

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

New Delhi
Dated the 21st April 2023

Monthly Production Report
March 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during March 2023 was 2454.14 TMT, which is 15.57% lower than target for the month and 2.85% lower than the production of March 2022. Cumulative crude oil production during April-March, 2022-23 was 29178.56 TMT, which is 8.41% lower than target for the period and 1.73% 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 March 2023 and cumulatively for April-March 2022-23 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)

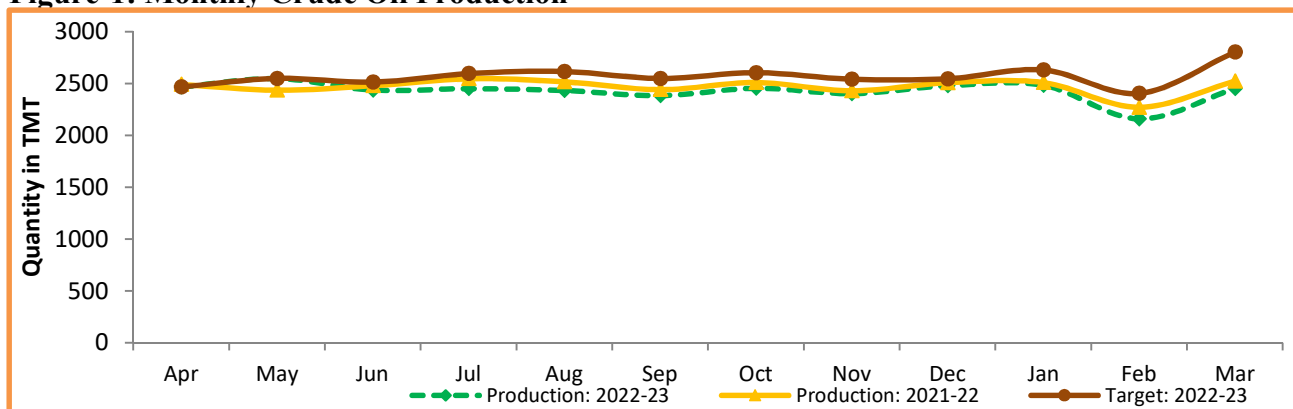
Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	21086.41	1814.15	1656.54	1681.60	98.51	21086.41	19493.48	19451.23	100.22
OIL (Nomination Block)	3369.00	308.22	275.89	257.43	107.17	3369.00	3155.30	2986.84	105.64
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	784.34	521.72	587.07	88.87	7400.88	6529.78	7252.66	90.03
Total	31856.29	2906.70	2454.14	2526.11	97.15	31856.29	29178.56	29690.72	98.27

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

¹Including condensate

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during March 2023 was 1656.54 TMT, which is 8.69% lower than target of the month and 1.49% lower when compared with production of March 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-March, 2022-23 was 19493.48 TMT, which is 7.55% lower than target for the period but 0.22% higher than production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Oil wells of KG-DWN-98/2 Cluster-II are not yet put on production due to delay in project.
- Less than planned Production from WO-16.
- Less production from cluster-7 (incl cluster-8) field due to decline in liquid, increase in water cut.
- Less than envisaged production in Geleki, Rudrasagar & Charali fields in Assam.
- Losses due to unplanned PSD and monsoon rains in Mehsana & Ahmedabad Assets.
- Water cut increase and potential decline in Gandhar, Ankleshwar and Jambusar fields and lack of new development opportunities in Ankleshwar.
- Decline in N Kadi & Santhal in Mehsana and decline in Kalol field in Ahmedabad.
- Restrictions for side tracking in delta region & Non-availability of ECs for development inputs in Ramanad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Delay in drilling of new development inputs due to LAQ issue in Nadiad.
- Delay in PH-II development of Nagaylanka

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during March 2023 was 275.89 TMT, which is 10.49% lower than the target of the month but 7.17% higher when compared with production of March, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-March 2022-23 was 3155.30 TMT, which is 6.34% lower than target for the period but 5.64% 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 March 2023 was 521.72 TMT, which is 33.48% lower than the target of the reporting month and 11.13% lower than the month production of March 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-March 2022-23 was 6529.78 TMT, which is 11.77% and 9.97% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Crude Oil Production from Cluster II Oil wells are yet to be put on Production due to delay in Project.
- RJ-ON-90/1 (VEDANTA): Production shortfall due to few well and pump failures in Mangala, Bhagyam, ABH, Aishwarya and NL fields.
- KG-DWN-98/3 (RIL): MJ field production commencement affected due to delay in FPSO project commissioning on account of bad weather impacting operations
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Topside equipment maintenance & well production optimization.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to, delay in drilling of additional proposed wells.

2. Production of Natural Gas

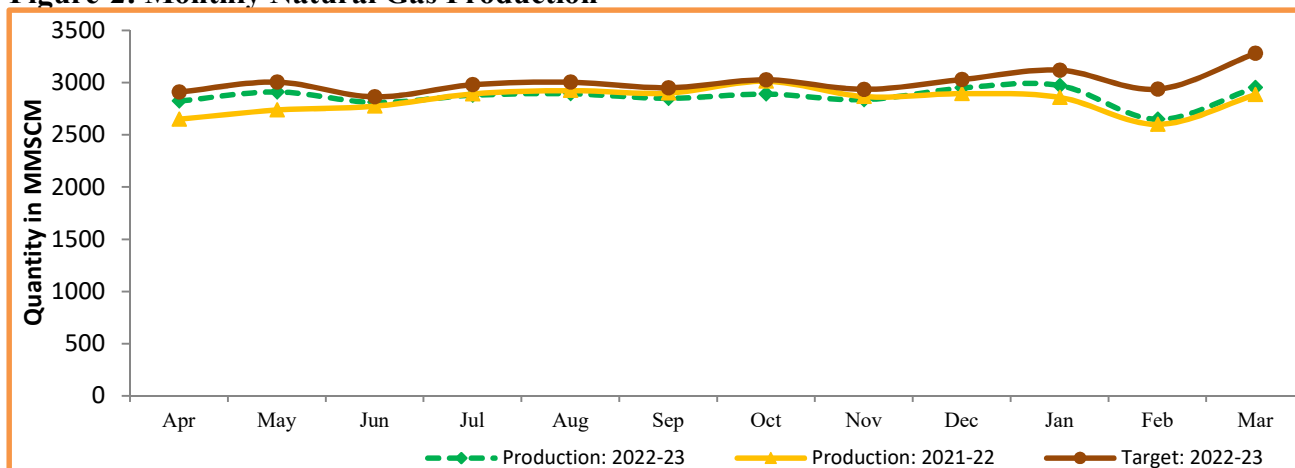
Natural gas production during March 2023 was 2956.06 MMSCM, which is 12.37% lower than the monthly target but 2.42% higher than production of March 2022. Cumulative natural gas production during April-March 2022-23 was 34450.27 MMSCM, which is 6.34% lower when compared with target for the period but 1.25% 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 March 2023 and cumulatively for April-March 2022-23 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	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	21568.37	1876.98	1695.75	1755.72	96.58	21568.37	19968.96	20628.70	96.80
OIL (Nomination Block)	3245.01	284.26	261.10	250.50	104.23	3245.01	3041.22	2892.54	105.14
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	1211.93	999.22	880.01	113.55	11968.32	11440.09	10502.28	108.93
Total	36781.69	3373.17	2956.06	2886.23	102.42	36781.69	34450.27	34023.52	101.25

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 March 2023 was 1695.75 MMSCM, which is 9.66% lower target for the month and 3.42% lower than the production of March 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-March, 2022-23 was 19968.96 MMSCM, which is 7.42% and 3.20% 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.
- 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
- Restrictions for side tracking in delta region & Non-availability of ECs for development inputs in Ramanad Areas in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues, closure of well due to DAB issues and W/C increase in Borholla field of Jorhat.
- Non commencement of gas production from Thirunagari block due to delay in completion of facility at Madanam because of pending CTE by state government.
- Delay in PH-II development of Nagaylanka due to prolonged discussion with JV partner.
- 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 March 2023 was 261.10 MMSCM which is 8.15% lower than the target for the month of current year and 4.23% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-March 2022-23 was 3041.22 MMSCM, which is 6.28% lower than target for the period but 5.14% higher 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 March 2023 was 999.22 MMSCM, which is 17.55% lower than the target for the month and 13.55% higher when compared the production of March 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-March, 2022-23 was 11440.09 MMSCM, which is 4.41% lower than target for the period but 8.93% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/3 (RIL): MJ field production commencement affected due to delay in FPSO project commissioning on account of bad weather impacting operations
- KG-DWN-98/2 (ONGC): Wells U-1-B AND U-3-B are producing less than anticipated production. Also, no production of Associated gas from Oil wells of Cluster II due to delay in Project.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production shortfall due to less customer offtake.
- RJ-ON/6(FEL): Plant shutdown by Buyer for 2 days causing less off take of gas and natural decline from wells.
- Raniganj East (NEL): Shortfall due to increase in well bore issues in certain areas of the field.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during March 2023 was 23003.61 TMT, which is 5.36% higher than target for the month and 2.98% higher than the March 2022. Cumulative crude processed during April-March 2022-23 was 255233.05 TMT, which is 1.27% and 5.60% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of March 2023 vis-à-vis March 2022 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of March 2023 and cumulatively for the period April-March 2022-23 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)

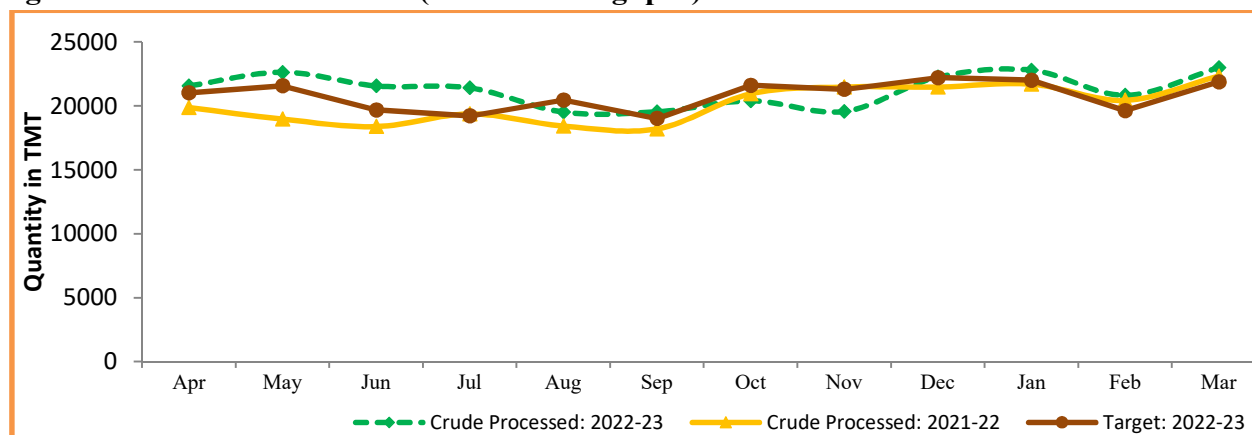


Table 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput) (in TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	157406.36	14043.18	14826.08	14425.52	102.78	157406.36	161500.07	145490.98	111.00
IOCL	71620.49	6393.58	6696.37	6636.31	100.90	71620.49	72407.76	67664.87	107.01
BPCL	37250.00	3335.00	3636.00	3493.87	104.07	37250.00	38404.77	37247.81	103.11
HPCL	17800.15	1745.70	1747.86	1535.30	113.84	17800.15	19090.96	13967.68	136.68
CPCL	10730.00	930.00	1033.64	1062.08	97.32	10730.00	11315.72	9040.42	125.17
NRL	2945.23	160.00	205.02	188.18	108.95	2945.23	3091.37	2624.41	117.79
MRPL	16997.49	1474.50	1502.25	1503.72	99.90	16997.49	17116.28	14870.67	115.10
ONGC	63.00	4.40	4.94	6.06	81.53	63.00	73.22	75.13	97.46
Pvt/JVs	94637.83	7789.62	8177.53	7911.53	103.36	94637.83	93732.98	96212.44	97.42
HMEL	11451.93	970.25	1110.38	1092.37	101.65	11451.93	12735.30	13026.75	97.76
RIL	63021.49	5129.17	5359.75	5128.96	104.50	63021.49	62305.23	63021.28	98.86
NEL	20164.41	1690.20	1707.40	1690.20	101.02	20164.41	18692.45	20164.41	92.70
TOTAL	252044.19	21832.80	23003.61	22337.05	102.98	252044.19	255233.05	241703.43	105.60

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

3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during March 2023 was 14826.08 TMT, which is 5.57% higher than target for the month and 2.78% higher than the production of March 2022. Cumulative crude throughput during April-March 2022-23 was 161500.07 TMT which is 2.60% and 11.00% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall of lower crude throughput/production are as under:

- **IOCL-Guwahati Refinery:** Crude processed lower due to deferment of crude oil distillation unit (CDU) revamp shutdown.
- **IOCL-Barauni Refinery:** Crude processed lower due to furnace tube leak in Atmospheric and Vacuum Distillation Unit-2 (AVU).
- **IOCL-Panipat Refinery:** Crude processed lower due to total power failure in refinery.
- **HPCL-Visakh Refinery:** Lower stream day crude throughput during CDU-IV stabilization period.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during March 2023 was 8177.53 TMT, which is 4.98% higher than the target for the month and 3.36% higher than the production of March 2022. Cumulative crude throughput during April-March 2022-23 was 93732.98 TMT, which is 0.96% and 2.58% lower 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 March 2023 was 24507.84 TMT, which is 4.55% higher than the target for the month and 1.49% higher than the production of March 2022. Cumulative production during April-March, 2022-23 was 266539.30 TMT, which is 1.86% and 4.81% 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 March 2023 and cumulatively for April-March, 2022-23 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

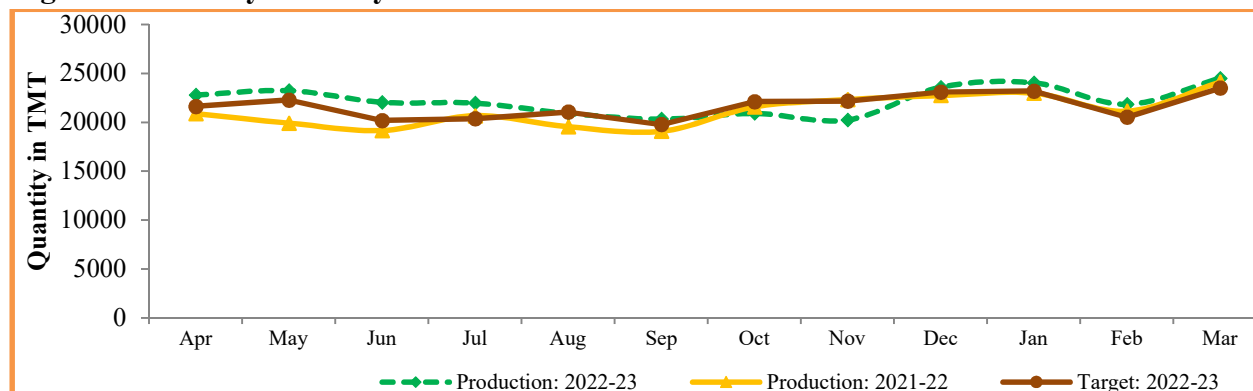


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	March (Month)				April-March (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	146745.93	13106.93	13957.28	13612.96	102.53	146745.92	151476.80	137096.92	110.49
IOCL	67878.78	6065.17	6350.07	6355.65	99.91	67878.78	69051.58	64798.83	106.56
BPCL	34227.32	3062.20	3395.12	3259.34	104.17	34227.32	35853.71	34975.55	102.51
HPCL	16477.22	1636.06	1671.52	1378.83	121.23	16477.22	17641.56	12889.61	136.87
CPCL	10007.08	867.48	983.34	1039.24	94.62	10007.08	10555.03	8370.88	126.09
NRL	2959.04	165.50	198.19	182.60	108.54	2959.04	3073.43	2582.98	118.99
MRPL	15136.49	1306.31	1354.49	1391.43	97.35	15136.49	15231.33	13407.37	113.60
ONGC	60.00	4.19	4.55	5.88	77.40	60.00	70.16	71.71	97.83
Pvt/JVs	111404.56	10020.59	10244.64	10207.75	100.36	111404.56	111569.69	113157.02	98.60
HMEL	10528.86	888.25	1039.71	1060.06	98.08	10528.86	11551.03	12266.93	94.16
RIL	81492.18	7493.60	7569.79	7508.95	100.81	81492.18	82086.59	81507.29	100.71
NEL	19383.52	1638.74	1635.15	1638.74	99.78	19383.52	17932.07	19382.80	92.52
Total Refinery	258150.49	23127.52	24201.92	23820.71	101.60	258150.48	263046.48	250253.94	105.11
Fractionators	3511.08	313.86	305.93	327.72	93.35	3511.08	3492.82	4051.42	86.21
TOTAL	261661.57	23441.38	24507.84	24148.43	101.49	261661.55	266539.30	254305.36	104.81

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during March 2023 was 24201.92 TMT, which is 4.65% higher than target for the month and 1.60% higher than the production of March 2022. Cumulative production during April-March, 2022-23 was 263046.48 TMT, which is 1.90% and 5.11% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during March 2023 was 305.93 TMT, which is 2.53% lower than the target for the month and 6.65% lower than production of March 2022. Cumulative production during April-March, 2023 was 3492.82 TMT, which is 0.52% and 13.79% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of March, 2023 and cumulatively for the period April-March, 2022-23 vis-à-vis April-March, 2021-22

(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-March)			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	1814.15	1656.54	1681.60	1442.63	21086.41	19493.48	19451.23	-1.49	0.22	-8.69
Onshore	567.32	505.68	508.83	459.58	6601.16	5949.93	5832.57	-0.62	2.01	-10.87
Andhra Pradesh	17.07	16.88	14.79	15.84	193.52	202.36	159.28	14.13	27.05	-1.13
Assam	101.88	88.60	86.31	78.33	1146.52	1006.69	991.67	2.64	1.51	-13.04
Gujarat	426.71	381.47	384.90	345.95	4982.68	4484.15	4388.06	-0.89	2.19	-10.60
Tamil Nadu	21.47	18.45	22.57	19.20	276.22	254.00	291.05	-18.26	-12.73	-14.06
Tripura	0.19	0.28	0.26	0.27	2.21	2.73	2.51	7.55	8.66	47.22
Offshore	1246.83	1150.86	1172.77	983.05	14485.25	13543.55	13618.65	-1.87	-0.55	-7.70
Eastern Offshore	2.21	0.74	2.92	0.73	26.01	16.81	14.32	-74.73	17.39	-66.60
Western Offshore	1244.62	1059.85	1169.85	982.32	14459.24	13526.73	13604.33	-9.40	-0.57	-14.85
2. OIL (Onshore)	308.22	275.89	257.43	245.86	3369.00	3155.30	2986.84	7.17	5.64	-10.49
Assam	303.86	271.38	254.87	241.66	3327.00	3114.50	2956.81	6.48	5.33	-10.69
Arunachal Pradesh	2.83	2.73	1.87	2.48	24.00	24.35	21.34	46.46	14.09	-3.43
Rajasthan (heavy oil)	1.53	1.78	0.70	1.72	18.00	16.45	8.70	154.00	89.17	16.30
3. Private / JVC	784.34	521.72	587.07	472.88	7400.88	6529.78	7252.66	-11.13	-9.97	-33.48
Onshore	514.09	435.38	513.81	396.87	6005.21	5593.33	6302.60	-15.26	-11.25	-15.31
Andhra Pradesh	8.28	2.63	3.24	2.42	45.65	33.68	43.00	-18.89	-21.68	-68.23
Arunachal Pradesh	2.38	1.74	2.13	1.72	26.65	23.11	26.75	-18.16	-13.60	-26.76
Assam	5.96	3.07	3.21	2.73	61.02	42.50	40.01	-4.62	6.23	-48.56
Gujarat	44.75	36.19	18.32	31.76	463.46	366.30	238.57	97.53	53.54	-19.13
Rajasthan	447.29	386.67	480.91	352.74	5338.91	5057.67	5878.69	-19.60	-13.97	-13.55
Tamil Nadu	5.42	5.09	5.99	5.51	69.52	70.07	75.53	-15.05	-7.24	-6.26
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-86.58	-
Offshore	270.25	86.34	73.26	76.01	1395.67	936.45	950.05	17.85	-1.43	-68.05
Eastern Offshore	215.52	46.86	47.53	46.09	765.31	533.14	611.84	-1.41	-12.86	-78.26
Gujarat Offshore	40.32	34.87	25.73	25.48	489.10	379.38	338.21	35.50	12.17	-13.52
Western Offshore	14.40	4.61	0.00	4.44	141.25	23.93	0.00	-	-	-67.97
GRAND TOTAL (1+2+3)	2906.70	2454.14	2526.11	2161.37	31856.29	29178.56	29690.72	-2.85	-1.73	-15.57
Onshore	1389.63	1216.94	1280.07	1102.31	15975.37	14698.56	15122.02	-4.93	-2.80	-12.43
Offshore	1517.07	1237.20	1246.04	1059.06	15880.92	14479.99	14568.71	-0.71	-0.61	-18.45

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 March, 2023 and cumulatively for the period April-March, 2022-23 vis-à-vis April-March, 2021-22

(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-March)			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	1876.98	1695.75	1755.72	1512.16	21568.37	19968.96	20628.70	-3.42	-3.20	-9.66
Onshore	462.87	388.63	403.92	364.83	5473.12	4643.94	4685.79	-3.79	-0.89	-16.04
Andhra Pradesh	72.80	51.30	66.45	52.00	919.24	695.29	793.52	-22.80	-12.38	-29.54
Assam	49.02	30.50	31.20	26.69	553.41	355.10	373.13	-2.25	-4.83	-37.79
Gujarat	81.42	68.68	81.24	64.23	962.87	836.97	950.99	-15.46	-11.99	-15.64
Rajasthan	10.05	0.00	0.00	0.00	100.79	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	103.23	91.10	78.87	83.24	1230.14	1081.64	1037.38	15.51	4.27	-11.75
Tripura	146.34	147.06	146.17	138.67	1706.66	1674.94	1530.78	0.61	9.42	0.49
Offshore	1414.11	1307.12	1351.80	1147.33	16095.25	15325.02	15942.90	-3.31	-3.88	-7.57
Eastern Offshore	42.08	16.65	21.14	15.04	498.47	208.23	261.77	-21.22	-20.45	-60.42
Western Offshore	1372.03	1290.46	1330.66	1132.29	15596.78	15116.78	15681.13	-3.02	-3.60	-5.95
2. OIL	284.26	261.10	250.50	232.59	3245.01	3041.22	2892.54	4.23	5.14	-8.15
Assam	263.97	243.12	239.34	215.59	3006.04	2812.09	2620.28	1.58	7.32	-7.90
Arunachal Pradesh	4.16	3.88	4.79	3.57	48.97	48.30	52.79	-19.05	-8.50	-6.71
Rajasthan	16.14	14.10	6.36	13.43	190.00	180.83	219.47	121.62	-17.61	-12.64
3. Private / JVC	1211.93	999.22	880.01	906.64	11968.32	11440.09	10502.28	13.55	8.93	-17.55
Onshore	225.93	227.29	216.65	208.74	2665.42	2683.10	2892.88	4.91	-7.25	0.60
Andhra Pradesh	3.53	1.20	1.28	1.10	18.25	14.41	15.12	-6.29	-4.73	-66.10
Arunachal Pradesh	0.40	0.45	0.41	0.41	4.51	5.02	4.91	9.79	2.04	12.12
Assam	58.05	30.44	26.15	26.05	594.35	390.28	378.04	16.41	3.24	-47.57
Gujarat	8.53	8.21	5.38	7.17	94.54	86.27	66.30	52.70	30.12	-3.73
Rajasthan	153.19	185.05	181.14	171.79	1926.49	2159.32	2399.36	2.16	-10.00	20.80
Tamil Nadu	2.23	1.96	2.30	2.23	27.29	27.81	29.14	-15.04	-4.57	-12.38
CBM	71.42	55.77	56.58	50.27	764.70	673.45	683.39	-1.44	-1.46	-21.91
Jharkhand (CBM)	7.51	1.75	0.44	0.68	34.38	10.09	4.04	298.12	149.62	-76.73
Madhya Pradesh (CBM)	21.70	21.33	23.26	19.48	273.50	263.93	290.10	-8.31	-9.02	-1.70
West Bengal (CBM)	42.21	32.69	32.88	30.11	456.82	399.42	389.25	-0.58	2.61	-22.55
Offshore	914.58	716.15	606.78	647.63	8538.19	8083.54	6926.00	18.03	16.71	-21.70
Eastern Offshore	883.80	686.48	593.26	622.75	8191.78	7791.76	6763.04	15.71	15.21	-22.33
Gujarat Offshore	20.25	18.34	13.52	15.55	243.12	231.93	162.96	35.64	42.32	-9.48
Western Offshore	10.53	11.34	0.00	9.33	103.30	59.86	0.00	-	-	7.67
TOTAL (1+2+3)	3373.17	2956.06	2886.23	2651.39	36781.69	34450.27	34023.52	2.42	1.25	-12.37
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 March, 2023 and cumulatively for the period April-March, 2022-23 vis-à-vis April-March, 2021-22

(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-March)			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	14043.18	14826.08	14425.52	13415.61	157406.36	161500.07	145490.98	2.78	11.00	5.57
1. IOC, Guwahati	15.00	96.81	93.30	86.09	990.20	1079.67	730.22	3.76	47.86	545.38
2. IOC, Barauni	588.00	579.97	596.03	542.97	6500.00	6785.39	5619.66	-2.69	20.74	-1.36
3. IOC, Gujarat	1277.99	1346.07	1338.24	1212.84	14349.99	15566.90	13474.11	0.58	15.53	5.33
4. IOC, Haldia	729.30	742.52	746.70	665.21	8159.97	8506.48	7305.46	-0.56	16.44	1.81
5. IOC, Mathura	790.29	897.88	884.18	740.61	9400.33	9573.01	9122.84	1.55	4.93	13.61
6. IOC, Digboi	58.00	59.40	61.11	57.15	645.00	712.92	707.83	-2.80	0.72	2.41
7. IOC, Panipat	1341.00	1297.96	1284.91	1208.35	14900.00	13810.14	14848.85	1.02	-7.00	-3.21
8. IOC, Bongaigaon	234.00	257.74	248.40	233.22	2675.00	2775.04	2638.51	3.76	5.17	10.14
9. IOC, Paradip	1360.00	1418.04	1383.44	1191.96	14000.00	13598.20	13217.39	2.50	2.88	4.27
Total IOC	6393.58	6696.37	6636.31	5938.40	71620.49	72407.76	67664.87	0.90	7.01	4.74
10. BPCL, Mumbai	1260.00	1358.27	1268.69	1293.12	14000.00	14546.07	14436.54	7.06	0.76	7.80
11. BPCL, Kochi	1380.00	1542.02	1521.62	1406.51	15500.00	16016.76	15401.51	1.34	3.99	11.74
12. BOREL, Bina	695.00	735.71	703.56	657.05	7750.00	7841.94	7409.76	4.57	5.83	5.86
Total BPCL	3335.00	3636.00	3493.87	3356.68	37250.00	38404.77	37247.81	4.07	3.11	9.03
13. HPCL, Mumbai	770.70	873.83	710.69	803.65	8499.95	9804.32	5557.85	22.96	76.40	13.38
14. HPCL, Visakh	975.00	874.03	824.61	745.84	9300.20	9286.64	8409.83	5.99	10.43	-10.36
Total HPCL	1745.70	1747.86	1535.30	1549.49	17800.15	19090.96	13967.68	13.84	36.68	0.12
15. CPCL, Manali	930.00	1033.64	1062.08	927.88	10730.00	11315.72	9040.42	-2.68	25.17	11.14
16. NRL, Numaligarh	160.00	205.02	188.18	244.06	2945.23	3091.37	2624.41	8.95	17.79	28.14
17. MRPL, Mangalore	1474.50	1502.25	1503.72	1392.99	16997.49	17116.28	14870.67	-0.10	15.10	1.88
18. ONGC, Tatipaka	4.40	4.94	6.06	6.12	63.00	73.22	75.13	-18.47	-2.54	12.20
B. Private & JVs Refineries	7789.62	8177.53	7911.53	7432.18	94637.83	93732.98	96212.44	3.36	-2.58	4.98
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	970.25	1110.38	1092.37	1008.02	11451.93	12735.30	13026.75	1.65	-2.24	14.44
20. RIL, Jamnagar	3055.53	2822.16	3055.53	2575.91	34757.07	34433.47	34757.07	-7.64	-0.93	-7.64
21. RIL, SEZ	2073.64	2537.59	2073.43	2280.04	28264.42	27871.76	28264.21	22.39	-1.39	22.37
Total RIL	5129.17	5359.75	5128.96	4855.94	63021.49	62305.23	63021.28	4.50	-1.14	4.50
22. NEL, Vadinar	1690.20	1707.40	1690.20	1568.22	20164.41	18692.45	20164.41	1.02	-7.30	1.02
Total (A+B)	21832.80	23003.61	22337.05	20847.79	252044.19	255233.05	241703.43	2.98	5.60	5.36

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 March, 2023 and cumulatively for the period April-March, 2022-23 vis-à-vis April-March, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	March, 2023			March, 2022			April-March,2022-23			April-March,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	12885.00	14826.08	115.06	12716.00	14425.52	113.44	151716.00	161500.07	106.45	149716.00	145490.98	97.18
1. IOC, Guwahati	85.00	96.81	113.89	85.00	93.30	109.76	1000.00	1079.67	107.97	1000.00	730.22	73.02
2. IOC, Barauni	510.00	579.97	113.72	510.00	596.03	116.87	6000.00	6785.39	113.09	6000.00	5619.66	93.66
3. IOC, Gujarat	1164.00	1346.07	115.64	1164.00	1338.24	114.97	13700.00	15566.90	113.63	13700.00	13474.11	98.35
4. IOC, Haldia	679.00	742.52	109.35	679.00	746.70	109.97	8000.00	8506.48	106.33	8000.00	7305.46	91.32
5. IOC, Mathura	679.00	897.88	132.24	679.00	884.18	130.22	8000.00	9573.01	119.66	8000.00	9122.84	114.04
6. IOC, Digboi	55.00	59.40	107.99	55.00	61.11	111.11	650.00	712.92	109.68	650.00	707.83	108.90
7. IOC, Panipat	1274.00	1297.96	101.88	1274.00	1284.91	100.86	15000.00	13810.14	92.07	15000.00	14848.85	98.99
8. IOC, Bongaigaon	229.00	257.74	112.55	229.00	248.40	108.47	2700.00	2775.04	102.78	2700.00	2638.51	97.72
9. IOC, Paradip	1274.00	1418.04	111.31	1274.00	1383.44	108.59	15000.00	13598.20	90.65	15000.00	13217.39	88.12
Total IOC	5949.00	6696.37	112.56	5949.00	6636.31	111.55	70050.00	72407.76	103.37	70050.00	67664.87	96.60
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1358.27	133.29	1019.00	1268.69	124.50	12000.00	14546.07	121.22	12000.00	14436.54	120.30
11. BPCL, Kochi	1316.00	1542.02	117.17	1316.00	1521.62	115.62	15500.00	16016.76	103.33	15500.00	15401.51	99.36
12. BORL, Bina	662.00	735.71	111.13	662.00	703.56	106.28	7800.00	7841.94	100.54	7800.00	7409.76	95.00
Total BPCL	2998.00	3636.00	121.28	2998.00	3493.87	116.54	35300.00	38404.77	108.80	35300.00	37247.81	105.52
13. HPCL, Mumbai	807.00	873.83	108.28	637.00	710.69	111.57	9500.00	9804.32	103.20	7500.00	5557.85	74.10
14. HPCL, Visakh	705.00	874.03	123.98	705.00	824.61	116.97	8300.00	9286.64	111.89	8300.00	8409.83	101.32
Total HPCL	1512.00	1747.86	115.60	1342.00	1535.30	114.40	17800.00	19090.96	107.25	15800.00	13967.68	88.40
15. CPCL, Manali	892.00	1033.64	115.88	892.00	1062.08	119.07	10500.00	11315.72	0.00	10500.00	9040.42	86.10
16. NRL, Numaligarh	255.00	205.02	80.40	255.00	188.18	73.80	3000.00	3091.37	103.05	3000.00	2624.41	87.48
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1502.25	117.92	1274.00	1503.72	118.03	15000.00	17116.28	114.11	15000.00	14870.67	99.14
18. ONGC, Tatipaka	6.00	4.94	82.35	6.00	6.06	101.00	66.00	73.22	110.94	66.00	75.13	113.84
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8177.53	96.76	8451.00	7911.53	93.62	99500.00	93732.98	94.20	99500.00	96212.44	96.70
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	960.00	1110.38	115.66	960.00	1092.37	113.79	11300.00	12735.30	112.70	11300.00	13026.75	115.28
20. RIL, Jamnagar	2803.00	2822.16	100.68	2803.00	3055.53	109.01	33000.00	34433.47	104.34	33000.00	34757.07	105.32
21. RIL, SEZ	2990.00	2537.59	84.87	2990.00	2073.43	69.35	35200.00	27871.76	79.18	35200.00	28264.21	80.30
Total RIL	5792.00	5359.75	92.54	5792.00	5128.96	88.55	68200.00	62305.23	91.36	68200.00	63021.28	92.41
22. NEL, Vadinar	1699.00	1707.40	100.49	1699.00	1690.20	99.48	20000.00	18692.45	93.46	20000.00	20164.41	100.82
Total (A+B)	21336.00	23003.61	107.82	21166.00	22337.05	105.53	251216.00	255233.05	101.60	249216.00	241703.43	96.99

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 March, 2023 and cumulatively for the period April-March, 2022-23 vis-à-vis April-March, 2021-22

(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-March)			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	13106.93	13957.28	13612.96	12628.52	146745.92	151476.80	137096.92	2.53	10.49	6.49
1. IOC, Guwahati	14.02	113.61	114.31	106.20	1032.68	1309.72	904.74	-0.62	44.76	710.51
2. IOC, Barauni	535.67	547.18	539.25	529.38	5910.78	6275.07	5082.14	1.47	23.47	2.15
3. IOC, Gujarat	1217.73	1269.11	1281.23	1156.01	13665.51	14732.03	12919.63	-0.95	14.03	4.22
4. IOC, Haldia	670.78	727.64	717.44	627.65	7498.02	8033.73	6688.74	1.42	20.11	8.48
5. IOC, Mathura	788.08	869.90	859.63	727.72	9309.00	9442.92	8990.81	1.19	5.03	10.38
6. IOC, Digboi	58.66	61.47	64.89	56.78	653.40	713.59	716.51	-5.27	-0.41	4.79
7. IOC, Panipat	1341.97	1221.41	1293.47	1200.46	14782.48	13699.81	15208.33	-5.57	-9.92	-8.98
8. IOC, Bongaigaon	209.39	235.81	245.65	231.76	2378.83	2574.48	2427.75	-4.01	6.04	12.62
9. IOC, Paradip	1228.89	1303.95	1239.76	1112.83	12648.07	12270.22	11860.19	5.18	3.46	6.11
Total IOC	6065.17	6350.07	6355.65	5748.79	67878.78	69051.58	64798.83	-0.09	6.56	4.70
10. BPCL, Mumbai	1187.59	1307.17	1239.68	1238.42	13202.02	13941.02	13862.25	5.44	0.57	10.07
11. BPCL, Kochi	1258.82	1445.91	1404.19	1325.80	14158.60	14966.64	14490.64	2.97	3.28	14.86
12. BORL, Bina	615.80	642.05	615.47	583.43	6866.70	6946.05	6622.65	4.32	4.88	4.26
Total BPCL	3062.20	3395.12	3259.34	3147.64	34227.32	35853.71	34975.55	4.17	2.51	10.87
13. HPCL, Mumbai	716.63	823.85	613.68	740.05	7913.29	9152.32	5113.51	34.25	78.98	14.96
14. HPCL, Visakh	919.44	847.67	765.15	603.55	8563.94	8489.24	7776.10	10.78	9.17	-7.81
Total HPCL	1636.06	1671.52	1378.83	1343.60	16477.22	17641.56	12889.61	21.23	36.87	2.17
15. CPCL, Manali	867.48	983.34	1039.24	908.03	10007.08	10555.03	8370.88	-5.38	26.09	13.36
16. NRL, Numaligarh	165.50	198.19	182.60	233.44	2959.04	3073.43	2582.98	8.54	18.99	19.75
17. MRPL, Mangalore	1306.31	1354.49	1391.43	1241.01	15136.49	15231.33	13407.37	-2.65	13.60	3.69
18. ONGC, Tatipaka	4.19	4.55	5.88	6.01	60.00	70.16	71.71	-22.60	-2.17	8.54
B. Private & JVs Refineries	10020.59	10244.64	10207.75	8991.83	111404.56	111569.69	113157.02	0.36	-1.40	2.24
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	888.25	1039.71	1060.06	864.45	10528.86	11551.03	12266.93	-1.92	-5.84	17.05
20. RIL, Jamnagar	3382.44	3149.85	3382.44	2644.72	35978.60	35806.70	35978.60	-6.88	-0.48	-6.88
21. RIL, SEZ	4111.16	4419.94	4126.51	3937.46	45513.58	46279.89	45528.69	7.11	1.65	7.51
Total RIL	7493.60	7569.79	7508.95	6582.18	81492.18	82086.59	81507.29	0.81	0.71	1.02
22. NEL, Vadinar	1638.74	1635.15	1638.74	1545.20	19383.52	17932.07	19382.80	-0.22	-7.48	-0.22
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	23127.52	24201.92	23820.71	21620.35	258150.48	263046.48	250253.94	1.60	5.11	4.65
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	227.06	218.06	264.24	162.10	2561.08	2526.89	3016.77	-17.47	-16.24	-3.96
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	84.86	60.34	68.48	920.00	933.83	1001.41	40.64	-6.75	1.03
OIL (Duliajan)	2.80	3.00	3.14	2.63	30.00	32.10	33.24	-4.49	-3.43	7.11
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	313.86	305.93	327.72	233.21	3511.08	3492.82	4051.42	-6.65	-13.79	-2.53
Grand Total (A+B+C)	23441.38	24507.84	24148.43	21853.56	261661.55	266539.30	254305.36	1.49	4.81	4.55

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 : 24 अप्रैल, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
मार्च, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

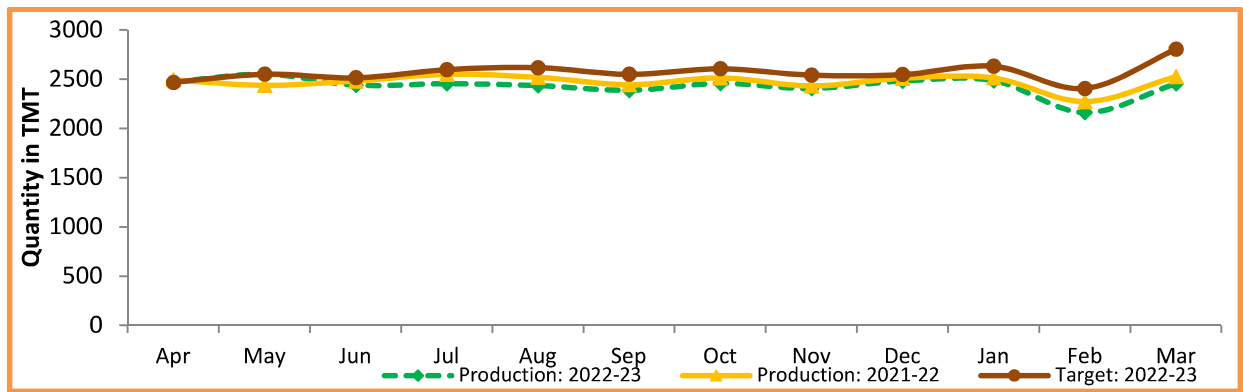
कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 2454.14 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 15.57% कम और मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.85% कम है। अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 29178.56 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 8.41% कम है और क्रमशः पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.73% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। मार्च, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2022-23 के लिए संचयी रूप से 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 2022-23 (अप्रैल- मार्च)*	मार्च (माह)				अप्रैल- मार्च (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	21086.41	1814.15	1656.54	1681.60	98.51	21086.41	19493.48	19451.23	100.22
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3369.00	308.22	275.89	257.43	107.17	3369.00	3155.30	2986.84	105.64
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	784.34	521.72	587.07	88.87	7400.88	6529.78	7252.66	90.03
कुल	31856.29	2906.70	2454.14	2526.11	97.15	31856.29	29178.56	29690.72	98.27

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

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹ कन्डेंसेट 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 मार्च, 2023 के दौरान 1656.54 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.69% कम है किंतु मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.49% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान 19493.48 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.55% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.22% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-॥ के तेल कूपों में अभी तक उत्पादन शुरू नहीं किया गया है।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- तरल पदार्थ की कमी, पानी की कटौती में वृद्धि के कारण क्लस्टर-7 (क्लस्टर-8 सहित) क्षेत्र से कम उत्पादन।
- असम में गेले की, रुद्रसागर और चराली क्षेत्रों में परिकल्पित उत्पादन से कम उत्पादन।
- मेहसाणा और अहमदाबाद संपत्तियों में अनियोजित पीएसडी और मानसून की बारिश के कारण नुकसान।
- गांधार, अंकलेश्वर और जम्बूसर क्षेत्रों में पानी की कटौती में वृद्धि और संभावित गिरावट तथा अंकलेश्वर में विकास के नए अवसरों की कमी।
- मेहसाणा में एन कादी और संथाल में गिरावट और अहमदाबाद के कलोल क्षेत्र में गिरावट।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध और कावेरी में रामनाद क्षेत्रों में विकास इनपुट के लिए ईसी की अनुपलब्धता।
- पर्यावरण संबंधी मंजूरी/वन संबंधी मंजूरी आदि मुद्दों के कारण नए कूपों के वेधन में विलंब, डीएबी मुद्दों के कारण कुएं का बंद होना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में डब्ल्यू/सी वृद्धि।
- नादियाड में एलएक्यू मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट के वेधन में विलंब।
- नागायलंका के पीएच-॥ विकास में विलंब।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में **ओआईएल** (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 275.89 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 10.49% कम, लेकिन मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 7.17 % अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- मार्च, 2022-23 के दौरान 3155.30 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 6.34% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में

5.64% अधिक है। वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों से नियोजित योगदान से कम योगदान, उत्पादन में कमी का प्रमुख कारण है।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 521.72 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 33.48% कम और मार्च, 2022 के माह के उत्पादन से 11.13% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान 6529.78 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 11.77% और 9.97% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन -98/2 (ओएनजीसी): परियोजना में विलंब के कारण क्लस्टर II तेल कूपों से कच्चे तेल का उत्पादन अभी तक शुरू नहीं किया गया है।
- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला, भाग्यम, एबीएच, ऐश्वर्या और एनएल क्षेत्रों में कुछ कूपों और पंप की खराबी के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडब्ल्यूएन -98/3 (आरआईएल): खराब मौसम के कारण संचालन प्रभावित होने के कारण एफपीएसओ परियोजना चालू होने में देरी के कारण एमजे क्षेत्र से उत्पादन चालू करना प्रभावित हुआ।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/B80/2016 (एचआईसी): टॉपसाइड उपकरण रखरखाव और कूप उत्पादन अनुकूलन।
- सीबी-ओएनएन-2003/1 (एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों के वेधन में विलंब के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 2956.06 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 12.37% कम और मार्च, 2022 के उत्पादन से 2.42% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2022-23 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 34450.27 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 6.34% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.25% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। मार्च, 2023 के माह के लिए इकाई-वार और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2022-23 के लिए संचयी रूप से प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

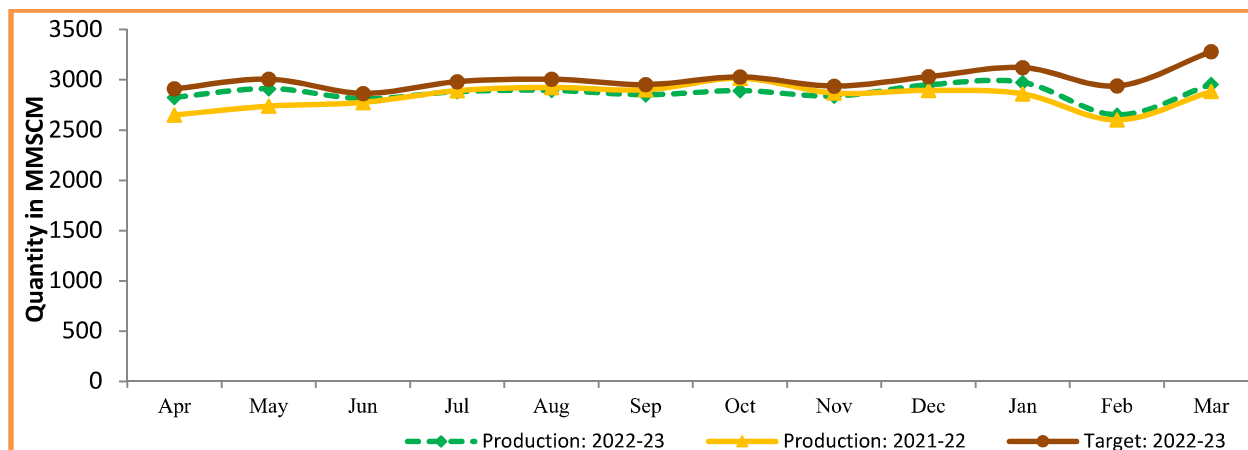
तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	21568.37	1876.98	1695.75	1755.72	96.58	21568.37	19968.96	20628.70	96.80
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3245.01	284.26	261.10	250.50	104.23	3245.01	3041.22	2892.54	105.14

निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	1211.93	999.22	880.01	113.55	11968.32	11440.09	10502.28	108.93
कुल	36781.69	3373.17	2956.06	2886.23	102.42	36781.69	34450.27	34023.52	101.25

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 मार्च, 2023 के दौरान 1695.75 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 9.66% कम है और मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.42% कम है। ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान 19968.96 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 7.42% और 3.20% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-98/2 क्लस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में विलंब के कारण तेल के कूपों से संबंधित गैस का उत्पादन नहीं हो रहा है।
- डब्ल्यूओ-16 से नियोजित गैस उत्पादन से कम उत्पादन।
- राजमुंदरी, कावेरी, जोरहाट, आरकेआईए (राजस्थान कच्छ ऑनलैंड एक्सप्लोरेटरी असेट) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट एक्सप्लोरेटरी असेट) - सिलचर में उपभोक्ता मुद्दों के कारण गैस की हानि।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रैकिंग के लिए प्रतिबंध और कावेरी में रामनाद क्षेत्रों में विकास इनपुट के लिए इसी की अनुपलब्धता।
- पर्यावरण संबंधी मंजूरी/वन संबंधी मंजूरी आदि मुद्दों के कारण नए कूपों के वेधन में विलंब, डीएबी मुद्दों के कारण कुप का बंद होना और जोरहाट के बोरहोल्ला क्षेत्र में डब्ल्यू/सी वृद्धि।
- राज्य सरकार द्वारा सीटीई लंबित होने के कारण मदनम में सुविधा के पूरा होने में विलंब के कारण तिरुनगरी ब्लॉक से गैस उत्पादन शुरू नहीं होना।
- संयुक्त उद्यम भागीदार के साथ लंबी चर्चा के कारण नागायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।
- गेल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन के साथ जीसीएस-बोकारो के संबंध में टाई-इन के प्रावधान में विलंब।
-

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 261.10 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 8.15% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के संचयी उत्पादन से वर्तमान वर्ष की तुलना में 4.23% अधिक है। ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान 3041.22 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 6.28% कम और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 5.14% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों/ पुराने कूपों से नियोजित योगदान से कम योगदान।
- मुख्य ग्राहकों द्वारा गैस की मांग/अपलिफ्टमेंट में कमी।

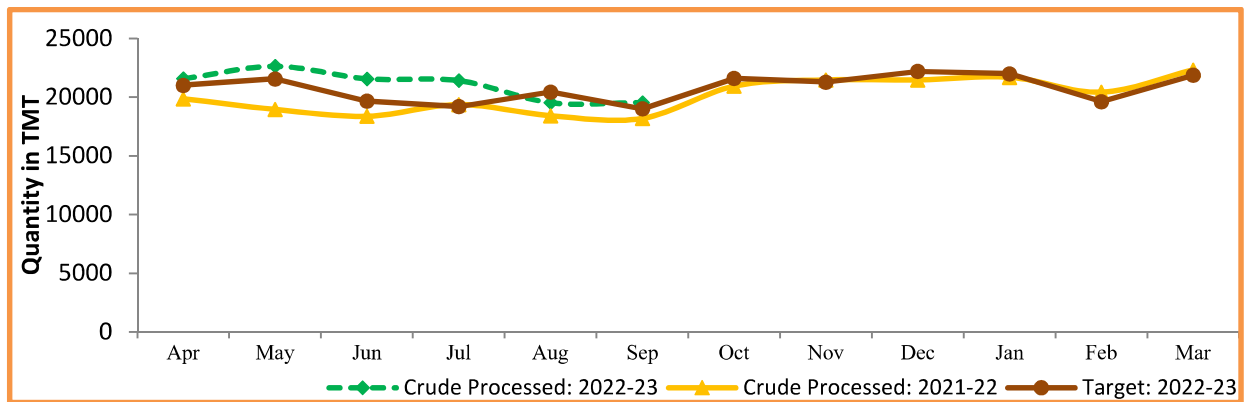
2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 999.22 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 17.55% कम है लेकिन मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 13.55% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान 11440.09 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.41% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 8.93% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): खराब मौसम से प्रभावित प्रचालनों के कारण एफपीएसओ परियोजना को शुरू करने में देरी से एमजे फील्ड से उत्पादन की शुरुआत प्रभावित हुई।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): कूप यू-1-बी और यू-3-बी अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही, परियोजना में देरी के कारण क्लस्टर II के तेल कूपों से सम्बद्ध गैस का उत्पादन नहीं हो रहा है।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचआईसी): कम उपभोक्ता ऑफटेक के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6(एफईएल):क्रेता द्वारा 2 दिन तक संयंत्र को बंद रखने के कारण कूपों में प्राकृतिक गिरावट और गैस ऑफटेक में कमी।
- रानीगंज पूर्व (एनईएल): क्षेत्र के निश्चित क्षेत्रों में बोर मुद्दों में बढ़ोतरी के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण मार्च, 2023 के दौरान 23003.61 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.36% अधिक और मार्च, 2022 की तुलना में 2.98% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान संचयी क्रूड प्रसंस्करण 255233.05 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.27% और 5.60% अधिक है। मार्च, 2022 की तुलना में मार्च, 2023 के दौरान क्रूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। मार्च, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार क्रूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रूप से 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 (क्रूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	मार्च (माह)				अप्रैल- मार्च (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	157406.36	14043.18	14826.08	14425.52	102.78	157406.36	161500.07	145490.9	111.00
आईओसीएल	71620.49	6393.58	6696.37	6636.31	100.90	71620.49	72407.76	67664.87	107.01
बीपीसीएल	37250.00	3335.00	3636.00	3493.87	104.07	37250.00	38404.77	37247.81	103.11
एचपीसीएल	17800.15	1745.70	1747.86	1535.30	113.84	17800.15	19090.96	13967.68	136.68
सीपीसीएल	10730.00	930.00	1033.64	1062.08	97.32	10730.00	11315.72	9040.42	125.17
एनआरएल	2945.23	160.00	205.02	188.18	108.95	2945.23	3091.37	2624.41	117.79
एमआरपीएल	16997.49	1474.50	1502.25	1503.72	99.90	16997.49	17116.28	14870.67	115.10
ओएनजीसी	63.00	4.40	4.94	6.06	81.53	63.00	73.22	75.13	97.46
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	7789.62	8177.53	7911.53	103.36	94637.83	93732.98	96212.44	97.42
एचएमईएल	11451.93	970.25	1110.38	1092.37	101.65	11451.93	12735.30	13026.75	97.76
आरआईएल	63021.49	5129.17	5359.75	5128.96	104.50	63021.49	62305.23	63021.28	98.86
एनईएल	20164.41	1690.20	1707.40	1690.20	101.02	20164.41	18692.45	20164.41	92.70
कुल	252044.19	21832.80	23003.61	22337.05	102.98	252044.19	255233.05	241703.43	105.60

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

*: अंतिम

3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2023 के दौरान 14826.08 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.57% अधिक है और जो मार्च 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.78% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2022-23 के दौरान संचयी क्रूड थ्रूपुट 161500.07 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.60% और 11.00% अधिक है। क्रूड थ्रूपुट /उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- **आईओसीएल-गोहाटी रिफाइनरी** : क्रूड ऑयल डिस्टिलेशन यूनिट (सीडीयू) के रिवैम्प शटडाउन में देरी के कारण क्रूड प्रसंस्करण में कमी।

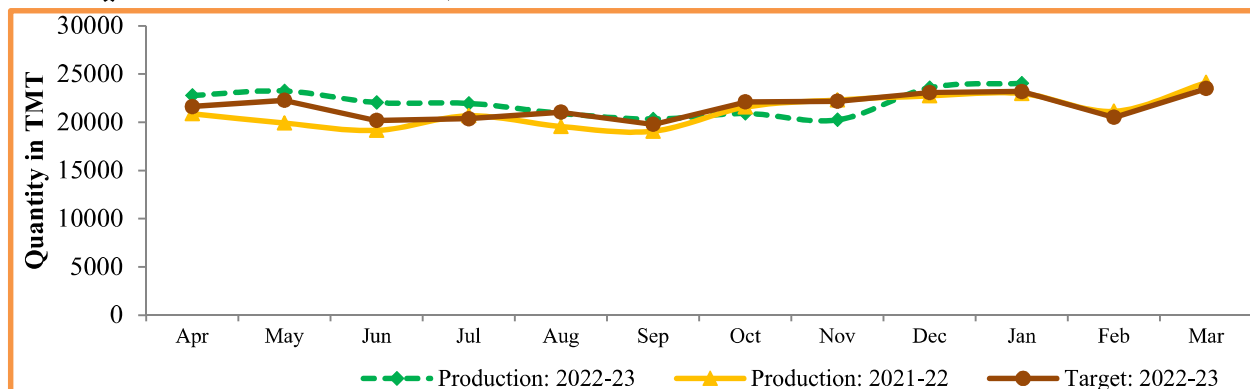
- आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी : एटमॉस्फेरिक एंड वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट-2 (एवीयू) में फर्नेस ट्यूब में रिसाव के कारण क्रूड के प्रसंस्करण में कमी।
- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: पूरी तरह से रिफाइनरी में विद्युत् कटाव के कारण क्रूड का प्रसंस्करण में कमी।
- एचपीसीएल-विसाख रिफाइनरी: सीडीयू-IV स्थिरीकरण अवधि के दौरान लोअर स्ट्रीम डे क्रूड थ्रूपुट।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल मार्च, 2023 के दौरान 8177.53 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 4.98% अधिक है और मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 3.36% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2022-23 के दौरान संचयी क्रूड थ्रूपुट 93732.98 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.96% और 2.58% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 24507.84 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.55% अधिक है और मार्च, 2022 के उत्पादन से 1.49% अधिक है। अप्रैल-मार्च 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 266539.30 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.86% और 4.81% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिटवार उत्पादन- **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। मार्च, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार और उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-मार्च 2022-23 के लिए संचयी 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	मार्च (माह)				अप्रैल-मार्च (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	146745.93	13106.93	13957.28	13612.96	102.53	146745.92	151476.80	137096.92	110.49
आईओसीएल	67878.78	6065.17	6350.07	6355.65	99.91	67878.78	69051.58	64798.83	106.56
बीपीसीएल	34227.32	3062.20	3395.12	3259.34	104.17	34227.32	35853.71	34975.55	102.51

एचपीसीएल	16477.22	1636.06	1671.52	1378.83	121.23	16477.22	17641.56	12889.61	136.87
सीपीसीएल	10007.08	867.48	983.34	1039.24	94.62	10007.08	10555.03	8370.88	126.09
एनआरएल	2959.04	165.50	198.19	182.60	108.54	2959.04	3073.43	2582.98	118.99
एमआरपीएल	15136.49	1306.31	1354.49	1391.43	97.35	15136.49	15231.33	13407.37	113.60
ओएनजीसी	60.00	4.19	4.55	5.88	77.40	60.00	70.16	71.71	97.83
निजीसंयुक्त / उद्यम	111404.56	10020.59	10244.64	10207.75	100.36	111404.56	111569.69	113157.02	98.60
एचएमईएल	10528.86	888.25	1039.71	1060.06	98.08	10528.86	11551.03	12266.93	94.16
आरआईएल	81492.18	7493.60	7569.79	7508.95	100.81	81492.18	82086.59	81507.29	100.71
एनईएल	19383.52	1638.74	1635.15	1638.74	99.78	19383.52	17932.07	19382.80	92.52
कुल रिफाइनरी	258150.49	23127.52	24201.92	23820.71	101.60	258150.48	263046.48	250253.94	105.11
फ्रैक्शनेटर्स	3511.08	313.86	305.93	327.72	93.35	3511.08	3492.82	4051.42	86.21
कुल	261661.57	23441.38	24507.84	24148.43	101.49	261661.55	266539.30	254305.36	104.81

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

*: अनंतिम

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च, 2023 के दौरान 24201.92 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.65% अधिक है और मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.60% अधिक है। अप्रैल-मार्च, 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 263046.48 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.90% और 5.11% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन मार्च 2023 में 305.93 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.53% कम है और मार्च, 2022 के उत्पादन की तुलना में 6.65 % कम है। अप्रैल-मार्च, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 3492.82 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.52 % और 13.79 % कम है।

अनुलग्नक - I (पृष्ठ-1)										
माह मार्च, 2023 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, की तुलना में अप्रैल 22-2021मार्च, की अवधि के लिए संघी उत्पादन 23-2022										
(आकड़े हजार मीट्रिक टन में)										
उपक्रमराज्य का नाम/ इकाई/	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उत्प्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संघी उत्पादन (अप्रैल-मार्च)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी-		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी-
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुषी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुषी अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
.1ओमनीसी	1814.15	1656.54	1681.60	1442.63	21086.41	19493.48	19451.23	-1.49	0.22	-8.69
अभितीय	567.32	505.68	508.83	459.58	6601.16	5949.93	5832.57	-0.62	2.01	-10.87
आंध्र प्रदेश	17.07	16.88	14.79	15.84	193.52	202.36	159.28	14.13	27.05	-1.13
असम	101.88	88.60	86.31	78.33	1146.52	1006.69	991.67	2.64	1.51	-13.04
गुजरात	426.71	381.47	384.90	345.95	4982.68	4484.15	4388.06	-0.89	2.19	-10.60
तमिलनाडु	21.47	18.45	22.57	19.20	276.22	254.00	291.05	-18.26	-12.73	-14.06
त्रिपुरा	0.19	0.28	0.26	0.27	2.21	2.73	2.51	7.55	8.66	47.22
अपततीय	1246.83	1150.86	1172.77	983.05	14485.25	13543.55	13618.65	-1.87	-0.55	-7.70
पूर्वी अपततीय	2.21	0.74	2.92	0.73	26.01	16.81	14.32	-74.73	17.39	-66.60
पश्चिमी अपततीय	1244.62	1059.85	1169.85	982.32	14459.24	13526.73	13604.33	-9.40	-0.57	-14.85
.2तेल (अभितीय)	308.22	275.89	257.43	245.86	3369.00	3155.30	2986.84	7.17	5.64	-10.49
असम	303.86	271.38	254.87	241.66	3327.00	3114.50	2956.81	6.48	5.33	-10.69
अरुणाचल प्रदेश	2.83	2.73	1.87	2.48	24.00	24.35	21.34	46.46	14.09	-3.43
राजस्थान हैवी ऑयल(	1.53	1.78	0.70	1.72	18.00	16.45	8.70	154.00	89.17	16.30
.3निजीसी/	784.34	521.72	587.07	472.88	7400.88	6529.78	7252.66	-11.13	-9.97	-33.48
अभितीय	514.09	435.38	513.81	396.87	6005.21	5593.33	6302.60	-15.26	-11.25	-15.31
आंध्र प्रदेश	8.28	2.63	3.24	2.42	45.65	33.68	43.00	-18.89	-21.68	-68.23
अरुणाचल प्रदेश	2.38	1.74	2.13	1.72	26.65	23.11	26.75	-18.16	-13.60	-26.76
असम	5.96	3.07	3.21	2.73	61.02	42.50	40.01	-4.62	6.23	-48.56
गुजरात	44.75	36.19	18.32	31.76	463.46	366.30	238.57	97.53	53.54	-19.13
राजस्थान	447.29	386.67	480.91	352.74	5338.91	5057.67	5878.69	-19.60	-13.97	-13.55
तमिलनाडु	5.42	5.09	5.99	5.51	69.52	70.07	75.53	-15.05	-7.24	-6.26
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-86.58	-
अपततीय	270.25	86.34	73.26	76.01	1395.67	936.45	950.05	17.85	-1.43	-68.05
पूर्वी अपततीय	215.52	46.86	47.53	46.09	765.31	533.14	611.84	-1.41	-12.86	-78.26
गुजरात अपततीय	40.32	34.87	25.73	25.48	489.10	379.38	338.21	35.50	12.17	-13.52
पश्चिमी अपततीय	14.40	4.61	0.00	4.44	141.25	23.93	0.00	-	-	-67.97
कुल योग (1+2+3)	2906.70	2454.14	2526.11	2161.37	31856.29	29178.56	29690.72	-2.85	-1.73	-15.57
अभितीय	1389.63	1216.94	1280.07	1102.31	15975.37	14698.56	15122.02	-4.93	-2.80	-12.43
अपततीय	1517.07	1237.20	1246.04	1059.06	15880.92	14479.99	14568.71	-0.71	-0.61	-18.45

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

*अनतिम. **संशोधित

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

माह मार्च, 2023 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, -की तुलना में अप्रैल 22-2021मार्च, की अवधि के लिए संवर्धी उत्पादन 23-2022

उपक्रमराज्य का / इकाई/ नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उत्प्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मार्च)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि		
		समीक्षा धीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि के अंत तक	उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. .ओएनजीसी अभित्तीय	1876.98	1695.75	1755.72	1512.16	21568.37	19968.96	20628.70	-3.42	-3.20	-9.66
आंध्र प्रदेश	462.87	388.63	403.92	364.83	5473.12	4643.94	4685.79	-3.79	-0.89	-16.04
असम	72.80	51.30	66.45	52.00	919.24	695.29	793.52	-22.80	-12.38	-29.54
गुजरात	49.02	30.50	31.20	26.69	553.41	355.10	373.13	-2.25	-4.83	-37.79
राजस्थान	81.42	68.68	81.24	64.23	962.87	836.97	950.99	-15.46	-11.99	-15.64
तमिलनाडु	103.23	91.10	78.87	83.24	1230.14	1081.64	1037.38	15.51	4.27	-11.75
त्रिपुरा	146.34	147.06	146.17	138.67	1706.66	1674.94	1530.78	0.61	9.42	0.49
अपततीय	1414.11	1307.12	1351.80	1147.33	16095.25	15325.02	15942.90	-3.31	-3.88	-7.57
पूर्वी अपततीय	42.08	16.65	21.14	15.04	498.47	208.23	261.77	-21.22	-20.45	-60.42
पश्चिमी अपततीय	1372.03	1290.46	1330.66	1132.29	15596.78	15116.78	15681.13	-3.02	-3.60	-5.95
2. .तेल	284.26	261.10	250.50	232.59	3245.01	3041.22	2892.54	4.23	5.14	-8.15
असम	263.97	243.12	239.34	215.59	3006.04	2812.09	2620.28	1.58	7.32	-7.90
अरुणाचल प्रदेश	4.16	3.88	4.79	3.57	48.97	48.30	52.79	-19.05	-8.50	-6.71
राजस्थान	16.14	14.10	6.36	13.43	190.00	180.83	219.47	121.62	-17.61	-12.64
3. .निजी / जेवीसी	1211.93	999.22	880.01	906.64	11968.32	11440.09	10502.28	13.55	8.93	-17.55
अभित्तीय	225.93	227.29	216.65	208.74	2665.42	2683.10	2892.88	4.91	-7.25	0.60
आंध्र प्रदेश	3.53	1.20	1.28	1.10	18.25	14.41	15.12	-6.29	-4.73	-66.10
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.45	0.41	0.41	4.51	5.02	4.91	9.79	2.04	12.12
असम	58.05	30.44	26.15	26.05	594.35	390.28	378.04	16.41	3.24	-47.57
गुजरात	8.53	8.21	5.38	7.17	94.54	86.27	66.30	52.70	30.12	-3.73
राजस्थान	153.19	185.05	181.14	171.79	1926.49	2159.32	2399.36	2.16	-10.00	20.80
तमिलनाडु	2.23	1.96	2.30	2.23	27.29	27.81	29.14	-15.04	-4.57	-12.38
सीबीएम	71.42	55.77	56.58	50.27	764.70	673.45	683.39	-1.44	-1.46	-21.91
झारखंड (सीबीएम)	7.51	1.75	0.44	0.68	34.38	10.09	4.04	298.12	149.62	-76.73
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	21.70	21.33	23.26	19.48	273.50	263.93	290.10	-8.31	-9.02	-1.70
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	42.21	32.69	32.88	30.11	456.82	399.42	389.25	-0.58	2.61	-22.55
अपततीय	914.58	716.15	606.78	647.63	8538.19	8083.54	6926.00	18.03	16.71	-21.70
पूर्वी अपततीय	883.80	686.48	593.26	622.75	8191.78	7791.76	6763.04	15.71	15.21	-22.33
गुजरात अपततीय	20.25	18.34	13.52	15.55	243.12	231.93	162.96	35.64	42.32	-9.48
पश्चिमी अपततीय	10.53	11.34	0.00	9.33	103.30	59.86	0.00	-	-	7.67
कल योग (1+2+3)	3373.17	2956.06	2886.23	2651.39	36781.69	34450.27	34023.52	2.42	1.25	-12.37
सीबीएम	71.42	55.77	56.58	50.27	764.70	673.45	683.39	-1.44	-1.46	-21.91
अभित्तीय	973.06	877.02	871.07	806.16	11383.55	10368.27	10471.22	0.68	-0.98	-9.87
अपततीय	2328.69	2023.27	1958.58	1794.96	24633.45	23408.56	22868.91	3.30	2.36	-13.12

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

*अनंतिम. **संशोधित

माह मार्च, 2023 के दौरान संसाधित कच्चे तेल और अप्रैल -मार्च, -की तुलना में अप्रैल 22-2021 मार्च, 2022-23 की अवधि के लिए संघी उत्पादन

उपक्रमराज्य का नाम/ इकाई/ लक्ष्य उत्पादन	माह के दौरान		उत्प्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संघी उत्पादन			(अंकडे हजार मीट्रिक टन में)		
	लक्ष्य उत्पादन		समीक्षाधी न माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष कावर्तमान वर्ष 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	लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी-
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	14043.18	14826.08	14425.52	13415.61	157406.36	161500.07	145490.98	2.78	11.00	5.57	
1. आईओसी, गुवाहाटी	15.00	96.81	93.30	86.09	990.20	1079.67	730.22	3.76	47.86	545.38	
2. आईओसी, बरौनी	588.00	579.97	596.03	542.97	6500.00	6785.39	5619.66	-2.69	20.74	-1.36	
3. आईओसी, गुजरात	1277.99	1346.07	1338.24	1212.84	14349.99	15566.90	13474.11	0.58	15.53	5.33	
4. आईओसी, हल्दिया	729.30	742.52	746.70	665.21	8159.97	8506.48	7305.46	-0.56	16.44	1.81	
5. आईओसी, मथुरा	790.29	897.88	884.18	740.61	9400.33	9573.01	9122.84	1.55	4.93	13.61	
6. आईओसी, डिम्बोई	58.00	59.40	61.11	57.15	645.00	712.92	707.83	-2.80	0.72	2.41	
7. आईओसी, पानीपत	1341.00	1297.96	1284.91	1208.35	14900.00	13810.14	14848.85	1.02	-7.00	-3.21	
8. आईओसी, बोगाईगाव	234.00	257.74	248.40	233.22	2675.00	2775.04	2638.51	3.76	5.17	10.14	
9. आईओसी, पारदीप	1360.00	1418.04	1383.44	1191.96	14000.00	13598.20	13217.39	2.50	2.88	4.27	
योग आईओसी	6393.58	6696.37	6636.31	5938.40	71620.49	72407.76	67664.87	0.90	7.01	4.74	
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1260.00	1358.27	1268.69	1293.12	14000.00	14546.07	14436.54	7.06	0.76	7.80	
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1380.00	1542.02	1521.62	1406.51	15500.00	16016.76	15401.51	1.34	3.99	11.74	
12. बीओआरएल, बीना	695.00	735.71	703.56	657.05	7750.00	7841.94	7409.76	4.57	5.83	5.86	
योग बीपीसीएल	3335.00	3636.00	3493.87	3356.68	37250.00	38404.77	37247.81	4.07	3.11	9.03	
13.एचपीसीएल, मुंबई	770.70	873.83	710.69	803.65	8499.95	9804.32	5557.85	22.96	76.40	13.38	
14. एचपीसीएल, विशाख	975.00	874.03	824.61	745.84	9300.20	9286.64	8409.83	5.99	10.43	-10.36	
योग एचपीसीएल	1745.70	1747.86	1535.30	1549.49	17800.15	19090.96	13967.68	13.84	36.68	0.12	
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	1033.64	1062.08	927.88	10730.00	11315.72	9040.42	-2.68	25.17	11.14	
16. एनआरएल, नुमालीगढ	160.00	205.02	188.18	244.06	2945.23	3091.37	2624.41	8.95	17.79	28.14	
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1474.50	1502.25	1503.72	1392.99	16997.49	17116.28	14870.67	-0.10	15.10	1.88	
18. ओएनजीसी, तातीपाका	4.40	4.94	6.06	6.12	63.00	73.22	75.13	-18.47	-2.54	12.20	
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	7789.62	8177.53	7911.53	7432.18	94637.83	93732.98	96212.44	3.36	-2.58	4.98	
19. एचएमईएल, जीपीएसआर,	970.25	1110.38	1092.37	1008.02	11451.93	12735.30	13026.75	1.65	-2.24	14.44	
20. एडिआरआईएल, जामनगर	3055.53	2822.16	3055.53	2575.91	34757.07	34433.47	34757.07	-7.64	-0.93	-7.64	
21. आरआईएल, एसईजेड	2073.64	2537.59	2073.43	2280.04	28264.42	27871.76	28264.21	22.39	-1.39	22.37	
योग आरआईएल	5129.17	5359.75	5128.96	4855.94	63021.49	62305.23	63021.28	4.50	-1.14	4.50	
22. एनईएल, वादीनार	1690.20	1707.40	1690.20	1568.22	20164.41	18692.45	20164.41	1.02	-7.30	1.02	
कुल योगक) +ख(	21832.80	23003.61	22337.05	20847.79	252044.19	255233.05	241703.43	2.98	5.60	5.36	

नोट: आंकडे को पूर्णकित किए जाने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*अंतिम.

**:संशोधित

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।
सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइन्री बंद है ।
स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

५. मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने के कारण

अनुलग्नक-I-V (पैरा-3)												
माह मार्च, 2023 के दौरान और अप्रैल-मार्च, -की तुलना में अप्रैल 22-2021मार्च, वार क्षमता उपयोग-की अवधि के लिए संवर्ध रिफाइनेरी 23-2022												
उपक्रमराज्य का नाम/ इकाई/	मार्च, 2022				मार्च, 2021				अप्रैल- मार्च, 2022-23			
	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 रिफाइनेरियां	12885.00	14826.08	115.06	12716.00	14425.52	113.44	151716.00	161500.07	106.45	149716.00	145490.98	97.18
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	96.81	113.89	85.00	93.30	109.76	1000.00	1079.67	107.97	1000.00	730.22	73.02
2. आईओसी बरोनी	510.00	579.97	113.72	510.00	596.03	116.87	6000.00	6785.39	113.09	6000.00	5619.66	93.66
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1346.07	115.64	1164.00	1338.24	114.97	13700.00	15566.90	113.63	13700.00	13474.11	98.35
4. आईओसी, हल्दिद्या	679.00	742.52	109.35	679.00	746.70	109.97	8000.00	8506.48	106.33	8000.00	7305.46	91.32
5. आईओसी, मथुरा	679.00	897.88	132.24	679.00	884.18	130.22	8000.00	9573.01	119.66	8000.00	9122.84	114.04
6. आईओसी, डिग्बाई	55.00	59.40	107.99	55.00	61.11	111.11	650.00	712.92	109.68	650.00	707.83	108.90
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1297.96	101.88	1274.00	1284.91	100.86	15000.00	13810.14	92.07	15000.00	14848.85	98.99
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	257.74	112.55	229.00	248.40	108.47	2700.00	2775.04	102.78	2700.00	2638.51	97.72
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1418.04	111.31	1274.00	1383.44	108.59	15000.00	13598.20	90.65	15000.00	13217.39	88.12
योग आईओसी	5949.00	6696.37	112.56	5949.00	6636.31	111.55	70050.00	72407.76	103.37	70050.00	67664.87	96.60
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1358.27	133.29	1019.00	1268.69	124.50	12000.00	14546.07	121.22	12000.00	14436.54	120.30
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1542.02	117.17	1316.00	1521.62	115.62	15500.00	16016.76	103.33	15500.00	15401.51	99.36
12. बीओआरएल, बीना	662.00	735.71	111.13	662.00	703.56	106.28	7800.00	7841.94	100.54	7800.00	7409.76	95.00
योग बीपीसीएल	2998.00	3636.00	121.28	2998.00	3493.87	116.54	35300.00	38404.77	108.80	35300.00	37247.81	105.52
13.एचपीसीएल, मुंबई	807.00	873.83	108.28	807.00	873.83	108.28	9500.00	9804.32	103.20	9500.00	9804.32	103.20
14. एचपीसीएल, विशाख	705.00	874.03	123.98	705.00	824.61	116.97	8300.00	9286.64	111.89	8300.00	8409.83	101.32
योग एचपीसीएल	1512.00	1747.86	115.60	1512.00	1535.30	114.40	17800.00	19090.96	107.25	15800.00	13987.68	88.40
15. सीपीसीएल, मनाली	892.00	1033.64	115.88	892.00	1062.08	119.07	10500.00	11315.72	0.00	10500.00	9040.42	86.10
16. एनआरएल, नुमालीगढ	255.00	205.02	80.40	255.00	188.18	73.80	3000.00	3091.37	103.05	3000.00	2624.41	87.48
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1274.00	1502.25	117.92	1274.00	1503.72	118.03	15000.00	17116.28	114.11	15000.00	14870.67	99.14
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	4.94	82.35	6.00	6.06	101.00	66.00	73.22	110.94	66.00	75.13	113.84
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	8451.00	8177.53	96.76	8451.00	7911.53	93.62	99500.00	93732.98	94.20	99500.00	96212.44	96.70
फिफ्टीइचरिआईएल, जीजिएसआर,	960.00	1110.38	115.66	960.00	1092.37	113.79	11300.00	12735.30	112.70	11300.00	13026.75	115.28
20. आरआईएल, जामनगर	2803.00	2822.16	100.68	2803.00	3055.53	109.01	33000.00	34433.47	104.34	33000.00	34757.07	105.32
21. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2537.59	84.87	2990.00	2073.43	69.35	35200.00	27871.76	79.18	35200.00	28264.21	80.30
योग आरआईएल	5792.00	5359.75	92.54	5792.00	5128.96	88.55	68200.00	62305.23	91.36	68200.00	63021.28	92.41
22. एनईएल, वादीनार	1699.00	1707.40	100.49	1699.00	1690.20	99.48	20000.00	18692.45	93.46	20000.00	20164.41	100.82
समग्र योग (ख-क)	21336.00	23003.61	107.82	21166.00	22337.05	105.53	251216.00	255233.05	101.60	249216.00	241703.43	96.99

नोटसंसाधित कच्चा तेल : के सन्दर्भ में कूड थ्रुपुट *:अंतिम ***: संशोधित ^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा के चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनेरी बंद है ।

. स्रोततेल और गैस कंपनियां :

अनुलग्नक-V (पैरा-4)											
माह मार्च, 2023दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-मार्च, -की तुलना में अप्रैल 22-2021मार्च, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन											
उपक्रमराज्य का नाम/ इकाई/	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	उत्प्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-मार्च)			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी-			(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)
		समीक्षा धीन * माह	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह	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)	(9)	(10)	(11)		
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	13106.93	13957.28	13612.96	12628.52	146745.92	151476.80	137096.92	2.53	10.49	6.49	
1. आईओसी. गुवाहाटी	14.02	113.61	114.31	106.20	1032.68	1309.72	904.74	-0.62	44.76	710.51	
2.आईओसी. बरौनी	535.67	547.18	539.25	529.38	5910.78	6275.07	5082.14	1.47	23.47	2.15	
3. आईओसी. गुजरात	1217.73	1269.11	1281.23	1156.01	13665.51	14732.03	12919.63	-0.95	14.03	4.22	
4. आईओसी. हरदिया	670.78	727.64	717.44	627.65	7498.02	8033.73	6688.74	1.42	20.11	8.48	
5. आईओसी. मथरा	788.08	869.90	859.63	727.72	9309.00	9442.92	8990.81	1.19	5.03	10.38	
6. आईओसी. डिग्बोई	58.66	61.47	64.89	56.78	653.40	713.59	716.51	-5.27	-0.41	4.79	
7. आईओसी. पानीपत	1341.97	1221.41	1293.47	1200.46	14782.48	13699.81	15208.33	-5.57	-9.92	-8.98	
8. आईओसी. बोगाईगांव	209.39	235.81	245.65	231.76	2378.83	2574.48	2427.75	-4.01	6.04	12.62	
9. आईओसी. पारादीप	1228.89	1303.95	1239.76	1112.83	12648.07	12270.22	11860.19	5.18	3.46	6.11	
योग आईओसी	6065.17	6350.07	6355.65	5748.79	67878.78	69051.58	64798.83	-0.09	6.56	4.70	
10.. बीपीसीएल. मंबई	1187.59	1307.17	1239.68	1238.42	13202.02	13941.02	13862.25	5.44	0.57	10.07	
11.. बीपीसीएल. कोच्चि	1258.82	1445.91	1404.19	1325.80	14158.60	14966.64	14490.64	2.97	3.28	14.86	
12. बीओआरएल. बीना	615.80	642.05	615.47	583.43	6866.70	6946.05	6622.65	4.32	4.88	4.26	
योग बीपीसीएल	3062.20	3395.12	3259.34	3147.64	34227.32	35853.71	34975.55	4.17	2.51	10.87	
13.एचपीसीएल. मंबई	716.63	823.85	613.68	740.05	7913.29	9152.32	5113.51	34.25	78.98	14.96	
14. एचपीसीएल. विशाख	919.44	847.67	765.15	603.55	8563.94	8489.24	7776.10	10.78	9.17	-7.81	
योग एचपीसीएल	1636.06	1671.52	1378.83	1343.60	16477.22	17641.56	12889.61	21.23	36.87	2.17	
15. सीपीसीएल. मनाली	867.48	983.34	1039.24	908.03	10007.08	10555.03	8370.88	-5.38	26.09	13.36	
16. एनआरएल. नुमालीगढ़	165.50	198.19	182.60	233.44	2959.04	3073.43	2582.98	8.54	18.99	19.75	
17.एनआरपीएल. मंगलौर	1306.31	1354.49	1391.43	1241.01	15136.49	15231.33	13407.37	-2.65	13.60	3.69	
18. ओएनजीसी. तातीपाका	4.19	4.55	5.88	6.01	60.00	70.16	71.71	-22.60	-2.17	8.54	
ख. निजी व संयुक्त उद्यम	10020.59	10244.64	10207.75	8991.83	111404.56	111569.69	113157.02	0.36	-1.40	2.24	
19. एचएमईएल. जीजीएसआर.	888.25	1039.71	1060.06	864.45	10528.86	11551.03	12266.93	-1.92	-5.84	17.05	
20. आरआईएल. जामनगर	3382.44	3149.85	3382.44	2644.72	35978.60	35806.70	35978.60	-6.88	-0.48	-6.88	
21. आरआईएल. एसईजेड	4111.16	4419.94	4126.51	3937.46	45513.58	46279.89	45528.69	7.11	1.65	7.51	
योग आरआईएल	7493.60	7569.79	7508.95	6582.18	81492.18	82086.59	81507.29	0.81	0.71	1.02	
22. एनईएल. वादीनार	1638.74	1635.15	1638.74	1545.20	19383.52	17932.07	19382.80	-0.22	-7.48	-0.22	
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	23127.52	24201.92	23820.71	21620.35	258150.48	263046.48	250253.94	1.60	5.11	4.65	

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

ओपनजीसी	227.06	218.06	264.24	162.10	2561.08	2526.89	3016.77	-17.47	-16.24	-3.96
एम्बेल्ड्ड गैस (सीपीसीएल गैस)	84.00	84.86	60.34	68.48	920.00	933.83	1001.41	40.64	-6.75	1.03
एम्बेल्ड्ड गैस (सीपीसीएल गैस)	2.80	3.00	3.14	2.63	30.00	32.10	33.24	-4.49	-3.43	7.11
पेट्रोलियम उत्पादों का कुल	313.86	305.93	327.72	233.21	3511.08	3492.82	4051.42	-6.65	-13.79	-2.53
फ्रैक्शनर्स उत्पादन	23441.38	24507.84	24148.43	21853.56	261661.55	266539.30	254305.36	1.49	4.81	4.55

नोट्ससाधित कच्चा तेल : के सन्दर्भ में कूड़ थुपट
चलते सीपीसीएल और सीबीआर रिफाइनरी बंद है ।
. स्रोततेल और गैस कंपनियां :

*:अनंतिम **: संशोधित

^: मौजूदा कॉन्फिगरेशन के साथ आवश्यक उत्पाद विनिर्देशों को पूरा करने की सीमा निर्धारण के