

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

New Delhi
Dated the 27th July 2023

Monthly Production Report
June 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during June 2023 was 2425.71 TMT, which is 1.13% lower than target for the month and 0.56% lower than the production of June 2022. Cumulative crude oil production during April-June, 2023 was 7308.44 TMT, which is 1.22% lower than target for the period and 2.02% 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 2023 and cumulatively for April-June 2023 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

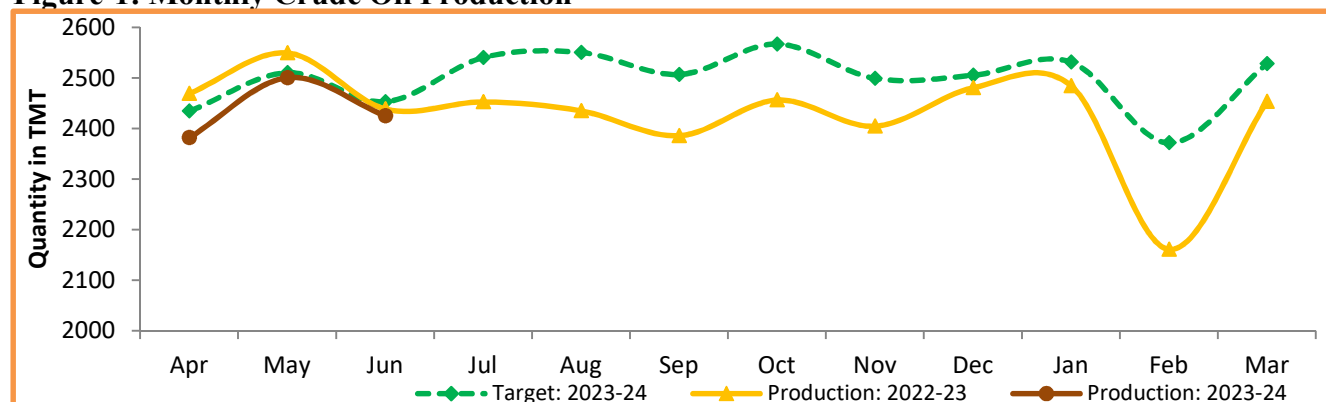
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (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	1590.23	1594.62	1625.29	98.11	4845.64	4843.29	4969.63	97.46
OIL (Nomination Block)	3371.00	274.02	271.17	257.17	105.45	825.63	816.56	773.85	105.52
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7404.07	589.25	559.92	556.87	100.55	1727.65	1648.59	1715.75	96.09
Total	30002.60	2453.50	2425.71	2439.33	99.44	7398.91	7308.44	7459.23	97.98

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 June 2023 was 1594.62 TMT, which is 0.28% higher than target of the month but 1.89% lower when compared with production of June 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-June, 2023 was 4843.29 TMT, which is 0.05% lower than target for the period and 2.54% 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.
- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Losses due to power supply disruptions and water logging at well sites caused by heavy rains & wind due to impact of cyclone “Biporjoy” in Mehsana & Ahmedabad Asset.
- Losses due to operational issues like unplanned Power shut down, Gas lift compressor shut down, 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 PEC fields in Ankleshwar Asset.
- Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and water cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Restrictions for drilling/side tracking in delta region & Non-availability of Environment Clearances for development inputs in Ramnad Areas.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during June 2023 was 271.17 TMT, which is 1.04% lower than the target of the month but 5.45% higher when compared with production of June, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-June 2023 was 816.56 TMT, which is 1.10% lower than target for the period but 5.52% 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 June 2023 was 559.92 TMT, which is 4.98% lower than the target of the reporting month but 0.55% higher than the month production of June 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-June 2023 was 1648.59 TMT, which is 4.58% and 3.91% 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, few well failures in ABH, lower injectivity and wells shut-in due to drilling activity and artificial lift issues in few wells in Aishwarya and workover in well NI-2 - 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.
- RAVVA (VEDANTA): Delay in commencement of Production from well RB-3ST
- AAP-ON94/1 (HOEC): Less Condensate Production due to low consumer demand of Natural Gas.

- AMGURI (OILMAX): Production lower due to less Condensate production due to lower offtake of Gas.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Delay in commencement of Production from new development wells.
- KARJISAN (SELAN): Production lower due to delay in commencement of Production from 04 new Oil wells.

2. Production of Natural Gas

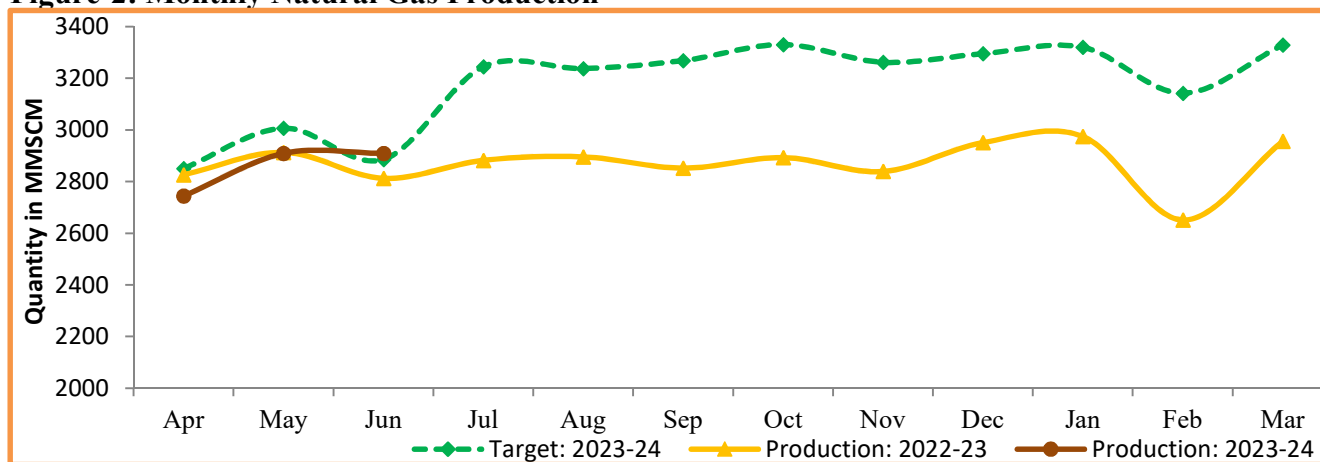
Natural gas production during June 2023 was 2909.59 MMSCM, which is 0.81% higher than the monthly target and 3.43% higher than production of June 2022. Cumulative natural gas production during April-June 2023 was 8563.54 MMSCM, which is 2.07% lower when compared with target for the period but 0.12% higher 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 2023 and cumulatively for April-June 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	June (Month)				April-June (Cumulative)			
	2023-24 (Apr-Mar)*	2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	20559.06	1663.15	1587.65	1637.24	96.97	5140.75	4878.47	5086.56	95.91
OIL (Nomination Block)	3154.99	258.77	244.78	246.75	99.20	745.03	733.00	742.78	98.68
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	14466.50	964.18	1077.16	929.01	115.95	2859.14	2952.07	2724.17	108.37
Total	38180.54	2886.10	2909.59	2813.00	103.43	8744.92	8563.54	8553.51	100.12

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 June 2023 was 1587.65 MMSCM, which is 4.54% lower target for the month and 3.03% lower

than the production of June 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-June, 2022-23 was 4878.47 MMSCM, which is 5.10% and 4.09% 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. Also there is no production of associated gas from oil wells due to delay in project.
- Less than planned gas production from WO-16.
- Less gas offtake and consumer shut down in Tripura, Rajahmundry and Cauvery Asset
- Lack of consumers/gas supply avenues in Jorhat, RKOE- Jodhpur and AAFBEA-Silchar Assets.
- Natural decline in Rajahmundry, Ankleshwar & Assam Assets.
- Restrictions for drilling/ side tracking in delta region under *Tamil Nadu Protected Agricultural Zone Development (TNPZD) Act* in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to disputed area belt DAB issues and water cut increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in Hydrofracturing in Mandapeta, monetization of Billakuru & Madupalli discoveries due to ROU issues in Rajahmundry Asset.
- Delay in provision of tie-in connection of GCS-Bokaro with GAIL's Urja Ganga Pipeline by GAIL.

2.2 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during June 2023 was 244.78 MMSCM which is 5.41% lower than the target for the month of current year and 0.80% lower when compared the production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-June 2023 was 733.00 MMSCM, which is 1.62% lower than target for the period and 1.32% 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 June 2023 was 1077.16 MMSCM, which is 11.72% higher than the target for the month and 15.95% higher when compared the production of June 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-June, 2023 was 2952.07 MMSCM, which is 3.25% higher than target for the period and 8.37% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Less Production from field because of Shutdown for 02 days due to cyclone "Biparjoy".
- Raniganj East (NEL): Delay in commencement of Production from new development wells.
- AMGURI (OILMAX): Production shortfall due to lower offtake of Gas
- RAVVA (VEDANTA): Gas production has reduced primarily from well RE-6
- KG-ONN-2003/1 (ONGC): Delay in commencement of Production from new development wells.

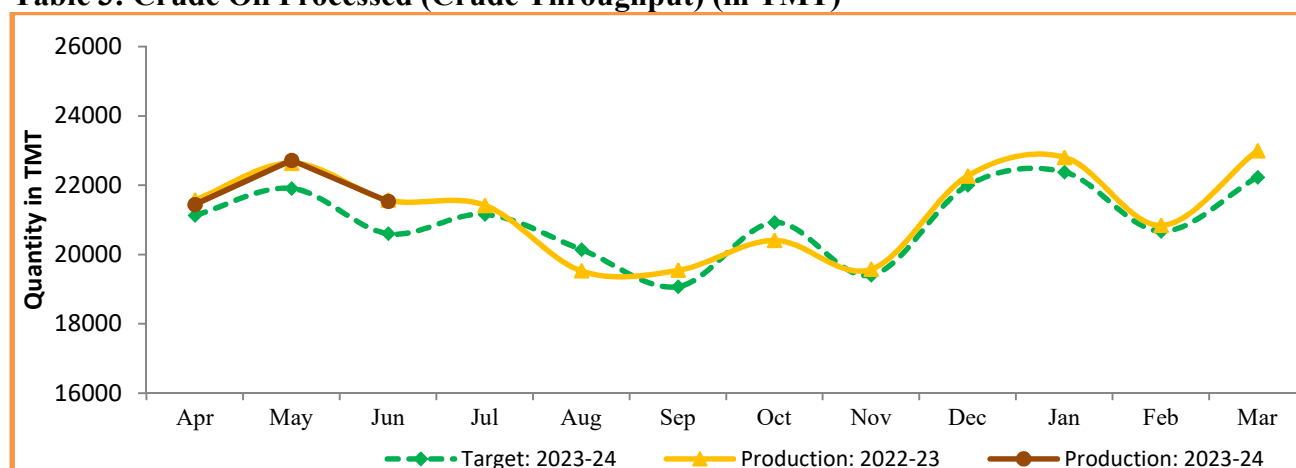
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during June 2023 was 21538.45 TMT, which is 4.54% higher than target for the month and 0.17% lower than the June 2022. Cumulative crude processed during April-June 2023 was 65715.64 TMT, which is 3.24% higher than target for the period but 0.13% lower than production during corresponding period of last year. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of June 2023 vis-à-vis June 2022 are given at **Annexure-III** and **Annexure-IV**. Company-wise crude throughput for the month of June 2023 and cumulatively for the period April-June 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)

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	159219.11	12591.18	13855.49	13454.87	102.98	39455.21	41441.08	41319.75	100.29
IOCL	71950.45	5745.85	6297.37	6276.80	100.33	17931.05	18752.42	18936.47	99.03
BPCL	37300.00	2520.00	3415.50	2895.38	117.96	9075.00	10109.13	9559.87	105.75
HPCL	21005.62	1702.97	1859.65	1633.54	113.84	5108.29	5398.38	4809.55	112.24
CPCL	10200.00	900.00	816.58	972.61	83.96	2730.00	2677.38	2882.25	92.89
NRL	2800.00	267.00	8.30	240.56	3.45	347.00	69.60	786.62	8.85
MRPL	15900.00	1450.00	1452.47	1428.97	101.64	4250.00	4415.56	4325.14	102.09
ONGC	63.04	5.36	5.61	7.02	79.93	13.87	18.60	19.85	93.71
Pvt/JVs	92449.37	8012.73	7682.95	8120.00	94.62	24195.04	24274.56	24478.83	99.17
HMEL	11451.69	971.21	1062.37	1078.48	98.51	2945.73	3236.53	3229.52	100.22
RIL	62305.23	5361.90	5037.32	5361.90	93.95	16184.00	16040.84	16184.00	99.12
NEL	18692.45	1679.62	1583.26	1679.62	94.26	5065.31	4997.20	5065.31	98.66
TOTAL	251668.48	20603.91	21538.45	21574.87	99.83	63650.25	65715.64	65798.58	99.87

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



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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during June 2023 was 13855.49 TMT, which is 10.04% higher than target for the month and 2.98% higher than the production of June 2022. Cumulative

crude throughput during April-June 2023 was 41441.08 TMT which is 5.03% higher than target for the period and 0.29% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- IOCL-Barauni Refinery: Crude processed lower due to AVU-2 (Atmospheric and Vacuum Distillation Units) shutdown.
- IOCL-Gujarat Refinery: Crude processed lower due to deferment of Maintenance and Inspection shutdown.
- IOCL-Mathura Refinery: Crude processed lower due to high black oil Stock leading to throughput cut
- CPCL-Kochi Refinery: Crude processed lower due to CDU-II (crude oil distillation unit) shutdown to attend Atmospheric Distillation Unit (ADU) column limitation.
- NRL-Numaligarh Refinery Crude processed lower due to HCU (Hydrocracking Unit) Fire

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during June 2023 was 7682.95 TMT, which is 4.12% lower than the target for the month and 5.38% lower than the production of June 2022 Cumulative crude throughput during April-June 2023 was 24274.56 TMT, which is 0.33% higher than target for the period and 0.83% lower than the production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during June 2023 was 23068.83 TMT, which is 9.54% higher than the target for the month and 4.57% higher than the production of June 2022. Cumulative production during April-June, 2023 was 69436.36 TMT, which is 5.31% and 1.96% 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 2023 and cumulatively for April-June, 2023 vis-à-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)

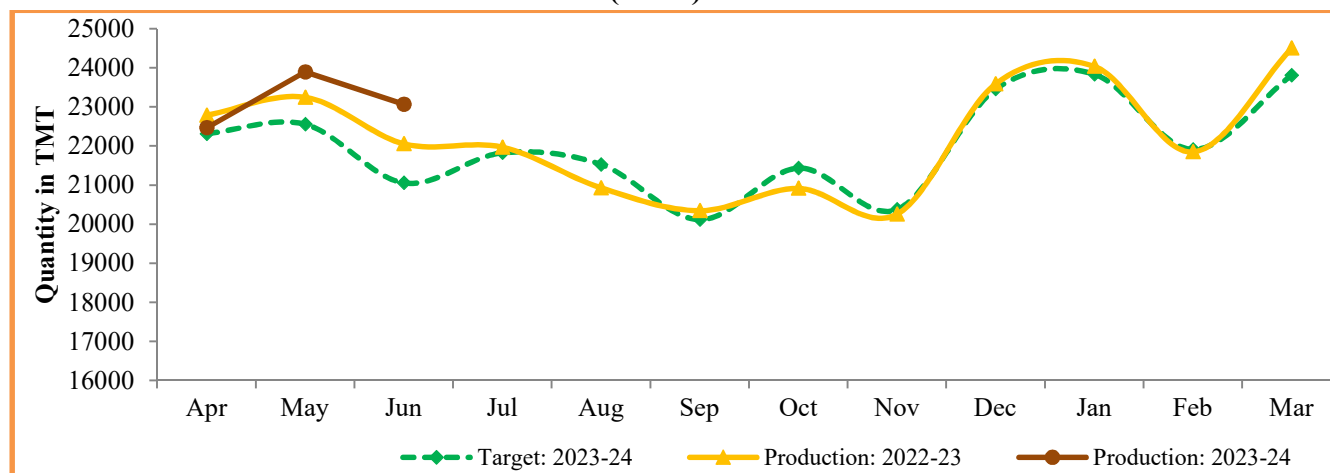


Figure 4: Monthly Refinery Production of Petroleum Products

Oil Company	Target	June (Month)				April-June (Cumulative)			
		2023		2022	% over last year	2023		2022	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	150382.88	11838.50	13270.49	12618.40	105.17	37063.15	39440.89	38775.69	101.72
IOCL	70025.95	5522.04	6129.76	5960.07	102.85	17270.86	18271.50	18011.81	101.44
BPCL	34386.56	2345.18	3294.40	2729.21	120.71	8380.15	9670.14	9015.72	107.26
HPCL	19299.67	1561.95	1738.05	1455.73	119.39	4696.03	5059.25	4412.01	114.67
CPCL	9504.18	838.28	779.29	970.88	80.27	2542.79	2484.05	2704.00	91.87
NRL	2747.12	262.35	20.93	256.97	8.15	342.60	55.70	807.19	6.90
MRPL	14359.38	1303.59	1302.76	1238.96	105.15	3817.53	3882.46	3806.07	102.01
ONGC	60.02	5.10	5.29	6.57	80.51	13.20	17.80	18.91	94.14
Pvt/JVs	110298.14	8925.58	9525.73	9112.28	104.54	27964.78	29132.66	28413.13	102.53
HMEL	10279.28	856.33	1038.03	1043.03	99.52	2606.37	3097.41	3054.71	101.40
RIL	82086.59	6488.83	6974.38	6488.83	107.48	20556.02	21206.61	20556.02	103.16
NEL	17932.27	1580.42	1513.33	1580.42	95.75	4802.40	4828.64	4802.40	100.55
Total Refinery	260681.02	20764.08	22796.22	21730.68	104.90	65027.93	68573.55	67188.82	102.06
Fractionators	3576.16	295.37	272.61	329.09	82.84	907.09	862.81	913.78	94.42
TOTAL	264257.17	21059.45	23068.83	22059.77	104.57	65935.02	69436.36	68102.60	101.96

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during June 2023 was 22796.22 TMT, which is 9.79% higher than target for the month and 4.90% higher than the production of June 2022. Cumulative production during April-June, 2023 was 68573.55 TMT, which is 5.45% and 2.06% 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 2023 was 272.61 TMT, which is 7.70% lower than the target for the month and 17.16% lower than production of June 2022. Cumulative production during April-June, 2023 was 862.81 TMT, which is 4.88% lower than target for the period and 5.58% lower than production during corresponding period of last year.

Crude Oil Production during the month of June, 2023 and cumulatively for the period April-June, 2023 vis-à-vis April-June, 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-June)			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	1590.23	1594.62	1625.29	1656.52	4845.64	4843.29	4969.63	-1.89	-2.54	0.28
Onshore	501.20	485.28	489.39	502.70	1516.17	1473.52	1495.07	-0.84	-1.44	-3.18
Andhra Pradesh	15.49	15.98	16.08	16.52	47.49	47.81	48.39	-0.60	-1.19	3.17
Assam	88.26	85.09	80.93	89.51	266.00	260.19	248.54	5.13	4.69	-3.60
Gujarat	377.55	365.40	370.23	378.71	1141.20	1114.57	1130.51	-1.30	-1.41	-3.22
Tamil Nadu	19.73	18.65	21.98	17.78	60.98	50.40	67.04	-15.12	-24.82	-5.49
Tripura	0.16	0.16	0.18	0.18	0.51	0.54	0.59	-9.91	-7.75	-3.21
Offshore	1089.02	1109.34	1135.90	1153.82	3329.46	3369.77	3474.56	-2.34	-3.02	1.87
Eastern Offshore	1.43	0.62	1.65	0.73	4.39	1.93	6.16	-62.35	-68.65	-56.51
Western Offshore	1087.60	1108.72	1134.25	1153.09	3325.08	3367.83	3468.39	-2.25	-2.90	1.94
2. OIL (Onshore)	274.02	271.17	257.17	276.79	825.63	816.56	773.85	5.45	5.52	-1.04
Assam	268.88	267.19	254.24	272.57	810.47	804.12	765.87	5.09	4.99	-0.63
Arunachal Pradesh	2.45	2.65	1.80	2.73	7.52	8.02	5.45	47.19	47.18	7.78
Rajsthan (heavy oil)	2.69	1.34	1.13	1.49	7.64	4.42	2.53	18.57	75.09	-50.15
3. Private / JVC	589.25	559.92	556.87	567.33	1727.65	1648.59	1715.75	0.55	-3.91	-4.98
Onshore	452.25	427.01	488.34	444.37	1376.98	1302.97	1501.28	-12.56	-13.21	-5.58
Andhra Pradesh	4.61	2.42	3.04	2.49	9.44	7.38	9.18	-20.34	-19.69	-47.49
Arunachal Pradesh	1.83	1.52	2.02	1.55	5.56	4.57	6.11	-24.68	-25.22	-16.79
Assam	4.41	1.36	3.95	1.46	13.01	4.98	9.70	-65.52	-48.68	-69.08
Gujarat	41.48	39.06	27.40	38.85	122.49	116.95	82.41	42.54	41.90	-5.83
Rajasthan	394.54	376.74	446.29	394.33	1210.01	1153.84	1376.16	-15.58	-16.16	-4.51
Tamil Nadu	5.39	5.91	5.64	5.69	16.47	15.26	17.70	4.71	-13.81	9.62
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
Offshore	137.00	132.91	68.53	122.95	350.67	345.62	214.47	93.96	61.15	-2.99
Eastern Offshore	100.76	96.28	38.43	82.91	237.17	230.48	126.06	150.52	82.84	-4.45
Gujarat Offshore	31.43	32.77	28.13	34.81	98.92	101.71	86.45	16.50	17.65	4.25
Western Offshore	4.81	3.86	1.97	5.24	14.58	13.44	1.97	-	-	-19.60
GRAND TOTAL (1+2+3)	2453.50	2425.71	2439.33	2500.63	7398.91	7308.44	7459.23	-0.56	-2.02	-1.13
Onshore	2453.50	1183.46	1234.91	1223.86	3718.78	3593.05	3770.21	-4.17	-4.70	-51.76
Offshore	1227.47	1242.25	1204.43	1276.77	3680.14	3715.39	3689.03	3.14	0.71	1.20

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 June, 2023 and cumulatively for the period April-June, 2023 vis-à-vis April-June, 2022

(Figures in Million Cubic Meters)

(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)					
					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	1663.15	1587.65	1637.24	1684.16	5140.75	4878.47	5086.56	-3.03	-4.09	-4.54
Onshore	404.06	347.82	360.69	389.20	1208.43	1118.09	1168.30	-3.57	-4.30	-13.92
Andhra Pradesh	65.05	53.91	59.26	55.51	201.09	163.14	188.43	-9.04	-13.42	-17.12
Assam	38.51	28.17	29.13	29.71	115.98	87.87	89.85	-3.31	-2.21	-26.86
Gujarat	67.86	66.11	73.17	68.85	206.61	201.90	221.66	-9.64	-8.91	-2.57
Rajasthan	4.50	0.00	0.00	0.00	13.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	89.51	89.55	94.96	92.88	274.50	271.20	286.40	-5.69	-5.31	0.04
Tripura	138.63	110.08	104.17	142.25	396.60	393.97	381.95	5.68	3.15	-20.59
Offshore	1259.09	1239.83	1276.55	1294.96	3932.32	3760.38	3918.26	-2.88	-4.03	-1.53
Eastern Offshore	15.83	16.02	18.27	16.61	48.59	48.81	55.98	-12.33	-12.81	1.22
Western Offshore	1243.26	1223.81	1258.27	1278.36	3883.73	3711.57	3862.28	-2.74	-3.90	-1.56
2. OIL	258.77	244.78	246.75	250.95	745.03	733.00	742.78	-0.80	-1.32	-5.41
Assam	235.50	225.15	229.62	231.03	674.44	674.27	686.15	-1.95	-1.73	-4.40
Arunachal Pradesh	3.60	3.92	4.81	3.93	10.92	11.62	14.37	-18.37	-19.12	9.00
Rajasthan	19.67	15.71	12.32	15.98	59.67	47.10	42.26	27.53	11.45	-20.15
3. Private / JVC	964.18	1077.16	929.01	974.26	2859.14	2952.07	2724.17	15.95	8.37	11.72
Onshore	191.93	200.15	216.57	206.26	591.17	611.00	636.35	-7.59	-3.98	4.28
Andhra Pradesh	2.07	1.06	1.21	1.11	4.27	3.30	3.66	-12.23	-9.94	-48.90
Arunachal Pradesh	0.39	0.44	0.40	0.45	1.19	1.32	1.20	9.97	9.85	11.61
Assam	13.58	11.80	36.00	12.19	44.83	41.15	79.72	-67.21	-48.38	-13.08
Gujarat	8.12	6.55	7.26	8.57	22.14	23.37	23.30	-9.86	0.28	-19.41
Rajasthan	166.58	177.95	169.45	181.71	515.16	536.11	521.53	5.02	2.79	6.83
Tamil Nadu	1.18	2.35	2.26	2.23	3.58	5.75	6.94	3.81	-17.06	98.92
CBM	56.89	53.51	56.58	54.64	169.07	161.11	169.24	-5.42	-4.80	-5.95
Jharkhand (CBM)	1.34	0.50	0.67	0.64	2.98	1.97	1.89	-25.03	4.33	-62.65
Madhya Pradesh (CBM)	19.80	20.01	22.68	20.69	60.97	60.36	68.00	-11.76	-11.24	1.07
West Bengal (CBM)	35.76	33.00	33.23	33.31	105.13	98.78	99.35	-0.70	-0.57	-7.71
Offshore	715.36	823.50	655.86	713.36	2098.90	2179.96	1918.57	25.56	13.62	15.12
Eastern Offshore	686.92	794.72	635.44	678.16	2009.57	2083.95	1868.46	25.07	11.53	15.69
Gujarat Offshore	16.55	19.70	14.78	19.95	53.25	58.02	44.47	33.30	30.47	19.04
Western Offshore	11.89	9.08	5.64	15.25	36.08	37.99	5.64	-	-	-23.63
TOTAL (1+2+3)	2886.10	2909.59	2813.00	2909.36	8744.92	8563.54	8553.51	3.43	0.12	0.81
CBM	56.89	53.51	56.58	54.64	169.07	161.11	169.24	-5.42	-4.80	-5.95
Onshore	854.76	792.75	824.01	846.40	2544.63	2462.09	2547.43	-3.79	-3.35	-7.25
Offshore	1974.45	2063.34	1932.40	2008.32	6031.22	5940.34	5836.83	6.78	1.77	4.50

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 June, 2023 and cumulatively for the period April-June, 2023 vis-à-vis April-June, 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-June)					
					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	12591.18	13855.49	13454.87	14234.36	39455.21	41441.08	41319.75	2.98	0.29	10.04
1. IOC, Guwahati	89.51	92.45	92.08	96.30	271.70	282.75	275.77	0.40	2.53	3.28
2. IOC, Barauni	535.33	491.92	559.48	579.56	1623.84	1618.00	1694.56	-12.08	-4.52	-8.11
3. IOC, Gujarat	850.00	1275.12	1314.78	1330.39	3084.00	3727.09	3991.69	-3.02	-6.63	50.01
4. IOC, Haldia	701.27	691.68	678.74	720.08	2127.19	2118.05	2097.53	1.91	0.98	-1.37
5. IOC, Mathura	828.00	808.16	867.72	833.52	2511.60	2478.39	2485.81	-6.86	-0.30	-2.40
6. IOC, Digboi	60.00	62.73	60.93	64.40	182.00	171.03	181.22	2.96	-5.62	4.55
7. IOC, Panipat	1160.16	1277.62	1253.85	1263.15	3687.31	3792.51	3678.62	1.90	3.10	10.13
8. IOC, Bongaigaon	240.00	251.25	185.65	257.90	734.00	758.75	577.21	35.34	31.45	4.69
9. IOC, Paradip	1281.58	1346.43	1263.58	1272.10	3709.41	3805.85	3954.07	6.56	-3.75	5.06
Total IOC	5745.85	6297.37	6276.80	6417.40	17931.05	18752.42	18936.47	0.33	-0.97	9.60
10. BPCL, Mumbai	1200.00	1367.86	881.71	1332.15	3750.00	3958.58	3440.02	55.14	15.07	13.99
11. BPCL, Kochi	1320.00	1467.81	1363.85	1464.34	4035.00	4316.71	4109.82	7.62	5.03	11.20
12. BORL, Bina	0.00	579.83	649.82	660.48	1290.00	1833.84	2010.04	-10.77	-8.77	#DIV/0!
Total BPCL	2520.00	3415.50	2895.38	3456.97	9075.00	10109.13	9559.87	17.96	5.75	35.54
13. HPCL, Mumbai	771.15	809.85	851.69	790.76	2361.27	2437.72	2427.23	-4.91	0.43	5.02
14. HPCL, Visakh	931.82	1049.81	781.84	1066.12	2747.02	2960.67	2382.32	34.27	24.28	12.66
Total HPCL	1702.97	1859.65	1633.54	1856.87	5108.29	5398.38	4809.55	13.84	12.24	9.20
15. CPCL, Manali	900.00	816.58	972.61	941.28	2730.00	2677.38	2882.25	-16.04	-7.11	-9.27
16. NRL, Numaligarh	267.00	8.30	240.56	61.30	347.00	69.60	786.62	-96.55	-91.15	-96.89
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1452.47	1428.97	1494.17	4250.00	4415.56	4325.14	1.64	2.09	0.17
18. ONGC, Tatipaka	5.36	5.61	7.02	6.36	13.87	18.60	19.85	-20.07	-6.29	4.80
B. Private & JVs Refineries	8012.73	7682.95	8120.00	8492.20	24195.04	24274.56	24478.83	-5.38	-0.83	-4.12
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	971.21	1062.37	1078.48	1101.06	2945.73	3236.53	3229.52	-1.49	0.22	9.39
20. RIL, Jamnagar	2953.79	2783.26	2953.79	2882.35	9112.00	8507.30	9112.00	-5.77	-6.64	-5.77
21. RIL, SEZ	2408.11	2254.06	2408.11	2765.42	7072.01	7533.54	7072.01	-6.40	6.53	-6.40
Total RIL	5361.90	5037.32	5361.90	5647.78	16184.00	16040.84	16184.00	-6.05	-0.88	-6.05
22. NEL, Vadinar	1679.62	1583.26	1679.62	1743.37	5065.31	4997.20	5065.31	-5.74	-1.34	-5.74
Total (A+B)	20603.91	21538.45	21574.87	22726.56	63650.25	65715.64	65798.58	-0.17	-0.13	4.54

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 June, 2023 and cumulatively for the period April-June, 2023 vis-à-vis April-June, 2022

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	June, 2023			June, 2022			April-June, 2023-24			April-June, 2022-23		
	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	12657.00	13855.49	109.47	12470.00	13454.87	107.90	38393.00	41441.08	107.94	37825.00	41319.75	109.24
1. IOC, Guwahati	82.00	92.45	112.74	82.00	92.08	112.29	249.00	282.75	113.55	249.00	275.77	110.75
2. IOC, Barauni	492.00	491.92	99.98	493.00	559.48	113.48	1492.00	1618.00	108.44	1496.00	1694.56	113.27
3. IOC, Gujarat	1123.00	1275.12	113.55	1126.00	1314.78	116.77	3406.00	3727.09	109.43	3416.00	3991.69	116.85
4. IOC, Haldia	656.00	691.68	105.44	658.00	678.74	103.15	1989.00	2118.05	106.49	1995.00	2097.53	105.14
5. IOC, Mathura	656.00	808.16	123.19	658.00	867.72	131.87	1989.00	2478.39	124.60	1995.00	2485.81	124.60
6. IOC, Digboi	53.00	62.73	118.36	53.00	60.93	114.96	162.00	171.03	105.58	162.00	181.22	111.86
7. IOC, Panipat	1230.00	1277.62	103.87	1233.00	1253.85	101.69	3730.00	3792.51	101.68	3740.00	3678.62	98.36
8. IOC, Bongaigaon	221.00	251.25	113.69	222.00	185.65	83.63	671.00	758.75	113.08	673.00	577.21	85.77
9. IOC, Paradip	1230.00	1346.43	109.47	1233.00	1263.58	102.48	3730.00	3805.85	102.03	3740.00	3954.07	105.72
Total IOC	5742.00	6297.37	109.67	5758.00	6276.80	109.01	17417.00	18752.42	107.67	17465.00	18936.47	108.43
10. BPCL, Mumbai	984.00	1367.86	139.01	986.00	881.71	89.42	2984.00	3958.58	132.66	2992.00	3440.02	114.97
11. BPCL, Kochi	1270.00	1467.81	115.58	1274.00	1363.85	107.05	3854.00	4316.71	112.01	3864.00	4109.82	106.36
12. BORL, Bina	639.00	579.83	90.74	641.00	649.82	101.38	1939.00	1833.84	94.58	1945.00	2010.04	103.34
Total BPCL	2893.00	3415.50	118.06	2901.00	2895.38	99.81	8777.00	10109.13	115.18	8801.00	9559.87	108.62
13. HPCL, Mumbai	779.00	809.85	103.96	781.00	851.69	109.05	2362.00	2437.72	103.21	2368.00	2427.23	102.50
14. HPCL, Visakh	902.00	1049.81	116.39	682.00	781.84	114.64	2735.00	2960.67	108.25	2069.00	2382.32	115.14
Total HPCL	1680.00	1859.65	110.69	1463.00	1633.54	111.66	5097.00	5398.38	105.91	4438.00	4809.55	108.37
15. CPCL, Manali	861.00	816.58	94.84	863.00	972.61	112.70	2611.00	2677.38	0.00	2618.00	2882.25	110.09
16. NRL, Numaligarh	246.00	8.30	3.37	247.00	240.56	97.39	746.00	69.60	9.33	748.00	786.62	105.16
17. MRPL, Mangalore	1230.00	1452.47	118.09	1233.00	1428.97	115.89	3730.00	4415.56	118.38	3740.00	4325.14	115.65
18. ONGC, Tatipaka	5.00	5.61	112.24	5.00	7.02	140.42	16.00	18.60	116.27	16.00	19.85	124.07
B. Private & JVs Refineries	8156.00	7682.95	94.20	8178.00	8120.00	99.29	24739.00	24274.56	98.12	24807.00	24478.83	98.68
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	926.00	1062.37	114.73	929.00	1078.48	116.09	2810.00	3236.53	115.18	2817.00	3229.52	114.64
20. RIL, Jamnagar	2705.00	2783.26	102.89	2712.00	2953.79	108.92	8205.00	8507.30	103.68	8227.00	9112.00	110.76
21. RIL, SEZ	2885.00	2254.06	78.13	2893.00	2408.11	83.24	8752.00	7533.54	86.08	8776.00	7072.01	80.58
Total RIL	5590.00	5037.32	90.11	5605.00	5361.90	95.66	16957.00	16040.84	94.60	17003.00	16184.00	95.18
22. NEL, Vadinar	1639.00	1583.26	96.60	1644.00	1679.62	102.17	4973.00	4997.20	100.49	4986.00	5065.31	101.59
Total (A+B)	20813.00	21538.45	103.49	20648.00	21574.87	104.49	63132.00	65715.64	104.09	62632.00	65798.58	105.06

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 June, 2023 and cumulatively for the period April-June, 2023 vis-à-vis April-June, 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-June)			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	11838.50	13270.49	12618.40	13488.44	37063.15	39440.89	38775.69	5.17	1.72	12.10
1. IOC, Guwahati	90.83	101.51	110.50	109.04	275.67	309.00	336.36	-8.13	-8.13	11.77
2. IOC, Barauni	494.98	444.96	496.31	552.24	1489.84	1502.31	1538.86	-10.35	-2.38	-10.11
3. IOC, Gujarat	762.08	1234.50	1218.94	1286.22	2873.53	3592.97	3748.04	1.28	-4.14	61.99
4. IOC, Haldia	660.89	652.02	625.58	686.80	2004.20	2013.21	1975.52	4.23	1.91	-1.34
5. IOC, Mathura	824.61	804.82	835.54	842.79	2500.26	2469.33	2430.15	-3.68	1.61	-2.40
6. IOC, Digboi	60.61	62.04	60.97	61.28	183.86	173.63	180.86	1.76	-4.00	2.36
7. IOC, Panipat	1216.38	1303.39	1283.21	1372.01	3844.80	3995.78	3708.98	1.57	7.73	7.15
8. IOC, Bongaigaon	224.45	232.19	196.33	219.38	690.34	694.84	538.68	18.27	28.99	3.45
9. IOC, Paradip	1187.22	1294.33	1132.70	1176.37	3408.36	3520.43	3554.36	14.27	-0.95	9.02
Total IOC	5522.04	6129.76	5960.07	6306.13	17270.86	18271.50	18011.81	2.85	1.44	11.01
10. BPCL, Mumbai	1131.97	1342.84	862.66	1249.36	3541.39	3810.54	3325.60	55.66	14.58	18.63
11. BPCL, Kochi	1213.22	1395.39	1286.53	1377.82	3709.26	4149.79	3919.53	8.46	5.87	15.02
12. BORL, Bina	0.00	556.17	580.03	594.59	1129.50	1709.81	1770.59	-4.11	-3.43	#DIV/0!
Total BPCL	2345.18	3294.40	2729.21	3221.77	8380.15	9670.14	9015.72	20.71	7.26	40.48
13. HPCL, Mumbai	714.53	769.89	770.14	718.12	2187.89	2265.50	2281.42	-0.03	-0.70	7.75
14. HPCL, Visakh	847.42	968.16	685.60	994.96	2508.14	2793.75	2130.59	41.21	31.13	14.25
Total HPCL	1561.95	1738.05	1455.73	1713.07	4696.03	5059.25	4412.01	19.39	14.67	11.27
15. CPCL, Manali	838.28	779.29	970.88	895.79	2542.79	2484.05	2704.00	-19.73	-8.13	-7.04
16. NRL, Numaligarh	262.35	20.93	256.97	28.71	342.60	55.70	807.19	-91.85	-93.10	-92.02
17. MRPL, Mangalore	1303.59	1302.76	1238.96	1316.83	3817.53	3882.46	3806.07	5.15	2.01	-0.06
18. ONGC, Tatipaka	5.10	5.29	6.57	6.14	13.20	17.80	18.91	-19.49	-5.86	3.76
B. Private & JVs Refineries	8925.58	9525.73	9112.28	10107.95	27964.78	29132.66	28413.13	4.54	2.53	6.72
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	856.33	1038.03	1043.03	1079.79	2606.37	3097.41	3054.71	-0.48	1.40	21.22
20. RIL, Jamnagar	2984.81	2976.06	2984.81	2950.88	9183.49	8894.44	9183.49	-0.29	-3.15	-0.29
21. RIL, SEZ	3504.02	3998.32	3504.02	4377.07	11372.52	12312.17	11372.52	14.11	8.26	14.11
Total RIL	6488.83	6974.38	6488.83	7327.95	20556.02	21206.61	20556.02	7.48	3.16	7.48
22. NEL, Vadinar	1580.42	1513.33	1580.42	1700.21	4802.40	4828.64	4802.40	-4.25	0.55	-4.25
Total Refineries' Production of Petroleum Products	20764.08	22796.22	21730.68	23596.39	65027.93	68573.55	67188.82	4.90	2.06	9.79
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	217.11	195.20	244.71	217.41	670.40	612.50	677.84	-20.23	-9.64	-10.09
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	75.66	74.72	81.42	80.98	229.49	243.09	227.19	-8.22	7.00	-1.23
OIL (Duliajan)	2.60	2.69	2.96	2.73	7.20	7.22	8.75	-9.14	-17.52	3.27
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	295.37	272.61	329.09	301.12	907.09	862.81	913.78	-17.16	-5.58	-7.70
Grand Total (A+B+C)	21059.45	23068.83	22059.77	23897.51	65935.02	69436.36	68102.60	4.57	1.96	9.54

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 : जुलाई, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जून, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ जून, 2023 के दौरान 2425.71 टीएमटी था, जो माह के लिए लक्ष्य से 1.13% कम और जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.56% कम है। अप्रैल - जून, 2023 की अवधि के दौरान कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 7308.44 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से 1.22% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.02% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। जून, 2023 माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल - जून, 2023 के लिए संचयी कच्चे तेल का उत्पादन तालिका-1 में और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

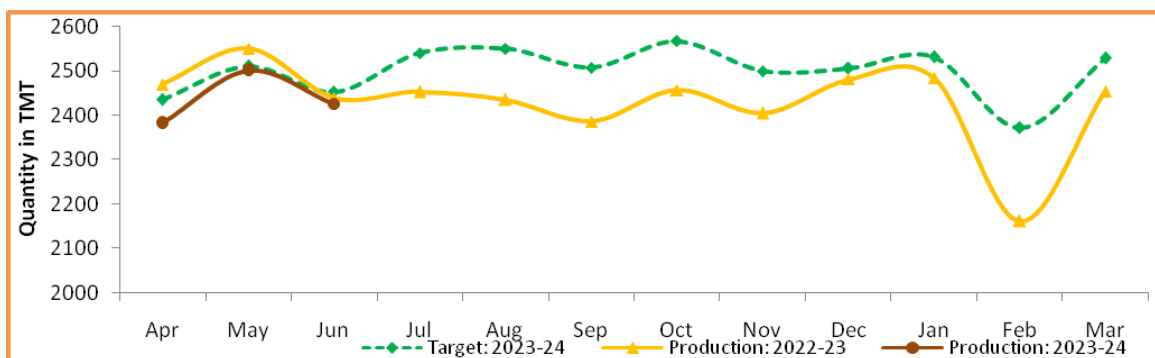
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल - जून (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन*	Prod.	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	19227.5 4	1590.23	1594.62	1625.29	98.11	4845.64	4843.29	4969.63	97.46
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3371.00	274.02	271.17	257.17	105.45	825.63	816.56	773.85	105.52
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आर एससी व्यवस्था)	7404.07	589.25	559.92	556.87	100.55	1727.65	1648.59	1715.75	96.09
कुल	30002.6 0	2453.50	2425.71	2439.33	99.44	7398.91	7308.44	7459.23	97.98

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

*अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



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

1.1 नामांकन ब्लॉकों में **ओएनजीसी** (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 1594.62 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.28% अधिक है और जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.89% कम है। ओएनजीसी द्वारा अप्रैल - जून, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 4843.29 टीएमटी था, जो अवधि के लिए लक्ष्य की तुलना में 0.05% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 2.54% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- □ डब्ल्यूओ -16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों को अभी तक उत्पादन पर नहीं लाया गया है।
- मेहसाणा और अहमदाबाद एसेट में चक्रवात "बिपोरजॉय" के प्रभाव के कारण भारी बारिश और हवा के कारण विद्युत आपूर्ति में व्यवधान और कूप स्थलों पर जल जमाव के कारण नुकसान।
- अनियोजित विद्युत बंद होने, गैस लिफ्ट कंप्रेसर बंद होने, बहने वाले कूप के रुगड़ होने और मेहसाणा संपत्ति में बालोल, जोताना, सोभासन और संधाल में पानी की कटौती में वृद्धि जैसे परिचालन संबंधी मुद्दों के कारण भी नुकसान।
- गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर क्षेत्रों में जल कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट और अंकलेश्वर संपत्ति में पीईसी 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 पानी की कटौती में वृद्धि।
- डेल्टा क्षेत्र में ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध और रामनाड क्षेत्रों में विकास इनपुट के लिए पर्यावरण मंजूरी की अनुपलब्धता।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 271.17 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.04 % कम, लेकिन जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 5.45 % अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का

संचयी उत्पादन 816.56 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.10% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.52% अधिक है। वर्कओवर कूपों, वेधन कूपों से नियोजित योगदान से भी कम योगदान होना उत्पादन में कमी होने का प्रमुख कारण है।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 559.92 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.98% कम और जून, 2022 माह के दौरान हुए उत्पादन से 0.55% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान **निजी/संयुक्त उद्यमों** द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन 1648.59 टीएमटी था, जो कि इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.58% और 3.91% 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, एबीएच में कुछ कूपों की विफलता, ड्रिलिंग गतिविधि के कारण कम इंजेक्टिविटी और कूपों का बंद होना और ऐश्वर्या में कुछ कूपों में कृत्रिम लिफ्ट की समस्या और कूप एनआई-2 में वर्कओवर - रागेश्वरी तेल क्षेत्रों में 6 उत्पादकों और 4 इंजेक्टर कूपों के हुक-अप में देरी और जीसीवी तेल क्षेत्र में जल की अधिक कटौती और सीमित संयंत्र तरल प्रबंधन क्षमता के कारण कम उत्पादन।
- आरएवीवीए (वेदांता): आरबी-3एसटी कूप से उत्पादन शुरू होने में देरी
- एएपी-ओएन94/1 (एचओईसी): प्राकृतिक गैस की कम उपभोक्ता मांग के कारण कम संघनित उत्पादन।
- एएमजीयूआई (ऑयलमैक्स): गैस के कम उठाव के कारण कम कंडेनसेट उत्पादन के कारण उत्पादन कम हुआ।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): नए विकास कूपों से उत्पादन शुरू होने में देरी।
- केएआरजीआईएसएन (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 जून, 2023 के दौरान 2909.59 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 0.81% अधिक और जून, 2022 के दौरान हुए उत्पादन से 3.43% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 8563.54 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 2.07% कम है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.12% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जून, 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।

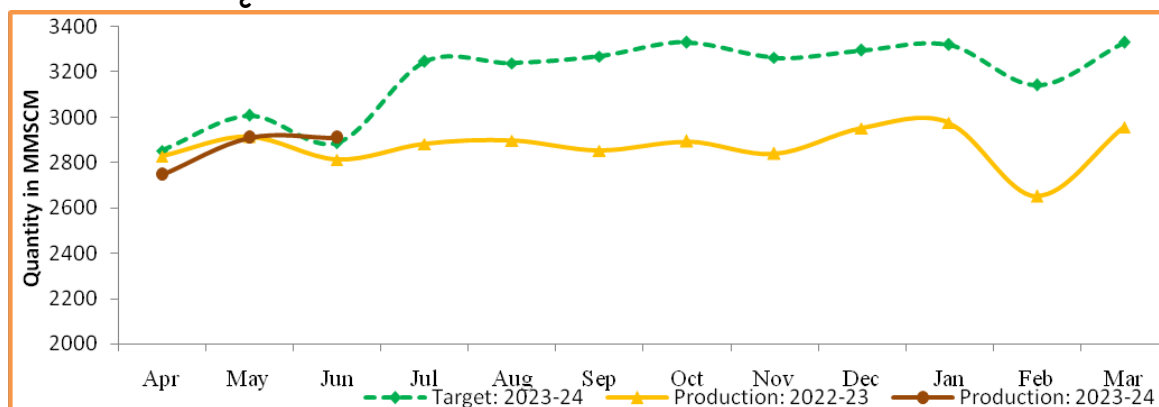
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (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	1663.15	1587.65	1637.24	96.97	5140.75	4878.47	5086.56	95.91
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3154.99	258.77	244.78	246.75	99.20	745.03	733.00	742.78	98.68
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	14466.50	964.18	1077.16	929.01	115.95	2859.14	2952.07	2724.17	108.37
कुल	38180.54	2886.10	2909.59	2813.00	103.43	8744.92	8563.54	8553.51	100.12

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

* अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 1587.65 एमएमएससीएम था जो माह के लिए लक्ष्य से 4.54% कम है और जून, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 3.03% कम है। अप्रैल-जून, 2022-23 के दौरान ओएनजीसी द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 4878.47 एमएमएससीएम था, जो कि अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.10% और 4.09% 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।

- □ त्रिपुरा, राजमुंदरी और कावेरी एसेट में कम गैस और ऑफटेक उपभोक्ता मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- □ जोरहाट, आरकेओईए-जोधपुर और एएफबीईए-सिलचर परिसंपत्तियों में उपभोक्ताओं/गैस आपूर्ति मार्गों की कमी।
- □ राजमुंदरी, अंकलेश्वर और असम संपत्ति में नेचुरल गिरावट।
- □ कावेरी में तमिलनाडु संरक्षित कृषि क्षेत्र विकास (टीएनपीएजेडडी) अधिनियम के तहत डेल्टा क्षेत्र में ड्रिलिंग/साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध।
- □ पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी मुद्दों के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी, विवादित क्षेत्र बेल्ट डीएबी मुद्दों के कारण कूप को बंद करना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में पानी की कटौती में वृद्धि।
- □ मंडापेटा में हाइड्रोफ्रैक्चरिंग में देरी, राजमुंदरी एसेट में आरओयू मुद्दों के कारण बिलकुरु और मदुपल्ली खोजों का मुद्दीकरण।
- □ गेल द्वारा 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 जून, 2023 के दौरान 244.78 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 5.41% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 0.80% कम है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान ओआईएल द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 733.00 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 1.62% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 1.32% 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 जून, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 1077.16 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 11.72% अधिक है और जून, 2022 के दौरान हुए उत्पादन की तुलना में 15.95% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा संचयी प्राकृतिक गैस उत्पादन 2952.07 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.25% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 8.37% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- □ एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचओईसी): चक्रवात "बिपरजॉय" के कारण 02 दिनों के लिए शटडाउन के कारण क्षेत्र से कम उत्पादन।
- रानीगंज ईस्ट (एनईएल): नए विकसित कूपों से उत्पादन शुरू होने में देरी।

- एएमजीयूआरआई (ऑयलमैक्स): गैस का उठाव कम होने के कारण उत्पादन में कमी
- आरएवीवीए (वेदांता): मुख्य रूप से आरई-6 कूप से गैस उत्पादन कम हो गया है
- केजी-ओएनएन-2003/1 (ओएनजीसी): नए विकास कूपों से उत्पादन शुरू होने में देरी।

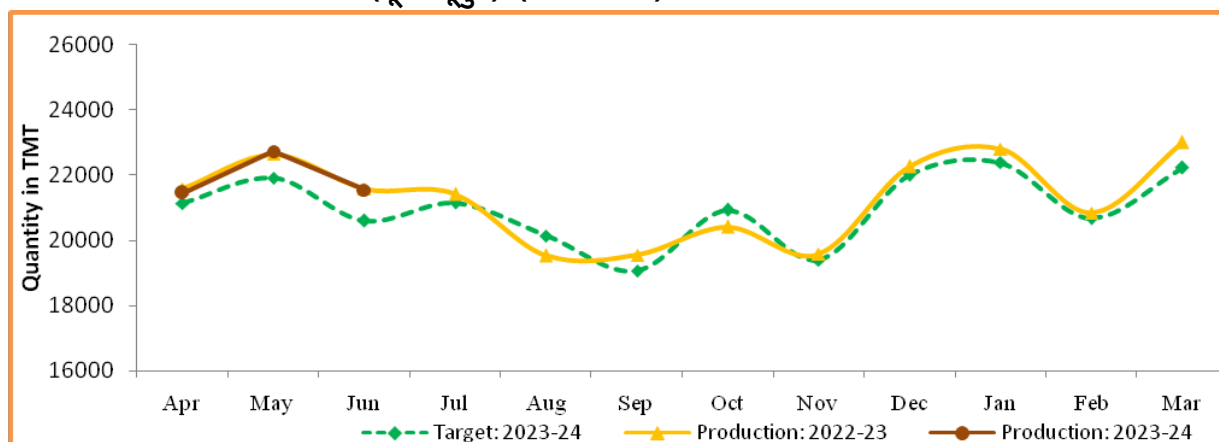
3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण जून, 2023 के दौरान 21538.45 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.54% अधिक और जून, 2022 की तुलना में 0.17% कम है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संसाधित संचयी कच्चा तेल 65715.64 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 3.24% अधिक है, लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.13% कम है। जून, 2022 की तुलना में जून, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। जून, 2023 माह के लिए कंपनी और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जून की अवधि के लिए संचयी उत्पादन कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट **तालिका-3** में और माह-वार विवरण **चित्र-3** में दर्शाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
	(मार्च-अप्रैल)*	लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन *	उत्पादन	
सीपीएसई	159219.11	12591.18	13855.49	13454.87	102.98	39455.21	41441.08	41319.75	100.29
आईओसीएल	71950.45	5745.85	6297.37	6276.80	100.33	17931.05	18752.42	18936.47	99.03
बीपीसीएल	37300.00	2520.00	3415.50	2895.38	117.96	9075.00	10109.13	9559.87	105.75
एचपीसीएल	21005.62	1702.97	1859.65	1633.54	113.84	5108.29	5398.38	4809.55	112.24
सीपीसीएल	10200.00	900.00	816.58	972.61	83.96	2730.00	2677.38	2882.25	92.89
एनआरएल	2800.00	267.00	8.30	240.56	3.45	347.00	69.60	786.62	8.85
एमआरपीएल	15900.00	1450.00	1452.47	1428.97	101.64	4250.00	4415.56	4325.14	102.09
ओएनजीसी	63.04	5.36	5.61	7.02	79.93	13.87	18.60	19.85	93.71
निजी/संयुक्त उद्यम	92449.37	8012.73	7682.95	8120.00	94.62	24195.04	24274.56	24478.83	99.17
एचएमईएल	11451.69	971.21	1062.37	1078.48	98.51	2945.73	3236.53	3229.52	100.22
आरआईएल	62305.23	5361.90	5037.32	5361.90	93.95	16184.00	16040.84	16184.00	99.12
एनईएल	18692.45	1679.62	1583.26	1679.62	94.26	5065.31	4997.20	5065.31	98.66
कुल	251668.48	20603.91	21538.45	21574.87	99.83	63650.25	65715.64	65798.58	99.87

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



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

* अनंतिम

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2023 के दौरान 13855.49 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 10.04% अधिक है और जो जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.98% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 41441.08 टीएमटी था जो कि अवधि के लिए लक्ष्य से 5.03% अधिक है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से 0.29% अधिक है। इस कम क्रूड थ्रूपुट/उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- □ आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी: एवीयू-2 (वायुमंडलीय और वैक्यूम आसवन इकाइयां) बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-गुजरात रिफाइनरी: रखरखाव और निरीक्षण बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-मथुरा रिफाइनरी: हाई ब्लैक ऑयल स्टॉक के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ, जिससे थ्रूपुट में कटौती हुई।
- सीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी: वायुमंडलीय आसवन इकाई (एडीयू) कॉलम की सीमा को पूरा करने के लिए सीडीयू-II (कच्चा तेल आसवन इकाई) बंद होने के कारण कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचसीयू (हाइड्रोक्रैकिंग यूनिट) में आग लगने के कारण एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी में कच्चे तेल का प्रसंस्करण कम हुआ

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जून, 2023 के दौरान 7682.95 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.12% कम है, लेकिन जून 2022 के उत्पादन से 5.38% कम है। अप्रैल-जून 2023 के दौरान संचयी कच्चे तेल का थ्रूपुट 24274.56 टीएमटी था,

जो इस अवधि के लक्ष्य से 0.33% अधिक है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 0.83% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 23068.83 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 9.54% अधिक और जून, 2022 के उत्पादन से 4.57% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 69436.36 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और अवधि के लक्ष्य से क्रमशः 5.31% और 1.96% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का इकाई-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। जून, 2023 माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जून, 2023 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार **चित्र-4** में दिया गया है।

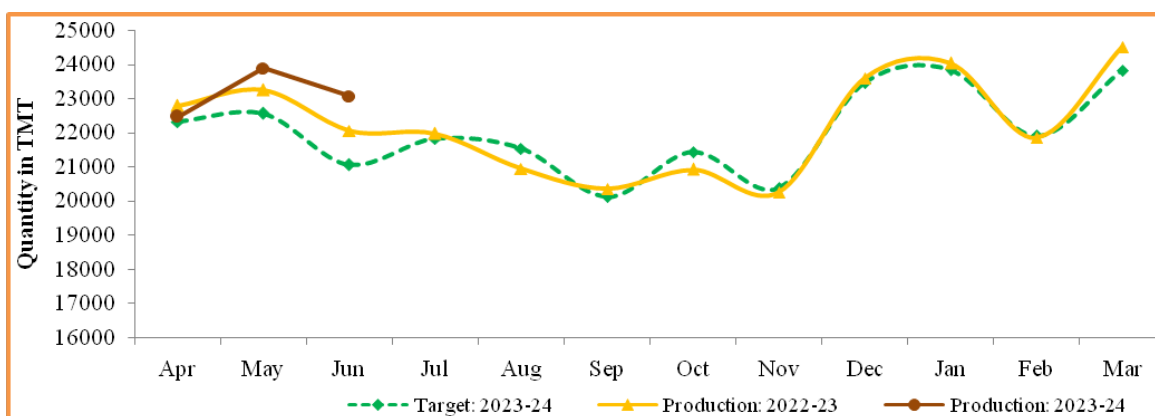
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन

तेल कंपनी	लक्ष्य	जून (माह)				अप्रैल-जून (संचयी)			
		2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %	2023		2022	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य *	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य *	उत्पादन	उत्पादन	
सीपीएसई	150382.88	11838.50	13270.49	12618.40	105.17	37063.15	39440.89	38775.69	101.72
आईओसीएल	70025.95	5522.04	6129.76	5960.07	102.85	17270.86	18271.50	18011.81	101.44
बीपीसीएल	34386.56	2345.18	3294.40	2729.21	120.71	8380.15	9670.14	9015.72	107.26
एचपीसीएल	19299.67	1561.95	1738.05	1455.73	119.39	4696.03	5059.25	4412.01	114.67
सीपीसीएल	9504.18	838.28	779.29	970.88	80.27	2542.79	2484.05	2704.00	91.87
एनआरएल	2747.12	262.35	20.93	256.97	8.15	342.60	55.70	807.19	6.90
एमआरपीएल	14359.38	1303.59	1302.76	1238.96	105.15	3817.53	3882.46	3806.07	102.01
ओएनजीसी	60.02	5.10	5.29	6.57	80.51	13.20	17.80	18.91	94.14
निजी/संयुक्त उद्यम	110298.14	8925.58	9525.73	9112.28	104.54	27964.78	29132.66	28413.13	102.53
एचएजूनएल	10279.28	856.33	1038.03	1043.03	99.52	2606.37	3097.41	3054.71	101.40
आरआईएल	82086.59	6488.83	6974.38	6488.83	107.48	20556.02	21206.61	20556.02	103.16
एनईएल	17932.27	1580.42	1513.33	1580.42	95.75	4802.40	4828.64	4802.40	100.55
कुल रिफाइनरी	260681.02	20764.08	22796.22	21730.68	104.90	65027.93	68573.55	67188.82	102.06
फ्रैक्शनेटर्स	3576.16	295.37	272.61	329.09	82.84	907.09	862.81	913.78	94.42
कुल	264257.17	21059.45	23068.83	22059.77	104.57	65935.02	69436.36	68102.60	101.96

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

* अनंतिम

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 22796.22 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 9.79% अधिक है और जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.90% अधिक है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 68573.55 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 5.45% और 2.06% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जून, 2023 के दौरान 272.61 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 7.70% कम है लेकिन जून, 2022 के उत्पादन की तुलना में 17.16 % कम है। अप्रैल-जून, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 862.81 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य से 4.88% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 5.58% अधिक है।

माह जून, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2022 की तुलना में अप्रैल-जून, 2023 की अवधि का 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
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-जून)			वदधिकमी		की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि कमी
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	उत्पन्न	(9)	(10)	(11)
1.ओएनजीसी	1590.23	1594.62	1625.29	1656.52	4845.64	4843.29	4969.63	-1.89	-2.54	0.28
अभितटीय	501.20	485.28	489.39	502.70	1516.17	1473.52	1495.07	-0.84	-1.44	-3.18
आंध्र प्रदेश	15.49	15.98	16.08	16.52	47.49	47.81	48.39	-0.60	-1.19	3.17
असम	88.26	85.09	80.93	89.51	266.00	260.19	248.54	5.13	4.69	-3.60
गुजरात	377.55	365.40	370.23	378.71	1141.20	1114.57	1130.51	-1.30	-1.41	-3.22
तमिलनाडु	19.73	18.65	21.98	17.78	60.98	50.40	67.04	-15.12	-24.82	-5.49
त्रिपुरा	0.16	0.16	0.18	0.18	0.51	0.54	0.59	-9.91	-7.75	-3.21
अपतटीय	1089.02	1109.34	1135.90	1153.82	3329.46	3369.77	3474.56	-2.34	-3.02	1.87
पूर्वी अपतटीय	1.43	0.62	1.65	0.73	4.39	1.93	6.16	-62.35	-68.65	-56.51
पश्चिमी अपतटीय	1087.60	1108.72	1134.25	1153.09	3325.08	3367.83	3468.39	-2.25	-2.90	1.94
2. तेल (अभितटीय)	274.02	271.17	257.17	276.79	825.63	816.56	773.85	5.45	5.52	-1.04
असम	268.88	267.19	254.24	272.57	810.47	804.12	765.87	5.09	4.99	-0.63
अरुणाचल प्रदेश	2.45	2.65	1.80	2.73	7.52	8.02	5.45	47.19	47.18	7.78
राजस्थान (हैवी ऑइल)	2.69	1.34	1.13	1.49	7.64	4.42	2.53	18.57	75.09	-50.15
3.निजी/ जेवीसी	589.25	559.92	556.87	567.33	1727.65	1648.59	1715.75	0.55	-3.91	-4.98
अभितटीय	452.25	427.01	488.34	444.37	1376.98	1302.97	1501.28	-12.56	-13.21	-5.58
आंध्र प्रदेश	4.61	2.42	3.04	2.49	9.44	7.38	9.18	-20.34	-19.69	-47.49
अरुणाचल प्रदेश	1.83	1.52	2.02	1.55	5.56	4.57	6.11	-24.68	-25.22	-16.79
असम	4.41	1.36	3.95	1.46	13.01	4.98	9.70	-65.52	-48.68	-69.08
गुजरात	41.48	39.06	27.40	38.85	122.49	116.95	82.41	42.54	41.90	-5.83
राजस्थान	394.54	376.74	446.29	394.33	1210.01	1153.84	1376.16	-15.58	-16.16	-4.51
तमिलनाडु	5.39	5.91	5.64	5.69	16.47	15.26	17.70	4.71	-13.81	9.62
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	-	-	-
अपतटीय	137.00	132.91	68.53	122.95	350.67	345.62	214.47	93.96	61.15	-2.99
पूर्वी अपतटीय	100.76	96.28	38.43	82.91	237.17	230.48	126.06	150.52	82.84	-4.45
गुजरात अपतटीय	31.43	32.77	28.13	34.81	98.92	101.71	86.45	16.50	17.65	4.25
पश्चिमी अपतटीय	4.81	3.86	1.97	5.24	14.58	13.44	1.97	-	-	-19.60
कुल योग (1+2+3)	2453.50	2425.71	2439.33	2500.63	7398.91	7308.44	7459.23	-0.56	-2.02	-1.13
अभितटीय	2453.50	1183.46	1234.91	1223.86	3718.78	3593.05	3770.21	-4.17	-4.70	-51.76
अपतटीय	1227.47	1242.25	1204.43	1276.77	3680.14	3715.39	3689.03	3.14	0.71	1.20

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 कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

अनुलग्नक-II (पैरा-2)										
माह जून, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जून,2022 की तुलना में अप्रैल-जून,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			पिछले वर्ष की तुलना में		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल-जून)			% वृद्धिकमी		
					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)	उत्पादन (6)	उत्पादन (7)	वास्तविक उत्पादन (8)	(9)	(10)	वृद्धि (11)
1. ओएनजीसी	1663.15	1587.65	1637.24	1684.16	5140.75	4878.47	5086.56	-3.03	-4.09	-4.54
अभितदीय	404.06	347.82	360.69	389.20	1208.43	1118.09	1168.30	-3.57	-4.30	-13.92
आंध्र प्रदेश	65.05	53.91	59.26	55.51	201.09	163.14	188.43	-9.04	-13.42	-17.12
असम	38.51	28.17	29.13	29.71	115.98	87.87	89.85	-3.31	-2.21	-26.86
गजरात	67.86	66.11	73.17	68.85	206.61	201.90	221.66	-9.64	-8.91	-2.57
राजस्थान	4.50	0.00	0.00	0.00	13.65	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	89.51	89.55	94.96	92.88	274.50	271.20	286.40	-5.69	-5.31	0.04
त्रिपुरा	138.63	110.08	104.17	142.25	396.60	393.97	381.95	5.68	3.15	-20.59
अपतदीय	1259.09	1239.83	1276.55	1294.96	3932.32	3760.38	3918.26	-2.88	-4.03	-1.53
पूर्वी अपतदीय	15.83	16.02	18.27	16.61	48.59	48.81	55.98	-12.33	-12.81	1.22
पश्चिमी अपतदीय	1243.26	1223.81	1258.27	1278.36	3883.73	3711.57	3862.28	-2.74	-3.90	-1.56
2. तेल	258.77	244.78	246.75	250.95	745.03	733.00	742.78	-0.80	-1.32	-5.41
असम	235.50	225.15	229.62	231.03	674.44	674.27	686.15	-1.95	-1.73	-4.40
अरुणाचल प्रदेश	3.60	3.92	4.81	3.93	10.92	11.62	14.37	-18.37	-19.12	9.00
राजस्थान	19.67	15.71	12.32	15.98	59.67	47.10	42.26	27.53	11.45	-20.15
3. निजी / जेवीसी	964.18	1077.16	929.01	974.26	2859.14	2952.07	2724.17	15.95	8.37	11.72
अभितदीय	191.93	200.15	216.57	206.26	591.17	611.00	636.35	-7.59	-3.98	4.28
आंध्र प्रदेश	2.07	1.06	1.21	1.11	4.27	3.30	3.66	-12.23	-9.94	-48.90
अरुणाचल प्रदेश	0.39	0.44	0.40	0.45	1.19	1.32	1.20	9.97	9.85	11.61
असम	13.58	11.80	36.00	12.19	44.83	41.15	79.72	-67.21	-48.38	-13.08
गजरात	8.12	6.55	7.26	8.57	22.14	23.37	23.30	-9.86	0.28	-19.41
राजस्थान	166.58	177.95	169.45	181.71	515.16	536.11	521.53	5.02	2.79	6.83
तमिलनाडु	1.18	2.35	2.26	2.23	3.58	5.75	6.94	3.81	-17.06	98.92
सीबीएम	56.89	53.51	56.58	54.64	169.07	161.11	169.24	-5.42	-4.80	-5.95
झारखंड (सीबीएम)	1.34	0.50	0.67	0.64	2.98	1.97	1.89	-25.03	4.33	-62.65
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	19.80	20.01	22.68	20.69	60.97	60.36	68.00	-11.76	-11.24	1.07
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	35.76	33.00	33.23	33.31	105.13	98.78	99.35	-0.70	-0.57	-7.71
अपतदीय	715.36	823.50	655.86	713.36	2098.90	2179.96	1918.57	25.56	13.62	15.12
पूर्वी अपतदीय	686.92	794.72	635.44	678.16	2009.57	2083.95	1868.46	25.07	11.53	15.69
गजरात अपतदीय	16.55	19.70	14.78	19.95	53.25	58.02	44.47	33.30	30.47	19.04
पश्चिमी अपतदीय	11.89	9.08	5.64	15.25	36.08	37.99	5.64	-	-	-23.63
कल योग (1+2+3)	2886.10	2909.59	2813.00	2909.36	8744.92	8563.54	8553.51	3.43	0.12	0.81
सीबीएम	56.89	53.51	56.58	54.64	169.07	161.11	169.24	-5.42	-4.80	-5.95
अभितदीय	854.76	792.75	824.01	846.40	2544.63	2462.09	2547.43	-3.79	-3.35	-7.25
अपतदीय	1974.45	2063.34	1932.40	2008.32	6031.22	5940.34	5836.83	6.78	1.77	4.50

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 कारणों को नोट में दर्शाया गया है।

माह जून, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल-जून, 2022 की तुलना में अप्रैल-जून, 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			% वृद्धिकमी		
					(अप्रैल-जून)					लक्ष्य उत्पादन की
		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	तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसईज की रिफाइनरियां	12591.18	13855.49	13454.87	14234.36	39455.21	41441.08	41319.75	2.98	0.29	10.04
1. आईओसी, गुवाहाटी	89.51	92.45	92.08	96.30	271.70	282.75	275.77	0.40	2.53	3.28
2. आईओसी,बरोनी	535.33	491.92	559.48	579.56	1623.84	1618.00	1694.56	-12.08	-4.52	-8.11
3. आईओसी, गुजरात	850.00	1275.12	1314.78	1330.39	3084.00	3727.09	3991.69	-3.02	-6.63	50.01
4. आईओसी, हल्दिया	701.27	691.68	678.74	720.08	2127.19	2118.05	2097.53	1.91	0.98	-1.37
5. आईओसी, मथुरा	828.00	808.16	867.72	833.52	2511.60	2478.39	2485.81	-6.86	-0.30	-2.40
6. आईओसी, डिग्बोई	60.00	62.73	60.93	64.40	182.00	171.03	181.22	2.96	-5.62	4.55
7. आईओसी, पानीपत	1160.16	1277.62	1253.85	1263.15	3687.31	3792.51	3678.62	1.90	3.10	10.13
8. आईओसी, बोंगाईगांव	240.00	251.25	185.65	257.90	734.00	758.75	577.21	35.34	31.45	4.69
9. आईओसी, पारादीप	1281.58	1346.43	1263.58	1272.10	3709.41	3805.85	3954.07	6.56	-3.75	5.06
योग आईओसी	5745.85	6297.37	6276.80	6417.40	17931.05	18752.42	18936.47	0.33	-0.97	9.60
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1200.00	1367.86	881.71	1332.15	3750.00	3958.58	3440.02	55.14	15.07	13.99
11. बीपीसीएल, कोट्टिच	1320.00	1467.81	1363.85	1464.34	4035.00	4316.71	4109.82	7.62	5.03	11.20
12. बीओआरएल, बीना	0.00	579.83	649.82	660.48	1290.00	1833.84	2010.04	-10.77	-8.77	
योग बीपीसीएल	2520.00	3415.50	2895.38	3456.97	9075.00	10109.13	9559.87	17.96	5.75	35.54
13.एचपीसीएल, मुंबई	771.15	809.85	851.69	790.76	2361.27	2437.72	2427.23	-4.91	0.43	5.02
14. एचपीसीएल, विशाख	931.82	1049.81	781.84	1066.12	2747.02	2960.67	2382.32	34.27	24.28	12.66
योग एचपीसीएल	1702.97	1859.65	1633.54	1856.87	5108.29	5398.38	4809.55	13.84	12.24	9.20
15. सीपीसीएल, मनाली	900.00	816.58	972.61	941.28	2730.00	2677.38	2882.25	-16.04	-7.11	-9.27
16. एनआरएल, नुमालीगढ	267.00	8.30	240.56	61.30	347.00	69.60	786.62	-96.55	-91.15	-96.89
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1452.47	1428.97	1494.17	4250.00	4415.56	4325.14	1.64	2.09	0.17
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.36	5.61	7.02	6.36	13.87	18.60	19.85	-20.07	-6.29	4.80
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8012.73	7682.95	8120.00	8492.20	24195.04	24274.56	24478.83	-5.38	-0.83	-4.12
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	971.21	1062.37	1078.48	1101.06	2945.73	3236.53	3229.52	-1.49	0.22	9.39
20. आरआईएल, जामनगर	2953.79	2783.26	2953.79	2882.35	9112.00	8507.30	9112.00	-5.77	-6.64	-5.77
21. आरआईएल, एसईजेड	2408.11	2254.06	2408.11	2765.42	7072.01	7533.54	7072.01	-6.40	6.53	-6.40
योग आरआईएल	5361.90	5037.32	5361.90	5647.78	16184.00	16040.84	16184.00	-6.05	-0.88	-6.05
22. एनईएल, वादीनार	1679.62	1583.26	1679.62	1743.37	5065.31	4997.20	5065.31	-5.74	-1.34	-5.74

कुल योग (क+ख)	20603.91	21538.45	21574.87	22726.56	63650.25	65715.64	65798.58	-0.17	-0.13	4.54
---------------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	----------	-------	-------	------

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 और गैस कंपनियां

माह जून, 2023 के दौरान की अवधि के लिए रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-जून, 2022 की तुलना में अप्रैल-जून, 2023 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	जून, 2023			जून, 2022			अप्रैल- जून, 2023-24			अप्रैल- जून, 2022-23		
	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. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12657.00	13855.49	109.47	12470.00	13454.87	107.90	38393.00	41441.08	107.94	37825.00	41319.75	109.24
1. आईओसी, गुवाहाटी	82.00	92.45	112.74	82.00	92.08	112.29	249.00	282.75	113.55	249.00	275.77	110.75
2. आईओसी बरौनी	492.00	491.92	99.98	493.00	559.48	113.48	1492.00	1618.00	108.44	1496.00	1694.56	113.27
3. आईओसी, गुजरात	1123.00	1275.12	113.55	1126.00	1314.78	116.77	3406.00	3727.09	109.43	3416.00	3991.69	116.85
4. आईओसी, हल्दिया	656.00	691.68	105.44	658.00	678.74	103.15	1989.00	2118.05	106.49	1995.00	2097.53	105.14
5. आईओसी, मथुरा	656.00	808.16	123.19	658.00	867.72	131.87	1989.00	2478.39	124.60	1995.00	2485.81	124.60
6. आईओसी, डिग्बोई	53.00	62.73	118.36	53.00	60.93	114.96	162.00	171.03	105.58	162.00	181.22	111.86
7. आईओसी, पानीपत	1230.00	1277.62	103.87	1233.00	1253.85	101.69	3730.00	3792.51	101.68	3740.00	3678.62	98.36
8. आईओसी, बोंगाईगांव	221.00	251.25	113.69	222.00	185.65	83.63	671.00	758.75	113.08	673.00	577.21	85.77
9. आईओसी, पारादीप	1230.00	1346.43	109.47	1233.00	1263.58	102.48	3730.00	3805.85	102.03	3740.00	3954.07	105.72
योग आईओसी	5742.00	6297.37	109.67	5758.00	6276.80	109.01	17417.00	18752.42	107.67	17465.00	18936.47	108.43
10.. बीपीसीएल, मुंबई	984.00	1367.86	139.01	986.00	881.71	89.42	2984.00	3958.58	132.66	2992.00	3440.02	114.97
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1270.00	1467.81	115.58	1274.00	1363.85	107.05	3854.00	4316.71	112.01	3864.00	4109.82	106.36
12. बीओआरएल, बीना	639.00	579.83	90.74	641.00	649.82	101.38	1939.00	1833.84	94.58	1945.00	2010.04	103.34
योग बीपीसीएल	2893.00	3415.50	118.06	2901.00	2895.38	99.81	8777.00	10109.13	115.18	8801.00	9559.87	108.62
13.एचपीसीएल, मुंबई	779.00	809.85	103.96	781.00	851.69	109.05	2362.00	2437.72	103.21	2368.00	2427.23	102.50
14. एचपीसीएल, विशाख	902.00	1049.81	116.39	682.00	781.84	114.64	2735.00	2960.67	108.25	2069.00	2382.32	115.14
योग एचपीसीएल	1680.00	1859.65	110.69	1463.00	1633.54	111.66	5097.00	5398.38	105.91	4438.00	4809.55	108.37
15. सीपीसीएल, मनाली	861.00	816.58	94.84	863.00	972.61	112.70	2611.00	2677.38	0.00	2618.00	2882.25	110.09
16. एनआरएल, नूमालीगढ़	246.00	8.30	3.37	247.00	240.56	97.39	746.00	69.60	9.33	748.00	786.62	105.16
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1230.00	1452.47	118.09	1233.00	1428.97	115.89	3730.00	4415.56	118.38	3740.00	4325.14	115.65
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.00	5.61	112.24	5.00	7.02	140.42	16.00	18.60	116.27	16.00	19.85	124.07
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8156.00	7682.95	94.20	8178.00	8120.00	99.29	24739.00	24274.56	98.12	24807.00	24478.83	98.68
19. एचएमईएल, जीजीएसआर,	926.00	1062.37	114.73	929.00	1078.48	116.09	2810.00	3236.53	115.18	2817.00	3229.52	114.64

20. आरआईएल, जामनगर	2705.00	2783.26	102.89	2712.00	2953.79	108.92	8205.00	8507.30	103.68	8227.00	9112.00	110.76
21. आरआईएल, एसईजेड	2885.00	2254.06	78.13	2893.00	2408.11	83.24	8752.00	7533.54	86.08	8776.00	7072.01	80.58
योग आरआईएल	5590.00	5037.32	90.11	5605.00	5361.90	95.66	16957.00	16040.84	94.60	17003.00	16184.00	95.18
22. एनईएल, वादीनार	1639.00	1583.26	96.60	1644.00	1679.62	102.17	4973.00	4997.20	100.49	4986.00	5065.31	101.59
योग (क+ख)	20813.00	21538.45	103.49	20648.00	21574.87	104.49	63132.00	65715.64	104.09	62632.00	65798.58	105.06

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रुपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां.

अनुलग्नक-V (पैरा-4)

माह जून, 2023 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जून, 2022 की तुलना में अप्रैल-जून, 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-मार्च)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % 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)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	11838.50	13270.49	12618.40	13488.44	37063.15	39440.89	38775.69	5.17	1.72	12.10
1. आईओसी. गुवाहाटी	90.83	101.51	110.50	109.04	275.67	309.00	336.36	-8.13	-8.13	11.77
2. आईओसी बरौनी	494.98	444.96	496.31	552.24	1489.84	1502.31	1538.86	-10.35	-2.38	-10.11
3. आईओसी. गुजरात	762.08	1234.50	1218.94	1286.22	2873.53	3592.97	3748.04	1.28	-4.14	61.99
4. आईओसी. हल्दिया	660.89	652.02	625.58	686.80	2004.20	2013.21	1975.52	4.23	1.91	-1.34
5. आईओसी. मथुरा	824.61	804.82	835.54	842.79	2500.26	2469.33	2430.15	-3.68	1.61	-2.40
6. आईओसी. डिग्बोई	60.61	62.04	60.97	61.28	183.86	173.63	180.86	1.76	-4.00	2.36
7. आईओसी. पानीपत	1216.38	1303.39	1283.21	1372.01	3844.80	3995.78	3708.98	1.57	7.73	7.15
8. आईओसी. बोंगाईगांव	224.45	232.19	196.33	219.38	690.34	694.84	538.68	18.27	28.99	3.45
9. आईओसी. पारादीप	1187.22	1294.33	1132.70	1176.37	3408.36	3520.43	3554.36	14.27	-0.95	9.02
योग आईओसी	5522.04	6129.76	5960.07	6306.13	17270.86	18271.50	18011.81	2.85	1.44	11.01
10. बीपीसीएल. मंबई	1131.97	1342.84	862.66	1249.36	3541.39	3810.54	3325.60	55.66	14.58	18.63
11. बीपीसीएल. कोच्ची	1213.22	1395.39	1286.53	1377.82	3709.26	4149.79	3919.53	8.46	5.87	15.02
12. बीओआरएल. बीना	0.00	556.17	580.03	594.59	1129.50	1709.81	1770.59	-4.11	-3.43	
योग बीपीसीएल	2345.18	3294.40	2729.21	3221.77	8380.15	9670.14	9015.72	20.71	7.26	40.48
13. एचपीसीएल. मंबई	714.53	769.89	770.14	718.12	2187.89	2265.50	2281.42	-0.03	-0.70	7.75
14. एचपीसीएल. विशाख	847.42	968.16	685.60	994.96	2508.14	2793.75	2130.59	41.21	31.13	14.25
योग एचपीसीएल	1561.95	1738.05	1455.73	1713.07	4696.03	5059.25	4412.01	19.39	14.67	11.27
15. सीपीसीएल. मनाली	838.28	779.29	970.88	895.79	2542.79	2484.05	2704.00	-19.73	-8.13	-7.04
16. एनआरएल. नुमालीगढ़	262.35	20.93	256.97	28.71	342.60	55.70	807.19	-91.85	-93.10	-92.02
17. एमआरपीएल. मंगलौर	1303.59	1302.76	1238.96	1316.83	3817.53	3882.46	3806.07	5.15	2.01	-0.06
18. ओएनजीसी. तातीपाका	5.10	5.29	6.57	6.14	13.20	17.80	18.91	-19.49	-5.86	3.76
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8925.58	9525.73	9112.28	10107.95	27964.78	29132.66	28413.13	4.54	2.53	6.72
19. एचएमईएल. जीजीएसआर.	856.33	1038.03	1043.03	1079.79	2606.37	3097.41	3054.71	-0.48	1.40	21.22
20. आरआईएल. जामनगर	2984.81	2976.06	2984.81	2950.88	9183.49	8894.44	9183.49	-0.29	-3.15	-0.29
21. आरआईएल. एमई.जेड	3504.02	3998.32	3504.02	4377.07	11372.52	12312.17	11372.52	14.11	8.26	14.11
योग आरआईएल	6488.83	6974.38	6488.83	7327.95	20556.02	21206.61	20556.02	7.48	3.16	7.48
22. एनईएल. वादीनार	1580.42	1513.33	1580.42	1700.21	4802.40	4828.64	4802.40	-4.25	0.55	-4.25
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	20764.08	22796.22	21730.68	23596.39	65027.93	68573.55	67188.82	4.90	2.06	9.79

ओएनजीसी(समग्र+दजीग+अंकलेश्वर+टाटेज) गैस	217.11	195.20	244.71	217.41	670.40	612.50	677.84	-20.23	-9.64	-10.09
(वाघोदिया+विजयपुर+पाटा+गांधार)	75.66	74.72	81.42	80.98	229.49	243.09	227.19	-8.22	7.00	-1.23
ओआईएल (दलियाजान)	2.60	2.69	2.96	2.73	7.20	7.22	8.75	-9.14	-17.52	3.27
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल फ्रैशनर्स उत्पादन	295.37	272.61	329.09	301.12	907.09	862.81	913.78	-17.16	-5.58	-7.70
समग्र योग (क+ख+ग)	21059.45	23068.83	22059.77	23897.51	65935.02	69436.36	68102.60	4.57	1.96	9.54

नोट: संसाधित कच्चे तेल के सन्दर्भ में कूड थ्रूपुट *:अनंतिम **: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां