुपात क्षमता	स्थापित	वास्तविक कूड श्रृपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रृपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रृपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड श्रृपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13361.00	13026.09	97.49	13078.95	13211.27	101.01	92234.59	95551.46	103.60	90286.95	94567.89	104.74	
1. आईओसीएल, बरौनी	509.59	576.14	113.06	508.20	503.43	99.06	3517.81	3894.77	110.72	3508.20	3800.78	108.34	
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	229.32	253.93	110.73	228.69	257.97	112.80	1583.01	1509.15	95.33	1578.69	1759.60	111.46	
3. आईओसीएल, डिम्बोई	55.21	71.02	128.64	55.06	66.20	120.24	381.10	449.20	117.87	380.06	372.49	98.01	
4. आईओसीएल, गुजरात	1163.56	1356.93	116.62	1160.38	1279.39	110.26	8032.33	9284.07	115.58	8010.38	8769.89	109.48	
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	101.92	109.88	107.81	84.70	0.14	0.16	703.56	729.59	103.70	584.70	561.90	96.10	
6. आईओसीएल, हल्दिया	679.45	364.33	53.62	677.60	674.35	99.52	4690.41	3371.50	71.88	4677.60	4484.24	95.87	
7. आईओसीएल, मथुरा	679.45	41.68	6.13	677.60	852.62	125.83	4690.41	4449.68	94.87	4677.60	5169.99	110.53	
8. आईओसीएल, पानीपत	1273.97	1353.40	106.23	1270.49	1300.18	102.34	8794.52	8845.48	100.58	8770.49	8737.57	99.62	
9. आईओसीएल, पारादीप	1273.97	1272.95	99.92	1270.49	722.08	56.83	8794.52	7772.39	88.38	8770.49	8524.28	97.19	
योग आईओसीएल	5966.44	5400.26	90.51	5933.20	5656.35	95.33	41187.67	40305.80	97.86	40958.20	42180.74	102.98	
10. बीपीसीएल, बीना	1316.44	989.32	75.15	1312.84	1543.83	117.59	9087.67	9768.59	107.49	9062.84	9895.08	109.18	
11. बीपीसीएल, कोच्चि	662.47	685.99	103.55	660.66	710.07	107.48	4573.15	4392.14	96.04	4560.66	3757.39	82.39	
12. बीपीसीएल, मुंबई	1019.18	1418.94	139.22	1016.39	740.46	72.85	7035.62	9261.06	131.63	7016.39	8808.10	125.54	
योग बीपीसीएल	2998.09	3094.25	103.21	2989.89	2994.35	100.15	20696.44	23421.79	113.17	20639.89	22460.56	108.82	
13. एचपीसीएल, मुंबई	806.85	878.54	108.89	804.65	898.01	111.60	5569.86	5574.88	100.09	5554.65	5860.64	105.51	
14. एचपीसीएल, विशाख	1163.56	1184.66	101.81	931.69	1010.06	108.41	8032.33	8552.76	106.48	6431.69	7197.57	111.91	
योग एचपीसीएल	1970.41	2063.20	104.71	1736.34	1908.11	109.89	13602.19	14127.63	103.86	11986.34	13058.21	108.94	
15. सीपीसीएल, मनाली	891.78	704.52	79.00	889.34	1007.23	113.26	6156.16	5632.96	91.50	6139.34	6733.12	109.67	
योग सीपीसीएल	891.78	704.52	79.00	889.34	1007.23	113.26	6156.16	5632.96	91.50	6139.34	6733.12	109.67	
16. एनआरएल, नुमालीगड	254.79	272.03	106.77	254.10	285.83	112.49	1758.90	1719.57	97.76	1754.10	1133.24	64.61	
योग एनआरएल	254.79	272.03	106.77	254.10	285.83	112.49	1758.90	1719.57	97.76	1754.10	1133.24	64.61	
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1273.97	1486.11	116.65	1270.49	1354.59	106.62	8794.52	10304.68	117.17	8770.49	8964.00	102.21	
योग एमआरपीएल	1273.97	1486.11	116.65	1270.49	1354.59	106.62	8794.52	10304.68	117.17	8770.49	8964.00	102.21	
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.61	5.71	101.84	5.59	4.81	85.96	38.70	39.04	100.88	38.59	38.00	98.48	
योग ओएनजीसी	5.61	5.71	101.84	5.59	4.81	85.96	38.70	39.04	100.88	38.59	38.00	98.48	
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8451.00	8277.03	97.94	8427.60	7351.16	87.23	58336.99	58019.71	99.46	58177.60	55808.17	95.93	
1. एचएमईएल, भठिंडा	959.73	1101.85	114.81	957.10	1104.28	115.38	6625.21	7643.04	115.36	6607.10	7623.73	115.39	
योग एचएमईएल	959.73	1101.85	114.81	957.10	1104.28	115.38	6625.21	7643.04	115.36	6607.10	7623.73	115.39	
2. आरआईएल, जामनगर	2802.74	2842.80	101.43	2795.08	2925.27	104.66	19347.95	20336.14	105.11	19295.08	20130.55	104.33	

3. आरआईएल, एसईजेड	2989.59	2586.73	86.52	2981.42	1595.32	53.51	20637.81	18076.64	87.59	20581.42	16218.92	78.80
योग आरआईएल	5792.33	5429.53	93.74	5776.50	4520.59	78.26	39985.75	38412.78	96.07	39876.50	36349.47	91.16
4. एनईएल, वादीनार	1698.63	1745.65	102.77	1693.99	1726.29	101.91	11726.03	11963.89	102.03	11693.99	11834.98	101.21
योग एनईएल	1698.63	1745.65	102.77	1693.99	1726.29	101.91	11726.03	11963.89	102.03	11693.99	11834.98	101.21
योग (कुम्ब)	21812.00	21303.12	97.67	21506.55	20562.43	95.61	150571.57	153571.17	101.99	148464.55	150376.06	101.29

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

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

स्रोत: तेल कंपनियां

माह अक्तूबर, 2024 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- अक्तूबर, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल- अक्तूबर, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षा धीन	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व	(अप्रैल- अक्तूबर)			समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13369.82	12528.89	12544.14	12281.71	91727.15	91022.83	89377.08	-0.12	1.84	-6.29
1. आईओसीएल, बरौनी	530.24	569.07	467.72	525.48	3569.63	3782.79	3517.66	21.67	7.54	7.32
2. आईओसीएल, बोगाईयांव	229.36	254.14	249.59	253.02	1412.88	1415.14	1657.53	1.82	-14.62	10.80
3. आईओसीएल, डिम्बोई	62.77	64.77	65.05	58.59	426.41	444.32	379.78	-0.43	16.99	3.19
4. आईओसीएल, गुजरात	787.92	1364.27	1242.57	1286.36	8352.79	9107.40	8487.89	9.79	7.30	73.15
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	110.95	112.66	49.19	103.31	766.71	794.90	677.32	129.03	17.36	1.54
6. आईओसीएल, हल्दिया	716.34	298.89	654.66	35.57	3986.07	3230.13	4190.60	-54.34	-22.92	-58.28
7. आईओसीएल, मथुरा	857.75	145.14	887.15	569.48	4528.80	4498.72	5144.01	-83.64	-12.54	-83.08
8. आईओसीएल, पानीपत	1200.92	1387.88	1350.67	1252.00	9343.62	9052.17	9010.30	2.75	0.46	15.57
9. आईओसीएल, पारादीप	1316.51	1174.62	587.12	1190.14	8464.91	7033.80	7752.52	100.06	-9.27	-10.78
योग आईओसीएल	5812.74	5371.45	5553.72	5273.94	40851.79	39359.37	40817.60	-3.28	-3.57	-7.59
1. बीपीसीएल, बीना	613.81	622.36	630.23	443.00	3760.75	3929.32	3371.57	-1.25	16.54	1.39
2. बीपीसीएल, कोच्चि	1120.42	932.00	1455.94	1189.13	8764.60	9122.47	9352.95	-35.99	-2.46	-16.82
3. बीपीसीएल, मुंबई	1226.59	1353.85	723.84	1304.40	8400.31	8921.17	8473.95	87.04	5.28	10.38
योग बीपीसीएल	2960.82	2908.21	2810.01	2936.53	20925.66	21972.96	21198.47	3.49	3.65	-1.78
1. एचपीसीएल, मुंबई	772.87	847.65	853.50	800.65	5149.01	5197.83	5464.66	-0.69	-4.88	9.68
2. एचपीसीएल, विशाख	1061.93	1139.72	928.92	1175.03	6954.41	8060.26	6552.32	22.69	23.01	7.33
योग एचपीसीएल	1834.81	1987.37	1782.41	1975.68	12103.42	13258.09	12016.98	11.50	10.33	8.31
1. सीपीसीएल, मन्सूरगढ़	983.00	652.33	955.72	522.89	5746.00	5387.39	6309.95	-31.74	-14.62	-33.64
योग सीपीसीएल	983.00	652.33	955.72	522.89	5746.00	5387.39	6309.95	-31.74	-14.62	-33.64
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	251.00	271.96	284.05	237.05	1733.00	1701.75	1108.89	-4.26	53.46	8.35
योग एनआरएल	251.00	271.96	284.05	237.05	1733.00	1701.75	1108.89	-4.26	53.46	8.35
1. एमआरपीएल, मंगलौर	1522.00	1332.18	1153.56	1330.11	10332.00	9305.86	7888.13	15.48	17.97	-12.47
योग एमआरपीएल	1522.00	1332.18	1153.56	1330.11	10332.00	9305.86	7888.13	15.48	17.97	-12.47
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.45	5.40	4.67	5.51	35.28	37.41	37.06	15.63	0.94	-0.92
योग ओएनजीसी	5.45	5.40	4.67	5.51	35.28	37.41	37.06	15.63	0.94	-0.92
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8861.31	10124.63	8984.68	10144.32	66156.95	69654.57	67030.17	12.69	3.92	14.26
1. एचएमईएल, भद्रिडा	938.04	1082.32	1061.41	1017.91	6496.74	7399.20	7369.97	1.97	0.40	15.38
योग एचएमईएल	938.04	1082.32	1061.41	1017.91	6496.74	7399.20	7369.97	1.97	0.40	15.38
2. आरआईएल, जामनगर	3040.07	3171.57	3040.07	3204.47	20888.37	21848.77	20888.36	4.33	4.60	4.33
3. आरआईएल, एसईजेड	3201.26	4167.88	3201.26	4264.16	27314.87	28929.44	27314.87	30.19	5.91	30.19
योग आरआईएल	6241.33	7339.45	6241.33	7468.62	48203.23	50778.21	48203.23	17.59	5.34	17.59
4. एनईएल, वादीनार	1681.94	1702.87	1681.94	1657.79	11456.97	11477.17	11456.97	1.24	0.18	1.24
योग एनईएल	1681.94	1702.87	1681.94	1657.79	11456.97	11477.17	11456.97	1.24	0.18	1.24
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी उत्पादन (क+ख)	22231.13	22653.52	21528.82	22426.05	157884.10	160677.40	156407.25	5.22	2.73	1.90
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंक्लेश्वर+ गेल	181.42	194.26	195.63	196.76	1497.52	1424.08	1442.11	-0.70	-1.25	7.08
ओआईएल (दुलियाजान)	78.18	96.90	82.30	83.40	539.68	564.77	563.65	17.74	0.20	23.94
	1.50	1.26	1.33	2.47	18.00	17.33	17.15	-5.26	1.05	-16.00

ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	261.10	292.42	279.26	282.63	2055.20	2006.18	2022.90	4.71	-0.83	12.00
समग्र योग (क+ख+ग)	22492.23	22945.96	21808.08	22708.68	159939.30	162683.58	158430.16	5.22	2.68	2.02

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

कमी के कारणों को नोट में दर्शाया गया है। ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है। स्रोत: तेल कंपनियां
