

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

New Delhi

Dated the Thursday, July 11, 2024

Monthly Production Report

June, 2024

1. Production of Crude Oil

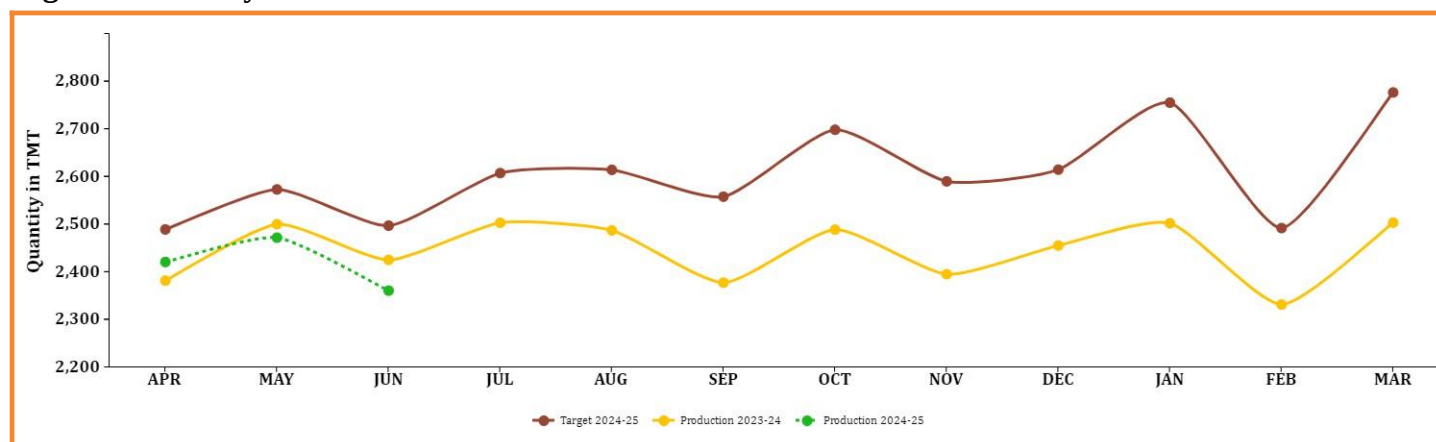
Crude oil production during June, 2024 was 2361.12 TMT, which is 5.46% lower than target for the month and 2.66% lower than the production of June, 2023. Cumulative crude oil production during April-June, 2024 was 7254.87 TMT, which is 4.05% lower than target for the period and 0.73% lower than production 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 June 2024 and cumulatively for April-June, 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 2024-25 (Apr - Mar) *	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2024-25		2023-24	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target *	Prod.*	Prod.		Target *	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19659.47	1604.02	1532.40	1594.62	-3.90	4851.06	4702.52	4843.29	-2.91
OIL (Nomination Block)	3958.00	302.42	289.00	271.17	6.58	897.07	866.94	816.58	6.17
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7654.70	591.04	539.72	559.91	-3.61	1812.67	1685.41	1648.55	2.24
Total	31272.17	2497.48	2361.12	2425.70	-2.66	7560.80	7254.87	7308.41	-0.73

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

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



1. Inclusive Condensate

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 June, 2024 was 1532.4 TMT, which is 4.47% lower than target of the month and 3.90% lower when compared with production of June, 2023. Cumulative crude oil production by ONGC during April-June, 2024 was 4702.52 TMT, which is 3.06% lower than target for the period but 2.91% 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.
- 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.
- 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, 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.
- Water cut increase and production decline in Kesanapalli West wells and post-HF decline in Malleswaram wells in Rajahmundry Asset. Rise in water cut in Gopavaram.
- Water cut issues and pressure depletion in Pundi field. Water cut increase and well ceasure in Narimanam field. Restriction on drilling operations in under TNPAZ act and non-grant of EC for wells in Ramnad area in Cauvery Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during June, 2024 was 289 TMT, which is 4.44% lower than the target of the month but 6.57% higher when compared with production of June, 2023. Cumulative crude oil production by OIL during April-June, 2024 was 866.94 TMT, which is 3.36% lower than target for the period but 6.17% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells.
- Less than planned contribution from workover wells.
- More decline in base well production

1.3 Crude oil production by **Pvt / JVs** companies in the PSC / RSC regime during June, 2024 was 539.72 TMT, which is 8.68% lower than the target of the reporting month and 3.61% lower than the month production of June, 2023. Cumulative crude oil production by Pvt / JVs companies during April-June, 2024 was 1685.40 TMT, which is 7.02% lower and 2.23% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively:

- RJ-ON-90/1(Vedanta):
 - MANGALA: Well failures and unplanned downtime.
 - AISHWARYA: Pump failures in wells.
 - BHAGYAM: Unplanned well downtime.

- RAAGESHWARI OIL: Few well failures and Delayed hook up of four wells.
- GUDA: SRP well failure.
- CB-OS/2(Vedanta): Increase in water cut in Well LB-13Y. Well GA-5 shut-in due to sand ingress.
- PY-3(HARDY): Production yet to commence from field.
- CB-ONN-2003/1(SUN): Frequent MGVCL Power failure resulting in stoppage of A/L pump wells.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Frequent closure of wells for flowline and export line maintenance.

2. Production of Natural Gas

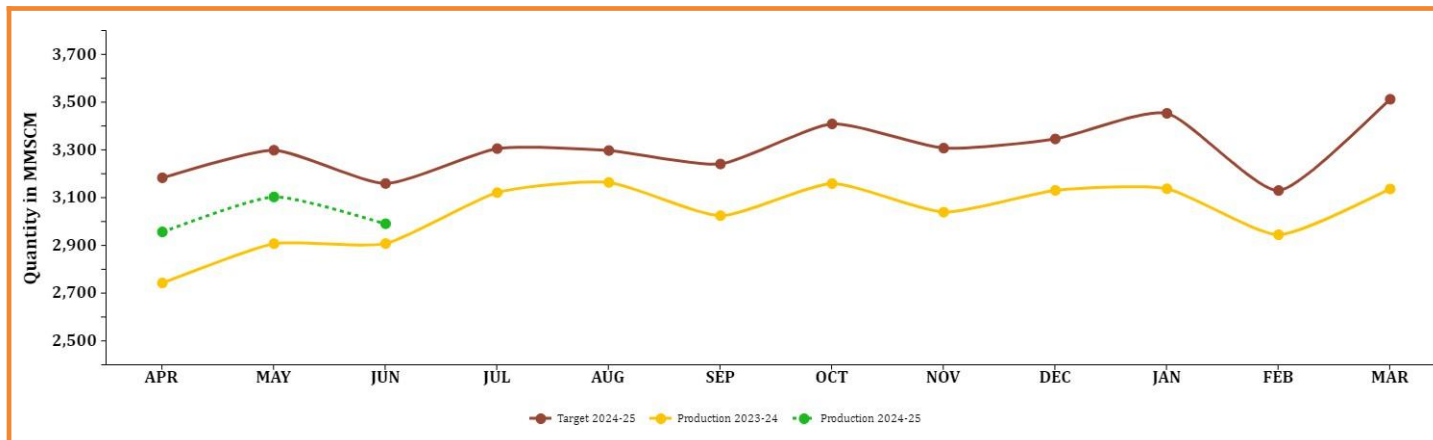
Natural gas production during June, 2024 was 2992.55 MMSCM, which is 5.34% lower than the monthly target and 2.85% higher than the production of June, 2023. Cumulative natural gas production during April-June, 2024 was 9055.7 MMSCM, which is 6.13% lower when compared with target for the period but 5.75% 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 June, 2024 and cumulatively for April-June, 2024-25 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-2 and month-wise in Figure-2.

Table-2: Natural Gas Production (in MMSCM)

OilCompany	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
	2024-25	2024-25		2023-24	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
	(Apr - Mar)*	Target *	Prod.*	Prod.		Target *	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19997.89	1607.95	1544.53	1587.65	-2.72	4875.53	4676.87	4878.47	-4.13
OIL (Nomination Block)	3929.22	316.80	260.48	244.78	6.41	941.93	791.50	733.00	7.98
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	15738.76	1236.77	1187.54	1077.16	10.25	3829.79	3587.32	2952.07	21.52
Total	39665.87	3161.52	2992.55	2909.59	2.85	9647.25	9055.70	8563.53	5.75

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 June, 2024 was 1544.53 MMSCM, which is 3.94% lower target for the month and 2.72% lower than the production of June, 2023. Cumulative natural gas production by ONGC during April-June, 2024 was 4676.87 MMSCM, which is 4.07% lower and 4.13% 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.
- Decline in Gandhar, Jambusar & Olpad fields in Ankleshwar Asset.
- 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. Closure of wells due to S/D of OTPC unit-2.
- 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 June, 2024 was 260.48 MMSCM which is 17.78% lower than the target for the month of current year but 6.42% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-June, 2024 was 791.5 MMSCM, which is 15.97% lower than target for the period but 7.98% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from drilling wells /old wells.
- Low offtake by RRVUNL, Ramgarh, Rajasthan due to:
 - Technical problem/ unscheduled shutdown/ damaged due to fire incident of Gas Turbine.
- Upliftment fluctuation by NG major consumers.
- Low offtake by major consumers in MPA.

2.3 Natural gas production by Pvt/ JVs companies in the PSC/ RSC/ CBM regime during June, 2024 was 1187.54 MMSCM, which is 3.98% lower than the target for the month but 10.25% higher when compared the production of June, 2023. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-June, 2024 was 3587.32 MMSCM, which is 6.33% lower than target for the period but 21.52% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON/6 (FEL): Less offtake of gas by sole buyer GAIL/RRVUNL.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Low consumer demand of natural gas.
- SOHAGPUR WEST (RIL): Production shortfall due to scaling and sanding in wells and delayed gas breakout from some of dewatering wells.
- RANIGANJ EAST (ESSAR): Well bore issues in certain areas of the field.
- BOKARO(ONGC): Bulk gas production from Bokaro yet to commence through GAIL's Urja Ganga pipeline.

3. **Crude Oil Processed (Crude Throughput)**

Crude Oil Processed during June, 2024 was 22201.17 TMT, which is 4.28% higher than target for the month but 3.08% higher than the June, 2023. Cumulative crude processed during April-June, 2024 was 66845.2 TMT,

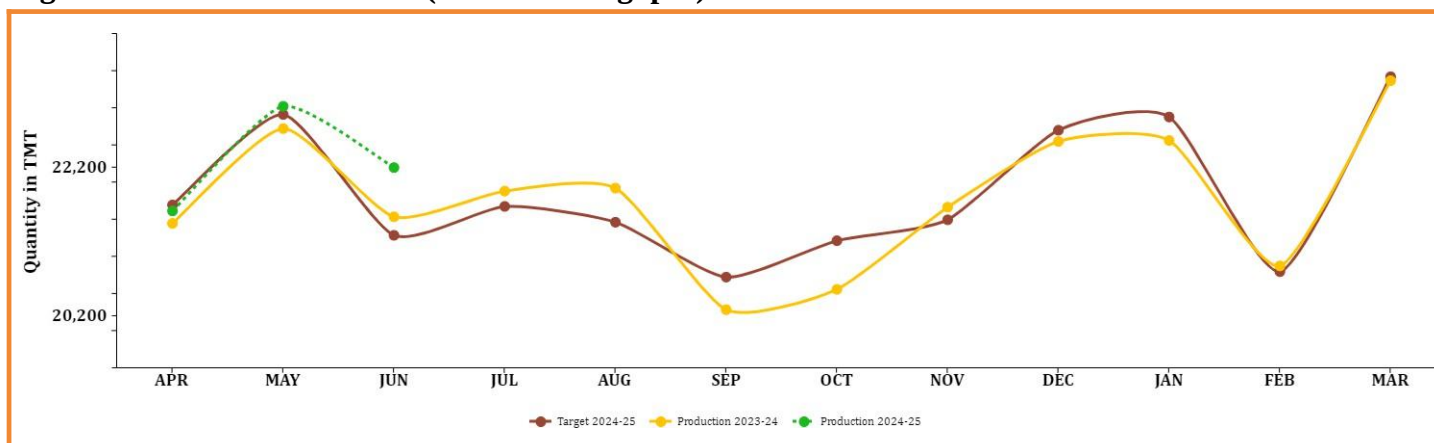
which is 1.43% higher than target for the period and 1.72% higher than production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of June, 2024 vis-a-vis June, 2023 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024 vis-a-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024-25		2023-24	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target *	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	167407.23	13692.14	14067.00	13855.49	1.53	41902.88	42100.13	41441.07	1.59
IOCL	72840.56	5950.52	5955.77	6297.37	-5.42	18795.90	18167.79	18752.42	-3.12
BPCL	39500.00	3197.19	3281.33	3415.50	-3.93	9777.65	10177.87	10109.13	0.68
HPCL	23299.03	1882.98	2173.84	1859.65	16.89	5347.21	5764.02	5398.38	6.77
CPCL	11203.00	960.00	930.19	816.58	13.91	2960.00	2829.99	2677.38	5.70
NRL	2999.54	245.86	245.90	8.30	2863.01	745.79	764.12	69.60	997.85
MRPL	17500.00	1450.00	1474.34	1452.47	1.51	4262.00	4379.75	4415.55	-0.81
ONGC	65.10	5.59	5.63	5.61	0.39	14.33	16.59	18.60	-10.81
Pvt/JVs	94897.04	7597.40	8134.16	7682.95	5.87	24001.03	24745.07	24274.56	1.94
HMEL	11884.54	976.81	1076.52	1062.37	1.33	2962.99	3269.99	3236.53	1.03
RIL	62690.05	5037.32	5459.32	5037.32	8.38	16040.84	16450.66	16040.84	2.55
NEL	20322.45	1583.26	1598.32	1583.26	0.95	4997.20	5024.41	4997.20	0.54
Total	262304.27	21289.54	22201.17	21538.44	3.08	65903.91	66845.20	65715.63	1.72

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

Figure3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during June, 2024 was 14067 TMT, which is 2.74% higher than target for the month but 1.53% higher than the production of June, 2023. Cumulative crude throughput during April-June, 2024 was 42100.13 TMT which is 0.47% higher than target for the period and 1.59% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- **BPCL - Kochi:** lower ISD depletion of (-)0.5 TMT against plan of (-)27.1 TMT.

3.2 **Private & JVs Refineries' crude oil processed** during June, 2024 was 8134.16 TMT, which is 7.07% higher than the target for the month and 5.87% higher than the production of June, 2023. Cumulative crude throughput during April-June, 2024 was 24745.07 TMT, which is 3.10% higher and 1.94% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

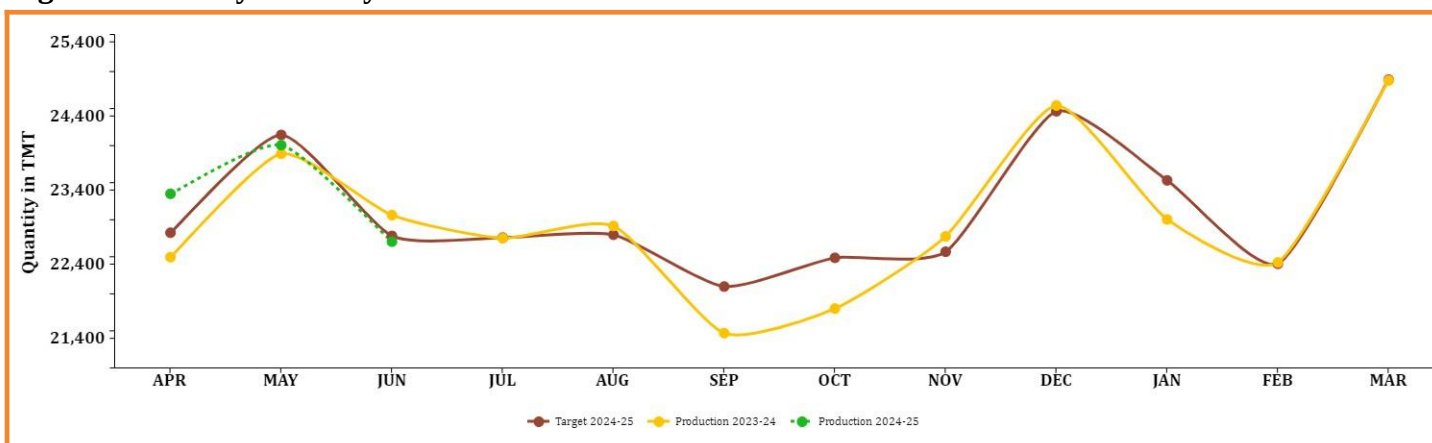
Production of Petroleum Products during June, 2024 was 22709.95 TMT, which is 0.35% lower than the target for the month but 1.56% lower than the production of June, 2023. Cumulative production during April-June, 2024 was 70078.83 TMT, which is 0.44% higher and 0.88% higher than target for the period 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 June, 2024 and cumulatively for April-June, 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	June (Month)				April-June (Cumulative)			
	2024-25 (Apr - Mar) *	2024-25		2023-24	% variation over last year	2024-25		2023-24	% variation over last year
		Target *	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	160086.09	13097.75	12958.94	13270.51	-2.35	40082.35	39652.63	39440.95	0.54
IOCL	70566.49	5770.97	5570.97	6129.76	-9.12	18170.77	17565.92	18271.50	-3.86
BPCL	36510.53	2952.89	3019.86	3294.43	-8.33	9037.41	9453.92	9670.20	-2.24
HPCL	21534.07	1753.57	1902.99	1738.05	9.49	4992.52	5285.20	5059.24	4.47
CPCL	10538.00	905.00	904.03	779.29	16.01	2793.00	2687.43	2484.05	8.19
NRL	2964.00	243.00	251.59	20.94	1101.78	737.00	763.58	55.70	1270.88
MRPL	17911.00	1467.00	1304.21	1302.76	0.11	4338.00	3880.92	3882.46	-0.04
ONGC	62.00	5.33	5.29	5.29	-0.13	13.65	15.66	17.80	-11.99
Pvt/JVs	114279.44	9397.95	9467.83	9525.73	-0.61	28796.95	29580.24	29164.11	1.43
HMEL	11071.22	910.25	1051.70	1038.02	1.32	2761.69	3252.08	3128.85	3.94
RIL	83521.37	6974.38	6903.70	6974.38	-1.01	21206.62	21510.28	21206.62	1.43
NEL	19686.84	1513.33	1512.43	1513.33	-0.06	4828.64	4817.88	4828.64	-0.22
Total Refinery	274365.52	22495.70	22426.76	22796.24	-1.62	68879.29	69232.88	68605.06	0.92
Fractionators	3464.99	293.15	283.18	272.61	3.88	892.30	845.95	862.76	-1.95
Total	277830.51	22788.85	22709.95	23068.85	-1.56	69771.60	70078.83	69467.83	0.88

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

Figure4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products



4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during June, 2024 was 22426.76 TMT, which is 0.31% lower than target for the month and 1.62% lower than the production of June, 2023. Cumulative production during April-June, 2024 was 69232.88 TMT, which is 0.51% higher and 0.92% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during June, 2024 was 283.18 TMT, which is 3.40% lower than the target for the month and 3.88% higher than the production of June, 2023. Cumulative production during April-June, 2024 was 845.95 TMT, which is 5.19% lower and 1.95% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Annexure-I (Para-1)										
Crude Oil Production during the month of June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024-2025 vis-à-vis April-June, 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 **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding	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	1604.02	1532.40	1594.62	1601.81	4851.06	4702.53	4843.28	-3.90	-2.91	-4.47
ONSHORE	511.96	495.13	485.28	511.27	1543.80	1506.10	1473.52	2.03	2.21	-3.29
Andhra Pradesh	19.50	17.78	15.98	18.25	58.73	54.31	47.82	11.26	13.57	-8.82
Assam	89.89	86.21	85.09	88.38	269.11	260.37	260.19	1.32	0.07	-4.09
Gujarat	383.32	373.59	365.40	386.26	1156.72	1137.58	1114.57	2.24	2.06	-2.54
Tamil Nadu	19.02	17.48	18.65	18.21	58.59	53.45	50.40	-6.27	6.05	-8.10
Tripura	0.23	0.07	0.16	0.17	0.65	0.39	0.54	-56.25	-27.78	-69.57
OFFSHORE	1092.07	1037.27	1109.34	1090.54	3307.25	3196.43	3369.76	-6.50	-5.14	-5.02
Eastern Offshore	0.67	0.81	0.62	0.83	2.07	2.48	1.93	30.65	28.50	20.90
Western Offshore	1091.39	1036.46	1108.72	1089.71	3305.19	3193.95	3367.83	-6.52	-5.16	-5.03
2. OIL	302.42	289.00	271.18	294.26	897.07	866.94	816.58	6.57	6.17	-4.44
ONSHORE	302.42	289.00	271.18	294.26	897.07	866.94	816.58	6.57	6.17	-4.44
Arunachal Pradesh	2.72	2.51	2.65	3.33	8.16	8.65	8.02	-5.28	7.86	-7.72
Assam	296.56	284.20	267.19	288.35	879.12	850.66	804.12	6.37	5.79	-4.17
Rajasthan	3.14	2.29	1.34	2.58	9.79	7.63	4.44	70.90	71.85	-27.07
3. Private/JVC	591.04	539.72	559.91	576.35	1812.67	1685.40	1648.56	-3.61	2.23	-8.68
ONSHORE	394.16	353.56	427.00	378.48	1195.69	1109.93	1302.93	-17.20	-14.81	-10.30
Andhra Pradesh	5.78	5.20	2.42	4.66	17.73	14.09	7.38	114.88	90.92	-10.03
Arunachal Pradesh	2.43	1.60	1.52	1.64	7.15	4.90	4.57	5.26	7.22	-34.16
Assam	3.95	2.11	1.36	2.09	11.98	6.42	4.98	55.15	28.92	-46.58
Gujarat	49.38	43.73	39.05	44.19	147.01	129.72	116.90	11.98	10.97	-11.44
Rajasthan	327.20	295.69	376.74	320.41	995.25	938.61	1153.84	-21.51	-18.65	-9.63
Tamil Nadu	5.43	5.23	5.91	5.49	16.57	16.19	15.26	-11.51	6.09	-3.68
West Bengal	0.00	0.00	0.00	#	0.00	0.00	0.00	-	-	-
OFFSHORE	196.87	186.16	132.91	197.87	616.98	575.47	345.63	40.06	66.50	-5.45
Eastern Offshore	167.93	171.16	96.28	180.18	525.80	525.70	230.48	77.77	128.09	1.92
Gujarat Offshore	23.97	12.96	32.77	13.90	75.29	41.01	101.71	-60.45	-59.68	-45.93
Western Offshore	4.98	2.04	3.86	3.79	15.89	8.76	13.44	-47.15	-34.82	-59.04
GRAND TOTAL (1+2+3)	2497.48	2361.12	2425.71	2472.42	7560.80	7254.87	7308.42	-2.66	-0.73	-5.46
ONSHORE	1208.54	1137.69	1183.46	1184.01	3636.57	3482.97	3593.03	-3.87	-3.06	-5.86
OFFSHORE	1288.94	1223.43	1242.25	1288.41	3924.23	3771.90	3715.39	-1.52	1.52	-5.08

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 June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024-2025 vis-à-vis April-June, 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-June)		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	1607.95	1544.53	1587.65	1608.01	4875.53	4676.87	4878.46	-2.72	-4.13	-3.94
ONSHORE	402.02	340.01	347.82	355.72	1195.30	1041.74	1118.08	-2.25	-6.83	-15.43
Andhra Pradesh	80.48	61.06	53.91	64.71	244.93	186.27	163.14	13.26	14.18	-24.13
Assam	30.26	29.14	28.17	29.65	90.48	87.49	87.87	3.44	-0.43	-3.70
Gujarat	65.42	64.37	66.11	66.66	199.95	195.82	201.90	-2.63	-3.01	-1.61
Rajasthan	2.10	0.00	0.00	0.00	6.40	0.00	0.00	-	-	-100.00
Tamil Nadu	80.93	83.47	89.55	85.94	248.02	255.07	271.20	-6.79	-5.95	3.14
Tripura	142.84	101.97	110.08	108.76	405.53	317.09	393.97	-7.37	-19.51	-28.61
OFFSHORE	1205.93	1204.52	1239.83	1252.29	3680.22	3635.13	3760.38	-2.85	-3.33	-0.12
Eastern Offshore	42.89	20.84	16.02	21.99	130.69	64.24	48.81	30.09	31.61	-51.41
Western Offshore	1163.04	1183.68	1223.81	1230.30	3549.54	3570.89	3711.57	-3.28	-3.79	1.77
2. OIL	316.80	260.48	244.78	270.37	941.93	791.51	732.99	6.41	7.98	-17.78
ONSHORE	316.80	260.48	244.78	270.37	941.93	791.51	732.99	6.41	7.98	-17.78
Arunachal Pradesh	4.20	2.88	3.92	2.35	12.74	7.45	11.62	-26.53	-35.89	-31.43
Assam	291.60	245.64	225.15	257.29	865.49	752.69	674.27	9.10	11.63	-15.76
Rajasthan	21.00	11.96	15.71	10.73	63.70	31.37	47.10	-23.87	-33.40	-43.05
3. Private/JVC	1236.77	1187.54	1077.16	1226.26	3829.79	3587.34	2952.08	10.25	21.52	-3.98
ONSHORE	223.90	185.08	200.15	192.88	677.90	566.95	611.01	-7.53	-7.21	-17.34
Andhra Pradesh	2.29	1.63	1.06	1.51	7.02	4.52	3.30	53.77	36.97	-28.82
Arunachal Pradesh	0.24	0.38	0.44	0.39	0.70	1.15	1.32	-13.64	-12.88	58.33
Assam	43.08	25.18	11.80	24.81	130.75	74.81	41.16	113.39	81.75	-41.55
Gujarat	20.86	19.18	6.55	20.25	59.34	58.90	23.37	192.82	152.03	-8.05
Rajasthan	154.40	136.36	177.95	143.42	470.86	420.32	536.11	-23.37	-21.60	-11.68
Tamil Nadu	3.03	2.35	2.35	2.50	9.22	7.25	5.75	0.00	26.09	-22.44
West Bengal	#	0.00	0.00	#	#	0.00	0.00	-	-	-
CBM	71.86	59.63	53.51	58.69	202.06	173.11	161.11	11.44	7.45	-17.02
Jharkhand (CBM)	6.38	2.70	0.50	0.76	9.58	3.75	1.97	440.00	90.36	-57.68
Madhya Pradesh (CBM)	27.30	23.09	20.01	22.91	76.74	66.54	60.36	15.39	10.24	-15.42
West Bengal (CBM)	38.18	33.84	33.00	35.02	115.74	102.82	98.78	2.55	4.09	-11.37
OFFSHORE	941.01	942.83	823.50	974.69	2949.83	2847.28	2179.96	14.49	30.61	0.19
Eastern Offshore	918.86	927.04	794.72	955.76	2881.47	2794.50	2083.95	16.65	34.10	0.89
Gujarat Offshore	16.90	13.46	19.70	13.92	52.10	41.57	58.02	-31.68	-28.35	-20.36
Western Offshore	5.25	2.33	9.08	5.01	16.26	11.21	37.99	-74.34	-70.49	-55.62
TOTAL (1+2+3)	3161.52	2992.55	2909.59	3104.64	9647.25	9055.72	8563.53	2.85	5.75	-5.34
CBM	71.86	59.63	53.51	58.69	202.06	173.11	161.11	11.44	7.45	-17.02
ONSHORE	942.72	785.57	792.75	818.97	2815.14	2400.20	2462.08	-0.91	-2.51	-16.67
OFFSHORE	2146.94	2147.35	2063.33	2226.98	6630.05	6482.41	5940.34	4.07	9.13	0.02

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

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

Source: Oil Companies

Annexure-III (Para-3)										
Crude Oil Processed during the month of June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024-2025 vis-à-vis April-June, 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 **	Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13692.14	14067.00	13855.49	14597.97	41902.88	42100.13	41441.07	1.53	1.59	2.74
1. IOCL, Barauni	470.00	566.25	491.92	548.75	1568.00	1660.01	1618.00	15.11	2.60	20.48
2. IOCL, Bongaigaon	225.00	217.61	251.25	60.20	540.00	522.30	758.75	-13.39	-31.16	-3.28
3. IOCL, Digboi	54.00	63.45	62.73	65.04	176.00	193.38	171.03	1.14	13.07	17.49
4. IOCL, Gujarat	1281.08	1300.03	1275.12	1326.32	3885.93	3917.12	3727.09	1.95	5.10	1.48
5. IOCL, Guwahati	108.00	107.51	92.45	110.96	327.60	327.39	282.75	16.29	15.79	-0.46
6. IOCL, Haldia	721.44	672.64	691.68	689.53	2188.37	2018.47	2118.05	-2.75	-4.70	-6.76
7. IOCL, Mathura	849.00	845.11	808.16	839.72	2567.00	2544.51	2478.39	4.57	2.67	-0.46
8. IOCL, Panipat	1320.00	1298.85	1277.62	1269.28	4004.00	3851.19	3792.51	1.66	1.55	-1.60
9. IOCL, Paradip	922.00	884.31	1346.43	1155.40	3539.00	3133.42	3805.85	-34.32	-17.67	-4.09
Total IOCL	5950.52	5955.77	6297.37	6065.22	18795.90	18167.79	18752.42	-5.42	-3.12	0.09
10. BPCL, Bina	621.65	678.21	579.83	661.46	1834.48	1999.80	1833.84	16.97	9.05	9.10
11. BPCL, Kochi	1424.41	1482.26	1467.81	1507.95	4214.29	4415.14	4316.71	0.98	2.28	4.06
12. BPCL, Mumbai	1151.13	1120.86	1367.86	1284.30	3728.88	3762.93	3958.58	-18.06	-4.94	-2.63
Total BPCL	3197.19	3281.33	3415.50	3453.71	9777.65	10177.87	10109.13	-3.93	0.68	2.63
13. HPCL, Mumbai	803.98	884.83	809.85	816.26	2156.21	2220.65	2437.72	9.26	-8.90	10.06
14. HPCL, Vaisakh	1079.00	1289.01	1049.81	1354.32	3191.00	3543.37	2960.66	22.79	19.68	19.46
Total HPCL	1882.98	2173.84	1859.65	2170.58	5347.21	5764.02	5398.38	16.89	6.77	15.45
15. CPCL, Manali	960.00	930.19	816.58	1032.68	2960.00	2829.99	2677.38	13.91	5.70	-3.10
Total CPCL	960.00	930.19	816.58	1032.68	2960.00	2829.99	2677.38	13.91	5.70	-3.10
16. NRL, Numaligarh	245.86	245.90	8.30	276.87	745.79	764.12	69.60	2863.01	997.85	0.02
Total NRL	245.86	245.90	8.30	276.87	745.79	764.12	69.60	2863.01	997.85	0.02
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1474.34	1452.47	1593.25	4262.00	4379.75	4415.55	1.51	-0.81	1.68
Total MRPL	1450.00	1474.34	1452.47	1593.25	4262.00	4379.75	4415.55	1.51	-0.81	1.68
18. ONGC, Tatipaka	5.59	5.63	5.61	5.66	14.33	16.59	18.60	0.39	-10.81	0.76
Total ONGC	5.59	5.63	5.61	5.66	14.33	16.59	18.60	0.39	-10.81	0.76
B. Private & JVs Refineries	7597.40	8134.16	7682.95	8428.49	24001.03	24745.07	24274.56	5.87	1.94	7.07
1. HREL, Bhatinda	976.81	1076.52	1062.37	1110.92	2962.99	3269.99	3236.53	1.33	1.03	10.21
Total HREL	976.81	1076.52	1062.37	1110.92	2962.99	3269.99	3236.53	1.33	1.03	10.21
2. RIL, Jamnagar	2783.26	2832.08	2783.26	2932.70	8507.30	8649.58	8507.30	1.75	1.67	1.75
3. RIL, SEZ	2254.06	2627.24	2254.06	2657.40	7533.54	7801.08	7533.54	16.56	3.55	16.56
Total RIL	5037.32	5459.32	5037.32	5590.09	16040.84	16450.66	16040.84	8.38	2.55	8.38
4. NEL, Vadinar	1583.26	1598.32	1583.26	1727.48	4997.20	5024.41	4997.20	0.95	0.54	0.95
Total NEL	1583.26	1598.32	1583.26	1727.48	4997.20	5024.41	4997.20	0.95	0.54	0.95
TOTAL (A+B)	21289.54	22201.16	21538.44	23026.46	65903.91	66845.20	65715.63	3.08	1.72	4.28

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

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

Source: Oil Companies

Annexure-IV (Para-3)												
Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024-2025 vis-à-vis April-June, 2023-2024												
(Figures in Thousand Metric Tons)												
Name of Undertaking/Unit/State	June, 2024			June, 2023			April-June, 2024-2025			April-June, 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	12895.00	14067.00	109.09	12657.06	13855.48	109.47	168921.28	42100.13	24.92	165807.35	41441.06	24.99
1. IOCL, Barauni	491.80	566.25	115.14	491.80	491.92	100.02	6442.62	1660.01	25.77	6442.62	1618.00	25.11
2. IOCL, Bongaigaon	221.31	217.61	98.33	221.31	251.25	113.53	2899.18	522.30	18.02	2899.18	758.75	26.17
3. IOCL, Digboi	53.28	63.45	119.09	53.28	62.73	117.74	697.95	193.38	27.71	697.95	171.03	24.50
4. IOCL, Gujarat	1122.95	1300.03	115.77	1122.95	1275.12	113.55	14710.66	3917.12	26.63	14710.66	3727.09	25.34
5. IOCL, Guwahati	98.36	107.51	109.30	81.97	92.45	112.79	1288.52	327.39	25.41	1073.77	282.75	26.33
6. IOCL, Haldia	655.74	672.64	102.58	655.74	691.68	105.48	8590.16	2018.47	23.50	8590.16	2118.05	24.66
7. IOCL, Mathura	655.74	845.11	128.88	655.74	808.16	123.24	8590.16	2544.51	29.62	8590.16	2478.39	28.85
8. IOCL, Panipat	1229.51	1298.85	105.64	1229.51	1277.62	103.91	16106.56	3851.19	23.91	16106.56	3792.51	23.55
9. IOCL, Paradip	1229.51	884.31	71.92	1229.51	1346.43	109.51	16106.56	3133.42	19.45	16106.56	3805.85	23.63
Total IOCL	5758.20	5955.76	103.43	5741.81	6297.36	109.68	75432.37	18167.79	24.08	75217.62	18752.42	24.93
10. BPCL, Kochi	1270.49	1482.26	116.67	1270.49	1467.81	115.53	16643.44	4415.14	26.53	16643.44	4316.71	25.94
11. BPCL, Bina	639.34	678.21	106.08	639.34	579.83	90.69	8375.41	1999.80	23.88	8375.41	1833.84	21.90
12. BPCL, Mumbai	983.61	1120.86	113.95	983.61	1367.86	139.07	12885.25	3762.93	29.20	12885.25	3958.58	30.72
Total BPCL	2893.44	3281.33	113.41	2893.44	3415.50	118.04	37904.10	10177.87	26.85	37904.10	10109.13	26.67
13. HPCL, Mumbai	778.69	884.83	113.63	778.69	809.85	104.00	10200.82	2220.65	21.77	10200.82	2437.72	23.90
14. HPCL, Vaisakh	1122.95	1289.01	114.79	901.64	1049.81	116.43	14710.66	3543.37	24.09	11811.48	2960.66	25.07
Total HPCL	1901.64	2173.84	114.31	1680.33	1859.66	110.67	24911.48	5764.02	23.14	22012.30	5398.38	24.52
15. CPCL, Manali	860.66	930.19	108.08	860.66	816.58	94.88	11274.59	2829.99	25.10	11274.59	2677.38	23.75
Total CPCL	860.66	930.19	108.08	860.66	816.58	94.88	11274.59	2829.99	25.10	11274.59	2677.38	23.75
16. NRL, Numaligarh	245.90	245.90	100.00	245.90	8.30	3.38	3221.31	764.12	23.72	3221.31	69.60	2.16
Total NRL	245.90	245.90	100.00	245.90	8.30	3.38	3221.31	764.12	23.72	3221.31	69.60	2.16
17. MRPL, Mangalore	1229.51	1474.35	119.91	1229.51	1452.47	118.13	16106.56	4379.75	27.19	16106.56	4415.55	27.41
Total MRPL	1229.51	1474.35	119.91	1229.51	1452.47	118.13	16106.56	4379.75	27.19	16106.56	4415.55	27.41
18. ONGC, Tatipaka	5.41	5.63	104.07	5.41	5.61	103.70	70.87	16.59	23.41	70.87	18.60	26.25
Total ONGC	5.41	5.63	104.07	5.41	5.61	103.70	70.87	16.59	23.41	70.87	18.60	26.25
B. Private & JVs Refineries	8156.00	8134.17	99.73	8155.74	7682.95	94.20	106840.17	24745.07	23.16	106840.17	24274.57	22.72
1. HMEL, Bhatinda	926.23	1076.52	116.23	926.23	1062.37	114.70	12133.61	3269.99	26.95	12133.61	3236.53	26.67
Total HMEL	926.23	1076.52	116.23	926.23	1062.37	114.70	12133.61	3269.99	26.95	12133.61	3236.53	26.67
2. RIL, Jamnagar	2704.92	2832.08	104.70	2704.92	2783.26	102.90	35434.43	8649.59	24.41	35434.43	8507.30	24.01
3. RIL, SEZ	2885.25	2627.25	91.06	2885.25	2254.06	78.12	37796.72	7801.08	20.64	37796.72	7533.54	19.93
Total RIL	5590.17	5459.33	97.66	5590.17	5037.32	90.11	73231.15	16450.67	22.46	73231.15	16040.84	21.90
4. NEL, Vadinar	1639.34	1598.32	97.50	1639.34	1583.26	96.58	21475.41	5024.41	23.40	21475.41	4997.20	23.27
Total NEL	1639.34	1598.32	97.50	1639.34	1583.26	96.58	21475.41	5024.41	23.40	21475.41	4997.20	23.27
Total (A+B)	21051.00	22201.17	105.46	20812.80	21538.43	103.49	275761.45	66845.20	24.24	272647.52	65715.63	24.10

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 June, 2024 and cumulatively for the period April-June, 2024-2025 vis-à-vis April-June, 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 **	Target production during current	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Up to the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	13097.75	12958.94	13270.51	13675.26	40082.35	39652.63	39440.95	-2.35	0.54	-1.06
1. IOCL, Barauni	445.00	527.34	444.96	530.14	1466.00	1588.95	1502.31	18.51	5.77	18.50
2. IOCL, Bongaigaon	173.52	131.27	232.19	81.13	465.59	435.28	694.84	-43.46	-37.36	-24.35
3. IOCL, Digboi	53.86	64.81	62.04	67.29	177.38	195.79	173.63	4.45	12.76	20.32
4. IOCL, Gujarat	1239.36	1283.12	1234.50	1331.97	3764.23	3873.36	3592.97	3.94	7.80	3.53
5. IOCL, Guwahati	107.63	120.57	101.51	125.86	326.49	358.12	309.00	18.77	15.90	12.02
6. IOCL, Haldia	692.61	652.27	652.02	666.44	2101.12	1961.92	2013.21	0.04	-2.55	-5.82
7. IOCL, Mathura	838.80	826.19	804.82	839.98	2535.98	2523.37	2469.33	2.66	2.19	-1.50
8. IOCL, Panipat	1367.70	1306.38	1303.39	1316.55	4065.39	3942.75	3995.78	0.23	-1.33	-4.48
9. IOCL, Paradip	852.48	659.02	1294.33	1019.07	3268.59	2686.37	3520.43	-49.08	-23.69	-22.69
Total IOCL	5770.97	5570.97	6129.76	5978.43	18170.77	17565.92	18271.50	-9.12	-3.86	-3.47
1. BPCL, Bina	555.51	589.39	556.19	561.89	1639.29	1742.91	1709.84	5.97	1.93	6.10
2. BPCL, Kochi	1310.17	1384.22	1395.40	1361.82	3876.30	4101.45	4149.82	-0.80	-1.17	5.65
3. BPCL, Mumbai	1087.21	1046.25	1342.84	1229.02	3521.82	3609.56	3810.54	-22.09	-5.27	-3.77
Total BPCL	2952.89	3019.86	3294.43	3152.73	9037.41	9453.92	9670.20	-8.33	-2.24	2.27
1. HPCL, Mumbai	759.30	781.17	769.89	765.51	2049.10	2011.17	2265.50	1.46	-11.23	2.88
2. HPCL, Vaisakh	994.27	1121.82	968.15	1170.25	2943.42	3274.03	2793.75	15.87	17.19	12.83
Total HPCL	1753.57	1902.99	1738.05	1935.75	4992.52	5285.20	5059.24	9.49	4.47	8.52
1. CPCL, Manali	905.00	904.03	779.29	960.33	2793.00	2687.43	2484.05	16.01	8.19	-0.11
Total CPCL	905.00	904.03	779.29	960.33	2793.00	2687.43	2484.05	16.01	8.19	-0.11
1. NRL, Numaligarh	243.00	251.59	20.94	277.36	737.00	763.58	55.70	1101.78	1270.88	3.54
Total NRL	243.00	251.59	20.94	277.36	737.00	763.58	55.70	1101.78	1270.88	3.54
1. MRPL, Mangalore	1467.00	1304.21	1302.76	1365.34	4338.00	3880.92	3882.46	0.11	-0.04	-11.10
Total MRPL	1467.00	1304.21	1302.76	1365.34	4338.00	3880.92	3882.46	0.11	-0.04	-11.10
1. ONGC, Tatipaka	5.33	5.29	5.29	5.32	13.65	15.66	17.80	-0.13	-11.99	-0.75
Total ONGC	5.33	5.29	5.29	5.32	13.65	15.66	17.80	-0.13	-11.99	-0.75
B. Private & JVs Refineries	9397.95	9467.83	9525.73	10043.00	28796.95	29580.24	29164.11	-0.61	1.43	0.74
1. HMEL, Bhatinda	910.25	1051.70	1038.02	1106.72	2761.69	3252.08	3128.85	1.32	3.94	15.54
Total HMEL	910.25	1051.70	1038.02	1106.72	2761.69	3252.08	3128.85	1.32	3.94	15.54
2. RIL, Jamnagar	2976.06	2935.00	2976.06	3118.41	8894.45	9275.20	8894.45	-1.38	4.28	-1.38
3. RIL, SEZ	3998.32	3968.70	3998.32	4157.48	12312.17	12235.09	12312.17	-0.74	-0.63	-0.74
Total RIL	6974.38	6903.70	6974.38	7275.89	21206.62	21510.28	21206.62	-1.01	1.43	-1.01
4. NEL, Vadinar	1513.33	1512.43	1513.33	1660.39	4828.64	4817.88	4828.64	-0.06	-0.22	-0.06
Total NEL	1513.33	1512.43	1513.33	1660.39	4828.64	4817.88	4828.64	-0.06	-0.22	-0.06
Total Refinerys Production of Petroleum Product (A+B)	22495.71	22426.77	22796.24	23718.27	68879.30	69232.87	68605.07	-1.62	0.92	-0.31
ONGC (Uran+Hazira+Ankleshwar+dahej)	214.79	200.52	195.20	214.41	654.62	621.56	612.50	2.73	1.48	-6.64
GAIL(Vaghodia+Vijapur+pata+Gandhar)	75.66	79.89	74.72	77.71	229.49	216.04	243.05	6.91	-11.11	5.60
OIL(Duliajan)	2.70	2.77	2.69	2.76	8.20	8.35	7.22	3.24	15.72	2.67
C. Total Fractionators Production of Petroleum Product	293.15	283.18	272.61	294.88	892.31	845.95	862.76	3.88	-1.95	-3.40
Grand Total (A+B+C)	22788.86	22709.95	23068.85	24013.15	69771.61	70078.82	69467.83	-1.56	0.88	-0.35

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 : 11 जुलाई, 2024

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जून, 2024

1. कच्चे तेल का उत्पादन

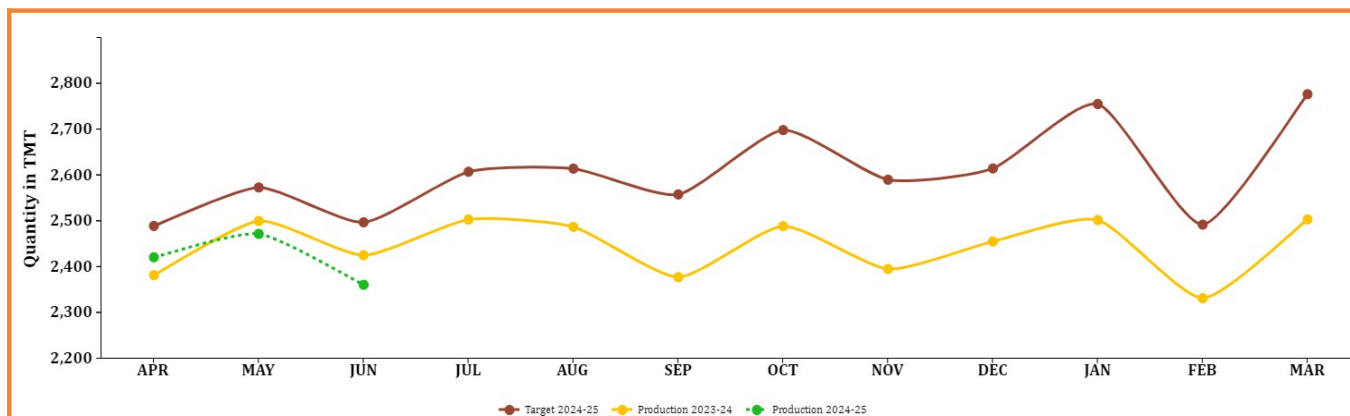
कच्चे तेल का उत्पादन¹ जून, 2024 के दौरान 2361.12 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 5.46% कम और जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 2.66% से कम है। अप्रैल-जून, 24 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 7254.87 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 4.05% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.73% कम है। कच्चे तेल का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। जून, 2024 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल – जून, 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 2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	जून(माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2024-25		2023-24	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)	19659.47	1604.02	1532.40	1594.62	-3.90	4851.06	4702.52	4843.29	-2.91
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3958.00	302.42	289.00	271.17	6.58	897.07	866.94	816.58	6.17
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7654.70	591.04	539.72	559.91	-3.61	1812.67	1685.41	1648.55	2.24
कुल	31272.17	2497.48	2361.12	2425.70	-2.66	7560.80	7254.87	7308.41	-0.73

नोट: पूर्णांकन के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है। *अनंतिम 1. समावेशी कंडन्सेट

चित्र-1 मासिक कच्चा 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 जून, 2024 के दौरान 1532.4 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.47% कम है और जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 3.90 % से कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल – जून, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 4702.52 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 3.06% से कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 2.91% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- रत्ना और आर श्रृंखला से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- सीएल-III: केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 तेल कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- क्लस्टर-7/8: परिकल्पना से कम तेल उत्पादन।
- उत्तर कादी क्षेत्र में पॉलिमर ईओआर के उप-इष्टतम प्रदर्शन के कारण नुकसान, लिंच पॉलिमर बाढ़ योजना की शुरुआत में देरी, मेहसाणा परिसंपत्ति में लिंच में तरल गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि।
- अनियोजित बिजली बंद होने, फ्लोइंग वेल फॉलिंग सिक, नवगाम, साणंद में तरल गिरावट और पानी की कटौती में वृद्धि, हीरापुर क्षेत्र में नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी और अहमदाबाद परिसंपत्ति में झालोरा क्षेत्र में अनुमानित उत्पादन से कम जैसे परिचालन मुद्दों के कारण नुकसान।
- असम परिसंपत्ति में स्थानीय मुद्दों के कारण गेलेकी, लापलिंगगांव, लकवा/लखमनी क्षेत्रों में उच्च जल कटौती और कम प्रवाह और लापलिंगगांव में जी/एल कंप्रेसर का रुकना जैसे रिजरवायर के मुद्दे। लाकवा और गेलेकी क्षेत्रों में आधार गिरावट की उच्च दर। चराली में डब्ल्यूसी में वृद्धि और हाटीपोटी में तीव्र गिरावट के कारण बेस ऑयल और गैस कूपों में गिरावट।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति में केसनापल्ली पश्चिम कूपों में जल कटौती में वृद्धि और उत्पादन में कमी तथा मल्लेश्वरम कूपों में एचएफ के बाद की गिरावट। गोपावरम में जल कटौती में वृद्धि।
- पुंडी क्षेत्र में जल कटौती के मुद्दे और दबाव में कमी। नरीमनम क्षेत्र में जल कटौती में वृद्धि और कूपों का बंद होना। टीएनपीएजेड अधिनियम के तहत ड्रिलिंग कार्यों पर प्रतिबंध और कावेरी परिसंपत्ति में रामनाद क्षेत्र में कूपों के लिए पर्यावरण मंजूरी न देना।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 289 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.44 % अधिक किन्तु जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 6.57 % अधिक है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 866.94 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.36% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 6.17% अधिक है। उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण निम्नानुसार है:

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान की तुलना से कम योगदान।
- बेस कूप उत्पादन में अधिक कमी।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 539.72 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.68% कम और जून, 2023 के दौरान हुए माह उत्पादन से 3.61% कम है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1685.40 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 7.02% कम और 2.23% अधिक है:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता):
 - मंगला: कूप का विफल होना और अनियोजित डाउनटाइम
 - ऐश्वर्या: कूप में पंप का विफल होना।
 - भाग्यम: अनियोजित कूप डाउनटाइम।
 - रागेश्वरी तेल: कुछ कूप विफल और चार कूपों में हुक अप में विलंब।
 - गुडा: एसआरपी कूप विफल।

- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): कूप एलबी-13वाई में पानी की कटौती में वृद्धि। रेत के प्रवेश के कारण कूप जीए-5 बंद हो गया।
- पीवाई-3 (हार्डी): क्षेत्र से उत्पादन अभी शुरू नहीं हुआ है।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (सन): एमजीवीसीएल की बार-बार बिजली की विफलता के कारण ए/एल पंप कूपों का बंद होना।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचआईसी): फ्लोलाइन और निर्यात लाइन रखरखाव के लिए कूपों का बार-बार बंद होना।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 2992.55 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 5.34% से कम और जून, 2023 के दौरान हुए उत्पादन से 2.85% अधिक है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 9055.7 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 6.13% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 5.75% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जून, 2024 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-जून 2024-25 के लिए प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण **चित्र-2** में दिखाया गया है।

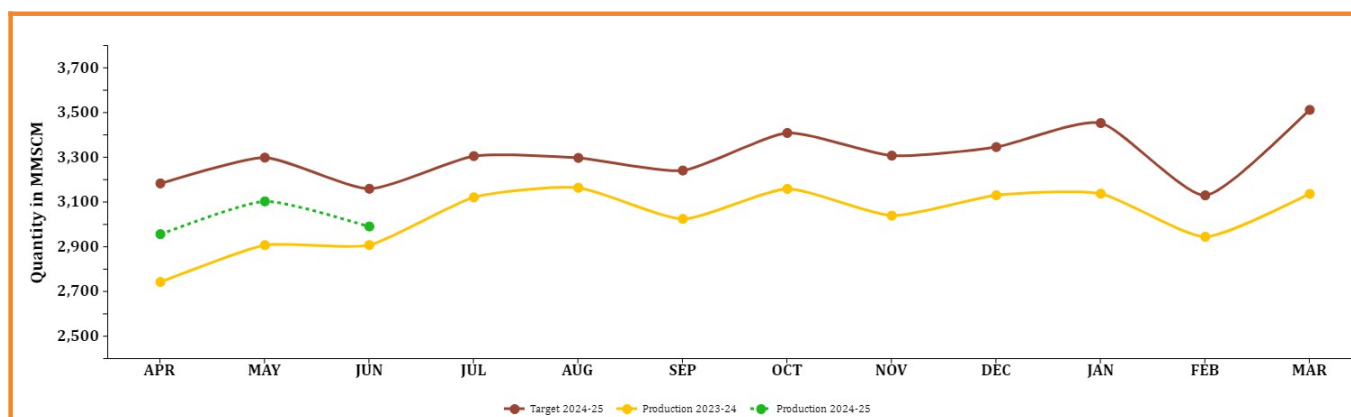
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2024-25		2023-24	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	1607.95	1544.53	1587.65	-2.72	4875.53	4676.87	4878.47	-4.13
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3929.22	316.80	260.48	244.78	6.41	941.93	791.50	733.00	7.98
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	15738.76	1236.77	1187.54	1077.16	10.25	3829.79	3587.32	2952.07	21.52
कुल	39665.87	3161.52	2992.55	2909.59	2.85	9647.25	9055.70	8563.53	5.75

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 जून, 2024 के दौरान 1544.53 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 3.94 % कम है और जून, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 2.72% कम है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन **4676.87** एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.07% और 4.13% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: परियोजना में देरी और कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- डब्लूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम।
- कूप वीए-डीए अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहा है।
- अंकलेश्वर परिसंपत्ति में गंधार, जंबूसर और ओलपाड फ़िल्ड में गिरावट।
- त्रिपुरा परिसंपत्ति में आरओयू मुद्दों के कारण गोजालिया, तिचना, बारामुरा फ़िल्ड में लंबित ईसी/एफसी और गोजालिया और बारामुरा फ़िल्ड में कूपों के कनेक्शन के लिए लाइन बिछाने के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी। अगरतला डोम, रोखिया और मुंडलबारी फ़िल्ड में उच्च उत्पादक कूपों का बंद होना। ओटीपीसी यूनिट-2 के एस/डी के कारण कूपों का बंद होना।
- जोरहाट परिसंपत्ति में रिजरवॉयर प्रबंधन और फ्लेयर, उपभोक्ता मुद्दों, ईसी/एफसी और डीएबी मुद्दे को कम करने के लिए कूपों को बंद करना।
- राजमुंदरी परिसंपत्ति: बंटुमिली साउथ फ़िल्ड से उत्पादन शुरू होने में देरी। मोरी, केशवदासपालेम और केसनपल्ली वेस्ट फ़िल्ड में गिरावट। उपभोक्ता मुद्दे, मंडपेटा में एचएफ में देरी और एलपी कूपों में पानी की लोडिंग, एचपी कूपों में एफटीएचपी में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इण्डिया लि.) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 260.48 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 17.78% कम है लेकिन पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 6.42% अधिक है। अप्रैल-जून 2024 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 791.5 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 15.97% कम है और लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 7.98% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम।
- आरआरवीयूएनएल, रामगढ़, राजस्थान द्वारा कम उठाव के कारण:
 - तकनीकी समस्या/अनिर्धारित शटडाउन/गैस टरबाइन की आग की घटना के कारण क्षतिग्रस्त होना।
- एनजी प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा उठाव में उतार-चढ़ाव।
- एमपीए में प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम उठाव।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा जून 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1187.54 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 3.98% कम है लेकिन जून, 2023 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 10.25% अधिक है। अप्रैल- जून, 2024 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3587.32 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 6.33% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 21.52% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): एकमात्र खरीदार गेल/आरआरवीयूएनएल द्वारा गैस का कम उठाव।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचआईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग।
- सोहागपुर पश्चिम (आरआईएल): कूपों में स्केलिंग और सैंडिंग के कारण उत्पादन में कमी और कुछ डीवाटरिंग कूपों से गैस निकलने में देरी।

- रानीगंज पूर्व (एस्सार): फील्ड के कुछ क्षेत्रों में कूपों की बोरिंग संबंधी समस्याएं।
- बोकारो (ओएनजीसी): गेल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के माध्यम से बोकारो से थोक गैस उत्पादन अभी तक शुरू नहीं हुआ है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

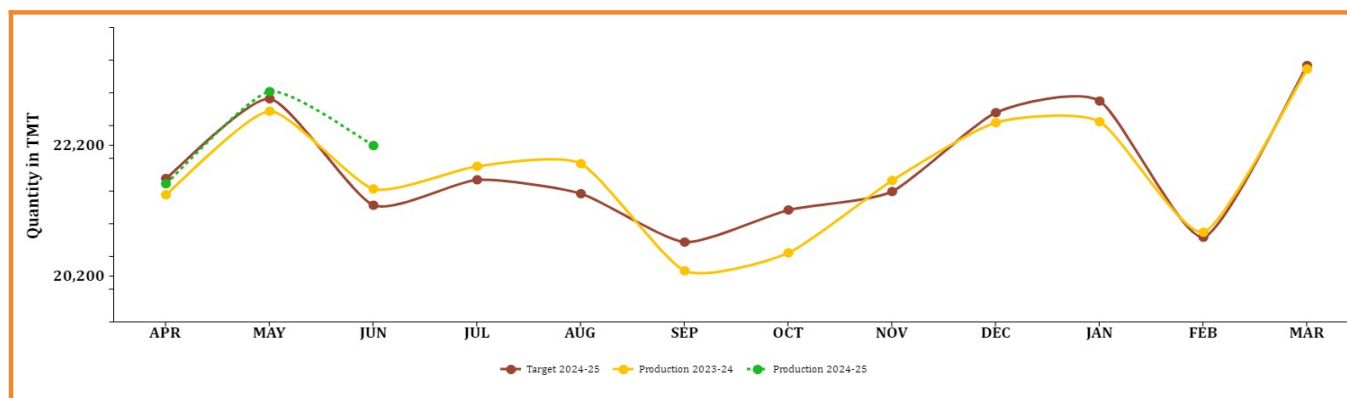
कच्चे तेल का प्रसंस्करण जून, 2024 के दौरान 22201.17 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.28% अधिक है लेकिन जून, 2023 की तुलना में 3.08% अधिक है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 66845.2 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 1.43% अधिक है, और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.72 % अधिक है। जून, 2023 की तुलना में जून, 2024 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। जून, 2024 माह के लिए कंपनी- वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जून, 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	फरवरी (माह)				अप्रैल-फरवरी (संचयी)			
		2024-25		2023-24	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर	2024-25		2022-23	पिछले वर्ष की तुलना में % अंतर
		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	167407.23	13692.14	14067.00	13855.49	1.53	41902.88	42100.13	41441.07	1.59
आईओसीएल	72840.56	5950.52	5955.77	6297.37	-5.42	18795.90	18167.79	18752.42	-3.12
बीपीसीएल	39500.00	3197.19	3281.33	3415.50	-3.93	9777.65	10177.87	10109.13	0.68
एचपीसीएल	23299.03	1882.98	2173.84	1859.65	16.89	5347.21	5764.02	5398.38	6.77
सीपीसीएल	11203.00	960.00	930.19	816.58	13.91	2960.00	2829.99	2677.38	5.70
एनआरएल	2999.54	245.86	245.90	8.30	2863.01	745.79	764.12	69.60	997.85
एमआरपीएल	17500.00	1450.00	1474.34	1452.47	1.51	4262.00	4379.75	4415.55	-0.81
ओएनजीसी	65.10	5.59	5.63	5.61	0.39	14.33	16.59	18.60	-10.81
निजी/संयुक्त उद्यम	94897.04	7597.40	8134.16	7682.95	5.87	24001.03	24745.07	24274.56	1.94
एचएजूनएल	11884.54	976.81	1076.52	1062.37	1.33	2962.99	3269.99	3236.53	1.03
आरआईएल	62690.05	5037.32	5459.32	5037.32	8.38	16040.84	16450.66	16040.84	2.55
एनईएल	20322.45	1583.26	1598.32	1583.26	0.95	4997.20	5024.41	4997.20	0.54
कुल	262304.27	21289.54	22201.17	21538.44	3.08	65903.91	66845.20	65715.63	1.72

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

चित्र 3: प्रसंस्कृत कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2024 के दौरान 14067 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.74% अधिक है किन्तु जो जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.53 %अधिक है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 42100.13 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 0.47% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.59% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- **बीपीसीएल-कोचि:** (-)27.1 टीएमटी की योजना के मुकाबले (-)0.5 टीएमटी की कम आईएसडी कमी।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2024 के दौरान 8134.16 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 7.07% अधिक है, और जून 2023 के उत्पादन से 5.87% अधिक है। अप्रैल-जून 2024 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 24745.07 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 3.10% और 1.94% अधिक है

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

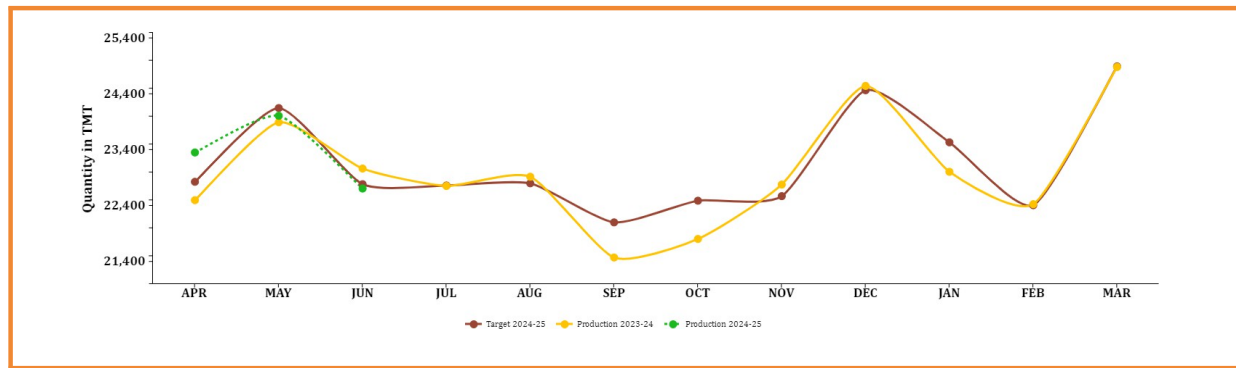
पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 22709.95 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.35% कम और जून, 2023 के उत्पादन से 1.56% कम है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 70078.83 टीएमटी था, जो अवधि के उत्पादन लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.44% और 0.88% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। जून, 2024 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जून, 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 2024-25 (अप्रैल-मार्च)*	फरवरी (माह)				अप्रैल- फरवरी (संचयी)			
		2024-25		2023-24	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	13097.75	12958.94	13270.51	-2.35	40082.35	39652.63	39440.95	0.54
आईओसीएल	70566.49	5770.97	5570.97	6129.76	-9.12	18170.77	17565.92	18271.50	-3.86
बीपीसीएल	36510.53	2952.89	3019.86	3294.43	-8.33	9037.41	9453.92	9670.20	-2.24
एचपीसीएल	21534.07	1753.57	1902.99	1738.05	9.49	4992.52	5285.20	5059.24	4.47
सीपीसीएल	10538.00	905.00	904.03	779.29	16.01	2793.00	2687.43	2484.05	8.19
एनआरएल	2964.00	243.00	251.59	20.94	1101.78	737.00	763.58	55.70	1270.88
एमआरपीएल	17911.00	1467.00	1304.21	1302.76	0.11	4338.00	3880.92	3882.46	-0.04
ओएनजीसी	62.00	5.33	5.29	5.29	-0.13	13.65	15.66	17.80	-11.99
निजी/संयुक्त उद्यम	114279.44	9397.95	9467.83	9525.73	-0.61	28796.95	29580.24	29164.11	1.43
एचएजूनएल	11071.22	910.25	1051.70	1038.02	1.32	2761.69	3252.08	3128.85	3.94
आरआईएल	83521.37	6974.38	6903.70	6974.38	-1.01	21206.62	21510.28	21206.62	1.43
एनईएल	19686.84	1513.33	1512.43	1513.33	-0.06	4828.64	4817.88	4828.64	-0.22
कुल रिफाइनरी	274365.52	22495.70	22426.76	22796.24	-1.62	68879.29	69232.88	68605.06	0.92
फ्रैक्शनेटर्स	3464.99	293.15	283.18	272.61	3.88	892.30	845.95	862.76	-1.95
कुल	277830.51	22788.85	22709.95	23068.85	-1.56	69771.60	70078.83	69467.83	0.88

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

4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 22426.76 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 0.31% कम है और जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 1.62% कम है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 69232.88 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 0.51% और 0.92% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2024 के दौरान 283.18 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 3.40% कम है और जून, 2023 के उत्पादन की तुलना में 3.88 % अधिक है। अप्रैल-जून, 2024 के दौरान संचयी उत्पादन 845.95 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से क्रमशः 5.19% और 1.95% कम है।

नोट: रिपोर्ट (एमपीआर) को परियोजना पोर्टल से एपीआई के माध्यम से तैयार किया जाता है

माह जून, 2024 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जून, 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 %
					(अप्रैल-जून)			वृद्धि-कमी %		
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची 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	1604.02	1532.40	1594.62	1601.81	4851.06	4702.53	4843.28	-3.90	-2.91	-4.47
अभितटीय	511.96	495.13	485.28	511.27	1543.80	1506.10	1473.52	2.03	2.21	-3.29
आंध्र प्रदेश	19.50	17.78	15.98	18.25	58.73	54.31	47.82	11.26	13.57	-8.82
असम	89.89	86.21	85.09	88.38	269.11	260.37	260.19	1.32	0.07	-4.09
गुजरात	383.32	373.59	365.40	386.26	1156.72	1137.58	1114.57	2.24	2.06	-2.54
तमिलनाडु	19.02	17.48	18.65	18.21	58.59	53.45	50.40	-6.27	6.05	-8.10
त्रिपुरा	0.23	0.07	0.16	0.17	0.65	0.39	0.54	-56.25	-27.78	-69.57
अपतटीय	1092.07	1037.27	1109.34	1090.54	3307.25	3196.43	3369.76	-6.50	-5.14	-5.02
पूर्वी अपतटीय	0.67	0.81	0.62	0.83	2.07	2.48	1.93	30.65	28.50	20.90
पश्चिमी अपतटीय	1091.39	1036.46	1108.72	1089.71	3305.19	3193.95	3367.83	-6.52	-5.16	-5.03
2. ओआईएल	302.42	289.00	271.18	294.26	897.07	866.94	816.58	6.57	6.17	-4.44
अभितटीय	302.42	289.00	271.18	294.26	897.07	866.94	816.58	6.57	6.17	-4.44
अरुणाचल प्रदेश	2.72	2.51	2.65	3.33	8.16	8.65	8.02	-5.28	7.86	-7.72
असम	296.56	284.20	267.19	288.35	879.12	850.66	804.12	6.37	5.79	-4.17
राजस्थान	3.14	2.29	1.34	2.58	9.79	7.63	4.44	70.90	71.85	-27.07
3.निजी/ जेवीसी	591.04	539.72	559.91	576.35	1812.67	1685.40	1648.56	-3.61	2.23	-8.68
अभितटीय	394.16	353.56	427.00	378.48	1195.69	1109.93	1302.93	-17.20	-14.81	-10.30
आंध्र प्रदेश	5.78	5.20	2.42	4.66	17.73	14.09	7.38	114.88	90.92	-10.03
अरुणाचल प्रदेश	2.43	1.60	1.52	1.64	7.15	4.90	4.57	5.26	7.22	-34.16
असम	3.95	2.11	1.36	2.09	11.98	6.42	4.98	55.15	28.92	-46.58
गुजरात	49.38	43.73	39.05	44.19	147.01	129.72	116.90	11.98	10.97	-11.44
राजस्थान	327.20	295.69	376.74	320.41	995.25	938.61	1153.84	-21.51	-18.65	-9.63
तमिलनाडु	5.43	5.23	5.91	5.49	16.57	16.19	15.26	-11.51	6.09	-3.68
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	#	0.00	0.00	0.00	-	-	-
अपतटीय	196.87	186.16	132.91	197.87	616.98	575.47	345.63	40.06	66.50	-5.45
पूर्वी अपतटीय	167.93	171.16	96.28	180.18	525.80	525.70	230.48	77.77	128.09	1.92
गुजरात अपतटीय	23.97	12.96	32.77	13.90	75.29	41.01	101.71	-60.45	-59.68	-45.93
पश्चिमी अपतटीय	4.98	2.04	3.86	3.79	15.89	8.76	13.44	-47.15	-34.82	-59.04
कुल योग (1+2+3)	2497.48	2361.12	2425.71	2472.42	7560.80	7254.87	7308.42	-2.66	-0.73	-5.46
अभितटीय	1208.54	1137.69	1183.46	1184.01	3636.57	3482.97	3593.03	-3.87	-3.06	-5.86
अपतटीय	1288.94	1223.43	1242.25	1288.41	3924.23	3771.90	3715.39	-1.52	1.52	-5.08

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 के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

अनुलग्नक -II (पैरा-2)										
माह जून, 2024 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जून 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जून, 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-
					(अप्रैल-जून)					
		समीक्षाधीन माह *	तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1607.95	1544.53	1587.65	1608.01	4875.53	4676.87	4878.46	-2.72	-4.13	-3.94
अभितदीय	402.02	340.01	347.82	355.72	1195.30	1041.74	1118.08	-2.25	-6.83	-15.43
आंध्र प्रदेश	80.48	61.06	53.91	64.71	244.93	186.27	163.14	13.26	14.18	-24.13
असम	30.26	29.14	28.17	29.65	90.48	87.49	87.87	3.44	-0.43	-3.70
गुजरात	65.42	64.37	66.11	66.66	199.95	195.82	201.90	-2.63	-3.01	-1.61
राजस्थान	2.10	0.00	0.00	0.00	6.40	0.00	0.00	-	-	-100.00
तमिलनाडु	80.93	83.47	89.55	85.94	248.02	255.07	271.20	-6.79	-5.95	3.14
त्रिपुरा	142.84	101.97	110.08	108.76	405.53	317.09	393.97	-7.37	-19.51	-28.61
अपतदीय	1205.93	1204.52	1239.83	1252.29	3680.22	3635.13	3760.38	-2.85	-3.33	-0.12
पूर्वी अपतदीय	42.89	20.84	16.02	21.99	130.69	64.24	48.81	30.09	31.61	-51.41
पश्चिमी अपतदीय	1163.04	1183.68	1223.81	1230.30	3549.54	3570.89	3711.57	-3.28	-3.79	1.77
2. ओआईएल	316.80	260.48	244.78	270.37	941.93	791.51	732.99	6.41	7.98	-17.78
अभितदीय	316.80	260.48	244.78	270.37	941.93	791.51	732.99	6.41	7.98	-17.78
अरुणाचल प्रदेश	4.20	2.88	3.92	2.35	12.74	7.45	11.62	-26.53	-35.89	-31.43
असम	291.60	245.64	225.15	257.29	865.49	752.69	674.27	9.10	11.63	-15.76
राजस्थान	21.00	11.96	15.71	10.73	63.70	31.37	47.10	-23.87	-33.40	-43.05
3. निजी / जेवीसी	1236.77	1187.54	1077.16	1226.26	3829.79	3587.34	2952.08	10.25	21.52	-3.98
अभितदीय	223.90	185.08	200.15	192.88	677.90	566.95	611.01	-7.53	-7.21	-17.34
आंध्र प्रदेश	2.29	1.63	1.06	1.51	7.02	4.52	3.30	53.77	36.97	-28.82
अरुणाचल प्रदेश	0.24	0.38	0.44	0.39	0.70	1.15	1.32	-13.64	-12.88	58.33
असम	43.08	25.18	11.80	24.81	130.75	74.81	41.16	113.39	81.75	-41.55
गुजरात	20.86	19.18	6.55	20.25	59.34	58.90	23.37	192.82	152.03	-8.05
राजस्थान	154.40	136.36	177.95	143.42	470.86	420.32	536.11	-23.37	-21.60	-11.68
तमिलनाडु	3.03	2.35	2.35	2.50	9.22	7.25	5.75	0.00	26.09	-22.44
पश्चिम बंगाल	#	0.00	0.00	#	#	0.00	0.00	-	-	-
सीबीएम	71.86	59.63	53.51	58.69	202.06	173.11	161.11	11.44	7.45	-17.02
झारखंड (सीबीएम)	6.38	2.70	0.50	0.76	9.58	3.75	1.97	440.00	90.36	-57.68
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	27.30	23.09	20.01	22.91	76.74	66.54	60.36	15.39	10.24	-15.42
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	38.18	33.84	33.00	35.02	115.74	102.82	98.78	2.55	4.09	-11.37
अपतदीय	941.01	942.83	823.50	974.69	2949.83	2847.28	2179.96	14.49	30.61	0.19
पूर्वी अपतदीय	918.86	927.04	794.72	955.76	2881.47	2794.50	2083.95	16.65	34.10	0.89
गुजरात अपतदीय	16.90	13.46	19.70	13.92	52.10	41.57	58.02	-31.68	-28.35	-20.36
पश्चिमी अपतदीय	5.25	2.33	9.08	5.01	16.26	11.21	37.99	-74.34	-70.49	-55.62
कुल योग (1+2+3)	3161.52	2992.55	2909.59	3104.64	9647.25	9055.72	8563.53	2.85	5.75	-5.34
सीबीएम	71.86	59.63	53.51	58.69	202.06	173.11	161.11	11.44	7.45	-17.02
अभितदीय	942.72	785.57	792.75	818.97	2815.14	2400.20	2462.08	-0.91	-2.51	-16.67
अपतदीय	2146.94	2147.35	2063.33	2226.98	6630.05	6482.41	5940.34	4.07	9.13	0.02

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

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

अनलग्नक-III (पैरा-3)										
माह जून, 2024 के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-जून, 2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जून, 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-मई)					
		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	13692.14	14067.00	13855.49	14597.97	41902.88	42100.13	41441.07	1.53	1.59	2.74
1. आईओसीएल, बरौनी	470.00	566.25	491.92	548.75	1568.00	1660.01	1618.00	15.11	2.60	20.48
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	225.00	217.61	251.25	60.20	540.00	522.30	758.75	-13.39	-31.16	-3.28
3. आईओसीएल, डिग्बोई	54.00	63.45	62.73	65.04	176.00	193.38	171.03	1.14	13.07	17.49
4. आईओसीएल, गुजरात	1281.08	1300.03	1275.12	1326.32	3885.93	3917.12	3727.09	1.95	5.10	1.48
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	108.00	107.51	92.45	110.96	327.60	327.39	282.75	16.29	15.79	-0.46
6. आईओसीएल, हल्दिया	721.44	672.64	691.68	689.53	2188.37	2018.47	2118.05	-2.75	-4.70	-6.76
7. आईओसीएल, मथुरा	849.00	845.11	808.16	839.72	2567.00	2544.51	2478.39	4.57	2.67	-0.46
8. आईओसीएल, पानीपत	1320.00	1298.85	1277.62	1269.28	4004.00	3851.19	3792.51	1.66	1.55	-1.60
9. आईओसीएल, पारादीप	922.00	884.31	1346.43	1155.40	3539.00	3133.42	3805.85	-34.32	-17.67	-4.09
योग आईओसीएल	5950.52	5955.77	6297.37	6065.22	18795.90	18167.79	18752.42	-5.42	-3.12	0.09
10. बीपीसीएल, बीना	621.65	678.21	579.83	661.46	1834.48	1999.80	1833.84	16.97	9.05	9.10
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1424.41	1482.26	1467.81	1507.95	4214.29	4415.14	4316.71	0.98	2.28	4.06
12. बीपीसीएल, मुंबई	1151.13	1120.86	1367.86	1284.30	3728.88	3762.93	3958.58	-18.06	-4.94	-2.63
योग बीपीसीएल	3197.19	3281.33	3415.50	3453.71	9777.65	10177.87	10109.13	-3.93	0.68	2.63
13.एचपीसीएल, मुंबई	803.98	884.83	809.85	816.26	2156.21	2220.65	2437.72	9.26	-8.90	10.06
14. एचपीसीएल, विशाख	1079.00	1289.01	1049.81	1354.32	3191.00	3543.37	2960.66	22.79	19.68	19.46
योग एचपीसीएल	1882.98	2173.84	1859.65	2170.58	5347.21	5764.02	5398.38	16.89	6.77	15.45
15. सीपीसीएल, मनाली	960.00	930.19	816.58	1032.68	2960.00	2829.99	2677.38	13.91	5.70	-3.10
योग सीपीसीएल	960.00	930.19	816.58	1032.68	2960.00	2829.99	2677.38	13.91	5.70	-3.10
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	245.86	245.90	8.30	276.87	745.79	764.12	69.60	2863.01	997.85	0.02
योग एनआरएल	245.86	245.90	8.30	276.87	745.79	764.12	69.60	2863.01	997.85	0.02
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1474.34	1452.47	1593.25	4262.00	4379.75	4415.55	1.51	-0.81	1.68
योग एमआरपीएल	1450.00	1474.34	1452.47	1593.25	4262.00	4379.75	4415.55	1.51	-0.81	1.68
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.59	5.63	5.61	5.66	14.33	16.59	18.60	0.39	-10.81	0.76
योग ओएनजीसी	5.59	5.63	5.61	5.66	14.33	16.59	18.60	0.39	-10.81	0.76
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	7597.40	8134.16	7682.95	8428.49	24001.03	24745.07	24274.56	5.87	1.94	7.07
1. एचएमईएल, भठिंडा	976.81	1076.52	1062.37	1110.92	2962.99	3269.99	3236.53	1.33	1.03	10.21
योग एचएमईएल	976.81	1076.52	1062.37	1110.92	2962.99	3269.99	3236.53	1.33	1.03	10.21
2. आरआईएल, जामनगर	2783.26	2832.08	2783.26	2932.70	8507.30	8649.58	8507.30	1.75	1.67	1.75
3. आरआईएल, एसईजेड	2254.06	2627.24	2254.06	2657.40	7533.54	7801.08	7533.54	16.56	3.55	16.56
योग आरआईएल	5037.32	5459.32	5037.32	5590.09	16040.84	16450.66	16040.84	8.38	2.55	8.38
4. एनईएल, वादीनार	1583.26	1598.32	1583.26	1727.48	4997.20	5024.41	4997.20	0.95	0.54	0.95

योग एनईएल	1583.26	1598.32	1583.26	1727.48	4997.20	5024.41	4997.20	0.95	0.54	0.95
योग (क+ख)	21289.54	22201.16	21538.44	23026.46	65903.91	66845.20	65715.63	3.08	1.72	4.28

नोट: आंकडो को पूर्णाकित 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 के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्रोत: तेल कंपनियां

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	जून, 2024			जून, 2023			अप्रैल-जून, 2024-2025			अप्रैल-जून, 2023-24		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग %	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रूपुट *	स्थापित क्षमता का उपयोग %
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12895.00	14067.00	109.09	12657.06	13855.48	109.47	168921.28	42100.13	24.92	165807.35	41441.06	24.99
1. आईओसीएल, बरौनी	491.80	566.25	115.14	491.80	491.92	100.02	6442.62	1660.01	25.77	6442.62	1618.00	25.11
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	221.31	217.61	98.33	221.31	251.25	113.53	2899.18	522.30	18.02	2899.18	758.75	26.17
3. आईओसीएल, डिग्बोई	53.28	63.45	119.09	53.28	62.73	117.74	697.95	193.38	27.71	697.95	171.03	24.50
4. आईओसीएल, गुजरात	1122.95	1300.03	115.77	1122.95	1275.12	113.55	14710.66	3917.12	26.63	14710.66	3727.09	25.34
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	98.36	107.51	109.30	81.97	92.45	112.79	1288.52	327.39	25.41	1073.77	282.75	26.33
6. आईओसीएल, हल्दिया	655.74	672.64	102.58	655.74	691.68	105.48	8590.16	2018.47	23.50	8590.16	2118.05	24.66
7. आईओसीएल, मथुरा	655.74	845.11	128.88	655.74	808.16	123.24	8590.16	2544.51	29.62	8590.16	2478.39	28.85
8. आईओसीएल, पानीपत	1229.51	1298.85	105.64	1229.51	1277.62	103.91	16106.56	3851.19	23.91	16106.56	3792.51	23.55
9. आईओसीएल, पारादीप	1229.51	884.31	71.92	1229.51	1346.43	109.51	16106.56	3133.42	19.45	16106.56	3805.85	23.63
योग आईओसीएल	5758.20	5955.76	103.43	5741.81	6297.36	109.68	75432.37	18167.79	24.08	75217.62	18752.42	24.93
10. बीपीसीएल, बीना	1270.49	1482.26	116.67	1270.49	1467.81	115.53	16643.44	4415.14	26.53	16643.44	4316.71	25.94
11. बीपीसीएल, कोच्चि	639.34	678.21	106.08	639.34	579.83	90.69	8375.41	1999.80	23.88	8375.41	1833.84	21.90
12. बीपीसीएल, मुंबई	983.61	1120.86	113.95	983.61	1367.86	139.07	12885.25	3762.93	29.20	12885.25	3958.58	30.72
योग बीपीसीएल	2893.44	3281.33	113.41	2893.44	3415.50	118.04	37904.10	10177.87	26.85	37904.10	10109.13	26.67
13. एचपीसीएल, मुंबई	778.69	884.83	113.63	778.69	809.85	104.00	10200.82	2220.65	21.77	10200.82	2437.72	23.90
14. एचपीसीएल, विशाख	1122.95	1289.01	114.79	901.64	1049.81	116.43	14710.66	3543.37	24.09	11811.48	2960.66	25.07
योग एचपीसीएल	1901.64	2173.84	114.31	1680.33	1859.66	110.67	24911.48	5764.02	23.14	22012.30	5398.38	24.52
15. सीपीसीएल, मनाली	860.66	930.19	108.08	860.66	816.58	94.88	11274.59	2829.99	25.10	11274.59	2677.38	23.75
योग सीपीसीएल	860.66	930.19	108.08	860.66	816.58	94.88	11274.59	2829.99	25.10	11274.59	2677.38	23.75
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	245.90	245.90	100.00	245.90	8.30	3.38	3221.31	764.12	23.72	3221.31	69.60	2.16
योग एनआरएल	245.90	245.90	100.00	245.90	8.30	3.38	3221.31	764.12	23.72	3221.31	69.60	2.16
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1229.51	1474.35	119.91	1229.51	1452.47	118.13	16106.56	4379.75	27.19	16106.56	4415.55	27.41
योग एमआरपीएल	1229.51	1474.35	119.91	1229.51	1452.47	118.13	16106.56	4379.75	27.19	16106.56	4415.55	27.41
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.41	5.63	104.07	5.41	5.61	103.70	70.87	16.59	23.41	70.87	18.60	26.25
योग ओएनजीसी	5.41	5.63	104.07	5.41	5.61	103.70	70.87	16.59	23.41	70.87	18.60	26.25
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8156.00	8134.17	99.73	8155.74	7682.95	94.20	106840.17	24745.07	23.16	106840.17	24274.57	22.72
रिफाइनरियां	926.23	1076.52	116.23	926.23	1062.37	114.70	12133.61	3269.99	26.95	12133.61	3236.53	26.67
योग एचएमईएल	926.23	1076.52	116.23	926.23	1062.37	114.70	12133.61	3269.99	26.95	12133.61	3236.53	26.67
2. आरआईएल, जामनगर	2704.92	2832.08	104.70	2704.92	2783.26	102.90	35434.43	8649.59	24.41	35434.43	8507.30	24.01

3. आरआईएल, एसईजेड	2885.25	2627.25	91.06	2885.25	2254.06	78.12	37796.72	7801.08	20.64	37796.72	7533.54	19.93
योग आरआईएल	5590.17	5459.33	97.66	5590.17	5037.32	90.11	73231.15	16450.67	22.46	73231.15	16040.84	21.90
4. एनईएल, वादीनार	1639.34	1598.32	97.50	1639.34	1583.26	96.58	21475.41	5024.41	23.40	21475.41	4997.20	23.27
योग एनईएल	1639.34	1598.32	97.50	1639.34	1583.26	96.58	21475.41	5024.41	23.40	21475.41	4997.20	23.27
योग (क+ख)	21051.00	22201.17	105.46	20812.80	21538.43	103.49	275761.45	66845.20	24.24	272647.52	65715.63	24.10

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रूपुट *: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

अनुलग्नक-V (पैरा-4)										
माह जून, 2024 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जून,2023-2024 की तुलना में अप्रैल-जून, 2024-2025 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
उपक्रम/ इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-जून)			पिछले वर्ष की तुलना में वृद्धि-कमी %		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान वृद्धि-कमी %
		समीक्षाधीन माह	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन**	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
		(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	13097.75	12958.94	13270.51	13675.26	40082.35	39652.63	39440.95	-2.35	0.54	-1.06
1. आईओसीएल, बरौनी	445.00	527.34	444.96	530.14	1466.00	1588.95	1502.31	18.51	5.77	18.50
2. आईओसीएल, बोंगाईगांव	173.52	131.27	232.19	81.13	465.59	435.28	694.84	-43.46	-37.36	-24.35
3. आईओसीएल, डिग्बोई	53.86	64.81	67.29	67.29	177.38	195.79	173.63	4.45	12.76	20.32
4. आईओसीएल, गुजरात	1239.36	1283.12	1234.50	1331.97	3764.23	3873.36	3592.97	3.94	7.80	3.53
5. आईओसीएल, गुवाहाटी	107.63	120.57	101.51	125.86	326.49	358.12	309.00	18.77	15.90	12.02
6. आईओसीएल, हल्दिया	692.61	652.27	652.02	666.44	2101.12	1961.92	2013.21	0.04	-2.55	-5.82
7. आईओसीएल, मथुरा	838.80	826.19	804.82	839.98	2535.98	2523.37	2469.33	2.66	2.19	-1.50
8. आईओसीएल, पानीपत	1367.70	1306.38	1303.39	1316.55	4065.39	3942.75	3995.78	0.23	-1.33	-4.48
9. आईओसीएल, पारादीप	852.48	659.02	1294.33	1019.07	3268.59	2686.37	3520.43	-49.08	-23.69	-22.69
योग आईओसीएल	5770.97	5570.97	6129.76	5978.43	18170.77	17565.92	18271.50	-9.12	-3.86	-3.47
1. बीपीसीएल, बीना	555.51	589.39	556.19	561.89	1639.29	1742.91	1709.84	5.97	1.93	6.10
2. बीपीसीएल, कोटिच	1310.17	1384.22	1395.40	1361.82	3876.30	4101.45	4149.82	-0.80	-1.17	5.65
3. बीपीसीएल, मुंबई	1087.21	1046.25	1342.84	1229.02	3521.82	3609.56	3810.54	-22.09	-5.27	-3.77
योग बीपीसीएल	2952.89	3019.86	3294.43	3152.73	9037.41	9453.92	9670.20	-8.33	-2.24	2.27
1.एचपीसीएल, मुंबई	759.30	781.17	769.89	765.51	2049.10	2011.17	2265.50	1.46	-11.23	2.88
2. एचपीसीएल, विशाख	994.27	1121.82	968.15	1170.25	2943.42	3274.03	2793.75	15.87	17.19	12.83
योग एचपीसीएल	1753.57	1902.99	1738.05	1935.75	4992.52	5285.20	5059.24	9.49	4.47	8.52
1. सीपीसीएल, मन्गली	905.00	904.03	779.29	960.33	2793.00	2687.43	2484.05	16.01	8.19	-0.11
योग सीपीसीएल	905.00	904.03	779.29	960.33	2793.00	2687.43	2484.05	16.01	8.19	-0.11
1. एनआरएल, नुमालीगढ़	243.00	251.59	20.94	277.36	737.00	763.58	55.70	1101.78	1270.88	3.54
योग एनआरएल	243.00	251.59	20.94	277.36	737.00	763.58	55.70	1101.78	1270.88	3.54
1.एमआरपीएल, मंगलौर	1467.00	1304.21	1302.76	1365.34	4338.00	3880.92	3882.46	0.11	-0.04	-11.10
योग एमआरपीएल	1467.00	1304.21	1302.76	1365.34	4338.00	3880.92	3882.46	0.11	-0.04	-11.10
1. ओएनजीसी, तातीपाका	5.33	5.29	5.29	5.32	13.65	15.66	17.80	-0.13	-11.99	-0.75
योग ओएनजीसी	5.33	5.29	5.29	5.32	13.65	15.66	17.80	-0.13	-11.99	-0.75
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	9397.95	9467.83	9525.73	10043.00	28796.95	29580.24	29164.11	-0.61	1.43	0.74
1. एचएमईएल, भठिंडा	910.25	1051.70	1038.02	1106.72	2761.69	3252.08	3128.85	1.32	3.94	15.54
योग एचएमईएल	910.25	1051.70	1038.02	1106.72	2761.69	3252.08	3128.85	1.32	3.94	15.54
2. आरआईएल, जामनगर	2976.06	2935.00	2976.06	3118.41	8894.45	9275.20	8894.45	-1.38	4.28	-1.38
3. आरआईएल, एसईजेड	3998.32	3968.70	3998.32	4157.48	12312.17	12235.09	12312.17	-0.74	-0.63	-0.74
योग आरआईएल	6974.38	6903.70	6974.38	7275.89	21206.62	21510.28	21206.62	-1.01	1.43	-1.01
4. एनईएल, वादीनार	1513.33	1512.43	1513.33	1660.39	4828.64	4817.88	4828.64	-0.06	-0.22	-0.06
योग एनईएल	1513.33	1512.43	1513.33	1660.39	4828.64	4817.88	4828.64	-0.06	-0.22	-0.06
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरी	22495.71	22426.77	22796.24	23718.27	68879.30	69232.87	68605.07	-1.62	0.92	-0.31
(क+ख)										
ओएनजीसी(उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहे)	214.79	200.52	195.20	214.41	654.62	621.56	612.50	2.73	1.48	-6.64
गेल (वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	75.66	79.89	74.72	77.71	229.49	216.04	243.05	6.91	-11.11	5.60
ओआईएल (दुलियाजान)	2.70	2.77	2.69	2.76	8.20	8.35	7.22	3.24	15.72	2.67

ग. पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स	293.15	283.18	272.61	294.88	892.31	845.95	862.76	3.88	-1.95	-3.40
उत्पादन										
समग्र योग (क+ख+ग)	22788.86	22709.95	23068.85	24013.15	69771.61	70078.82	69467.83	-1.56	0.88	-0.35

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रुपुट *: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
