

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

New Delhi
Dated the 21st June 2023

Monthly Production Report
May 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during May 2023 was 2500.63 TMT, which is 0.40% lower than target for the month and 1.94% lower than the production of May 2022. Cumulative crude oil production during April-May, 2023 was 4882.90 TMT, which is 1.26% lower than target for the period and 2.73% 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 May 2023 and cumulatively for April-May 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

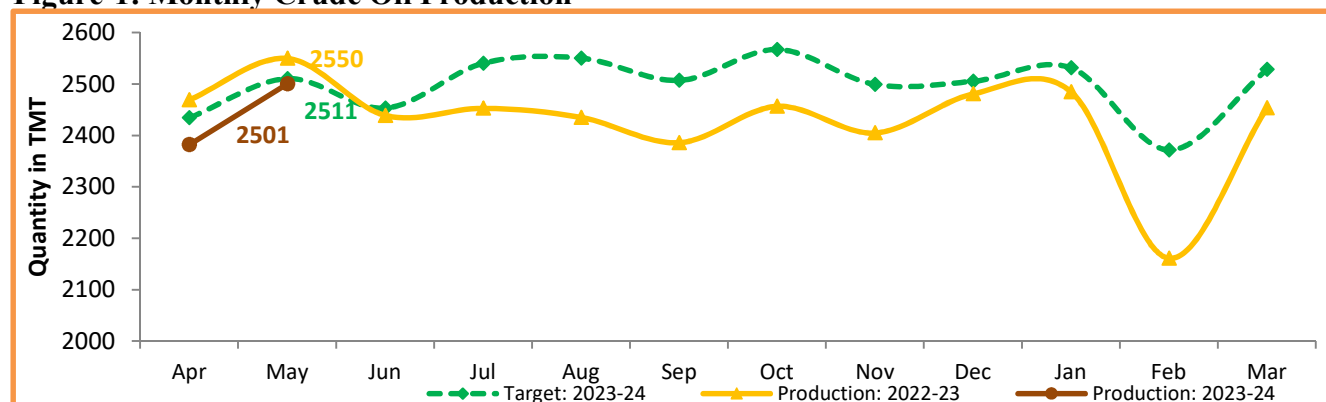
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	May (Month)				April-May (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	19227.54	1641.72	1656.52	1693.69	97.81	3255.41	3248.67	3344.34	97.14
OIL (Nomination Block)	3371.00	280.60	276.79	265.23	104.36	551.61	545.37	516.68	105.55
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	588.48	567.33	591.28	95.95	1138.39	1088.87	1158.89	93.96
Total	30002.60	2510.80	2500.63	2550.20	98.06	4945.41	4882.90	5019.90	97.27

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Including 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 May 2023 was 1656.52 TMT, which is 0.90% higher than target of the month and 2.19% lower when compared with production of May 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-May, 2023 was 3248.67 TMT, which is 0.21% lower than target for the period but 2.86% lower than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned Production from WO-16.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, gas leak compressor shutdown, flowing well falling sick and also water cut increase in Balol, Jotana, Sobhasan & Santhal in Mehsana Asset.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields and non-revival of wells under Performance Enhancement Contract fields in Ankleshwar Asset.
- Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Restrictions for drilling/side tracking in delta region & Non-availability of ECs for development inputs in Ramnad Areas.
- Delay in drilling of new development inputs due to land acquisition issue in Nadiad.
- Sub-optimal performance of wells drilled in Vadatal-5 block of Vadatal field.
- Closure of wells at Madanam due to ullage constraints because of stoppage of crude oil receipt by M/s CPCL at their storage facility at CPCL-CBR.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during May 2023 was 276.79 TMT, which is 1.36% lower than the target of the month but 4.36% higher when compared with production of May, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-May 2023 was 545.37 TMT, which is 1.13% lower than target for the period but 5.55% higher when compared production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during May 2023 was 567.33 TMT, which is 3.59% lower than the target of the reporting month and 4.05% lower than the month production of May 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-May 2023 was 1088.87 TMT, which is 4.35% and 6.04% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to few well and pump failures in Bhagyam, well failures and Poor performance from Hydraulic Rod Pump wells in ABH, Artificial lift issues due to Electric Submersible Pump failures and switching to Jet Pump lift in Aishwarya and - Delayed hook-up of 6 producers and 4 injector wells in Raageshwari Oil fields and Less Production due to High water cut and limited plant liquid handling capacity in GCV oil field.

- AAP-ON94/1 (HOEC): Production lower due to less Condensate production due to lower offtake of Gas.
- AMGURI (OILMAX): Production lower due to less Condensate production due to lower offtake of Gas.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production lower due to delay in drilling of additional proposed wells in RFDP.
- KARJISAN (SELAN): Production lower due to delay in commencement of Production from 04 new Oil wells.

2. Production of Natural Gas

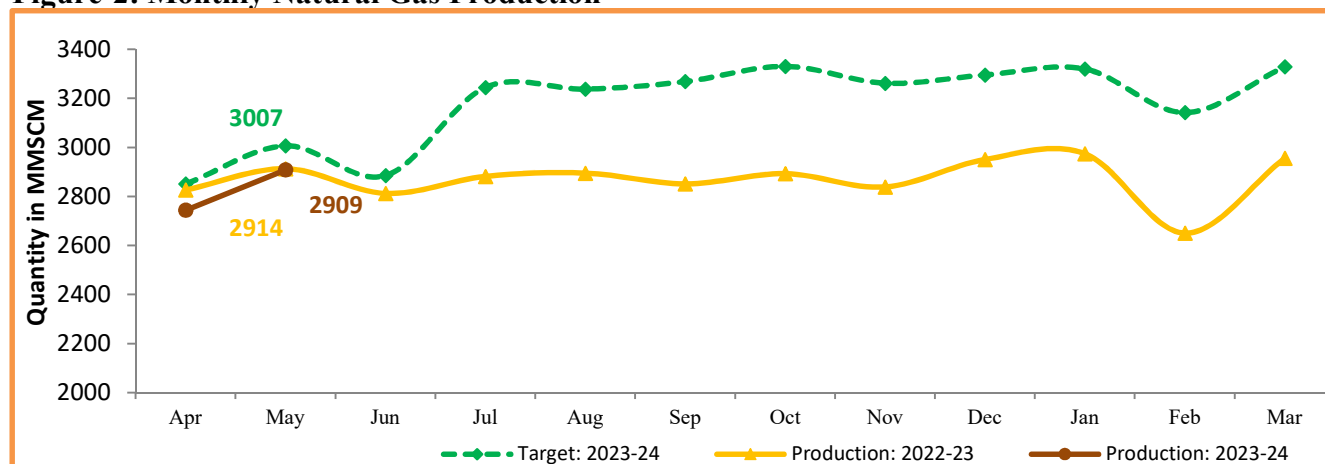
Natural gas production during May 2023 was 2909.36 MMSCM, which is 3.25% lower than the monthly target and 0.14% lower than production of May 2022. Cumulative natural gas production during April-May 2023 was 5653.95 MMSCM, which is 3.50% lower when compared with target for the period but 1.51% lower than production during corresponding period of last year. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of May 2023 and cumulatively for April-May 2023 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)

Oil Company	Target	May (Month)				April-May (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1757.10	1684.16	1741.33	96.72	3477.60	3290.82	3449.32	95.40
OIL (Nomination Block)	3154.99	257.79	250.95	251.12	99.93	486.26	488.22	496.03	98.42
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	992.31	974.26	921.11	105.77	1894.96	1874.91	1795.16	104.44
Total	38180.54	3007.20	2909.36	2913.55	99.86	5858.82	5653.95	5740.51	98.49

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 May 2023 was 1684.16 MMSCM, which is 4.15% lower target for the month and 3.28% lower than the production of May 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-May, 2022-23 was 3290.82 MMSCM, which is 5.37% and 4.60% 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: Wells are producing less than estimated profile and no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Gas loss due to consumer issues in Rajahmundry, Cauvery, Jorhat, RKOE (Rajasthan Kutch Onland Exploratory Asset)- Jodhpur and AAFBEA (Assam & Arakan Fold Belt Exploratory Asset)- Silchar
- Natural decline in Rajahmundry, Ankleshwar & Assam Assets.
- Restrictions for side tracking in delta region under TNPAZD Act & Non-availability of ECs for development inputs in Ramnad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to disputed area belt issues and water-cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in hydrofracturing in Mandapeta, monetization of Billakuru & Madupalli discoveries due to ROU issues and decline in Mori field in Rajahmundry Asset.
- Delay in drilling of new inputs in Aliabet.
- Delay in provision of tie-in connection of GCS-Bokaro with GAIL's Urja Ganga Pipeline.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during May 2023 was 250.95 MMSCM which is 2.65% lower than the target for the month of current year and marginally lower by 0.07% when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-May 2023 was 488.22 MMSCM, which is 0.40% higher than target for the period but 1.58% lower than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells/old wells.
- Low upliftment/demand of gas by the major customers.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during May 2023 was 974.26 MMSCM, which is 1.82% lower than the target for the month but 5.77% higher when compared the production of May 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-May, 2023 was 1874.91 MMSCM, which is 1.06% lower than target for the period but 4.44% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/3 (RIL): Production is lower due to offtake constraints, Slam Shut of #AR2-Dev1 and well closer for pressure build up study.
- AMGURI (OILMAX): Production lower due to less Condensate production due to lower offtake of Gas.
- RAVVA (VEDANTA): Gas production has reduced primarily from well RE-6.

- Raniganj East (NEL): Shortfall due to increase in well bore issues in certain areas of the field.
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells in U-field are producing less than anticipated profile.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during May 2023 was 22726.56 TMT, which is 3.73% higher than target for the month and 0.37% higher than the May 2022. Cumulative crude processed during April-May 2023 was 44177.19 TMT, which is 2.63% higher than target for the period but 0.11% lower than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of May 2023 vis-à-vis May 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of May 2023 and cumulatively for the period April-May 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)

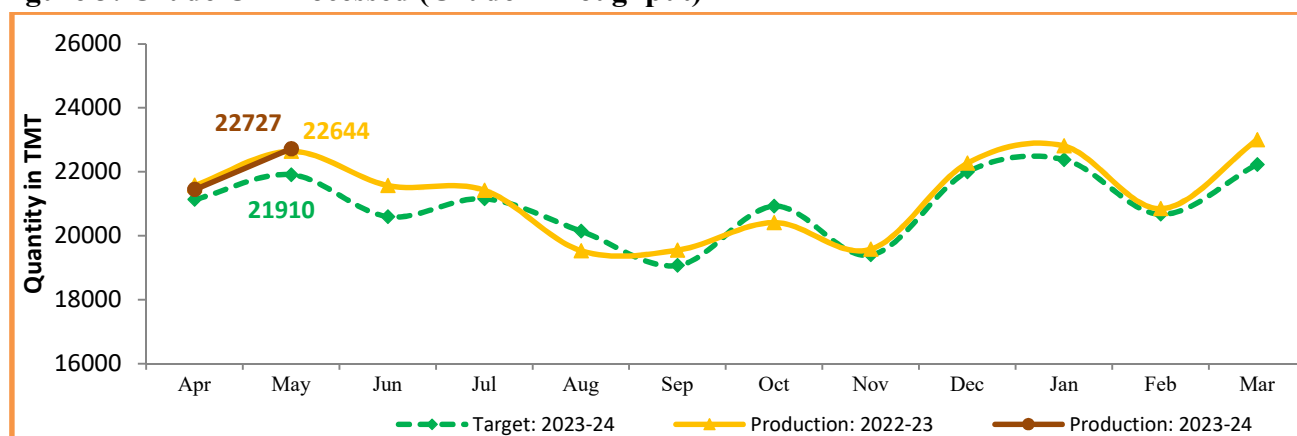


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	May (Month)				April-May (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	13510.42	14234.36	14136.02	100.70	26864.03	27585.58	27864.88	99.00
IOCL	71950.45	6037.53	6417.40	6422.41	99.92	12185.20	12455.04	12659.67	98.38
BPCL	37300.00	3315.00	3456.97	3364.13	102.76	6555.00	6693.63	6664.49	100.44
HPCL	21005.62	1694.73	1856.87	1646.72	112.76	3405.32	3538.73	3176.02	111.42
CPCL	10200.00	930.00	941.28	1005.44	93.62	1830.00	1860.80	1909.64	97.44
NRL	2800.00	80.00	61.30	275.34	22.26	80.00	61.30	546.06	11.23
MRPL	15900.00	1450.00	1494.17	1415.20	105.58	2800.00	2963.08	2896.17	102.31
ONGC	63.04	3.16	6.36	6.78	93.86	8.52	12.99	12.83	101.25
Pvt/JVs	92449.37	8399.90	8492.20	8507.88	99.82	16182.32	16591.61	16358.83	101.42
HMEL	11451.69	1003.20	1101.06	1111.19	99.09	1974.53	2174.16	2151.04	101.07
RIL	62305.23	5671.18	5647.78	5671.18	99.59	10822.10	11003.52	10822.10	101.68
NEL	18692.45	1725.51	1743.37	1725.51	101.03	3385.69	3413.93	3385.69	100.83
TOTAL	251668.48	21910.32	22726.56	22643.90	100.37	43046.35	44177.19	44223.71	99.89

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during May 2023 was 14234.36 TMT, which is 5.36% higher than target for the month and 0.70% higher than the production of May 2022. Cumulative crude throughput during April-May 2023 was 27585.58 TMT which is 2.69% higher than target for the period but 1.0% lower than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- **IOCL-Mathura Refinery:** Crude processed lower due to high black oil stock leading to crude throughput cut.
- **BPCL-Kochi Refinery:** Crude processed lower due to restricted secondary unit charges due to catalyst EOR condition.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during May 2023 was 8492.20 TMT, which is 1.10% higher than the target for the month but 0.18% lower than the production of May 2022. Cumulative crude throughput during April-May 2023 was 16591.61 TMT, which is 2.53% and 1.42% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during May 2023 was 23897.51 TMT, which is 5.94% higher than the target for the month and 2.78% higher than the production of May 2022. Cumulative production during April-May, 2023 was 46368.73 TMT, which is 3.33% and 0.71% 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 May 2023 and cumulatively for April-May, 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-4 and month-wise in Figure-4.

Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

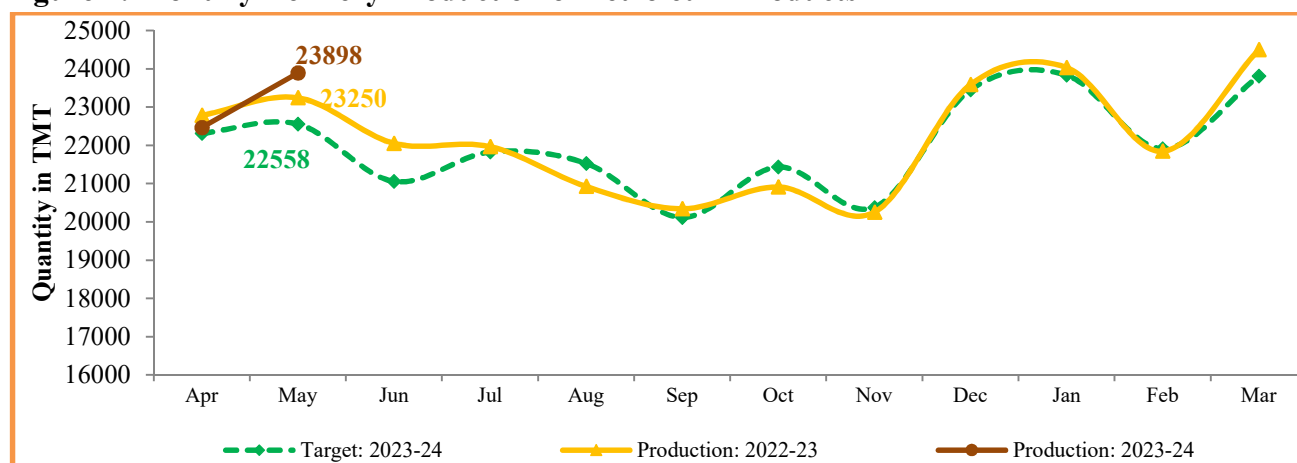


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	May (Month)				April-May (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	12675.01	13488.44	13236.62	101.90	25224.65	26170.40	26157.29	100.05
IOCL	70025.95	5808.15	6306.13	6131.89	102.84	11748.82	12141.74	12051.73	100.75
BPCL	34386.56	3052.54	3221.77	3107.97	103.66	6034.96	6375.74	6286.51	101.42
HPCL	19299.67	1559.56	1713.07	1484.65	115.39	3134.08	3321.20	2956.28	112.34
CPCL	9504.18	866.23	895.79	957.77	93.53	1704.51	1704.76	1733.11	98.36
NRL	2747.12	80.25	28.71	283.56	10.12	80.25	34.76	550.23	6.32
MRPL	14359.38	1305.28	1316.83	1264.16	104.17	2513.93	2579.70	2567.11	100.49
ONGC	60.02	3.00	6.14	6.63	92.51	8.10	12.51	12.33	101.40
Pvt/JVs	110298.14	9573.00	10107.95	9706.00	104.14	19039.20	19606.93	19300.85	101.59
HMEL	10279.28	888.29	1079.79	1021.29	105.73	1750.04	2059.38	2011.69	102.37
RIL	82086.59	7018.52	7327.95	7018.52	104.41	14067.18	14232.23	14067.18	101.17
NEL	17932.27	1666.19	1700.21	1666.19	102.04	3221.98	3315.32	3221.98	102.90
Total Refinery	260681.02	22248.01	23596.39	22942.62	102.85	44263.85	45777.33	45458.14	100.70
Fractionators	3576.16	310.09	301.12	307.76	97.84	611.72	591.39	584.69	101.15
TOTAL	264257.17	22558.10	23897.51	23250.37	102.78	44875.57	46368.73	46042.83	100.71

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during May 2023 was 23596.39 TMT, which is 6.06% higher than target for the month and 2.85% higher than the production of May 2022. Cumulative production during April-May, 2023 was 45777.333 TMT, which is 3.42% and 0.70% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during May 2023 was 301.12 TMT, which is 2.89% lower than the target for the month and 2.16% lower than production of May 2022. Cumulative production during April-May, 2023 was 591.39 TMT, which is 3.32% lower than target for the period but 1.15% higher than production during corresponding period of last year.

Crude Oil Production during the month of May, 2023 and cumulatively for the period April-May, 2023 vis-à-vis April-May, 2022

(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-May)			During the month under review	Upto 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	1641.72	1656.52	1693.69	1592.15	3255.41	3248.67	3344.34	-2.19	-2.86	0.90
Onshore	516.10	502.70	509.86	485.54	1014.97	988.24	1005.68	-1.40	-1.73	-2.60
Andhra Pradesh	16.00	16.52	16.43	15.31	32.00	31.83	32.31	0.56	-1.48	3.25
Assam	90.72	89.51	84.21	85.59	177.74	175.10	167.61	6.29	4.47	-1.34
Gujarat	388.40	378.71	386.15	370.46	763.64	749.17	760.28	-1.93	-1.46	-2.49
Tamil Nadu	20.81	17.78	22.83	13.97	41.24	31.75	45.07	-22.15	-29.55	-14.58
Tripura	0.17	0.18	0.23	0.20	0.34	0.39	0.41	-21.66	-6.83	5.02
Offshore	1125.62	1153.82	1183.83	1106.61	2240.44	2260.42	2338.65	-2.53	-3.35	2.50
Eastern Offshore	1.49	0.73	2.26	0.58	2.96	1.31	4.52	-67.74	-70.95	-51.26
Western Offshore	1124.13	1153.09	1181.57	1106.03	2237.48	2259.11	2334.14	-2.41	-3.21	2.58
2. OIL (Onshore)	280.60	276.79	265.23	268.60	551.61	545.37	516.68	4.36	5.55	-1.36
Assam	275.51	272.57	262.55	264.36	541.60	536.93	511.63	3.82	4.94	-1.07
Arunachal Pradesh	2.56	2.73	1.86	2.65	5.06	5.38	3.65	47.17	47.18	6.72
Rajsthan (heavy oil)	2.53	1.49	0.82	1.59	4.95	3.06	1.39	82.01	119.51	-41.13
3. Private / JVC	588.48	567.33	591.28	521.54	1138.39	1088.87	1158.89	-4.05	-6.04	-3.59
Onshore	472.67	444.37	517.43	431.78	924.72	876.15	1012.94	-14.12	-13.50	-5.99
Andhra Pradesh	2.43	2.49	3.10	2.46	4.83	4.96	6.15	-19.46	-19.37	2.55
Arunachal Pradesh	1.87	1.55	2.08	1.50	3.74	3.05	4.09	-25.54	-25.48	-17.20
Assam	4.52	1.46	2.98	1.29	8.61	2.75	5.75	-51.15	-52.14	-67.76
Gujarat	42.40	38.85	28.31	40.09	81.01	78.94	55.01	37.24	43.50	-8.36
Rajasthan	415.84	394.33	474.91	382.77	815.47	777.10	929.88	-16.97	-16.43	-5.17
Tamil Nadu	5.61	5.69	6.04	3.66	11.08	9.36	12.07	-5.77	-22.46	1.45
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Offshore	115.80	122.95	73.85	89.76	213.67	212.71	145.94	66.48	45.75	6.18
Eastern Offshore	76.90	82.91	44.01	51.29	136.41	134.20	87.63	88.38	53.15	7.81
Gujarat Offshore	33.93	34.81	29.84	34.13	67.49	68.94	58.32	16.63	18.20	2.57
Western Offshore	4.97	5.24	0.00	4.34	9.77	9.58	0.00	-	-	5.54
GRAND TOTAL (1+2+3)	2510.80	2500.63	2550.20	2382.29	4945.41	4882.90	5019.90	-1.94	-2.73	-0.40
Onshore	1269.37	1223.86	1292.52	1185.92	2491.30	2409.77	2535.30	-5.31	-4.95	-3.59
Offshore	1241.42	1276.77	1257.68	1196.37	2454.11	2473.14	2484.60	1.52	-0.46	2.85

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

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of May, 2023 and cumulatively for the period April-May, 2023 vis-à-vis April-May, 2022

(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
					(April-May)			year		
		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	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1757.10	1684.16	1741.33	1606.66	3477.60	3290.82	3449.32	-3.28	-4.60	-4.15
Onshore	410.78	389.20	403.15	381.08	804.37	770.27	807.61	-3.46	-4.62	-5.25
Andhra Pradesh	68.49	55.51	64.87	53.72	136.04	109.23	129.17	-14.43	-15.44	-18.95
Assam	39.53	29.71	30.52	30.00	77.47	59.71	60.72	-2.65	-1.67	-24.86
Gujarat	70.04	68.85	74.92	66.94	138.75	135.79	148.49	-8.10	-8.55	-1.71
Rajasthan	4.65	0.00	0.00	0.00	9.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	93.57	92.88	96.37	88.78	184.99	181.65	191.45	-3.63	-5.11	-0.74
Tripura	134.49	142.25	136.47	141.64	257.97	283.89	277.78	4.24	2.20	5.77
Offshore	1346.32	1294.96	1338.18	1225.58	2673.23	2520.54	2641.71	-3.23	-4.59	-3.81
Eastern Offshore	16.55	16.61	19.13	16.18	32.76	32.79	37.70	-13.18	-13.04	0.32
Western Offshore	1329.77	1278.36	1319.05	1209.40	2640.47	2487.76	2604.01	-3.09	-4.46	-3.87
2. OIL	257.79	250.95	251.12	237.27	486.26	488.22	496.03	-0.07	-1.58	-2.65
Assam	233.74	231.03	230.98	218.10	438.94	449.13	456.53	0.02	-1.62	-1.16
Arunachal Pradesh	3.72	3.93	4.98	3.77	7.32	7.70	9.56	-20.96	-19.50	5.73
Rajasthan	20.33	15.98	15.16	15.41	40.00	31.39	29.95	5.43	4.83	-21.37
3. Private / JVC	992.31	974.26	921.11	900.66	1894.96	1874.91	1795.16	5.77	4.44	-1.82
Onshore	196.28	206.26	209.88	204.60	399.24	410.85	419.78	-1.73	-2.13	5.08
Andhra Pradesh	1.11	1.11	1.24	1.12	2.20	2.24	2.45	-9.85	-8.81	0.51
Arunachal Pradesh	0.40	0.45	0.41	0.44	0.80	0.89	0.81	9.84	9.78	12.51
Assam	14.03	12.19	22.49	17.16	31.25	29.35	43.72	-45.77	-32.86	-13.10
Gujarat	7.39	8.57	7.95	8.26	14.02	16.82	16.04	7.77	4.87	15.94
Rajasthan	172.13	181.71	175.43	176.45	348.58	358.15	352.09	3.58	1.72	5.56
Tamil Nadu	1.22	2.23	2.36	1.18	2.40	3.41	4.68	-5.77	-27.14	82.90
CBM	56.54	54.64	57.45	52.96	112.18	107.60	112.66	-4.89	-4.49	-3.37
Jharkhand (CBM)	0.84	0.64	0.66	0.83	1.64	1.47	1.22	-2.66	20.34	-24.14
Madhya Pradesh (CBM)	20.77	20.69	22.93	19.66	41.17	40.35	45.32	-9.80	-10.98	-0.40
West Bengal (CBM)	34.93	33.31	33.86	32.47	69.37	65.78	66.12	-1.61	-0.51	-4.63
Offshore	739.49	713.36	653.78	643.10	1383.53	1356.46	1262.71	9.11	7.42	-3.53
Eastern Offshore	709.25	678.16	638.33	611.07	1322.65	1289.23	1233.03	6.24	4.56	-4.38
Gujarat Offshore	17.95	19.95	15.45	18.37	36.70	38.32	29.69	29.16	29.06	11.13
Western Offshore	12.29	15.25	0.00	13.66	24.18	28.91	0.00	-	-	24.07
TOTAL (1+2+3)	3007.20	2909.36	2913.55	2744.59	5858.82	5653.95	5740.51	-0.14	-1.51	-3.25
CBM	71.42	55.77	56.58	50.27	764.70	673.45	683.39	-1.44	-1.46	-21.91
Onshore	973.06	877.02	871.07	806.16	11383.55	10368.27	10471.22	0.68	-0.98	-9.87
Offshore	2328.69	2023.27	1958.58	1794.96	24633.45	23408.56	22868.91	3.30	2.36	-13.12

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil & Gas Companies and DGH

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of May, 2023 and cumulatively for the period April-May, 2023 vis-à-vis April-May, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-May)			During the month under review	Upto 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)
A. CPSEs Refineries	13510.42	14234.36	14136.02	13351.22	26864.03	27585.58	27864.88	0.70	-1.00	5.36
1. IOC, Guwahati	92.91	96.30	93.84	94.00	182.19	190.30	183.69	2.63	3.60	3.66
2. IOC, Barauni	553.18	579.56	584.47	546.51	1088.51	1126.07	1135.08	-0.84	-0.79	4.77
3. IOC, Gujarat	1132.50	1330.39	1358.94	1121.57	2234.00	2451.97	2676.91	-2.10	-8.40	17.47
4. IOC, Haldia	724.65	720.08	712.40	706.28	1425.92	1426.36	1418.79	1.08	0.53	-0.63
5. IOC, Mathura	855.60	833.52	812.96	836.71	1683.60	1670.23	1618.09	2.53	3.22	-2.58
6. IOC, Digboi	62.00	64.40	62.27	43.91	122.00	108.30	120.29	3.43	-9.97	3.87
7. IOC, Panipat	1219.44	1263.15	1252.50	1251.74	2527.16	2514.89	2424.77	0.85	3.72	3.58
8. IOC, Bongaigaon	251.00	257.90	182.52	249.60	494.00	507.50	391.56	41.30	29.61	2.75
9. IOC, Paradip	1146.25	1272.10	1362.51	1187.32	2427.83	2459.42	2690.49	-6.64	-8.59	10.98
Total IOC	6037.53	6417.40	6422.41	6037.64	12185.20	12455.04	12659.67	-0.08	-1.62	6.29
10. BPCL, Mumbai	1300.00	1332.15	1256.55	1258.57	2550.00	2590.72	2558.31	6.02	1.27	2.47
11. BPCL, Kochi	1365.00	1464.34	1431.85	1384.56	2715.00	2848.90	2745.97	2.27	3.75	7.28
12. BORL, Bina	650.00	660.48	675.73	593.53	1290.00	1254.01	1360.22	-2.26	-7.81	1.61
Total BPCL	3315.00	3456.97	3364.13	3236.66	6555.00	6693.63	6664.49	2.76	0.44	4.28
13. HPCL, Mumbai	760.77	790.76	844.05	837.11	1590.12	1627.87	1575.54	-6.31	3.32	3.94
14. HPCL, Visakh	933.96	1066.12	802.67	844.74	1815.20	1910.86	1600.48	32.82	19.39	14.15
Total HPCL	1694.73	1856.87	1646.72	1681.86	3405.32	3538.73	3176.02	12.76	11.42	9.57
15. CPCL, Manali	930.00	941.28	1005.44	919.52	1830.00	1860.80	1909.64	-6.38	-2.56	1.21
16. NRL, Numaligarh	80.00	61.30	275.34	0.00	80.00	61.30	546.06	-77.74	-88.77	-23.37
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1494.17	1415.20	1468.92	2800.00	2963.08	2896.17	5.58	2.31	3.05
18. ONGC, Tatipaka	3.16	6.36	6.78	6.63	8.52	12.99	12.83	-6.14	1.25	101.33
B. Private & JVs Refineries	8399.90	8492.20	8507.88	8099.40	16182.32	16591.61	16358.83	-0.18	1.42	1.10
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	1003.20	1101.06	1111.19	1073.10	1974.53	2174.16	2151.04	-0.91	1.07	9.75
20. RIL, Jamnagar	3123.94	2882.35	3123.94	2841.69	6158.21	5724.04	6158.21	-7.73	-7.05	-7.73
21. RIL, SEZ	2547.25	2765.42	2547.25	2514.05	4663.89	5279.48	4663.89	8.57	13.20	8.57
Total RIL	5671.18	5647.78	5671.18	5355.74	10822.10	11003.52	10822.10	-0.41	1.68	-0.41
22. NEL, Vadinar	1725.51	1743.37	1725.51	1670.57	3385.69	3413.93	3385.69	1.03	0.83	1.03
Total (A+B)	21910.32	22726.56	22643.90	21450.62	43046.35	44177.19	44223.71	0.37	-0.11	3.73

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 & Gas Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of May, 2023 and cumulatively for the period April-May, 2023 vis-à-vis April-May, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	May, 2023			May, 2022			April-May, 2022-23			April-May, 2021-22		
	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	13079.00	14234.36	108.83	12885.00	14136.02	109.71	25736.00	27585.58	107.19	25355.00	27864.88	109.90
1. IOC, Guwahati	85.00	96.30	113.30	85.00	93.84	110.40	167.00	190.30	113.95	167.00	183.69	110.00
2. IOC, Barauni	508.00	579.56	114.09	510.00	584.47	114.60	1000.00	1126.07	112.61	1003.00	1135.08	113.17
3. IOC, Gujarat	1160.00	1330.39	114.69	1164.00	1358.94	116.75	2283.00	2451.97	107.40	2290.00	2676.91	116.90
4. IOC, Haldia	678.00	720.08	106.21	679.00	712.40	104.92	1333.00	1426.36	107.00	1337.00	1418.79	106.12
5. IOC, Mathura	678.00	833.52	122.94	679.00	812.96	119.73	1333.00	1670.23	125.30	1337.00	1618.09	121.02
6. IOC, Digboi	55.00	64.40	117.09	55.00	62.27	113.21	108.00	108.30	100.28	109.00	120.29	110.36
7. IOC, Panipat	1270.00	1263.15	99.46	1274.00	1252.50	98.31	2500.00	2514.89	100.60	2507.00	2424.77	96.72
8. IOC, Bongaigaon	229.00	257.90	112.62	229.00	182.52	79.70	450.00	507.50	112.78	451.00	391.56	86.82
9. IOC, Paradip	1270.00	1272.10	100.17	1274.00	1362.51	106.95	2500.00	2459.42	98.38	2507.00	2690.49	107.32
Total IOC	5933.00	6417.40	108.16	5949.00	6422.41	107.96	11675.00	12455.04	106.68	11707.00	12659.67	108.14
10. BPCL, Mumbai	1016.00	1332.15	131.12	1019.00	1256.55	123.31	2000.00	2590.72	129.54	2005.00	2558.31	127.60
11. BPCL, Kochi	1313.00	1464.34	111.53	1316.00	1431.85	108.80	2583.00	2848.90	110.29	2590.00	2745.97	106.02
12. BORL, Bina	661.00	660.48	99.92	662.00	675.73	102.07	1300.00	1254.01	96.46	1304.00	1360.22	104.31
Total BPCL	2990.00	3456.97	115.62	2998.00	3364.13	112.21	5883.00	6693.63	113.78	5899.00	6664.49	112.98
13. HPCL, Mumbai	805.00	790.76	98.23	807.00	844.05	104.59	1583.00	1627.87	102.83	1588.00	1575.54	99.22
14. HPCL, Visakh	932.00	1066.12	114.39	705.00	802.67	113.85	1833.00	1910.86	104.25	1387.00	1600.48	115.39
Total HPCL	1736.00	1856.87	106.96	1512.00	1646.72	108.91	3417.00	3538.73	103.56	2975.00	3176.02	106.76
15. CPCL, Manali	889.00	941.28	105.88	892.00	1005.44	112.72	1750.00	1860.80	0.00	1755.00	1909.64	108.81
16. NRL, Numaligarh	254.00	61.30	24.13	255.00	275.34	107.98	500.00	61.30	12.26	501.00	546.06	108.99
17. MRPL, Mangalore	1270.00	1494.17	117.65	1274.00	1415.20	111.08	2500.00	2963.08	118.52	2507.00	2896.17	115.52
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.36	106.05	6.00	6.78	112.98	11.00	12.99	118.10	11.00	12.83	116.64
B. Private & JVs Refineries	8428.00	8492.20	100.76	8451.00	8507.88	100.67	16583.00	16591.61	100.05	16629.00	16358.83	98.38
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	957.00	1101.06	115.05	960.00	1111.19	115.75	1883.00	2174.16	115.46	1888.00	2151.04	113.93
20. RIL, Jamnagar	2795.00	2882.35	103.13	2803.00	3123.94	111.45	5500.00	5724.04	104.07	5515.00	6158.21	111.66
21. RIL, SEZ	2981.00	2765.42	92.77	2990.00	2547.25	85.19	5867.00	5279.48	89.99	5883.00	4663.89	79.28
Total RIL	5777.00	5647.78	97.76	5792.00	5671.18	97.91	11367.00	11003.52	96.80	11398.00	10822.10	94.95
22. NEL, Vadinar	1694.00	1743.37	102.91	1699.00	1725.51	101.56	3333.00	3413.93	102.43	3342.00	3385.69	101.31
Total (A+B)	21507.00	22726.56	105.67	21336.00	22643.90	106.13	42319.00	44177.19	104.39	41984.00	44223.71	105.33

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed. *: Provisional. **: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil & Gas Companies

Production of Petroleum Products during the month of May, 2023 and cumulatively for the period April-May, 2023 vis-à-vis April-May, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	Target production during the month*	Production during the			Cumulative Production			% variation		% variation during the month under review over Target production
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	(April-May)			over last year		
					Target production during current year**	Actual production during current year*	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
A. CPSEs Refineries	12675.01	13488.44	13236.62	12681.96	25224.65	26170.40	26157.29	1.90	0.05	6.42
1. IOC, Guwahati	94.50	109.04	115.49	98.45	184.84	207.49	225.86	-5.58	-8.13	15.39
2. IOC, Barauni	504.50	552.24	542.48	505.11	994.86	1057.35	1042.55	1.80	1.42	9.46
3. IOC, Gujarat	1063.81	1286.22	1277.74	1072.25	2111.45	2358.47	2529.10	0.66	-6.75	20.91
4. IOC, Haldia	682.85	686.80	681.11	674.40	1343.32	1361.19	1349.95	0.83	0.83	0.58
5. IOC, Mathura	852.48	842.79	786.54	821.72	1675.65	1664.51	1594.61	7.15	4.38	-1.14
6. IOC, Digboi	62.63	61.28	61.67	50.31	123.25	111.59	119.89	-0.64	-6.93	-2.16
7. IOC, Panipat	1277.18	1372.01	1299.80	1320.39	2628.43	2692.40	2425.77	5.56	10.99	7.42
8. IOC, Bongaigaon	236.49	219.38	139.98	243.27	465.89	462.65	342.35	56.73	35.14	-7.23
9. IOC, Paradip	1033.71	1176.37	1227.08	1049.73	2221.15	2226.10	2421.65	-4.13	-8.08	13.80
Total IOC	5808.15	6306.13	6131.89	5835.61	11748.82	12141.74	12051.73	2.84	0.75	8.57
10. BPCL, Mumbai	1227.96	1249.36	1176.47	1218.35	2409.43	2467.71	2462.94	6.20	0.19	1.74
11. BPCL, Kochi	1254.89	1377.82	1345.89	1376.58	2496.04	2754.40	2633.00	2.37	4.61	9.80
12. BORL, Bina	569.70	594.59	585.61	559.04	1129.50	1153.63	1190.57	1.53	-3.10	4.37
Total BPCL	3052.54	3221.77	3107.97	3153.97	6034.96	6375.74	6286.51	3.66	1.42	5.54
13. HPCL, Mumbai	704.92	718.12	811.15	777.49	1473.35	1495.61	1511.29	-11.47	-1.04	1.87
14. HPCL, Visakh	854.64	994.96	673.49	830.64	1660.73	1825.59	1444.99	47.73	26.34	16.42
Total HPCL	1559.56	1713.07	1484.65	1608.13	3134.08	3321.20	2956.28	15.39	12.34	9.84
15. CPCL, Manali	866.23	895.79	957.77	808.96	1704.51	1704.76	1733.11	-6.47	-1.64	3.41
16. NRL, Numaligarh	80.25	28.71	283.56	6.06	80.25	34.76	550.23	-89.88	-93.68	-64.22
17. MRPL, Mangalore	1305.28	1316.83	1264.16	1262.87	2513.93	2579.70	2567.11	4.17	0.49	0.89
18. ONGC, Tatipaka	3.00	6.14	6.63	6.37	8.10	12.51	12.33	-7.49	1.40	104.53
B. Private & JVs Refineries	9573.00	10107.95	9706.00	9498.98	19039.20	19606.93	19300.85	4.14	1.59	5.59
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	888.29	1079.79	1021.29	979.59	1750.04	2059.38	2011.69	5.73	2.37	21.56
20. RIL, Jamnagar	3126.91	2950.88	3126.91	2967.50	6198.68	5918.38	6198.68	-5.63	-4.52	-5.63
21. RIL, SEZ	3891.61	4377.07	3891.61	3936.78	7868.50	8313.85	7868.50	12.47	5.66	12.47
Total RIL	7018.52	7327.95	7018.52	6904.28	14067.18	14232.23	14067.18	4.41	1.17	4.41
22. NEL, Vadinar	1666.19	1700.21	1666.19	1615.11	3221.98	3315.32	3221.98	2.04	2.90	2.04
Total Refineries' Production of Petroleum Products	22248.01	23596.39	22942.62	22180.94	44263.85	45777.33	45458.14	2.85	0.70	6.06
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	229.12	217.41	218.79	199.89	453.29	417.30	433.12	-0.63	-3.65	-5.11
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	78.18	80.98	86.03	87.39	153.83	168.37	145.78	-5.87	15.50	3.58
OIL (Duliajan)	2.80	2.73	2.94	3.00	4.60	5.73	5.80	-7.27	-1.21	-2.57
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	310.09	301.12	307.76	290.28	611.72	591.39	584.69	-2.16	1.15	-2.89
Grand Total (A+B+C)	22558.10	23897.51	23250.37	22471.22	44875.57	46368.73	46042.83	2.78	0.71	5.94

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

Source: Oil & Gas Companies

^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : जून, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मई, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ मई, 2023 के दौरान 2500.63 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 0.40% कम और मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.94% कम है। अप्रैल - मई, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 4882.90 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.26% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.73% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। मई, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल - मई, 2023 के लिए संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

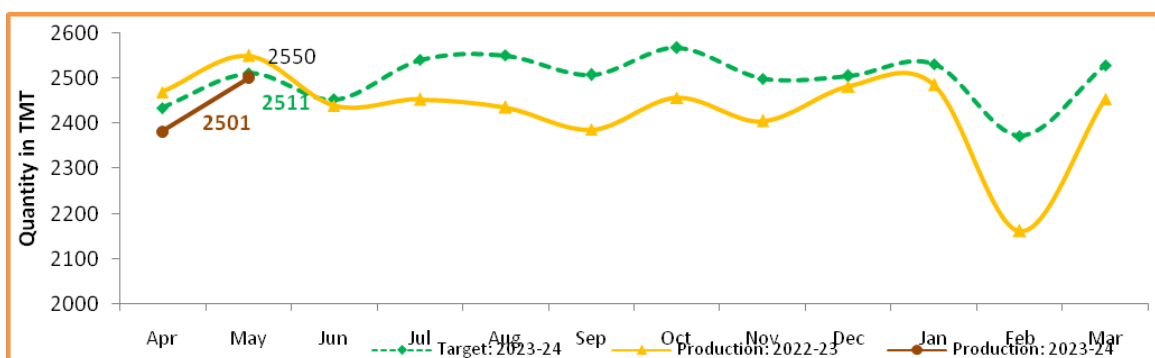
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल और गैस कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन.		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.54	1641.72	1656.52	1693.69	97.81	3255.41	3248.67	3344.34	97.14
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	280.60	276.79	265.23	104.36	551.61	545.37	516.68	105.55
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7404.07	588.48	567.33	591.28	95.95	1138.39	1088.87	1158.89	93.96
कुल	30002.60	2510.80	2500.63	2550.20	98.06	4945.41	4882.90	5019.90	97.27

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

*अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹कन्डेनसेट सहित

उत्पादन में कमी के कारणों सहित इकाई-वार उत्पादन विवरण निम्नानुसार है:

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 1656.52 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.90% अधिक है और मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.19% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल - मई, 2023 के दौरान संचया कच्चे तेल का उत्पादन 3248.67 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.21% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.86% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- अनियोजित बिजली बंद होने, गैस रिसाव कंप्रेसर बंद होने, मेहसाणा संपत्ति के तेल युक्त कूप के रुग्ण होने से कम उत्पादन बालोल, जोताना, सोभासन और संधाल में पानी की कटौती में वृद्धि जैसे परिचालन मुद्दों के कारण नुकसान।
- गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट और अंकलेश्वर परिसंपत्ति में प्रदर्शन संवर्धन संविदा क्षेत्रों के तहत कूपों का पुनरुद्धार न होना।
- पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी के मुद्दे, डीएबी मुद्दों के कारण कूप को बंद करना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में डब्ल्यू/सी में वृद्धि।
- डेल्टा क्षेत्र में ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध और रामनाड क्षेत्रों में विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता।
- नडियाद में भूमि अधिग्रहण मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट की ड्रिलिंग में देरी।
- वडाताल क्षेत्र के वडाताल-5 ब्लॉक में खोदे गए कूपों का प्रदर्शन इष्टतम से कम रहा।
- सीपीसीएल-सीबीआर में अपनी भंडारण सुविधा में मेसर्स सीपीसीएल द्वारा कच्चे तेल की प्राप्ति को रोकने की भारी बाधाओं के कारण मदनम में कूपों को बंद करना।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 276.79 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.36 % कम, लेकिन मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.36 % अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 545.37 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.13% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.55% अधिक है। मुख्य रूप से वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों और पुराने कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होने के कारण कच्चे तेल का उत्पादन कम हुआ।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था (उत्पादन हिस्सेदारी संविदा) में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 567.33 टीएमटी था, जो लक्ष्य से 3.59% कम और मई, 2022 माह के दौरान

हुए उत्पादन से 4.05% कम है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1088.87 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.35% और 6.04% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं

- आरजे-ऑन-90/1 (वेदांता): भाग्यम में कुछ कूपों और पंप की विफलता के कारण उत्पादन में कमी, कूपों की विफलता और एबीएच में हाइड्रोलिक रॉड पंपलिफ्ट कूपों का खराब प्रदर्शन, इलेक्ट्रिक सबमर्सिबल पंप की विफलता और जेट पर स्विच करने के कारण कृत्रिम लिफ्ट संबंधी समस्याएं। ऐश्वर्या में पंप लिफ्ट और - रागेश्वरी तेल क्षेत्रों में 6 उत्पादकों और 4 इंजेक्टर कूपों के हुक-अप में देरी और जीसीवी तेल क्षेत्र में उच्च जल कटौती और सीमित संयंत्र तरल प्रबंधन क्षमता के कारण कम उत्पादन।
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): गैस ऑफटेक के कम कंडेनसेट उत्पादन के कारण उत्पादन कम हुआ।
- एएमजीयूआरआई (ऑयलमैक्स): गैस ऑफटेक के कम कंडेनसेट उत्पादन के कारण उत्पादन कम हुआ।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): आरएफडीपी में अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- केएआरजेआईएसएन(एसईएलएन): 04 नए तेल कूपों से उत्पादन शुरू होने में देरी के कारण उत्पादन कम हुआ।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 2909.36 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 3.25% कम और मई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 0.14% कम है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 5653.95 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.50% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.51% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। मई, 2023 माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

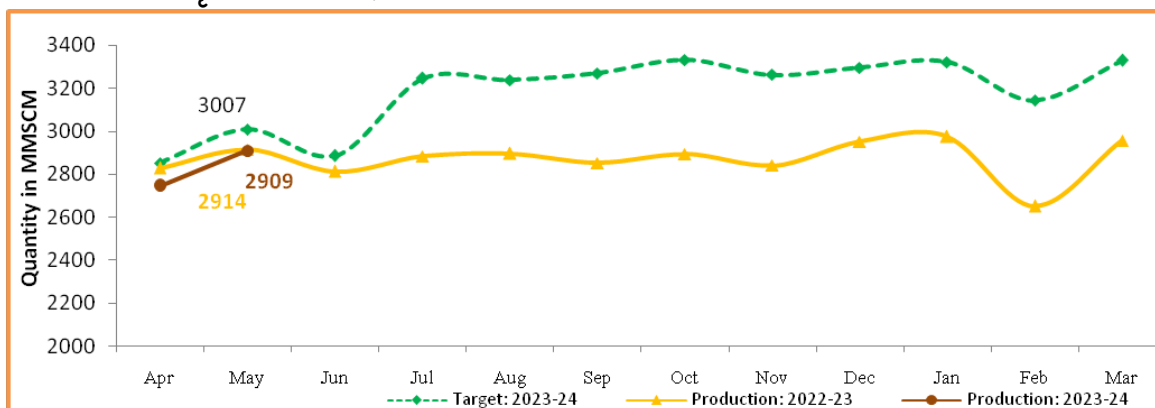
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन.*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20559.06	1757.10	1684.16	1741.33	96.72	3477.60	3290.82	3449.32	95.40
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	257.79	250.95	251.12	99.93	486.26	488.22	496.03	98.42
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	14466.50	992.31	974.26	921.11	105.77	1894.96	1874.91	1795.16	104.44
कुल	38180.54	3007.20	2909.36	2913.55	99.86	5858.82	5653.95	5740.51	98.49

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

* अंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 1684.16 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 4.15% कम है और मई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 3.28% कम है। अप्रैल-मई, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 3290.82 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.37% और 4.60% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों से सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- राजामुन्द्री, कावेरी, जोरहाट आरकेओईए (राजस्थान कच्छ ऑनलैंड एक्सप्लोरेटरी एस्सेट) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट एक्सप्लोरेटरी एस्सेट)-सिलचर में उपभोक्ता मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- राजामुन्द्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्राकृतिक रूप से गिरावट ।
- डेल्टा क्षेत्र में टीएनपीएजेडडी अधिनियम के तहत साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में विकास इनपुट्स के लिए ईसी की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोढोल्ला फील्ड में जल कटाव में वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप बंद होना तथा पर्यावरण मंजूरी/ वन मंजूरी संबंधी मुद्दों के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- मंडापेटा में हाइड्रोफ्रैक्चरिंग में देरी, आरओयू मुद्दों के कारण बिलकुरु और मदुपल्ली खोजों का मुद्दीकरण और राजमुंदरी संपत्ति में मोरी क्षेत्र में गिरावट।
- अलीबेट में नए इनपुट की ड्रिलिंग में देरी।
- गेल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के साथ जीसीएस-बोकारो के टाई-इन कनेक्शन के प्रावधान में देरी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 250.95 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 2.65% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में मामूली रूप से 0.07% कम है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 488.22 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.40% अधिक है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.58% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और ड्रिलिंग कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम उत्पादन।
- प्रमुख ग्राहकों द्वारा गैस की अपलिफ्टिंग/मांग।

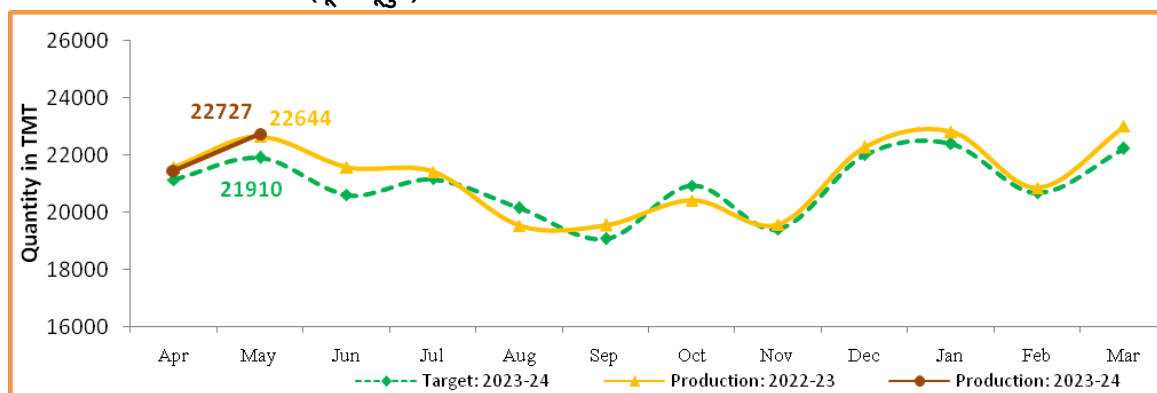
2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा मई, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 974.26 एमएमएससीएम था जो लक्ष्य से 1.82% कम है लेकिन मई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 5.77% अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 1874.91 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.06% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 4.44% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यू-98/3 (आरआईएल): ऑफटेक बाधाओं, #एआर2-डीईवी1 के स्लैम शट और दबाव निर्माण अध्ययन के काफी करीब होने के कारण उत्पादन कम है।
- एएमजीयूआई (ऑयलमैक्स): गैस के कम ऑफटेक के कारण कम कंडेनसेट उत्पादन के कारण उत्पादन कम हुआ।
- आरएवीवीए(वेदांता): कूप आरई-6 कूप से गैस का उत्पादन कम हुआ है।
- रानीगंज पूर्व (एनईएल): फील्ड के कुछ क्षेत्रों में कूप बोर की समस्या में वृद्धि के कारण कमी।
- केजी-डब्ल्यूएल-98/2 (ओएनजीसी): यू-फील्ड में कूप प्रत्याशित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण मई, 2023 के दौरान 22726.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.73% अधिक और मई, 2022 की तुलना में 0.37% अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 44177.19 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 2.63% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.11% कम है। मई, 2022 की तुलना में मई, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। मई, 2023 माह के लिए और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



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

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	13510.42	14234.36	14136.02	100.70	26864.03	27585.58	27864.88	99.00
आईओसीएल	71950.45	6037.53	6417.40	6422.41	99.92	12185.20	12455.04	12659.67	98.38
बीपीसीएल	37300.00	3315.00	3456.97	3364.13	102.76	6555.00	6693.63	6664.49	100.44
एचपीसीएल	21005.62	1694.73	1856.87	1646.72	112.76	3405.32	3538.73	3176.02	111.42
सीपीसीएल	10200.00	930.00	941.28	1005.44	93.62	1830.00	1860.80	1909.64	97.44
एनआरएल	2800.00	80.00	61.30	275.34	22.26	80.00	61.30	546.06	11.23
एमआरपीएल	15900.00	1450.00	1494.17	1415.20	105.58	2800.00	2963.08	2896.17	102.31
ओएनजीसी	63.04	3.16	6.36	6.78	93.86	8.52	12.99	12.83	101.25
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	8399.90	8492.20	8507.88	99.82	16182.32	16591.61	16358.83	101.42
एचएमईएल	11451.69	1003.20	1101.06	1111.19	99.09	1974.53	2174.16	2151.04	101.07
आरआईएल	62305.23	5671.18	5647.78	5671.18	99.59	10822.10	11003.52	10822.10	101.68
एनईएल	18692.45	1725.51	1743.37	1725.51	101.03	3385.69	3413.93	3385.69	100.83
कुल	251668.48	21910.32	22726.56	22643.90	100.37	43046.35	44177.19	44223.71	99.89

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

* अनंतिम

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मई, 2023 के दौरान 14234.36 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.36% अधिक है और जो मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.70% अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 27585.58 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 2.69% अधिक है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.0% कम है। इस कम कूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- **आईओसीएल-मथुरा रिफाइनरी:** उच्च काले तेल स्टॉक के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ, जिससे कूड थ्रूपुट में कटौती हुई।
- **बीपीसीएल-कोचि रिफाइनरी:** उत्प्रेरक ईओआर स्थिति के कारण प्रतिबंधित माध्यमिक इकाई शुल्क के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।

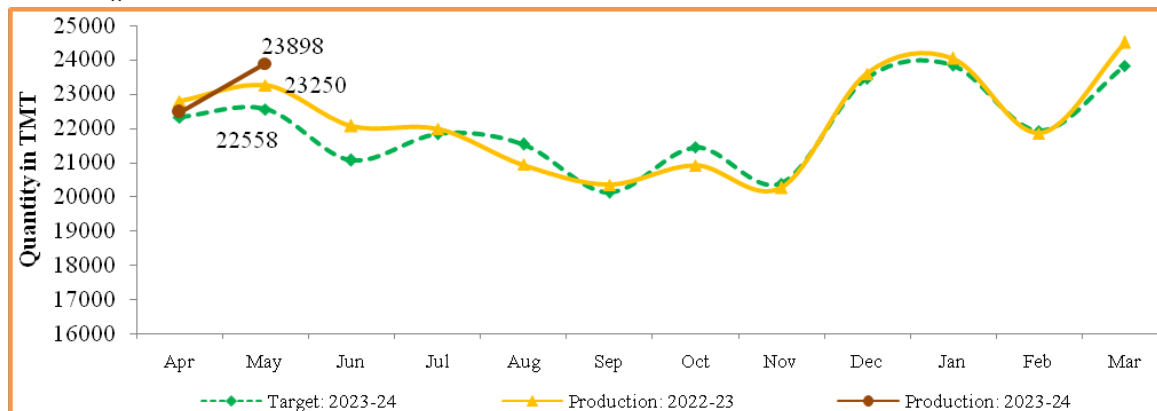
3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मई, 2023 के दौरान 8492.20 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 1.10% अधिक है, लेकिन मई 2022 के उत्पादन से 0.18% कम है। अप्रैल-मई 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 16591.61 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान लक्ष्य और उत्पादन से क्रमशः 2.53% और 1.42% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 23897.51 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 5.94% अधिक है और मई, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 2.78% अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान

संचयी उत्पादन 46368.73टीएमटी था, जो अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 3.33% और 0.71% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। मई, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल- मई, 2023 के लिए उत्पादन तालिका-4 में और माहवार विवरण- चित्र-4 में दिया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मई (माह)				अप्रैल-मई (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन	उत्पादन	
सिपीएसई	150382.88	12675.01	13488.44	13236.62	101.90	25224.65	26170.40	26157.29	100.05
आईओसीएल	70025.95	5808.15	6306.13	6131.89	102.84	11748.82	12141.74	12051.73	100.75
बीपीसीएल	34386.56	3052.54	3221.77	3107.97	103.66	6034.96	6375.74	6286.51	101.42
एचपीसीएल	19299.67	1559.56	1713.07	1484.65	115.39	3134.08	3321.20	2956.28	112.34
सीपीसीएल	9504.18	866.23	895.79	957.77	93.53	1704.51	1704.76	1733.11	98.36
एनआरएल	2747.12	80.25	28.71	283.56	10.12	80.25	34.76	550.23	6.32
एमआरपीएल	14359.38	1305.28	1316.83	1264.16	104.17	2513.93	2579.70	2567.11	100.49
ओएनजीसी	60.02	3.00	6.14	6.63	92.51	8.10	12.51	12.33	101.40
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	9573.00	10107.95	9706.00	104.14	19039.20	19606.93	19300.85	101.59
एचएमईएल	10279.28	888.29	1079.79	1021.29	105.73	1750.04	2059.38	2011.69	102.37
आरआईएल	82086.59	7018.52	7327.95	7018.52	104.41	14067.18	14232.23	14067.18	101.17
एनईएल	17932.27	1666.19	1700.21	1666.19	102.04	3221.98	3315.32	3221.98	102.90
कुल रिफाइनरी	260681.02	22248.01	23596.39	22942.62	102.85	44263.85	45777.33	45458.14	100.70
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	310.09	301.12	307.76	97.84	611.72	591.39	584.69	101.15
कुल	264257.17	22558.10	23897.51	23250.37	102.78	44875.57	46368.73	46042.83	100.71

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

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 23596.39 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 6.06% अधिक है और मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.85% अधिक है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 45777.333 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 3.42% और 0.70% अधिक है।

4.3 फ़ैक्शनैटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मई, 2023 के दौरान 301.12 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.89% कम है लेकिन मई, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.16 % कम है। अप्रैल-मई, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 591.39 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.32% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 1.15% अधिक है।

माह मई, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मई, 2022 की तुलना में अप्रैल-मई, 2023 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 (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना		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	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1641.72	1656.52	1693.69	1592.15	3255.41	3248.67	3344.34	-2.19	-2.86	0.90
अभितदीय	516.10	502.70	509.86	485.54	1014.97	988.24	1005.68	-1.40	-1.73	-2.60
आंध्र प्रदेश	16.00	16.52	16.43	15.31	32.00	31.83	32.31	0.56	-1.48	3.25
असम	90.72	89.51	84.21	85.59	177.74	175.10	167.61	6.29	4.47	-1.34
गुजरात	388.40	378.71	386.15	370.46	763.64	749.17	760.28	-1.93	-1.46	-2.49
तमिलनाडु	20.81	17.78	22.83	13.97	41.24	31.75	45.07	-22.15	-29.55	-14.58
त्रिपुरा	0.17	0.18	0.23	0.20	0.34	0.39	0.41	-21.66	-6.83	5.02
अपतदीय	1125.62	1153.82	1183.83	1106.61	2240.44	2260.42	2338.65	-2.53	-3.35	2.50
पूर्वी अपतदीय	1.49	0.73	2.26	0.58	2.96	1.31	4.52	-67.74	-70.95	-51.26
पश्चिमी अपतदीय	1124.13	1153.09	1181.57	1106.03	2237.48	2259.11	2334.14	-2.41	-3.21	2.58
2. तेल (अभितदीय)	280.60	276.79	265.23	268.60	551.61	545.37	516.68	4.36	5.55	-1.36
असम	275.51	272.57	262.55	264.36	541.60	536.93	511.63	3.82	4.94	-1.07
अरुणाचल प्रदेश	2.56	2.73	1.86	2.65	5.06	5.38	3.65	47.17	47.18	6.72
राजस्थान (हैवी ऑयल)	2.53	1.49	0.82	1.59	4.95	3.06	1.39	82.01	119.51	-41.13
3. निजी/जीवीसी/	588.48	567.33	591.28	521.54	1138.39	1088.87	1158.89	-4.05	-6.04	-3.59
अभितदीय	472.67	444.37	517.43	431.78	924.72	876.15	1012.94	-14.12	-13.50	-5.99
आंध्र प्रदेश	2.43	2.49	3.10	2.46	4.83	4.96	6.15	-19.46	-19.37	2.55
अरुणाचल प्रदेश	1.87	1.55	2.08	1.50	3.74	3.05	4.09	-25.54	-25.48	-17.20
असम	4.52	1.46	2.98	1.29	8.61	2.75	5.75	-51.15	-52.14	-67.76
गुजरात	42.40	38.85	28.31	40.09	81.01	78.94	55.01	37.24	43.50	-8.36
राजस्थान	415.84	394.33	474.91	382.77	815.47	777.10	929.88	-16.97	-16.43	-5.17
तमिलनाडु	5.61	5.69	6.04	3.66	11.08	9.36	12.07	-5.77	-22.46	1.45
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
अपतदीय	115.80	122.95	73.85	89.76	213.67	212.71	145.94	66.48	45.75	6.18
पूर्वी अपतदीय	76.90	82.91	44.01	51.29	136.41	134.20	87.63	88.38	53.15	7.81
गुजरात अपतदीय	33.93	34.81	29.84	34.13	67.49	68.94	58.32	16.63	18.20	2.57
पश्चिमी अपतदीय	4.97	5.24	0.00	4.34	9.77	9.58	0.00	-	-	5.54
कल योग (1+2+3)	2510.80	2500.63	2550.20	2382.29	4945.41	4882.90	5019.90	-1.94	-2.73	-0.40
अभितदीय	1269.37	1223.86	1292.52	1185.92	2491.30	2409.77	2535.30	-5.31	-4.95	-3.59
अपतदीय	1241.42	1276.77	1257.68	1196.37	2454.11	2473.14	2484.60	1.52	-0.46	2.85

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

*अनंतिम. **संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियों और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

माह मई, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मई, 2022 की तुलना में अप्रैल-मई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीटिक 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-मई)			वृद्धिकमी-		
		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	1757.10	1684.16	1741.33	1606.66	3477.60	3290.82	3449.32	-3.28	-4.60	-4.15
अभितदीय	410.78	389.20	403.15	381.08	804.37	770.27	807.61	-3.46	-4.62	-5.25
आंध्र प्रदेश	68.49	55.51	64.87	53.72	136.04	109.23	129.17	-14.43	-15.44	-18.95
असम	39.53	29.71	30.52	30.00	77.47	59.71	60.72	-2.65	-1.67	-24.86
गजरात	70.04	68.85	74.92	66.94	138.75	135.79	148.49	-8.10	-8.55	-1.71
राजस्थान	4.65	0.00	0.00	0.00	9.15	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	93.57	92.88	96.37	88.78	184.99	181.65	191.45	-3.63	-5.11	-0.74
त्रिपुरा	134.49	142.25	136.47	141.64	257.97	283.89	277.78	4.24	2.20	5.77
अपतटीय	1346.32	1294.96	1338.18	1225.58	2673.23	2520.54	2641.71	-3.23	-4.59	-3.81
पूर्वी अपतटीय	16.55	16.61	19.13	16.18	32.76	32.79	37.70	-13.18	-13.04	0.32
पश्चिमी अपतटीय	1329.77	1278.36	1319.05	1209.40	2640.47	2487.76	2604.01	-3.09	-4.46	-3.87
2. तेल	257.79	250.95	251.12	237.27	486.26	488.22	496.03	-0.07	-1.58	-2.65
असम	233.74	231.03	230.98	218.10	438.94	449.13	456.53	0.02	-1.62	-1.16
अरुणाचल प्रदेश	3.72	3.93	4.98	3.77	7.32	7.70	9.56	-20.96	-19.50	5.73
राजस्थान	20.33	15.98	15.16	15.41	40.00	31.39	29.95	5.43	4.83	-21.37
3. निजी / जेवीसी	992.31	974.26	921.11	900.66	1894.96	1874.91	1795.16	5.77	4.44	-1.82
अभितदीय	196.28	206.26	209.88	204.60	399.24	410.85	419.78	-1.73	-2.13	5.08
आंध्र प्रदेश	1.11	1.11	1.24	1.12	2.20	2.24	2.45	-9.85	-8.81	0.51
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.45	0.41	0.44	0.80	0.89	0.81	9.84	9.78	12.51
असम	14.03	12.19	22.49	17.16	31.25	29.35	43.72	-45.77	-32.86	-13.10
गजरात	7.39	8.57	7.95	8.26	14.02	16.82	16.04	7.77	4.87	15.94
राजस्थान	172.13	181.71	175.43	176.45	348.58	358.15	352.09	3.58	1.72	5.56
तमिलनाडु	1.22	2.23	2.36	1.18	2.40	3.41	4.68	-5.77	-27.14	82.90
सीबीएम	56.54	54.64	57.45	52.96	112.18	107.60	112.66	-4.89	-4.49	-3.37
झारखंड (सीबीएम)	0.84	0.64	0.66	0.83	1.64	1.47	1.22	-2.66	20.34	-24.14
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	20.77	20.69	22.93	19.66	41.17	40.35	45.32	-9.80	-10.98	-0.40
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	34.93	33.31	33.86	32.47	69.37	65.78	66.12	-1.61	-0.51	-4.63
अपतटीय	739.49	713.36	653.78	643.10	1383.53	1356.46	1262.71	9.11	7.42	-3.53
पूर्वी अपतटीय	709.25	678.16	638.33	611.07	1322.65	1289.23	1233.03	6.24	4.56	-4.38
गजरात अपतटीय	17.95	19.95	15.45	18.37	36.70	38.32	29.69	29.16	29.06	11.13
पश्चिमी अपतटीय	12.29	15.25	0.00	13.66	24.18	28.91	0.00	-	-	24.07
कल योग (1+2+3)	3007.20	2909.36	2913.55	2744.59	5858.82	5653.95	5740.51	-0.14	-1.51	-3.25
सीबीएम	71.42	55.77	56.58	50.27	764.70	673.45	683.39	-1.44	-1.46	-21.91
अभितदीय	973.06	877.02	871.07	806.16	11383.55	10368.27	10471.22	0.68	-0.98	-9.87
अपतटीय	2328.69	2023.27	1958.58	1794.96	24633.45	23408.56	22868.91	3.30	2.36	-13.12

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

*अनंतिम. **संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

माह मई, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल -मई, 2022 की तुलना में अप्रैल – मई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			% वृद्धि-कमी		
	लक्ष्य उत्पादन				(अप्रैल-मई)					लक्ष्य उत्पादन की तुलना
			समीक्षाधी न 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)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13510.42	14234.36	14136.02	13351.22	26864.03	27585.58	27864.88	0.70	-1.00	5.36
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.91	96.30	93.84	94.00	182.19	190.30	183.69	2.63	3.60	3.66
2. आईओसी,बरोनी	553.18	579.56	584.47	546.51	1088.51	1126.07	1135.08	-0.84	-0.79	4.77
3. आईओसी, गुजरात	1132.50	1330.39	1358.94	1121.57	2234.00	2451.97	2676.91	-2.10	-8.40	17.47
4. आईओसी, हल्दिया	724.65	720.08	712.40	706.28	1425.92	1426.36	1418.79	1.08	0.53	-0.63
5. आईओसी, मथुरा	855.60	833.52	812.96	836.71	1683.60	1670.23	1618.09	2.53	3.22	-2.58
6. आईओसी, डिग्बोई	62.00	64.40	62.27	43.91	122.00	108.30	120.29	3.43	-9.97	3.87
7. आईओसी, पानीपत	1219.44	1263.15	1252.50	1251.74	2527.16	2514.89	2424.77	0.85	3.72	3.58
8. आईओसी, बोंगाईगांव	251.00	257.90	182.52	249.60	494.00	507.50	391.56	41.30	29.61	2.75
9. आईओसी, पारादीप	1146.25	1272.10	1362.51	1187.32	2427.83	2459.42	2690.49	-6.64	-8.59	10.98
योग आईओसी	6037.53	6417.40	6422.41	6037.64	12185.20	12455.04	12659.67	-0.08	-1.62	6.29
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1300.00	1332.15	1256.55	1258.57	2550.00	2590.72	2558.31	6.02	1.27	2.47
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1365.00	1464.34	1431.85	1384.56	2715.00	2848.90	2745.97	2.27	3.75	7.28
12. बीओआरएल, बीना	650.00	660.48	675.73	593.53	1290.00	1254.01	1360.22	-2.26	-7.81	1.61
योग बीपीसीएल	3315.00	3456.97	3364.13	3236.66	6555.00	6693.63	6664.49	2.76	0.44	4.28
13.एचपीसीएल, मुंबई	760.77	790.76	844.05	837.11	1590.12	1627.87	1575.54	-6.31	3.32	3.94
14. एचपीसीएल, विशाख	933.96	1066.12	802.67	844.74	1815.20	1910.86	1600.48	32.82	19.39	14.15
योग एचपीसीएल	1694.73	1856.87	1646.72	1681.86	3405.32	3538.73	3176.02	12.76	11.42	9.57
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	941.28	1005.44	919.52	1830.00	1860.80	1909.64	-6.38	-2.56	1.21
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	80.00	61.30	275.34	0.00	80.00	61.30	546.06	-77.74	-88.77	-23.37
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1494.17	1415.20	1468.92	2800.00	2963.08	2896.17	5.58	2.31	3.05
18. ओएनजीसी, तातीपाका	3.16	6.36	6.78	6.63	8.52	12.99	12.83	-6.14	1.25	101.33
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8399.90	8492.20	8507.88	8099.40	16182.32	16591.61	16358.83	-0.18	1.42	1.10
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	1003.20	1101.06	1111.19	1073.10	1974.53	2174.16	2151.04	-0.91	1.07	9.75
20. आरआईएल, जामनगर	3123.94	2882.35	3123.94	2841.69	6158.21	5724.04	6158.21	-7.73	-7.05	-7.73
21. आरआईएल, एसईजेड	2547.25	2765.42	2547.25	2514.05	4663.89	5279.48	4663.89	8.57	13.20	8.57
योग आरआईएल	5671.18	5647.78	5671.18	5355.74	10822.10	11003.52	10822.10	-0.41	1.68	-0.41
22. एनईएल, वादीनार	1725.51	1743.37	1725.51	1670.57	3385.69	3413.93	3385.69	1.03	0.83	1.03
कुल योग (क+ख)	21910.32	22726.56	22643.90	21450.62	43046.35	44177.19	44223.71	0.37	-0.11	3.73

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

*अनंतिम. **:संशोधित

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।

अनुलग्नक - IV (पैरा-3)												
माह मई, 2023 के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-मई, 2022 की तुलना में अप्रैल-मई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन												
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)												
उपक्रम/इकाई का नाम	मई, 2023			मई, 2022			अप्रैल- मई, 2022-23			अप्रैल- मई 2021-22		
	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट*	स्थापित क्षमता का उपयोग%	यथानुपात स्थापित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट	स्थापित क्षमता का उपयोग%
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13079.00	14234.36	108.83	12885.00	14136.02	109.71	25736.00	27585.58	107.19	25355.00	27864.88	109.90
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	96.30	113.30	85.00	93.84	110.40	167.00	190.30	113.95	167.00	183.69	110.00
2. आईओसी बरौनी	508.00	579.56	114.09	510.00	584.47	114.60	1000.00	1126.07	112.61	1003.00	1135.08	113.17
3. आईओसी, गुजरात	1160.00	1330.39	114.69	1164.00	1358.94	116.75	2283.00	2451.97	107.40	2290.00	2676.91	116.90
4. आईओसी, हल्दिया	678.00	720.08	106.21	679.00	712.40	104.92	1333.00	1426.36	107.00	1337.00	1418.79	106.12
5. आईओसी, मथुरा	678.00	833.52	122.94	679.00	812.96	119.73	1333.00	1670.23	125.30	1337.00	1618.09	121.02
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	64.40	117.09	55.00	62.27	113.21	108.00	108.30	100.28	109.00	120.29	110.36
7. आईओसी, पानीपत	1270.00	1263.15	99.46	1274.00	1252.50	98.31	2500.00	2514.89	100.60	2507.00	2424.77	96.72
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	257.90	112.62	229.00	182.52	79.70	450.00	507.50	112.78	451.00	391.56	86.82
9. आईओसी, पारादीप	1270.00	1272.10	100.17	1274.00	1362.51	106.95	2500.00	2459.42	98.38	2507.00	2690.49	107.32
योग आईओसी	5933.00	6417.40	108.16	5949.00	6422.41	107.96	11675.00	12455.04	106.68	11707.00	12659.67	108.14
10. बीपीसीएल, मुंबई	1016.00	1332.15	131.12	1019.00	1256.55	123.31	2000.00	2590.72	129.54	2005.00	2558.31	127.60
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1313.00	1464.34	111.53	1316.00	1431.85	108.80	2583.00	2848.90	110.29	2590.00	2745.97	106.02
12. बीओआरएल, बीना	661.00	660.48	99.92	662.00	675.73	102.07	1300.00	1254.01	96.46	1304.00	1360.22	104.31
योग बीपीसीएल	2990.00	3456.97	115.62	2998.00	3364.13	112.21	5883.00	6693.63	113.78	5899.00	6664.49	112.98
13. एचपीसीएल, मुंबई	805.00	790.76	98.23	807.00	844.05	104.59	1583.00	1627.87	102.83	1588.00	1575.54	99.22
14. एचपीसीएल, विशाख	932.00	1066.12	114.39	705.00	802.67	113.85	1833.00	1910.86	104.25	1387.00	1600.48	115.39
योग एचपीसीएल	1736.00	1856.87	106.96	1512.00	1646.72	108.91	3417.00	3538.73	103.56	2975.00	3176.02	106.76
15. सीपीसीएल, मनाली	889.00	941.28	105.88	892.00	1005.44	112.72	1750.00	1860.80	0.00	1755.00	1909.64	108.81
16. एनआरएल, नुमालीगढ	254.00	61.30	24.13	255.00	275.34	107.98	500.00	61.30	12.26	501.00	546.06	108.99
17. एमआरपीएल, मंगलौर	1270.00	1494.17	117.65	1274.00	1415.20	111.08	2500.00	2963.08	118.52	2507.00	2896.17	115.52
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	6.36	106.05	6.00	6.78	112.98	11.00	12.99	118.10	11.00	12.83	116.64
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8428.00	8492.20	100.76	8451.00	8507.88	100.67	16583.00	16591.61	100.05	16629.00	16358.83	98.38
19. एचएमईएल, जीजीएसआर,	957.00	1101.06	115.05	960.00	1111.19	115.75	1883.00	2174.16	115.46	1888.00	2151.04	113.93
20. आरआईएल, जामनगर	2795.00	2882.35	103.13	2803.00	3123.94	111.45	5500.00	5724.04	104.07	5515.00	6158.21	111.66
21. आरआईएल, एसईजेड	2981.00	2765.42	92.77	2990.00	2547.25	85.19	5867.00	5279.48	89.99	5883.00	4663.89	79.28
योग आरआईएल	5777.00	5647.78	97.76	5792.00	5671.18	97.91	11367.00	11003.52	96.80	11398.00	10822.10	94.95
22. एनईएल, वादीनार	1694.00	1743.37	102.91	1699.00	1725.51	101.56	3333.00	3413.93	102.43	3342.00	3385.69	101.31
समग्र योग (ख+क)	21507.00	22726.56	105.67	21336.00	22643.90	106.13	42319.00	44177.19	104.39	41984.00	44223.71	105.33

नोट: संसाधित कच्चे तेल के संदर्भ में कूड थ्रुपुट

*:अंतिम

**: संशोधित

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है।

स्त्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह मई, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल -मई, 2022 की तुलना में अप्रैल – मई, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मई)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि - कमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि - कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का 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	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	उत्क्रम	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12675.01	13488.44	13236.62	12681.96	25224.65	26170.40	26157.29	1.90	0.05	6.42
1. आईओसी, गुवाहाटी	94.50	109.04	115.49	98.45	184.84	207.49	225.86	-5.58	-8.13	15.39
2.आईओसी बरौनी	504.50	552.24	542.48	505.11	994.86	1057.35	1042.55	1.80	1.42	9.46
3. आईओसी, गजरात	1063.81	1286.22	1277.74	1072.25	2111.45	2358.47	2529.10	0.66	-6.75	20.91
4. आईओसी, हल्दिया	682.85	686.80	681.11	674.40	1343.32	1361.19	1349.95	0.83	0.83	0.58
5. आईओसी, मथरा	852.48	842.79	786.54	821.72	1675.65	1664.51	1594.61	7.15	4.38	-1.14
6. आईओसी, डिग्बोई	62.63	61.28	61.67	50.31	123.25	111.59	119.89	-0.64	-6.93	-2.16
7. आईओसी, पानीपत	1277.18	1372.01	1299.80	1320.39	2628.43	2692.40	2425.77	5.56	10.99	7.42
8. आईओसी, बोंगाईगांव	236.49	219.38	139.98	243.27	465.89	462.65	342.35	56.73	35.14	-7.23
9. आईओसी, पारादीप	1033.71	1176.37	1227.08	1049.73	2221.15	2226.10	2421.65	-4.13	-8.08	13.80
योग आईओसी	5808.15	6306.13	6131.89	5835.61	11748.82	12141.74	12051.73	2.84	0.75	8.57
10.. बीपीसीएल, मंबई	1227.96	1249.36	1176.47	1218.35	2409.43	2467.71	2462.94	6.20	0.19	1.74
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1254.89	1377.82	1345.89	1376.58	2496.04	2754.40	2633.00	2.37	4.61	9.80
12. बीओआरएल, बीना	569.70	594.59	585.61	559.04	1129.50	1153.63	1190.57	1.53	-3.10	4.37
योग बीपीसीएल	3052.54	3221.77	3107.97	3153.97	6034.96	6375.74	6286.51	3.66	1.42	5.54
13.एचपीसीएल, मंबई	704.92	718.12	811.15	777.49	1473.35	1495.61	1511.29	-11.47	-1.04	1.87
14. एचपीसीएल, विशाख	854.64	994.96	673.49	830.64	1660.73	1825.59	1444.99	47.73	26.34	16.42
योग एचपीसीएल	1559.56	1713.07	1484.65	1608.13	3134.08	3321.20	2956.28	15.39	12.34	9.84
15. सीपीसीएल, मनाली	866.23	895.79	957.77	808.96	1704.51	1704.76	1733.11	-6.47	-1.64	3.41
16. एनआरएल, नमालीगढ़	80.25	28.71	283.56	6.06	80.25	34.76	550.23	-89.88	-93.68	-64.22
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1305.28	1316.83	1264.16	1262.87	2513.93	2579.70	2567.11	4.17	0.49	0.89
18. ओएनजीसी, तालीपाका	3.00	6.14	6.63	6.37	8.10	12.51	12.33	-7.49	1.40	104.53
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	9573.00	10107.95	9706.00	9498.98	19039.20	19606.93	19300.85	4.14	1.59	5.59
19. एचएमईएल, जीजीएसआर,	888.29	1079.79	1021.29	979.59	1750.04	2059.38	2011.69	5.73	2.37	21.56
20. आरआईएल, जामनगर	3126.91	2950.88	3126.91	2967.50	6198.68	5918.38	6198.68	-5.63	-4.52	-5.63
21. आरआईएल, एसईजेड	3891.61	4377.07	3891.61	3936.78	7868.50	8313.85	7868.50	12.47	5.66	12.47
योग आरआईएल	7018.52	7327.95	7018.52	6904.28	14067.18	14232.23	14067.18	4.41	1.17	4.41
22. एनईएल, वादीनार	1666.19	1700.21	1666.19	1615.11	3221.98	3315.32	3221.98	2.04	2.90	2.04
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	22248.01	23596.39	22942.62	22180.94	44263.85	45777.33	45458.14	2.85	0.70	6.06
ओएनजीसी (उरण+ हजीरा+ अंकलेश्वर+ दाहेज)	229.12	217.41	218.79	199.89	453.29	417.30	433.12	-0.63	-3.65	-5.11
गेल	78.18	80.98	86.03	87.39	153.83	168.37	145.78	-5.87	15.50	3.58
एमएन+विजयपुर+बाघोदिया+ओआईएल (दलियाजान)	2.80	2.73	2.94	3.00	4.60	5.73	5.80	-7.27	-1.21	-2.57
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनरी उत्पादन	310.09	301.12	307.76	290.28	611.72	591.39	584.69	-2.16	1.15	-2.89
समग्र योग (ग+ख+क)	22558.10	23897.51	23250.37	22471.22	44875.57	46368.73	46042.83	2.78	0.71	5.94

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

रिफाइनरी बंद है

स्त्रोत: तेल और गैस कंपनियां

*:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के चलते सीपीसीएल और सीबीआर

