

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

New Delhi
Dated the 22nd February 2023

Monthly Production Report
January 2023

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during January 2023 was 2485.23 TMT, which is 8.33% lower than target for the month and 1.06% lower than the production of January 2022. Cumulative crude oil production during April-January, 2022-23 was 24563.05 TMT, which is 7.17% lower than target for the period and 1.32% 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 January 2023 and cumulatively for April-January 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)

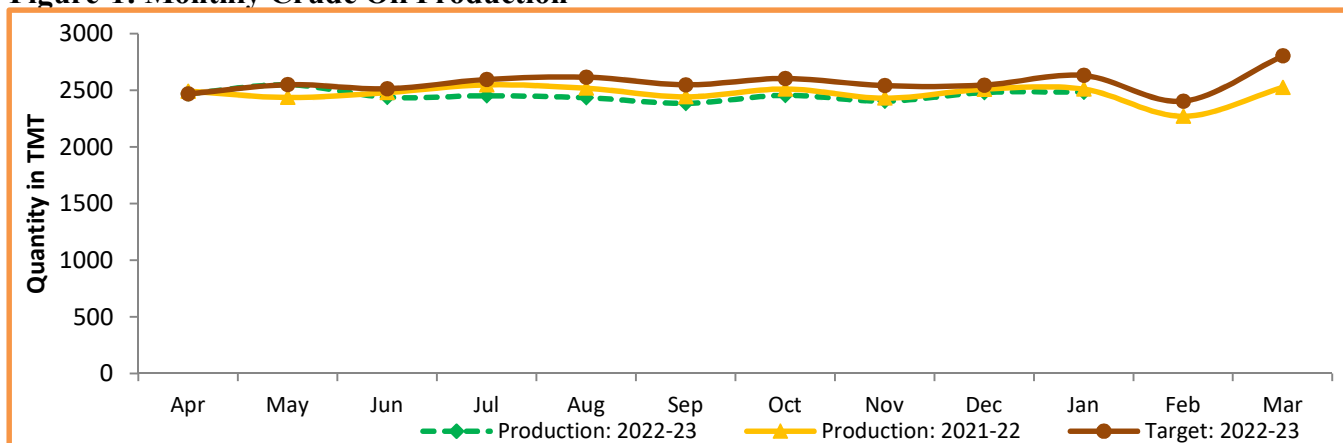
Oil Company	Target	January (Month)				April-January (Cumulative)			
	2022-23 (Apr-Mar)*	2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC (Nomination Block)	21086.41	1768.36	1671.94	1662.79	100.55	17641.15	16394.32	16259.10	100.83
OIL (Nomination Block)	3369.00	304.07	273.31	255.32	107.05	2784.26	2633.55	2499.16	105.38
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	638.71	539.98	593.87	90.93	6033.80	5535.18	6133.66	90.24
Total	31856.29	2711.14	2485.23	2511.97	98.94	26459.21	24563.05	24891.93	98.68

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 January 2023 was 1671.94 TMT, which is 5.45% higher than target of the month but lower by 0.55% when compared with production of January 2022. Cumulative crude oil production by ONGC during April-January, 2022-23 was 16394.32 TMT, which is 7.07% lower than target for the period but 0.83% 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.
- Shortfall at Ratna field due to closure of well R_13A#5 owing to high H₂S ppm.
- Less production from cluster-7 (incl cluster-8) field due to decline in liquid, increase in water cut and delay in envisaged inputs.
- Less production from Cluster-8 in MH Asset due to less input than envisaged.
- 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 due to prolonged discussion with JV partner.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during January 2023 was 273.31 TMT, which is 10.12% lower than the target of the month but 7.05% higher when compared with production of January, 2022. Cumulative crude oil production by OIL during April-January 2022-23 was 2633.55 TMT, which is 5.41% lower than target for the period but 5.38% 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 January 2023 was 539.98 TMT, which is 15.46% lower than the target of the reporting month and 9.07% lower than the month production of January 2022. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-January 2022-23 was 5535.18 TMT, which is 8.26% and 9.76% 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 integrity issued in few wells in Mangala; few well and pump failures in ABH, few well failures in NE & NL; Well failures and unplanned downtime in Bhagyam. Artificial lift issues and Lower injectivity than planned and A-33 well failure in Aishwarya.
- KG-DWN-98/3 (RIL): Anticipated Production from MJ field could not be commenced due to delay in project execution.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Restricted production through test separator as main HP separator under maintenance.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to delay in drilling of additional proposed wells.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE.

2. Production of Natural Gas

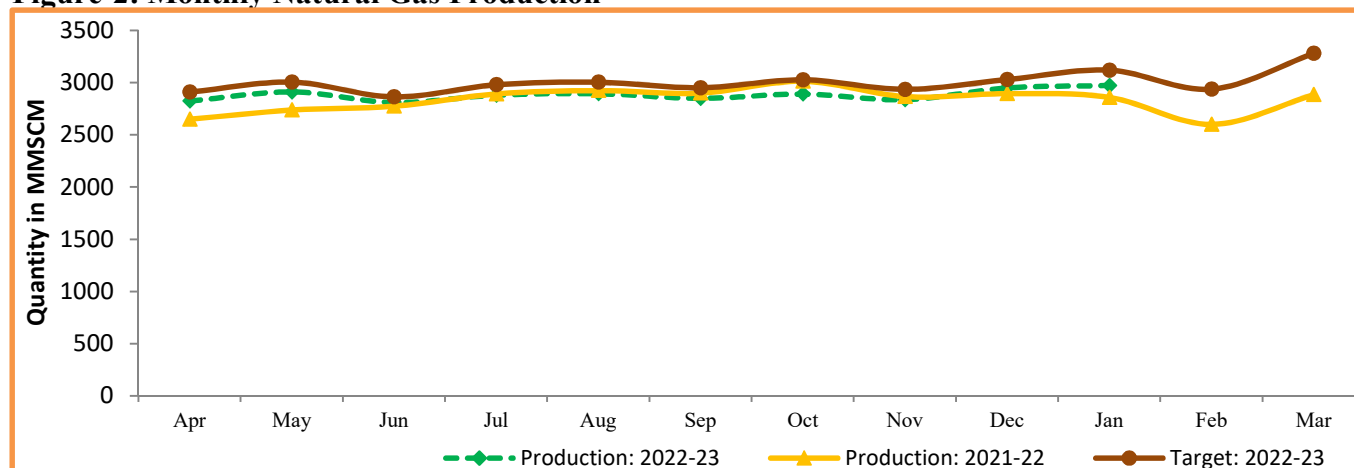
Natural gas production during January 2023 was 2974.84 MMSCM, which is 6.94% lower than the monthly target but 3.98% higher than production of January 2022. Cumulative natural gas production during April-January 2022-23 was 28842.82 MMSCM, which is 5.18% lower when compared with target for the period but 1.08% 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 January 2023 and cumulatively for April-January 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	January (Month)				April-January (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	1820.87	1703.79	1749.35	97.40	17995.86	16761.05	17291.18	96.93
OIL (Nomination Block)	3245.01	279.61	252.88	232.98	108.54	2707.78	2547.53	2422.75	105.15
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	1096.11	1018.17	878.76	115.86	9715.96	9534.24	8821.10	108.08
Total	36781.69	3196.59	2974.84	2861.09	103.98	30419.60	28842.82	28535.03	101.08

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 January 2023 was 1703.79 MMSCM, which is 6.43% lower target for the month and 2.60% lower than the production of January 2022. Cumulative natural gas production by ONGC during April-January, 2022-23 was 16761.05 MMSCM, which is 6.86% and 3.07% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

- 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 production from Tapti-Daman block as certain wells are closed due to poor influx and water loading.
- Gas loss due to consumer issues in Rajahmundry, Cauvery, Jorhat, RKOE (Rajasthan Kutch Onland Exploratory Asset)- Jodhpur and AAFBEA (Assam & Arakan Fold Belt Exploratory Asset)-Silchar
- Natural Decline in Rajahmundry, Ankleshwar and Assam Assets.
- 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 by GAIL.

1.4 Natural gas production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during January 2023 was 252.88 MMSCM which is 9.56% lower than the target for the month of current year and 8.54% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-January 2022-23 was 2547.53 MMSCM, which is 5.92% lower than target for the period but 5.15% higher than production during corresponding period of last year. Major reason for shortfall in production due to low upliftment/demand of gas by the major customers.

2.2 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during January 2023 was 1018.17 MMSCM, which is 7.11% lower than the target for the month and 15.86% higher when

compared the production of January 2022. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-January, 2022-23 was 9534.24 MMSCM, which is 1.87% lower than target for the period but 8.08% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Anticipated Production from MJ field could not be commenced due to delay in project execution.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production shortfall due to less customer offtake.
- KG-DWN-98/2: Wells U-1-B AND U-3-B are producing less than anticipated production
- Bokaro (ONGC): Less offtake by the consumers.
- Raniganj East (ESSAR): Production shortfall due to the bore issues in certain areas of the field.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

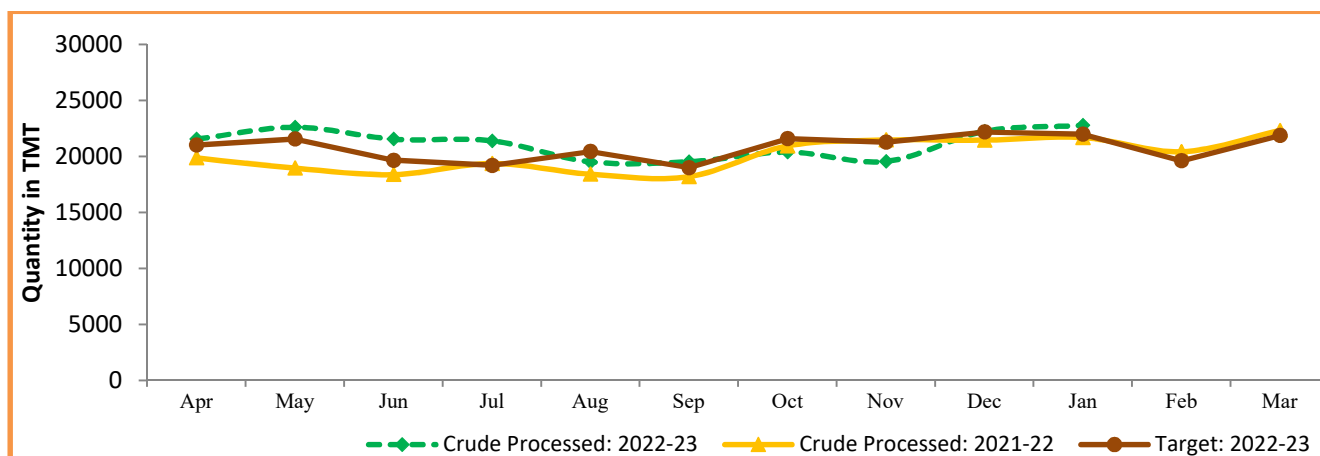
Crude Oil Processed during January 2023 was 22809.58 TMT, which is 4.61% higher than target for the month and 5.07% higher than the January 2022. Cumulative crude processed during April-January 2022-23 was 211381.65 TMT, which is 0.34% and 6.26% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of January 2023 vis-à-vis January 2022 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of January 2023 and cumulatively for the period April-January 2022-23 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	January (Month)				April-January (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	13822.60	14582.78	13598.35	107.24	131041.20	133258.39	117985.60	112.94
IOCL	71620.49	6207.00	6541.94	5843.72	111.95	59665.11	59772.99	55243.42	108.20
BPCL	37250.00	3380.00	3601.99	3475.17	103.65	30900.00	31412.09	30529.40	102.89
HPCL	17800.15	1576.70	1661.34	1644.80	101.01	14630.45	15793.61	10923.44	144.58
CPCL	10730.00	930.00	990.30	915.07	108.22	8960.00	9354.21	7049.89	132.69
NRL	2945.23	250.00	284.05	271.97	104.44	2608.23	2642.28	2202.18	119.98
MRPL	16997.49	1474.50	1496.59	1440.32	103.91	14222.99	14221.04	11974.68	118.76
ONGC	63.00	4.40	6.57	7.30	90.10	54.42	62.16	62.59	99.32
Pvt/JVs	94637.83	7981.14	8226.80	8110.43	101.43	79619.22	78123.27	80937.76	96.52
HMEL	11451.93	970.65	1116.62	1099.94	101.52	9605.93	10616.91	10924.47	97.18
RIL	63021.49	5277.05	5390.80	5277.05	102.16	53102.23	52089.54	53102.23	98.09
NEL	20164.41	1733.44	1719.37	1733.44	99.19	16911.06	15416.82	16911.06	91.16
TOTAL	252044.19	21803.75	22809.58	21708.78	105.07	210660.42	211381.65	198923.36	106.26

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

Figure 3: Crude Oil Processed (Crude Throughput)



3.1 CPSE Refineries' crude oil processed during January 2023 was 14582.78 TMT, which is 5.50% higher than target for the month and 7.24% higher than the production of January 2022. Cumulative crude throughput during April-January 2022-23 was 133258.39 TMT which is 1.69% and 12.94% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during January 2023 was 8226.80 TMT, which is 3.08% higher than the target for the month and 1.43% higher than the production of January 2022. Cumulative crude throughput during April-January 2022-23 was 78123.27 TMT, which is 1.88% lower than target for the period and 3.48% lower than production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during January 2023 was 24042.58 TMT, which is 4.82% higher than the target for the month and 4.54% higher than the production of January 2022. Cumulative production during April-January, 2022-23 was 220177.90 TMT, which is 1.09% and 5.35% 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 January 2023 and cumulatively for April-January, 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

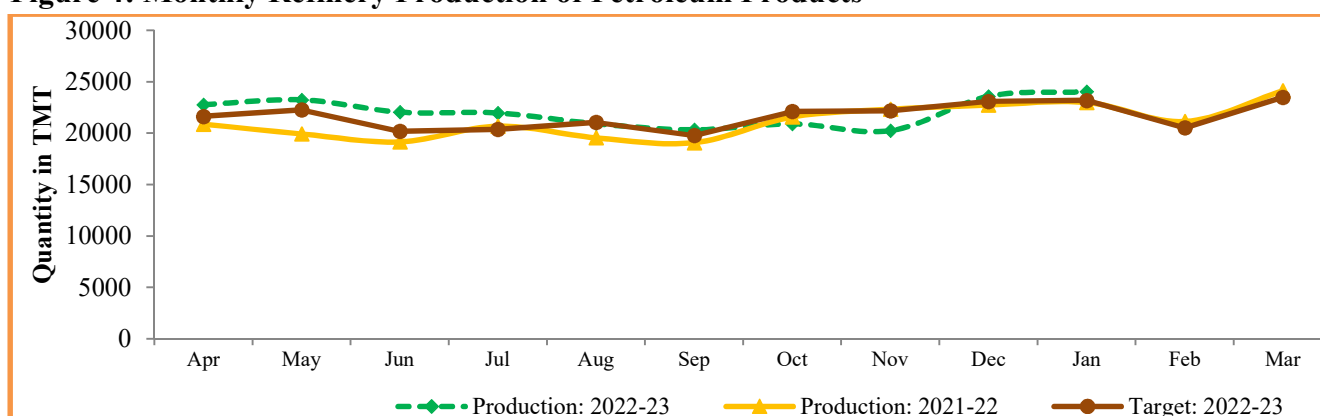


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	January (Month)				April-January (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	146745.93	12886.09	13708.18	12809.72	107.01	122153.82	124891.00	111368.53	112.14
IOCL	67878.78	5895.77	6200.73	5602.18	110.68	56552.81	56952.72	53005.60	107.45
BPCL	34227.32	3104.99	3409.47	3226.12	105.68	28393.52	29310.94	28734.61	102.01
HPCL	16477.22	1462.09	1548.79	1522.96	101.70	13520.75	14626.44	10173.94	143.76
CPCL	10007.08	867.48	927.65	860.95	107.75	8356.11	8663.67	6455.10	134.21
NRL	2959.04	251.37	279.64	272.87	102.48	2613.54	2641.80	2165.08	122.02
MRPL	15136.49	1300.20	1335.49	1317.71	101.35	12665.26	12635.83	10774.49	117.28
ONGC	60.00	4.19	6.42	6.92	92.68	51.83	59.60	59.71	99.80
Pvt/JVs	111404.56	9738.04	10038.22	9854.36	101.87	92733.16	92333.22	94205.87	98.01
HMEL	10528.86	887.15	920.99	1003.47	91.78	8839.29	9646.88	10312.96	93.54
RIL	81492.18	7227.56	7337.51	7227.56	101.52	67649.24	67934.62	67649.00	100.42
NEL	19383.52	1623.33	1779.73	1623.33	109.63	16244.63	14751.72	16243.91	90.81
Total Refinery	258150.49	22624.13	23746.40	22664.08	104.78	214886.97	217224.21	205574.40	105.67
Fractionators	3511.08	313.47	296.18	334.10	88.65	2907.98	2953.68	3430.84	86.09
TOTAL	261661.57	22937.60	24042.58	22998.18	104.54	217794.96	220177.90	209005.24	105.35

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during January 2023 was 23746.40 TMT, which is 4.96% higher than target for the month and 4.78% higher than the production of January 2022. Cumulative production during April-January, 2022-23 was 217224.21 TMT, which is 1.09% and 5.67% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during January 2023 was 296.18 TMT, which is 5.52% lower than the target for the month and 11.35% lower than production of January 2022. Cumulative production during April-January, 2023 was 2953.68 TMT, which is 1.57% and 13.91% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	1768.36	1671.94	1662.79	1648.98	17641.15	16394.32	16259.10	0.55	0.83	-5.45
Onshore	560.66	508.05	498.43	507.36	5523.52	4984.68	4870.67	1.93	2.34	-9.38
Andhra Pradesh	15.01	18.75	15.54	19.60	161.93	169.64	130.68	20.65	29.82	24.90
Assam	99.12	86.63	84.98	87.61	954.07	839.77	828.37	1.94	1.38	-12.60
Gujarat	423.94	381.17	373.46	378.91	4170.73	3756.74	3662.50	2.06	2.57	-10.09
Tamil Nadu	22.40	21.21	24.17	21.01	234.94	216.34	247.11	-12.26	-12.45	-5.32
Tripura	0.19	0.29	0.27	0.22	1.85	2.18	2.02	9.77	8.25	52.51
Offshore	1207.69	1163.89	1164.36	1141.62	12117.63	11409.64	11388.43	-0.04	0.19	-3.63
Eastern Offshore	2.21	1.01	0.79	1.55	21.81	15.35	8.84	27.58	73.66	-54.31
Western Offshore	1205.48	1162.88	1163.57	1140.08	12095.82	11394.29	11379.59	-0.06	0.13	-3.53
2. OIL (Onshore)	304.07	273.31	255.32	272.10	2784.26	2633.55	2499.16	7.05	5.38	-10.12
Assam	299.71	268.72	252.75	268.44	2750.52	2601.46	2474.03	6.32	5.15	-10.34
Arunachal Pradesh	2.84	2.68	1.85	1.86	18.64	19.13	17.80	44.80	7.50	-5.74
Rajasthan (heavy oil)	1.53	1.91	0.71	1.80	15.09	12.96	7.34	168.44	76.52	25.19
3. Private / JVC	638.71	539.98	593.87	560.20	6033.80	5535.18	6133.66	-9.07	-9.76	-15.46
Onshore	518.45	446.74	514.96	466.09	5025.30	4761.08	5327.77	-13.25	-10.64	-13.83
Andhra Pradesh	4.35	2.69	3.39	2.70	31.30	28.63	36.78	-20.55	-22.16	-38.14
Arunachal Pradesh	2.38	1.92	2.09	1.93	22.10	19.65	22.79	-8.26	-13.81	-19.41
Assam	6.08	3.70	3.62	3.23	49.61	36.71	33.52	2.04	9.49	-39.23
Gujarat	44.61	34.38	14.27	34.35	378.31	298.36	208.34	140.86	43.21	-22.95
Rajasthan	455.42	397.99	485.25	417.83	4484.87	4318.27	4962.43	-17.98	-12.98	-12.61
Tamil Nadu	5.61	6.08	6.34	6.05	59.12	59.47	63.85	-4.11	-6.86	8.30
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-85.60	-
Offshore	120.25	93.23	78.91	94.11	1008.50	774.10	805.89	18.15	-3.95	-22.47
Eastern Offshore	65.03	53.28	52.06	53.22	481.20	440.20	517.33	2.34	-14.91	-18.08
Gujarat Offshore	40.82	33.80	26.85	35.44	413.46	319.03	288.56	25.91	10.56	-17.18
Western Offshore	14.40	6.15	0.00	5.46	113.84	14.87	0.00	-	-	-57.30
GRAND TOTAL (1+2+3)	2711.14	2485.23	2511.97	2481.28	26459.21	24563.05	24891.93	-1.06	-1.32	-8.33
Onshore	1383.19	1228.11	1268.70	1245.55	13333.08	12379.31	12697.60	-3.20	-2.51	-11.21
Offshore	1327.95	1257.12	1243.27	1235.74	13126.12	12183.74	12194.33	1.11	-0.09	-5.33

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	1820.87	1703.79	1749.35	1679.98	17995.86	16761.05	17291.18	-2.60	-3.07	-6.43
Onshore	463.79	387.96	418.41	392.65	4587.51	3890.48	3909.89	-7.28	-0.50	-16.35
Andhra Pradesh	75.36	58.38	66.66	60.68	779.52	591.99	669.64	-12.43	-11.60	-22.54
Assam	43.63	27.77	30.16	29.06	460.29	297.92	314.30	-7.93	-5.21	-36.35
Gujarat	81.59	67.62	80.31	68.41	807.31	704.06	795.47	-15.81	-11.49	-17.13
Rajasthan	10.05	0.00	0.00	0.00	81.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	104.84	82.91	99.13	85.30	1032.94	907.30	872.23	-16.36	4.02	-20.91
Tripura	148.32	151.29	142.15	149.20	1425.78	1389.21	1258.24	6.43	10.41	2.00
Offshore	1357.08	1315.82	1330.94	1287.33	13408.35	12870.57	13381.29	-1.14	-3.82	-3.04
Eastern Offshore	42.17	16.69	17.43	16.81	418.34	176.54	221.55	-4.23	-20.32	-60.42
Western Offshore	1314.91	1299.13	1313.51	1270.53	12990.01	12694.03	13159.74	-1.09	-3.54	-1.20
2. OIL	279.61	252.88	232.98	257.44	2707.78	2547.53	2422.75	8.54	5.15	-9.56
Assam	259.32	233.05	223.69	237.76	2507.44	2353.38	2169.24	4.19	8.49	-10.13
Arunachal Pradesh	4.16	3.58	4.36	3.62	41.06	40.85	43.75	-17.77	-6.64	-13.83
Rajasthan	16.14	16.25	4.93	16.06	159.29	153.30	209.75	229.82	-26.91	0.67
3. Private / JVC	1096.11	1018.17	878.76	1013.63	9715.96	9534.24	8821.10	15.86	8.08	-7.11
Onshore	226.82	239.00	232.65	230.79	2233.03	2247.07	2473.91	2.73	-9.17	5.37
Andhra Pradesh	1.77	1.23	1.31	1.22	12.13	12.11	12.67	-6.57	-4.39	-30.56
Arunachal Pradesh	0.40	0.45	0.41	0.46	3.74	4.16	4.13	9.62	0.59	12.12
Assam	58.20	34.87	29.18	28.70	482.23	333.80	324.78	19.51	2.78	-40.08
Gujarat	8.47	7.67	5.22	6.76	78.25	70.90	56.47	46.96	25.55	-9.47
Rajasthan	155.71	192.31	194.08	191.23	1633.66	1802.49	2051.20	-0.91	-12.13	23.51
Tamil Nadu	2.26	2.46	2.44	2.44	23.02	23.62	24.65	0.78	-4.18	8.59
CBM	70.89	55.91	57.79	56.18	628.94	567.41	575.53	-3.25	-1.41	-21.13
Jharkhand (CBM)	7.51	0.86	0.37	0.84	20.09	7.67	3.22	131.50	137.73	-88.51
Madhya Pradesh (CBM)	22.32	21.45	23.85	21.48	231.92	223.12	245.62	-10.05	-9.16	-3.88
West Bengal (CBM)	41.06	33.59	33.56	33.87	376.93	336.62	326.69	0.09	3.04	-18.19
Offshore	798.41	723.26	588.33	726.66	6853.98	6719.76	5771.67	22.94	16.43	-9.41
Eastern Offshore	767.80	688.99	575.85	689.26	6565.29	6482.53	5633.27	19.65	15.08	-10.26
Gujarat Offshore	20.08	23.89	12.48	28.04	205.44	198.04	138.40	91.35	43.10	19.00
Western Offshore	10.53	10.39	0.00	9.36	83.25	39.19	0.00	-	-	-1.38
TOTAL (1+2+3)	3196.59	2974.84	2861.09	2951.05	30419.60	28842.82	28535.03	3.98	1.08	-6.94
CBM	70.89	55.91	57.79	56.18	628.94	567.41	575.53	-3.25	-1.41	-21.13
Onshore	970.21	879.84	884.04	880.88	9528.32	8685.08	8806.54	-0.47	-1.38	-9.31
Offshore	2155.49	2039.09	1919.27	2013.99	20262.33	19590.33	19152.96	6.24	2.28	-5.40

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)					
					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	13822.60	14582.78	13598.35	14136.25	131041.20	133258.39	117985.60	7.24	12.94	5.50
1. IOC, Guwahati	92.00	94.01	92.14	73.44	908.00	896.77	554.87	2.03	61.62	2.19
2. IOC, Barauni	588.00	602.13	618.63	529.96	5381.00	5662.44	4494.39	-2.67	25.99	2.40
3. IOC, Gujarat	1264.00	1259.75	1273.36	1326.20	11920.00	13007.99	10936.05	-1.07	18.95	-0.34
4. IOC, Haldia	460.00	704.67	301.49	731.49	6928.67	7098.76	5928.90	133.72	19.73	53.19
5. IOC, Mathura	810.00	805.76	745.53	879.89	7991.44	7934.52	7458.12	8.08	6.39	-0.52
6. IOC, Digboi	58.00	62.73	59.46	61.96	542.00	596.38	596.84	5.49	-0.08	8.15
7. IOC, Panipat	1341.00	1334.66	1220.91	890.41	12350.00	11303.84	12442.31	9.32	-9.15	-0.47
8. IOC, Bongaigaon	234.00	253.07	207.44	251.22	2232.00	2284.08	2209.23	21.99	3.39	8.15
9. IOC, Paradip	1360.00	1425.16	1324.75	1416.25	11412.00	10988.21	10622.71	7.58	3.44	4.79
Total IOC	6207.00	6541.94	5843.72	6160.82	59665.11	59772.99	55243.42	11.95	8.20	5.40
10. BPCL, Mumbai	1265.00	1390.21	1302.76	1344.11	11610.00	11894.69	11931.76	6.71	-0.31	9.90
11. BPCL, Kochi	1420.00	1533.08	1450.43	1506.63	12870.00	13068.23	12485.85	5.70	4.66	7.96
12. BORL, Bina	695.00	678.71	721.98	713.05	6420.00	6449.18	6111.79	-5.99	5.52	-2.34
Total BPCL	3380.00	3601.99	3475.17	3563.79	30900.00	31412.09	30529.40	3.65	2.89	6.57
13. HPCL, Mumbai	770.70	837.69	852.20	850.56	7033.25	8126.85	4099.62	-1.70	98.23	8.69
14. HPCL, Visakh	806.00	823.65	792.60	818.38	7597.20	7666.77	6823.82	3.92	12.35	2.19
Total HPCL	1576.70	1661.34	1644.80	1668.94	14630.45	15793.61	10923.44	1.01	44.58	5.37
15. CPCL, Manali	930.00	990.30	915.07	960.42	8960.00	9354.21	7049.89	8.22	32.69	6.48
16. NRL, Numaligarh	250.00	284.05	271.97	271.76	2608.23	2642.28	2202.18	4.44	19.98	13.62
17. MRPL, Mangalore	1474.50	1496.59	1440.32	1504.05	14222.99	14221.04	11974.68	3.91	18.76	1.50
18. ONGC, Tatipaka	4.40	6.57	7.30	6.46	54.42	62.16	62.59	-9.90	-0.68	49.29
B. Private & JVs Refineries	7981.14	8226.80	8110.43	8136.42	79619.22	78123.27	80937.76	1.43	-3.48	3.08
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	970.65	1116.62	1099.94	1116.44	9605.93	10616.91	10924.47	1.52	-2.82	15.04
20. RIL, Jamnagar	3042.22	2848.00	3042.22	2840.86	28924.24	29035.40	28924.24	-6.38	0.38	-6.38
21. RIL, SEZ	2234.83	2542.81	2234.83	2467.05	24177.99	23054.14	24177.99	13.78	-4.65	13.78
Total RIL	5277.05	5390.80	5277.05	5307.90	53102.23	52089.54	53102.23	2.16	-1.91	2.16
22. NEL, Vadinar	1733.44	1719.37	1733.44	1712.08	16911.06	15416.82	16911.06	-0.81	-8.84	-0.81
Total (A+B)	21803.75	22809.58	21708.78	22272.67	210660.42	211381.65	198923.36	5.07	6.26	4.61

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	January, 2022			January, 2021			April-January, 2022-23			April-January, 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	14582.78	113.18	12716.00	13598.35	106.94	127192.00	133258.39	104.77	125515.00	117985.60	94.00
1. IOC, Guwahati	85.00	94.01	110.60	85.00	92.14	108.40	838.00	896.77	107.01	838.00	554.87	66.21
2. IOC, Barauni	510.00	602.13	118.07	510.00	618.63	121.30	5030.00	5662.44	112.57	5030.00	4494.39	89.35
3. IOC, Gujarat	1164.00	1259.75	108.23	1164.00	1273.36	109.39	11485.00	13007.99	113.26	11485.00	10936.05	95.22
4. IOC, Haldia	679.00	704.67	103.78	679.00	301.49	44.40	6707.00	7098.76	105.84	6707.00	5928.90	88.40
5. IOC, Mathura	679.00	805.76	118.67	679.00	745.53	109.80	6707.00	7934.52	118.30	6707.00	7458.12	111.20
6. IOC, Digboi	55.00	62.73	114.05	55.00	59.46	108.11	545.00	596.38	109.43	545.00	596.84	109.51
7. IOC, Panipat	1274.00	1334.66	104.76	1274.00	1220.91	95.83	12575.00	11303.84	89.89	12575.00	12442.31	98.94
8. IOC, Bongaigaon	229.00	253.07	110.51	229.00	207.44	90.59	2264.00	2284.08	100.89	2264.00	2209.23	97.58
9. IOC, Paradip	1274.00	1425.16	111.86	1274.00	1324.75	103.98	12575.00	10988.21	87.38	12575.00	10622.71	84.47
Total IOC	5949.00	6541.94	109.97	5949.00	5843.72	98.23	58727.00	59772.99	101.78	58727.00	55243.42	94.07
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1390.21	136.43	1019.00	1302.76	127.85	10060.00	11894.69	118.24	10060.00	11931.76	118.61
11. BPCL, Kochi	1316.00	1533.08	116.50	1316.00	1450.43	110.22	12995.00	13068.23	100.56	12995.00	12485.85	96.08
12. BORL, Bina	662.00	678.71	102.52	662.00	721.98	109.06	6539.00	6449.18	98.63	6539.00	6111.79	93.47
Total BPCL	2998.00	3601.99	120.15	2998.00	3475.17	115.92	29594.00	31412.09	106.14	29594.00	30529.40	103.16
13. HPCL, Mumbai	807.00	837.69	103.80	637.00	852.20	133.78	7964.00	8126.85	102.04	6288.00	4099.62	65.20
14. HPCL, Visakh	705.00	823.65	116.83	705.00	792.60	112.43	6958.00	7666.77	110.19	6958.00	6823.82	98.07
Total HPCL	1512.00	1661.34	109.88	1342.00	1644.80	122.56	14923.00	15793.61	105.83	13246.00	10923.44	82.47
15. CPCL, Manali	892.00	990.30	111.02	892.00	915.07	102.59	8803.00	9354.21	0.00	8803.00	7049.89	80.09
16. NRL, Numaligarh	255.00	284.05	111.39	255.00	271.97	106.65	2515.00	2642.28	105.06	2515.00	2202.18	87.56
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1496.59	117.47	1274.00	1440.32	113.06	12575.00	14221.04	113.09	12575.00	11974.68	95.23
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.57	109.57	6.00	7.30	121.60	55.00	62.16	113.03	55.00	62.59	113.80
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8226.80	97.35	8451.00	8110.43	95.97	83416.00	78123.27	93.66	83416.00	80937.76	97.03
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	960.00	1116.62	116.31	960.00	1099.94	114.58	9473.00	10616.91	112.08	9473.00	10924.47	115.32
20. RIL, Jamnagar	2803.00	2848.00	101.61	2803.00	3042.22	108.53	27666.00	29035.40	104.95	27666.00	28924.24	104.55
21. RIL, SEZ	2990.00	2542.81	85.04	2990.00	2234.83	74.74	29510.00	23054.14	78.12	29510.00	24177.99	81.93
Total RIL	5792.00	5390.80	93.07	5792.00	5277.05	91.11	57176.00	52089.54	91.10	57176.00	53102.23	92.88
22. NEL, Vadinar	1699.00	1719.37	101.20	1699.00	1733.44	102.03	16767.00	15416.82	91.95	16767.00	16911.06	100.86
Total (A+B)	21336.00	22809.58	106.91	21166.00	21708.78	102.56	210608.00	211381.65	100.37	208932.00	198923.36	95.21

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	12886.09	13708.18	12809.72	13248.02	122153.82	124891.00	111368.53	7.01	12.14	6.38
1. IOC, Guwahati	96.28	119.07	113.65	89.73	950.93	1089.91	691.35	4.77	57.65	23.67
2. IOC, Barauni	535.67	552.98	569.66	472.62	4892.27	5198.50	4058.08	-2.93	28.10	3.23
3. IOC, Gujarat	1204.23	1189.08	1223.32	1264.91	11352.15	12306.92	10496.26	-2.80	17.25	-1.26
4. IOC, Haldia	414.11	638.05	241.65	701.01	6365.96	6678.44	5449.16	164.04	22.56	54.08
5. IOC, Mathura	806.68	800.77	753.36	892.02	7918.78	7845.31	7362.23	6.29	6.56	-0.73
6. IOC, Digboi	58.66	61.66	57.60	63.82	549.24	595.34	599.67	7.05	-0.72	5.12
7. IOC, Panipat	1341.87	1285.98	1224.95	876.29	12232.85	11277.94	12814.21	4.98	-11.99	-4.16
8. IOC, Bongaigaon	209.39	224.82	200.32	233.06	1982.61	2106.91	2043.31	12.23	3.11	7.37
9. IOC, Paradip	1228.89	1328.32	1217.68	1294.70	10308.04	9853.44	9491.35	9.09	3.81	8.09
Total IOC	5895.77	6200.73	5602.18	5888.16	56552.81	56952.72	53005.60	10.68	7.45	5.17
10. BPCL, Mumbai	1192.17	1335.52	1243.79	1294.22	10948.05	11395.44	11488.88	7.37	-0.81	12.02
11. BPCL, Kochi	1297.01	1443.21	1334.72	1440.04	11757.17	12194.94	11804.03	8.13	3.31	11.27
12. BORL, Bina	615.80	630.74	647.61	626.98	5688.30	5720.57	5441.70	-2.60	5.12	2.43
Total BPCL	3104.99	3409.47	3226.12	3361.24	28393.52	29310.94	28734.61	5.68	2.01	9.81
13. HPCL, Mumbai	716.62	788.03	764.64	790.01	6549.49	7588.42	3830.13	3.06	98.12	9.96
14. HPCL, Visakh	745.46	760.76	758.32	715.27	6971.26	7038.02	6343.82	0.32	10.94	2.05
Total HPCL	1462.09	1548.79	1522.96	1505.28	13520.75	14626.44	10173.94	1.70	43.76	5.93
15. CPCL, Manali	867.48	927.65	860.95	898.54	8356.11	8663.67	6455.10	7.75	34.21	6.94
16. NRL, Numaligarh	251.37	279.64	272.87	271.45	2613.54	2641.80	2165.08	2.48	22.02	11.24
17. MRPL, Mangalore	1300.20	1335.49	1317.71	1317.30	12665.26	12635.83	10774.49	1.35	17.28	2.71
18. ONGC, Tatipaka	4.19	6.42	6.92	6.05	51.83	59.60	59.71	-7.32	-0.20	52.96
B. Private & JVs Refineries	9738.04	10038.22	9854.36	10044.72	92733.16	92333.22	94205.87	1.87	-1.99	3.08
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	887.15	920.99	1003.47	993.36	8839.29	9646.88	10312.96	-8.22	-6.46	3.81
20. RIL, Jamnagar	3131.77	3035.18	3131.77	2947.47	29884.87	30012.13	29884.87	-3.08	0.43	-3.08
21. RIL, SEZ	4095.80	4302.33	4095.80	4575.03	37764.37	37922.50	37764.13	5.04	0.42	5.04
Total RIL	7227.56	7337.51	7227.56	7522.50	67649.24	67934.62	67649.00	1.52	0.42	1.52
22. NEL, Vadinar	1623.33	1779.73	1623.33	1528.87	16244.63	14751.72	16243.91	9.63	-9.19	9.63
Total Refineries' Production of Petroleum Products	22624.13	23746.40	22664.08	23292.74	214886.97	217224.21	205574.40	4.78	5.67	4.96
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	226.67	214.86	249.96	219.70	2127.28	2146.73	2533.33	-14.04	-15.26	-5.21
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	78.48	81.14	79.63	756.00	780.48	870.16	-3.27	-10.31	-6.57
OIL (Duliajan)	2.80	2.84	3.00	2.89	24.70	26.47	27.34	-5.33	-3.19	1.43
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	313.47	296.18	334.10	302.23	2907.98	2953.68	3430.84	-11.35	-13.91	-5.52
Grand Total (A+B+C)	22937.60	24042.58	22998.18	23594.97	217794.96	220177.90	209005.24	4.54	5.35	4.82

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 : 22 फरवरी, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जनवरी, 2023

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन^[1] जनवरी, 2023 के दौरान 2485.23 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 8.33% कम और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.06% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 24563.05 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.17% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.32% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। जनवरी, 2023 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- जनवरी, 2022-23 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-1 और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

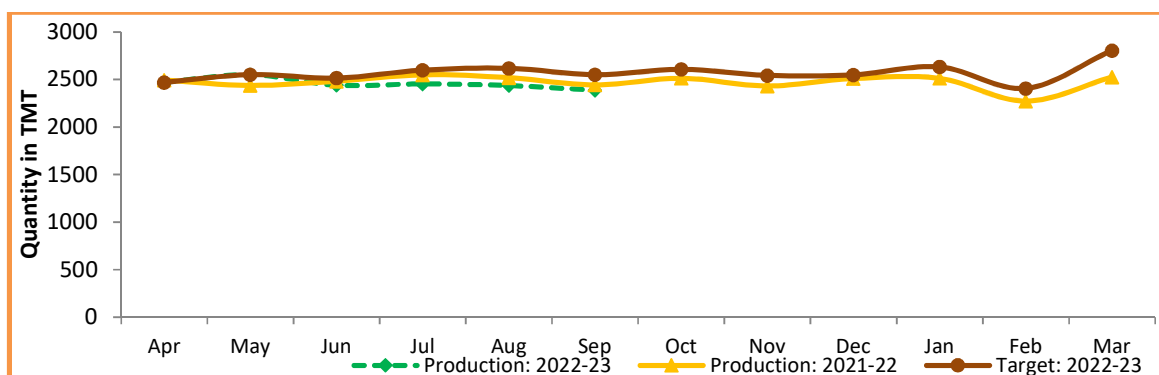
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल- जनवरी (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	1768.36	1671.94	1662.79	100.55	17641.15	16394.32	16259.10	100.83
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3369.00	304.07	273.31	255.32	107.05	2784.26	2633.55	2499.16	105.38
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	7400.88	638.71	539.98	593.87	90.93	6033.80	5535.18	6133.66	90.24
कुल	31856.29	2711.14	2485.23	2511.97	98.94	26459.21	24563.05	24891.93	98.68

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



कन्डेनसेट 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 जनवरी, 2023 के दौरान 1671.94 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.45 % अधिक है किंतु जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 0.55% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान 16394.32 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 7.07% कम है किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.83% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है:

- परियोजना में देरी के कारण केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 क्लस्टर-II के तेल कूपों से उत्पादन अब तक शुरू नहीं किया जा सका है।
- रत्ना फील्ड में उच्च एच 2एस पीपीएम होने से कूप आर_113ए#5 के बंद होने से उत्पादन में कमी।
- क्लस्टर-7 (क्लस्टर-8 सहित) की फील्ड के तरल द्रव्य में गिरावट, जल आपूर्ति में वृद्धि और परिकल्पित इनपुट में विलंब के कारण उत्पादन में कमी।
- मेहसाणा और अहमदाबाद परिसंपत्तियों में मॉनसून बारिश और अनियोजित पीएसडी के कारण नुकसान।
- जल आपूर्ति में वृद्धि और गांधार, अंकलेश्वर और जंबुसर फील्ड की क्षमताओं में गिरावट और अंकलेश्वर में नए विकास अवसरों में कमी।
- मेहसाणा में एन कड़ी और संधाल में कमी और अहमदाबाद में कलोल फील्ड में कमी।
- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में ईसीस के लिए विकास इनपुट्स की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोढोल्ला फील्ड में डब्ल्यू/सी की वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप की बंदी तथा पर्यावरण मंजूरी/ वन संबंधी मंजूरी मुद्दे के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- नडियाड में एलएक्यू मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट्स के वेधन में देरी।
- संयुक्त उद्दयम के साथ लंबी परिचर्चा के कारण नगायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 273.31 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 10.12% कम, लेकिन जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 7.05 % अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान 2633.55 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 5.41% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.38% 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 जनवरी, 2023 के दौरान 539.98 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 15.46% कम और जनवरी, 2022 के माह के उत्पादन से 9.07% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- जनवरी, 2022-23 के दौरान 5535.18 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 8.26% और 9.76% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला में कुछ कूपों में इन्टेग्रिटी और पंपों संबंधी मुद्दों में कमी के कारण उत्पादन में कमी; एबीएच, एनआई और एनएल में कुछ कूपों और पंपों की विफलता; भाग्यम में कूप की विफलता और अनियोजित डाउनटाइम। नियोजन की तुलना में कम इंजेक्टिविटी और आर्टिफिशियल लिफ्ट के मामलों और एश्वर्या में ए-33 कूप की विफलता।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): परियोजना निष्पादन में देरी के कारण एमजी फील्ड से अपेक्षित उत्पादन अभी तक शुरू नहीं किया जा सका ।
- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (एचआईसी): प्रतिबंधित उत्पादन को मुख्य एचपी सेपरेटर के रूप में टेस्ट सेपरेटर के जरिए किया जाता है जिसकी मरम्मत की जा रही है।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएस/2 (वेदांता): जीए-7 कूप से अपेक्षा से कम उत्पादन और एलबी-एनई विकास कूप की ड्रिलिंग को स्थगित करने के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 2974.84 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 6.94% कम और जनवरी, 2022 के उत्पादन से 3.98% अधिक है। अप्रैल-जनवरी 2022-23 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 28842.82 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 5.18% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 1.08% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन **अनुलग्नक-II** में दिया गया है। जनवरी, 2023 के माह के लिए इकाई-वार और अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस का उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

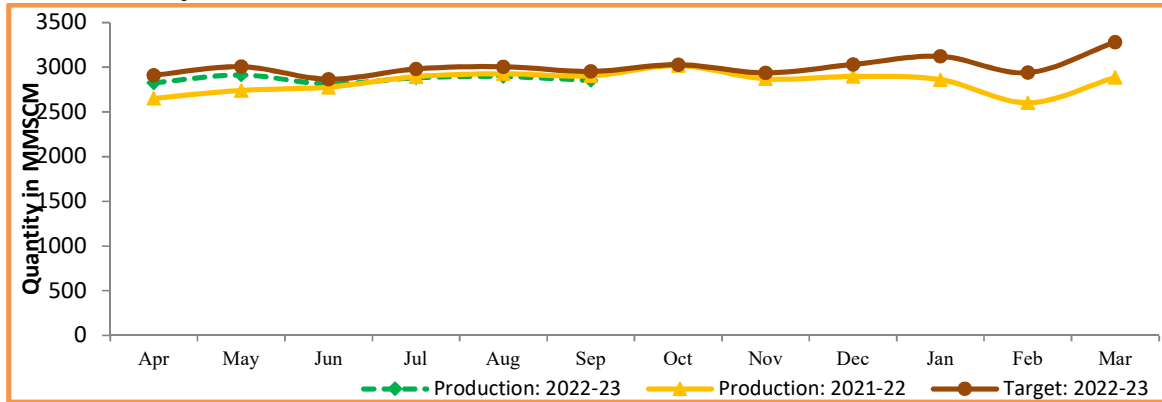
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल-जनवरी (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	1820.87	1703.79	1749.35	97.40	17995.86	16761.05	17291.18	96.93
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3245.01	279.61	252.88	232.98	108.54	2707.78	2547.53	2422.75	105.15
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएससी व्यवस्था)	11968.32	1096.11	1018.17	878.76	115.86	9715.96	9534.24	8821.10	108.08
कुल	36781.69	3196.59	2974.84	2861.09	103.98	30419.60	28842.82	28535.03	101.08

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 जनवरी, 2023 के दौरान 1703.79 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 6.43% कम है और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 2.60% कम है। ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान 16761.05 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 6.86% और 3.07% कम है।

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूपें अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं। साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण तेल कूपों से किसी भी संबंधित गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- वॉटर लोडिंग और खराब इंप्लक्स के कारण कुछ कूप बंद होने से ताप्ती-दमन ब्लॉक के उत्पादन में कमी।
- राजामुंद्री, कावेरी, जोरहाट आरकेओईए (राजस्थान कच्छ जमीनी अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति)-सिल्वर में उपभोक्ता की समस्या के कारण गैस में कमी।
- राजामुंद्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्रकृति में गिरावट।

- डेल्टा क्षेत्र में साइड ट्रेकिंग पर प्रतिबंध और कावेरी के रामनाड क्षेत्रों में विकास के लिए ई सी इनपुट्स की अनुपलब्धता।
- जोरहाट के बोढ़ोल्ला फील्ड में डब्ल्यू/सी की वृद्धि और डीएबी मुद्दों के कारण कूप बंद होना तथा पर्यावरण मंजूरी/ वन संबंधी मुद्दे पर मंजूरी के कारण नए कूपों के वेधन में देरी।
- राज्य सरकार द्वारा लंबित सीटीई के कारण तथा मदनाम में सुविधापूर्ति में देरी के कारण थिरुनगरी ब्लॉक से गैस उत्पादन शुरू नहीं किया गया।
- संयुक्त उद्दयम के साथ लंबी परिचर्चा के कारण नगायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।
- गेल द्वारा जीसीएस-बोकारो के टाई-इन कनेक्शन के साथ गेल की ऊर्जा गंगा पाइपलाइन प्रावधान में देरी।

1.4 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 252.88 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 9.56% कम है और पिछले वर्ष के माह के संचयी उत्पादन से वर्तमान वर्ष की तुलना में 8.54% अधिक है। ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान 2547.53 एमएमएससीएम था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 5.92% कम और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 5.15% अधिक है।

2.2 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 1018.17 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 7.11% कम है लेकिन जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 15.86% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल- जनवरी, 2022-23 के दौरान 9534.24 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.87% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 8.08% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडबल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी) परियोजना निष्पादन में देरी के कारण एमजे फील्ड से अनुमानित उत्पादन को शुरू नहीं किया जा सका।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता ऑफटेक के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडबल्यूएन-98/2: कूप यू-1-बी और यू-3-बी अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- बोकारो (ओएनजीसी): उपभोक्ताओं द्वारा कम ऑफटेक।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसएआर): क्षेत्र के निश्चित क्षेत्रों में बोर मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण जनवरी, 2023 के दौरान 22809.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 4.61% अधिक और जनवरी, 2022 की तुलना में 5.07% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2022-23 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रसंस्करण 211381.65 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 0.34% और 6.26% अधिक है। जनवरी, 2022 की तुलना

में जनवरी, 2023 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। जनवरी, 2023 के माह के लिए कंपनी-वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दर्शाया गया है।

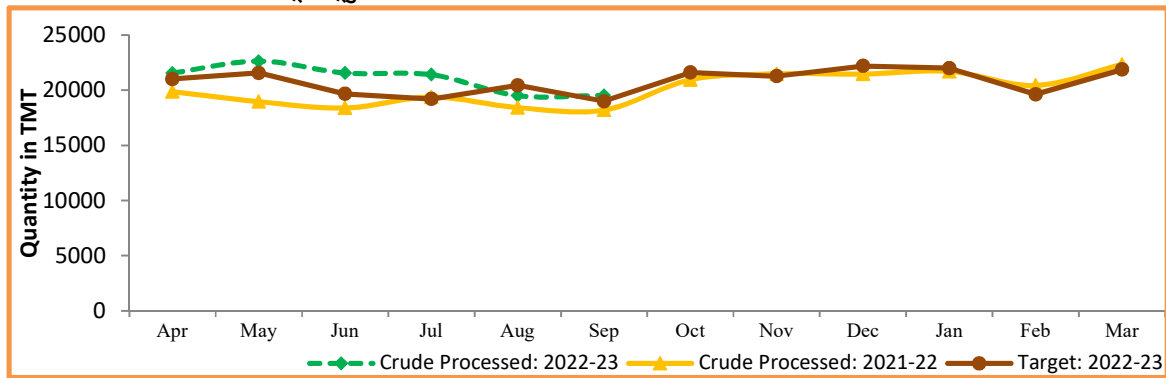
तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल- जनवरी (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	13822.60	14582.78	13598.35	107.24	131041.20	133258.39	117985.60	112.94
आईओसीएल	71620.49	6207.00	6541.94	5843.72	111.95	59665.11	59772.99	55243.42	108.20
बीपीसीएल	37250.00	3380.00	3601.99	3475.17	103.65	30900.00	31412.09	30529.40	102.89
एचपीसीएल	17800.15	1576.70	1661.34	1644.80	101.01	14630.45	15793.61	10923.44	144.58
सीपीसीएल	10730.00	930.00	990.30	915.07	108.22	8960.00	9354.21	7049.89	132.69
एनआरएल	2945.23	250.00	284.05	271.97	104.44	2608.23	2642.28	2202.18	119.98
एमआरपीएल	16997.49	1474.50	1496.59	1440.32	103.91	14222.99	14221.04	11974.68	118.76
ओएनजीसी	63.00	4.40	6.57	7.30	90.10	54.42	62.16	62.59	99.32
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	7981.14	8226.80	8110.43	101.43	79619.22	78123.27	80937.76	96.52
एचएमईएल	11451.93	970.65	1116.62	1099.94	101.52	9605.93	10616.91	10924.47	97.18
आरआईएल	63021.49	5277.05	5390.80	5277.05	102.16	53102.23	52089.54	53102.23	98.09
एनईएल	20164.41	1733.44	1719.37	1733.44	99.19	16911.06	15416.82	16911.06	91.16
कुल	252044.19	21803.75	22809.58	21708.78	105.07	210660.42	211381.65	198923.36	106.26

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

*: अनंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2023 के दौरान 14582.78 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.50% अधिक है और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 7.24% अधिक है। अप्रैलजनवरी -, 2022-23 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 133258.39 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.69% और 12.94% अधिक है।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2023 के दौरान 8226.80 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.08% अधिक है और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 1.43% अधिक है। अप्रैलजनवरी -,2022-23 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 78123.27 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.88% और 3.48% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 24042.58 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.82% अधिक है और जनवरी, 2022 के उत्पादन से 4.54% अधिक है। अप्रैल - जनवरी, 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 220177.90 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.09% और 5.35% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिटवार उत्पादन- **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। जनवरी, 2023 के माह के लिए कंपनीवार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में- **अप्रैलजनवरी -, 2022-23** के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माहवार विवरण- **चित्र-4** में दिया गया है।

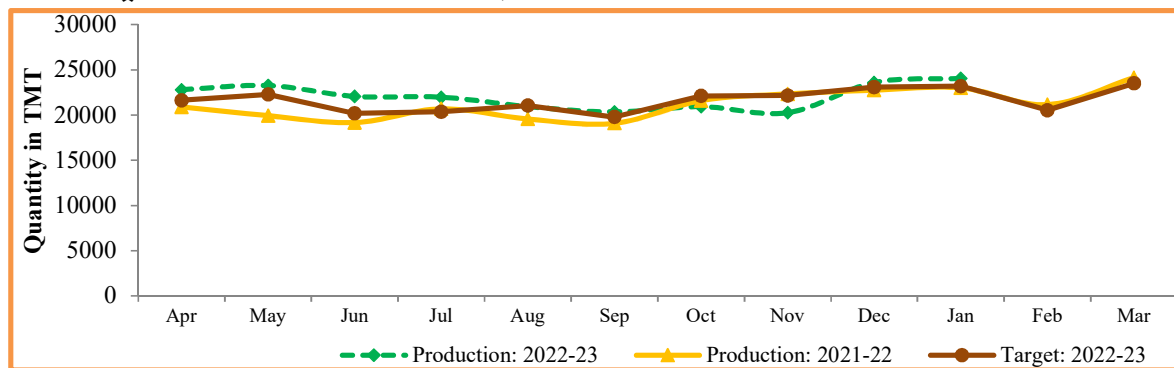
तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल(संचयी) जनवरी-			
	2022-23 (अप्रैल*(मार्च-	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	12886.09	13708.18	12809.72	107.01	122153.82	124891.00	111368.53	112.14
आईओसीएल	67878.78	5895.77	6200.73	5602.18	110.68	56552.81	56952.72	53005.60	107.45
बीपीसीएल	34227.32	3104.99	3409.47	3226.12	105.68	28393.52	29310.94	28734.61	102.01
एचपीसीएल	16477.22	1462.09	1548.79	1522.96	101.70	13520.75	14626.44	10173.94	143.76
सीपीसीएल	10007.08	867.48	927.65	860.95	107.75	8356.11	8663.67	6455.10	134.21
एनआरएल	2959.04	251.37	279.64	272.87	102.48	2613.54	2641.80	2165.08	122.02
एमआरपीएल	15136.49	1300.20	1335.49	1317.71	101.35	12665.26	12635.83	10774.49	117.28
ओएनजीसी	60.00	4.19	6.42	6.92	92.68	51.83	59.60	59.71	99.80
निजीसंयुक्त/ उद्यम	111404.56	9738.04	10038.22	9854.36	101.87	92733.16	92333.22	94205.87	98.01
एचएमईएल	10528.86	887.15	920.99	1003.47	91.78	8839.29	9646.88	10312.96	93.54
आरआईएल	81492.18	7227.56	7337.51	7227.56	101.52	67649.24	67934.62	67649.00	100.42
एनईएल	19383.52	1623.33	1779.73	1623.33	109.63	16244.63	14751.72	16243.91	90.81
कुल रिफाइनरी	258150.49	22624.13	23746.40	22664.08	104.78	214886.97	217224.21	205574.40	105.67
फ्रैक्शनेटर्स	3511.08	313.47	296.18	334.10	88.65	2907.98	2953.68	3430.84	86.09
कुल	261661.57	22937.60	24042.58	22998.18	104.54	217794.96	220177.90	209005.24	105.35

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

*: अंतिम

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 23746.40 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 4.96% अधिक है और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 4.78% अधिक है। अप्रैलजनवरी -, 2022-23 के दौरान संचयी उत्पादन 217224.82 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.09% और 5.67% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2023 के दौरान 296.18 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 5.52% कम है और जनवरी, 2022 के उत्पादन की तुलना में 11.35% कम है। अप्रैलजनवरी -, 2023 के दौरान संचयी उत्पादन 2953.68 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.57% और 13.91 % कम है।

Crude Oil Production during the month of January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	1768.36	1671.94	1662.79	1648.98	17641.15	16394.32	16259.10	0.55	0.83	-5.45
Onshore	560.66	508.05	498.43	507.36	5523.52	4984.68	4870.67	1.93	2.34	-9.38
Andhra Pradesh	15.01	18.75	15.54	19.60	161.93	169.64	130.68	20.65	29.82	24.90
Assam	99.12	86.63	84.98	87.61	954.07	839.77	828.37	1.94	1.38	-12.60
Gujarat	423.94	381.17	373.46	378.91	4170.73	3756.74	3662.50	2.06	2.57	-10.09
Tamil Nadu	22.40	21.21	24.17	21.01	234.94	216.34	247.11	-12.26	-12.45	-5.32
Tripura	0.19	0.29	0.27	0.22	1.85	2.18	2.02	9.77	8.25	52.51
Offshore	1207.69	1163.89	1164.36	1141.62	12117.63	11409.64	11388.43	-0.04	0.19	-3.63
Eastern Offshore	2.21	1.01	0.79	1.55	21.81	15.35	8.84	27.58	73.66	-54.31
Western Offshore	1205.48	1162.88	1163.57	1140.08	12095.82	11394.29	11379.59	-0.06	0.13	-3.53
2. OIL (Onshore)	304.07	273.31	255.32	272.10	2784.26	2633.55	2499.16	7.05	5.38	-10.12
Assam	299.71	268.72	252.75	268.44	2750.52	2601.46	2474.03	6.32	5.15	-10.34
Arunachal Pradesh	2.84	2.68	1.85	1.86	18.64	19.13	17.80	44.80	7.50	-5.74
Rajasthan (heavy oil)	1.53	1.91	0.71	1.80	15.09	12.96	7.34	168.44	76.52	25.19
3. Private / JVC	638.71	539.98	593.87	560.20	6033.80	5535.18	6133.66	-9.07	-9.76	-15.46
Onshore	518.45	446.74	514.96	466.09	5025.30	4761.08	5327.77	-13.25	-10.64	-13.83
Andhra Pradesh	4.35	2.69	3.39	2.70	31.30	28.63	36.78	-20.55	-22.16	-38.14
Arunachal Pradesh	2.38	1.92	2.09	1.93	22.10	19.65	22.79	-8.26	-13.81	-19.41
Assam	6.08	3.70	3.62	3.23	49.61	36.71	33.52	2.04	9.49	-39.23
Gujarat	44.61	34.38	14.27	34.35	378.31	298.36	208.34	140.86	43.21	-22.95
Rajasthan	455.42	397.99	485.25	417.83	4484.87	4318.27	4962.43	-17.98	-12.98	-12.61
Tamil Nadu	5.61	6.08	6.34	6.05	59.12	59.47	63.85	-4.11	-6.86	8.30
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-85.60	-
Offshore	120.25	93.23	78.91	94.11	1008.50	774.10	805.89	18.15	-3.95	-22.47
Eastern Offshore	65.03	53.28	52.06	53.22	481.20	440.20	517.33	2.34	-14.91	-18.08
Gujarat Offshore	40.82	33.80	26.85	35.44	413.46	319.03	288.56	25.91	10.56	-17.18
Western Offshore	14.40	6.15	0.00	5.46	113.84	14.87	0.00	-	-	-57.30
GRAND TOTAL (1+2+3)	2711.14	2485.23	2511.97	2481.28	26459.21	24563.05	24891.93	-1.06	-1.32	-8.33
Onshore	1383.19	1228.11	1268.70	1245.55	13333.08	12379.31	12697.60	-3.20	-2.51	-11.21
Offshore	1327.95	1257.12	1243.27	1235.74	13126.12	12183.74	12194.33	1.11	-0.09	-5.33

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	1820.87	1703.79	1749.35	1679.98	17995.86	16761.05	17291.18	-2.60	-3.07	-6.43
Onshore	463.79	387.96	418.41	392.65	4587.51	3890.48	3909.89	-7.28	-0.50	-16.35
Andhra Pradesh	75.36	58.38	66.66	60.68	779.52	591.99	669.64	-12.43	-11.60	-22.54
Assam	43.63	27.77	30.16	29.06	460.29	297.92	314.30	-7.93	-5.21	-36.35
Gujarat	81.59	67.62	80.31	68.41	807.31	704.06	795.47	-15.81	-11.49	-17.13
Rajasthan	10.05	0.00	0.00	0.00	81.67	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	104.84	82.91	99.13	85.30	1032.94	907.30	872.23	-16.36	4.02	-20.91
Tripura	148.32	151.29	142.15	149.20	1425.78	1389.21	1258.24	6.43	10.41	2.00
Offshore	1357.08	1315.82	1330.94	1287.33	13408.35	12870.57	13381.29	-1.14	-3.82	-3.04
Eastern Offshore	42.17	16.69	17.43	16.81	418.34	176.54	221.55	-4.23	-20.32	-60.42
Western Offshore	1314.91	1299.13	1313.51	1270.53	12990.01	12694.03	13159.74	-1.09	-3.54	-1.20
2. OIL	279.61	252.88	232.98	257.44	2707.78	2547.53	2422.75	8.54	5.15	-9.56
Assam	259.32	233.05	223.69	237.76	2507.44	2353.38	2169.24	4.19	8.49	-10.13
Arunachal Pradesh	4.16	3.58	4.36	3.62	41.06	40.85	43.75	-17.77	-6.64	-13.83
Rajasthan	16.14	16.25	4.93	16.06	159.29	153.30	209.75	229.82	-26.91	0.67
3. Private / JVC	1096.11	1018.17	878.76	1013.63	9715.96	9534.24	8821.10	15.86	8.08	-7.11
Onshore	226.82	239.00	232.65	230.79	2233.03	2247.07	2473.91	2.73	-9.17	5.37
Andhra Pradesh	1.77	1.23	1.31	1.22	12.13	12.11	12.67	-6.57	-4.39	-30.56
Arunachal Pradesh	0.40	0.45	0.41	0.46	3.74	4.16	4.13	9.62	0.59	12.12
Assam	58.20	34.87	29.18	28.70	482.23	333.80	324.78	19.51	2.78	-40.08
Gujarat	8.47	7.67	5.22	6.76	78.25	70.90	56.47	46.96	25.55	-9.47
Rajasthan	155.71	192.31	194.08	191.23	1633.66	1802.49	2051.20	-0.91	-12.13	23.51
Tamil Nadu	2.26	2.46	2.44	2.44	23.02	23.62	24.65	0.78	-4.18	8.59
CBM	70.89	55.91	57.79	56.18	628.94	567.41	575.53	-3.25	-1.41	-21.13
Jharkhand (CBM)	7.51	0.86	0.37	0.84	20.09	7.67	3.22	131.50	137.73	-88.51
Madhya Pradesh (CBM)	22.32	21.45	23.85	21.48	231.92	223.12	245.62	-10.05	-9.16	-3.88
West Bengal (CBM)	41.06	33.59	33.56	33.87	376.93	336.62	326.69	0.09	3.04	-18.19
Offshore	798.41	723.26	588.33	726.66	6853.98	6719.76	5771.67	22.94	16.43	-9.41
Eastern Offshore	767.80	688.99	575.85	689.26	6565.29	6482.53	5633.27	19.65	15.08	-10.26
Gujarat Offshore	20.08	23.89	12.48	28.04	205.44	198.04	138.40	91.35	43.10	19.00
Western Offshore	10.53	10.39	0.00	9.36	83.25	39.19	0.00	-	-	-1.38
TOTAL (1+2+3)	3196.59	2974.84	2861.09	2951.05	30419.60	28842.82	28535.03	3.98	1.08	-6.94
CBM	70.89	55.91	57.79	56.18	628.94	567.41	575.53	-3.25	-1.41	-21.13
Onshore	970.21	879.84	884.04	880.88	9528.32	8685.08	8806.54	-0.47	-1.38	-9.31
Offshore	2155.49	2039.09	1919.27	2013.99	20262.33	19590.33	19152.96	6.24	2.28	-5.40

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	13822.60	14582.78	13598.35	14136.25	131041.20	133258.39	117985.60	7.24	12.94	5.50
1. IOC, Guwahati	92.00	94.01	92.14	73.44	908.00	896.77	554.87	2.03	61.62	2.19
2. IOC, Barauni	588.00	602.13	618.63	529.96	5381.00	5662.44	4494.39	-2.67	25.99	2.40
3. IOC, Gujarat	1264.00	1259.75	1273.36	1326.20	11920.00	13007.99	10936.05	-1.07	18.95	-0.34
4. IOC, Haldia	460.00	704.67	301.49	731.49	6928.67	7098.76	5928.90	133.72	19.73	53.19
5. IOC, Mathura	810.00	805.76	745.53	879.89	7991.44	7934.52	7458.12	8.08	6.39	-0.52
6. IOC, Digboi	58.00	62.73	59.46	61.96	542.00	596.38	596.84	5.49	-0.08	8.15
7. IOC, Panipat	1341.00	1334.66	1220.91	890.41	12350.00	11303.84	12442.31	9.32	-9.15	-0.47
8. IOC, Bongaigaon	234.00	253.07	207.44	251.22	2232.00	2284.08	2209.23	21.99	3.39	8.15
9. IOC, Paradip	1360.00	1425.16	1324.75	1416.25	11412.00	10988.21	10622.71	7.58	3.44	4.79
Total IOC	6207.00	6541.94	5843.72	6160.82	59665.11	59772.99	55243.42	11.95	8.20	5.40
10. BPCL, Mumbai	1265.00	1390.21	1302.76	1344.11	11610.00	11894.69	11931.76	6.71	-0.31	9.90
11. BPCL, Kochi	1420.00	1533.08	1450.43	1506.63	12870.00	13068.23	12485.85	5.70	4.66	7.96
12. BORL, Bina	695.00	678.71	721.98	713.05	6420.00	6449.18	6111.79	-5.99	5.52	-2.34
Total BPCL	3380.00	3601.99	3475.17	3563.79	30900.00	31412.09	30529.40	3.65	2.89	6.57
13. HPCL, Mumbai	770.70	837.69	852.20	850.56	7033.25	8126.85	4099.62	-1.70	98.23	8.69
14. HPCL, Visakh	806.00	823.65	792.60	818.38	7597.20	7666.77	6823.82	3.92	12.35	2.19
Total HPCL	1576.70	1661.34	1644.80	1668.94	14630.45	15793.61	10923.44	1.01	44.58	5.37
15. CPCL, Manali	930.00	990.30	915.07	960.42	8960.00	9354.21	7049.89	8.22	32.69	6.48
16. NRL, Numaligarh	250.00	284.05	271.97	271.76	2608.23	2642.28	2202.18	4.44	19.98	13.62
17. MRPL, Mangalore	1474.50	1496.59	1440.32	1504.05	14222.99	14221.04	11974.68	3.91	18.76	1.50
18. ONGC, Tatipaka	4.40	6.57	7.30	6.46	54.42	62.16	62.59	-9.90	-0.68	49.29
B. Private & JVs Refineries	7981.14	8226.80	8110.43	8136.42	79619.22	78123.27	80937.76	1.43	-3.48	3.08
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	970.65	1116.62	1099.94	1116.44	9605.93	10616.91	10924.47	1.52	-2.82	15.04
20. RIL, Jamnagar	3042.22	2848.00	3042.22	2840.86	28924.24	29035.40	28924.24	-6.38	0.38	-6.38
21. RIL, SEZ	2234.83	2542.81	2234.83	2467.05	24177.99	23054.14	24177.99	13.78	-4.65	13.78
Total RIL	5277.05	5390.80	5277.05	5307.90	53102.23	52089.54	53102.23	2.16	-1.91	2.16
22. NEL, Vadinar	1733.44	1719.37	1733.44	1712.08	16911.06	15416.82	16911.06	-0.81	-8.84	-0.81
Total (A+B)	21803.75	22809.58	21708.78	22272.67	210660.42	211381.65	198923.36	5.07	6.26	4.61

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

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	January, 2022			January, 2021			April-January, 2022-23			April-January, 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	14582.78	113.18	12716.00	13598.35	106.94	127192.00	133258.39	104.77	125515.00	117985.60	94.00
1. IOC, Guwahati	85.00	94.01	110.60	85.00	92.14	108.40	838.00	896.77	107.01	838.00	554.87	66.21
2. IOC, Barauni	510.00	602.13	118.07	510.00	618.63	121.30	5030.00	5662.44	112.57	5030.00	4494.39	89.35
3. IOC, Gujarat	1164.00	1259.75	108.23	1164.00	1273.36	109.39	11485.00	13007.99	113.26	11485.00	10936.05	95.22
4. IOC, Haldia	679.00	704.67	103.78	679.00	301.49	44.40	6707.00	7098.76	105.84	6707.00	5928.90	88.40
5. IOC, Mathura	679.00	805.76	118.67	679.00	745.53	109.80	6707.00	7934.52	118.30	6707.00	7458.12	111.20
6. IOC, Digboi	55.00	62.73	114.05	55.00	59.46	108.11	545.00	596.38	109.43	545.00	596.84	109.51
7. IOC, Panipat	1274.00	1334.66	104.76	1274.00	1220.91	95.83	12575.00	11303.84	89.89	12575.00	12442.31	98.94
8. IOC, Bongaigaon	229.00	253.07	110.51	229.00	207.44	90.59	2264.00	2284.08	100.89	2264.00	2209.23	97.58
9. IOC, Paradip	1274.00	1425.16	111.86	1274.00	1324.75	103.98	12575.00	10988.21	87.38	12575.00	10622.71	84.47
Total IOC	5949.00	6541.94	109.97	5949.00	5843.72	98.23	58727.00	59772.99	101.78	58727.00	55243.42	94.07
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1390.21	136.43	1019.00	1302.76	127.85	10060.00	11894.69	118.24	10060.00	11931.76	118.61
11. BPCL, Kochi	1316.00	1533.08	116.50	1316.00	1450.43	110.22	12995.00	13068.23	100.56	12995.00	12485.85	96.08
12. BOREL, Bina	662.00	678.71	102.52	662.00	721.98	109.06	6539.00	6449.18	98.63	6539.00	6111.79	93.47
Total BPCL	2998.00	3601.99	120.15	2998.00	3475.17	115.92	29594.00	31412.09	106.14	29594.00	30529.40	103.16
13. HPCL, Mumbai	807.00	837.69	103.80	637.00	852.20	133.78	7964.00	8126.85	102.04	6288.00	4099.62	65.20
14. HPCL, Visakh	705.00	823.65	116.83	705.00	792.60	112.43	6958.00	7666.77	110.19	6958.00	6823.82	98.07
Total HPCL	1512.00	1661.34	109.88	1342.00	1644.80	122.56	14923.00	15793.61	105.83	13246.00	10923.44	82.47
15. CPCL, Manali	892.00	990.30	111.02	892.00	915.07	102.59	8803.00	9354.21	0.00	8803.00	7049.89	80.09
16. NRL, Numaligarh	255.00	284.05	111.39	255.00	271.97	106.65	2515.00	2642.28	105.06	2515.00	2202.18	87.56
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1496.59	117.47	1274.00	1440.32	113.06	12575.00	14221.04	113.09	12575.00	11974.68	95.23
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.57	109.57	6.00	7.30	121.60	55.00	62.16	113.03	55.00	62.59	113.80
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8226.80	97.35	8451.00	8110.43	95.97	83416.00	78123.27	93.66	83416.00	80937.76	97.03
19. HMEL, GGS, Bhatinda	960.00	1116.62	116.31	960.00	1099.94	114.58	9473.00	10616.91	112.08	9473.00	10924.47	115.32
20. RIL, Jamnagar	2803.00	2848.00	101.61	2803.00	3042.22	108.53	27666.00	29035.40	104.95	27666.00	28924.24	104.55
21. RIL, SEZ	2990.00	2542.81	85.04	2990.00	2234.83	74.74	29510.00	23054.14	78.12	29510.00	24177.99	81.93
Total RIL	5792.00	5390.80	93.07	5792.00	5277.05	91.11	57176.00	52089.54	91.10	57176.00	53102.23	92.88
22. NEL, Vadinar	1699.00	1719.37	101.20	1699.00	1733.44	102.03	16767.00	15416.82	91.95	16767.00	16911.06	100.86
Total (A+B)	21336.00	22809.58	106.91	21166.00	21708.78	102.56	210608.00	211381.65	100.37	208932.00	198923.36	95.21

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 January, 2023 and cumulatively for the period April-January, 2022-23 vis-à-vis April-January, 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-January)			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	12886.09	13708.18	12809.72	13248.02	122153.82	124891.00	111368.53	7.01	12.14	6.38
1. IOC, Guwahati	96.28	119.07	113.65	89.73	950.93	1089.91	691.35	4.77	57.65	23.67
2. IOC, Barauni	535.67	552.98	569.66	472.62	4892.27	5198.50	4058.08	-2.93	28.10	3.23
3. IOC, Gujarat	1204.23	1189.08	1223.32	1264.91	11352.15	12306.92	10496.26	-2.80	17.25	-1.26
4. IOC, Haldia	414.11	638.05	241.65	701.01	6365.96	6678.44	5449.16	164.04	22.56	54.08
5. IOC, Mathura	806.68	800.77	753.36	892.02	7918.78	7845.31	7362.23	6.29	6.56	-0.73
6. IOC, Digboi	58.66	61.66	57.60	63.82	549.24	595.34	599.67	7.05	-0.72	5.12
7. IOC, Panipat	1341.87	1285.98	1224.95	876.29	12232.85	11277.94	12814.21	4.98	-11.99	-4.16
8. IOC, Bongaigaon	209.39	224.82	200.32	233.06	1982.61	2106.91	2043.31	12.23	3.11	7.37
9. IOC, Paradip	1228.89	1328.32	1217.68	1294.70	10308.04	9853.44	9491.35	9.09	3.81	8.09
Total IOC	5895.77	6200.73	5602.18	5888.16	56552.81	56952.72	53005.60	10.68	7.45	5.17
10. BPCL, Mumbai	1192.17	1335.52	1243.79	1294.22	10948.05	11395.44	11488.88	7.37	-0.81	12.02
11. BPCL, Kochi	1297.01	1443.21	1334.72	1440.04	11757.17	12194.94	11804.03	8.13	3.31	11.27
12. BORL, Bina	615.80	630.74	647.61	626.98	5688.30	5720.57	5441.70	-2.60	5.12	2.43
Total BPCL	3104.99	3409.47	3226.12	3361.24	28393.52	29310.94	28734.61	5.68	2.01	9.81
13. HPCL, Mumbai	716.62	788.03	764.64	790.01	6549.49	7588.42	3830.13	3.06	98.12	9.96
14. HPCL, Visakh	745.46	760.76	758.32	715.27	6971.26	7038.02	6343.82	0.32	10.94	2.05
Total HPCL	1462.09	1548.79	1522.96	1505.28	13520.75	14626.44	10173.94	1.70	43.76	5.93
15. CPCL, Manali	867.48	927.65	860.95	898.54	8356.11	8663.67	6455.10	7.75	34.21	6.94
16. NRL, Numaligarh	251.37	279.64	272.87	271.45	2613.54	2641.80	2165.08	2.48	22.02	11.24
17. MRPL, Mangalore	1300.20	1335.49	1317.71	1317.30	12665.26	12635.83	10774.49	1.35	17.28	2.71
18. ONGC, Tatipaka	4.19	6.42	6.92	6.05	51.83	59.60	59.71	-7.32	-0.20	52.96
B. Private & JVs Refineries	9738.04	10038.22	9854.36	10044.72	92733.16	92333.22	94205.87	1.87	-1.99	3.08
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	887.15	920.99	1003.47	993.36	8839.29	9646.88	10312.96	-8.22	-6.46	3.81
20. RIL, Jamnagar	3131.77	3035.18	3131.77	2947.47	29884.87	30012.13	29884.87	-3.08	0.43	-3.08
21. RIL, SEZ	4095.80	4302.33	4095.80	4575.03	37764.37	37922.50	37764.13	5.04	0.42	5.04
Total RIL	7227.56	7337.51	7227.56	7522.50	67649.24	67934.62	67649.00	1.52	0.42	1.52
22. NEL, Vadinar	1623.33	1779.73	1623.33	1528.87	16244.63	14751.72	16243.91	9.63	-9.19	9.63
Total Refineries' Production of Petroleum Products	22624.13	23746.40	22664.08	23292.74	214886.97	217224.21	205574.40	4.78	5.67	4.96
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	226.67	214.86	249.96	219.70	2127.28	2146.73	2533.33	-14.04	-15.26	-5.21
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	78.48	81.14	79.63	756.00	780.48	870.16	-3.27	-10.31	-6.57
OIL (Duliajan)	2.80	2.84	3.00	2.89	24.70	26.47	27.34	-5.33	-3.19	1.43
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	313.47	296.18	334.10	302.23	2907.98	2953.68	3430.84	-11.35	-13.91	-5.52
Grand Total (A+B+C)	22937.60	24042.58	22998.18	23594.97	217794.96	220177.90	209005.24	4.54	5.35	4.82

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.