

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

New Delhi
Dated the 19th January 2023

Monthly Production Report
December 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during December 2022 was 2481.28 TMT, which is 2.60% lower than target for the month and 1.16% lower than the production of December 2021. Cumulative crude oil production during April-December, 2022 was 22077.81 TMT, which is 4.00% lower than target for the period and 1.35% 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 December 2022 and cumulatively for April-December 2022 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

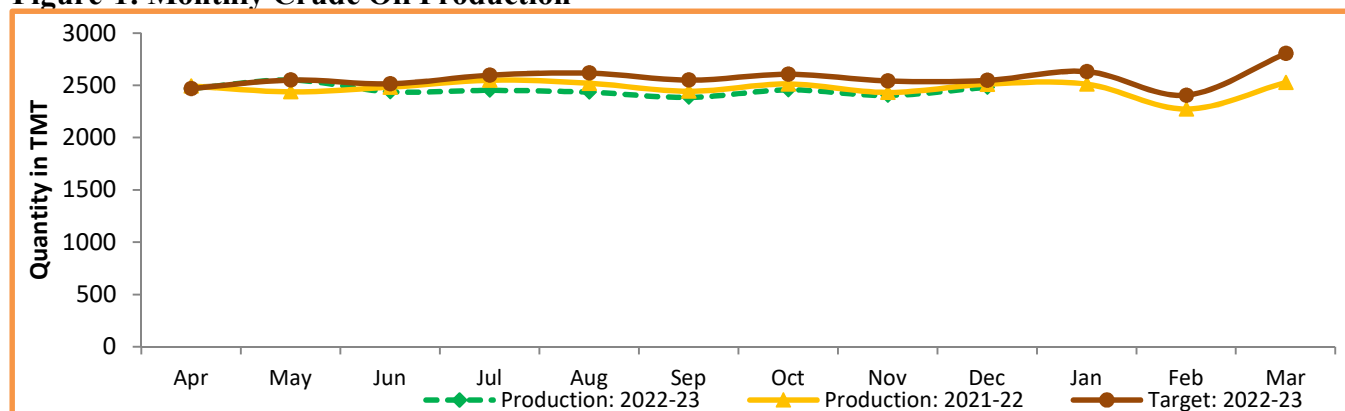
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (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)	19869.61	1620.66	1648.98	1652.90	99.76	14993.22	14722.38	14596.31	100.86
OIL (Nomination Block)	3571.00	319.88	272.10	254.36	106.97	2609.29	2360.23	2243.85	105.19
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	7400.88	606.94	560.20	603.09	92.89	5395.09	4995.20	5539.80	90.17
Total	30841.49	2547.47	2481.28	2510.34	98.84	22997.60	22077.81	22379.96	98.65

Note: Totals may not tally due to rounding off.

*: Provisional

Figure-1: Monthly Crude Oil Production



¹Including condensate

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

1.1 Crude oil production by **ONGC** (Oil and Natural Gas Corporation) in nomination block during December 2022 was 1648.98 TMT, which is 1.75% higher than target of the month but lower by 0.24% when compared with production of December 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-December, 2022 was 14722.38 TMT, which is 1.81% lower than target for the period but 0.86% 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.
- Restriction on drilling activities due to socio-political issues in Cauvery.
- Less production from Cluster-8 in MH Asset due to less input than envisaged.
- Operational issues at Mehsana Asset.
- Natural decline and increase in water cut in production in Ankleshwar Asset.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance / Forest Clearance issues and closure of well due to Disputed Area Belt (DAB) in 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 December 2022 was 272.10 TMT, which is 14.94% lower than the target of the month but 6.97% higher when compared with production of December, 2021. Cumulative crude oil production by OIL during April-December 2022 was 2360.23 TMT, which is 9.54% lower than target for the period but 5.19% 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.

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during December 2022 was 560.20 TMT, which is 7.70% lower than the target of the reporting month and 7.11% lower than the month production of December 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-December 2022 was 4995.20 TMT, which is 7.41% and 9.83% 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 failures in ABH, NI & NL; Well failures and unplanned downtime in Bhagyam. Some well shut-in due to Sucker Rod Pump (SRP) issues in Guda.
- MB/OSDSF/B80/2016 (HOEC): Production shortfall due to high pressure separator under maintenance.
- CB-OS/2 (VEDANTA): Shortfall due to Production lower than expected from GA-7 well and deferment of drilling of development well LB-NE.
- CB-ONN-2003/1 (SUN): Production shortfall due to delay in drilling of additional proposed wells.

- KG-DWN-98/3 (RIL): Anticipated Production from MJ field could not be commenced due to bad weather impacting transfer of materials and manpower resources.

2. Production of Natural Gas

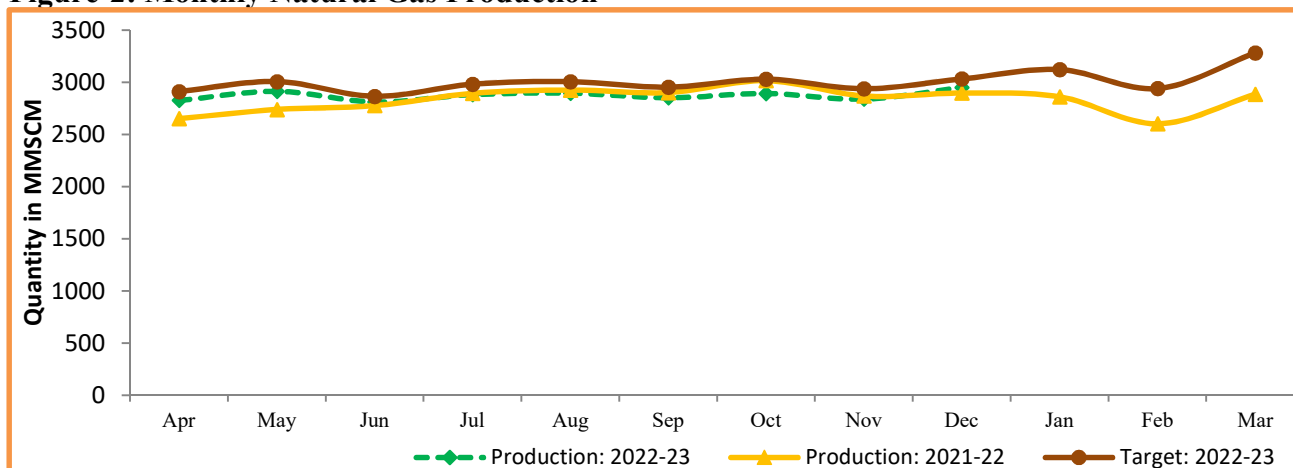
Natural gas production during December 2022 was 2951.05 MMSCM, which is 2.66% lower than the monthly target but 1.88% higher than production of December 2021. Cumulative natural gas production during April-December 2022 was 25868.13 MMSCM, which is 3.20% lower when compared with target for the period but 0.76% 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 December 2022 and cumulatively for April-December 2022 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	December (Month)				April-December (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)	20381.94	1692.71	1679.98	1757.10	95.61	15305.27	15057.41	15541.83	96.88
OIL (Nomination Block)	3717.84	315.48	257.44	240.37	107.10	2799.17	2294.65	2189.77	104.79
Pvt/JVs (PSC/RSC Regime)	11968.32	1023.59	1013.63	899.22	112.72	8619.85	8516.07	7942.34	107.22
Total	36068.10	3031.78	2951.05	2896.69	101.88	26724.29	25868.13	25673.94	100.76

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 December 2022 was 1679.98 MMSCM, which is 0.75% lower target for the month and 4.39% lower than the production of December 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during

April-December, 2022 was 15057.41 MMSCM, which is 1.62% and 3.12% 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 and 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.
- Loss due to delay in side tracking of wells in delta region due to pending permission by state government and non-availability of EC (Environment Clearance) for development inputs in Cauvery.
- Delay in drilling of new wells due to Environment Clearance/Forest Clearance issues and closure of well due to DAB (Disputed Area Belt) issue in Jorhat.
- Non commencement of gas production from Thirunagari block due to delay in completion of facility at Madanam because of pending Consent to establish (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 December 2022 was 257.44 MMSCM which is 18.40% lower than the target for the month of current year and 7.10% higher than production of corresponding month of last year. Cumulative natural gas production by OIL during April-December 2022 was 2294.65 MMSCM, which is 18.02% lower than target for the period but 4.79% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

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

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during December 2022 was 1013.63 MMSCM, which is 0.97% lower than the target for the month and 12.72% higher when compared the production of December 2021. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-December, 2022 was 8516.07 MMSCM, which is 1.20% lower than target for the period but 7.22% higher than production during corresponding period of last year. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Few wells are production less than anticipated production.
- AAP-ON-94/1 (HOEC): Production shortfall due to less customer offtake.
- Bokaro (ONGC): Bulk gas production Shortfall due to natural decline and less offtake by the consumers.
- Raniganj East (ESSAR): Production shortfall due to the bore issues in certain areas of the field.
- Amguri (Oilmax): Production shortfall due to less customer offtake.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

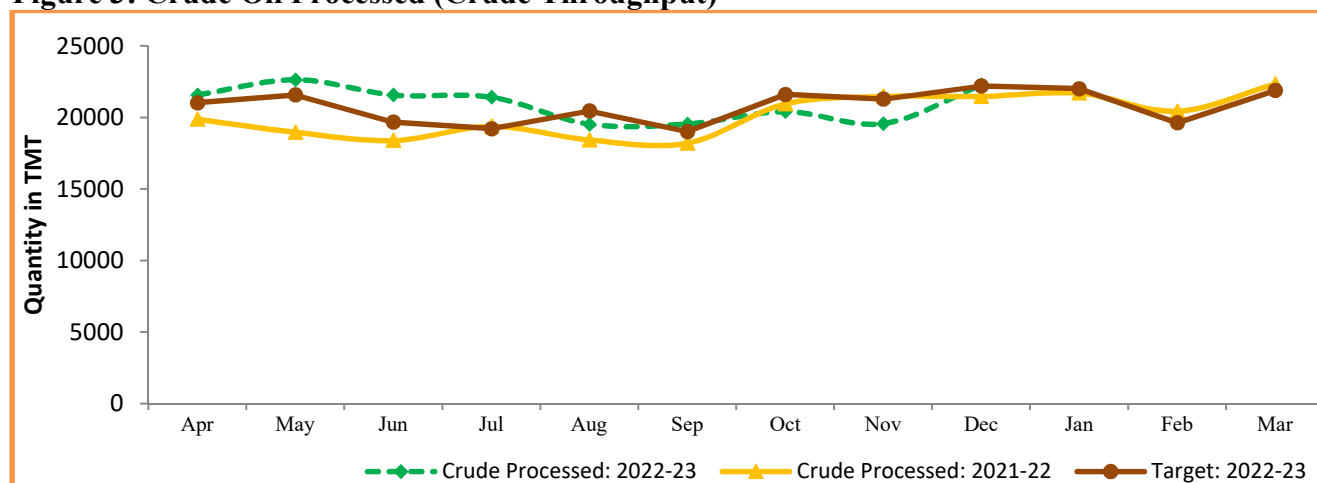
Crude Oil Processed during December 2022 was 22272.67 TMT, which is 0.28% higher than target for the month and 3.69% higher than the December 2021. Cumulative crude processed during April-December 2022 was 188572.07 TMT, which is 1.33% and 6.41% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of December 2022 vis-à-vis December 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of December 2021 and cumulatively for the period April-December 2022 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	December (Month)				April-December (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	154983.78	14000.02	14136.25	13123.59	107.72	114451.12	118675.61	104387.25	113.69
IOCL	69999.90	6411.89	6160.82	5902.06	104.38	52208.95	53231.05	49399.70	107.76
BPCL	37000.00	3305.00	3563.79	3320.57	107.32	27355.00	27810.10	27054.23	102.79
HPCL	18920.85	1653.10	1668.94	1483.18	112.52	13371.45	14132.27	9278.64	152.31
CPCL	10300.00	930.00	960.42	840.14	114.32	7600.00	8363.91	6134.82	136.34
NRL	2800.00	244.51	271.76	136.55	199.02	2169.01	2358.23	1930.22	122.17
MRPL	15900.00	1450.00	1504.05	1433.92	104.89	11700.00	12724.45	10534.36	120.79
ONGC	63.04	5.53	6.46	7.16	90.23	46.71	55.59	55.29	100.54
Pvt/JVs	94637.83	8209.75	8136.42	8356.68	97.36	71638.08	69896.47	72827.33	95.98
HMEL	11451.93	970.79	1116.44	1117.72	99.89	8635.28	9500.28	9824.53	96.70
RIL	63021.49	5528.85	5307.90	5528.85	96.00	47825.18	46698.73	47825.18	97.64
NEL	20164.41	1710.11	1712.08	1710.11	100.11	15177.62	13697.45	15177.62	90.25
TOTAL	249621.61	22209.77	22272.67	21480.27	103.69	186089.20	188572.07	177214.58	106.41

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 December 2022 was 14136.25 TMT, which is 0.97% higher than target for the month and 7.72% higher than the production of December 2021. Cumulative

crude throughput during April-December 2022 was 118675.61 TMT which is 3.69% and 13.69% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Guwahati Refinery: Crude processed lower due to extended Diesel Hydro treating (DHDT) shutdown for catalyst replacement.
- IOCL-Barauni Refinery: Crude processed lower due to Atmospheric and Vacuum Distillation Unit (AVU-2) idling due to Resid Fluid Catalytic Cracking (RFCCU) shutdowns
- IOCL-Panipat Refinery: Crude processed lower due to deferment of maintenance & inspection (M&I) shutdown.
- BPCL-Koch Refinery: Crude processed lower due to flushing of a pipeline to crude tanks based on Operational requirement.

3.2 Private & JVs Refineries' crude oil processed during December 2022 was 8136.42 TMT, which is 0.89% lower than the target for the month and 2.64% lower than the production of December 2021. Cumulative crude throughput during April-December 2022 was 69896.47 TMT, which is 2.43% lower than target for the period and 4.02% lower than production during corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during December 2022 was 23594.97 TMT, which is 2.16% higher than the target for the month and 3.70% higher than the production of December 2021. Cumulative production during April-December, 2022 was 196135.32 TMT, which is 1.78% and 5.45% 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 December 2022 and cumulatively for April-December, 2022 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

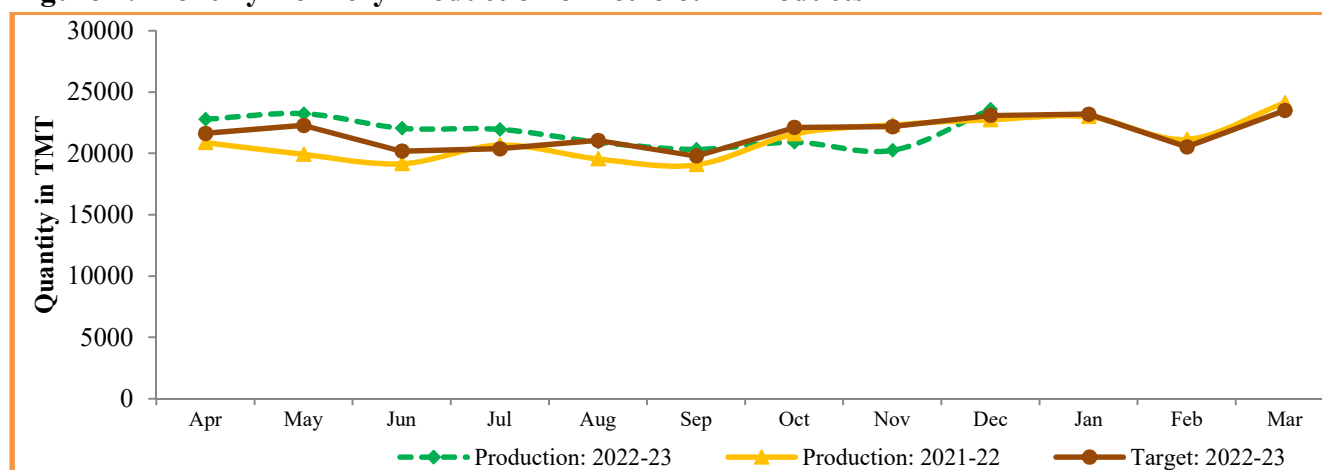


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
		2022-23		2021-22	% over last year	2022-23		2021-22	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	144648.94	12948.84	13248.02	12457.96	106.34	106818.94	111182.82	98558.81	112.81
IOCL	66322.30	5950.53	5888.16	5684.02	103.59	49449.94	50751.99	47403.42	107.06
BPCL	34005.99	3036.48	3361.24	3110.44	108.06	25143.33	25901.48	25508.49	101.54
HPCL	17495.57	1529.55	1505.28	1451.21	103.73	12353.23	13077.65	8650.98	151.17
CPCL	9614.24	867.94	898.54	787.75	114.06	7094.42	7736.01	5594.15	138.29
NRL	2748.86	240.04	271.45	127.45	212.98	2129.40	2362.17	1892.20	124.84
MRPL	14401.95	1319.02	1317.30	1290.28	102.09	10604.14	11300.35	9456.78	119.49
ONGC	60.02	5.27	6.05	6.82	88.72	44.48	53.18	52.79	100.74
Pvt/JVs	111404.56	9810.35	10044.72	9962.05	100.83	82995.12	82295.00	84351.50	97.56
HMEL	10528.86	892.22	993.36	1044.16	95.13	7952.14	8725.89	9309.49	93.73
RIL	81492.18	7254.40	7522.50	7254.16	103.70	60421.67	60597.12	60421.43	100.29
NEL	19383.52	1663.73	1528.87	1663.73	91.89	14621.30	12971.99	14620.59	88.72
Total Refinery	256053.50	22759.19	23292.74	22420.01	103.89	189814.06	193477.82	182910.32	105.78
Fractionators	3888.14	337.64	302.23	332.02	91.03	2892.41	2657.50	3096.74	85.82
TOTAL	259941.64	23096.83	23594.97	22752.02	103.70	192706.47	196135.32	186007.06	105.45

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

4.2 Production of petroleum Products by **Oil's Refineries** during December 2022 was 23292.74 TMT, which is 2.34% higher than target for the month and 3.89% higher than the production of December 2021. Cumulative production during April-December, 2022 was 193477.82 TMT, which is 1.93% and 5.78% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

4.3 Production of petroleum Products by **Fractionators** during December 2022 was 302.23 TMT, which is 10.49% lower than the target for the month and 8.97% lower than production of December 2021. Cumulative production during April-December, 2022 was 2657.50 TMT, which is 8.12% and 14.18% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of December, 2022 and cumulatively for the period April-December, 2022-23 vis-à-vis April-December, 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
					(April-December)					
		Month under review *	Corresponding month of last year	Preceding month of current year **	Target production during current year	Actual production during current year *	Actual production during corresponding period of last year	During the month under review	Upto the end of the period	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ONGC	1620.66	1648.98	1652.90	1601.19	14993.22	14722.38	14596.31	-0.24	0.86	1.75
Onshore	509.70	507.36	491.83	489.24	4524.40	4476.63	4372.24	3.16	2.39	-0.46
Andhra Pradesh	14.78	19.60	13.10	16.80	140.52	150.90	115.14	49.59	31.06	32.63
Assam	91.22	87.61	84.36	83.76	788.35	753.14	743.38	3.85	1.31	-3.96
Gujarat	383.04	378.91	369.36	367.94	3398.71	3375.57	3289.03	2.59	2.63	-1.08
Tamil Nadu	20.48	21.01	24.71	20.54	195.23	195.13	222.93	-14.96	-12.47	2.58
Tripura	0.17	0.22	0.29	0.20	1.59	1.89	1.75	-23.18	8.01	30.19
Offshore	1110.96	1141.62	1161.07	1111.94	10468.82	10245.75	10224.07	-1.67	0.21	2.76
Eastern Offshore	2.66	1.55	0.75	1.41	23.56	14.34	8.05	106.20	78.19	-41.88
Western Offshore	1108.30	1140.08	1160.32	1110.54	10445.26	10231.41	10216.03	-1.74	0.15	2.87
2. OIL (Onshore)	319.88	272.10	254.36	262.68	2609.29	2360.23	2243.85	6.97	5.19	-14.94
Assam	311.46	268.44	251.67	259.24	2560.85	2332.73	2221.27	6.67	5.02	-13.81
Arunachal Pradesh	7.40	1.86	1.97	1.79	39.40	16.46	15.95	-5.69	3.18	-74.89
Rajsthan (heavy oil)	1.02	1.80	0.72	1.65	9.04	11.04	6.63	149.38	66.63	76.27
3. Private / JVC	606.94	560.20	603.09	541.38	5395.09	4995.20	5539.80	-7.11	-9.83	-7.70
Onshore	495.73	466.09	523.09	454.58	4506.85	4314.34	4812.81	-10.90	-10.36	-5.98
Andhra Pradesh	4.42	2.70	3.51	2.68	26.95	25.94	33.39	-23.08	-22.33	-38.92
Arunachal Pradesh	2.41	1.93	2.18	1.86	19.72	17.73	20.70	-11.65	-14.37	-19.77
Assam	5.21	3.23	2.95	3.97	43.53	33.01	29.90	9.52	10.39	-37.96
Gujarat	45.53	34.35	22.86	32.90	333.70	263.98	194.07	50.27	36.02	-24.56
Rajasthan	432.46	417.83	485.21	407.32	4029.45	3920.28	4477.18	-13.89	-12.44	-3.38
Tamil Nadu	5.71	6.05	6.38	5.86	53.51	53.40	57.52	-5.18	-7.16	6.11
West Bengal	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-85.06	-
Offshore	111.21	94.11	79.99	86.80	888.24	680.86	726.99	17.65	-6.34	-15.38
Eastern Offshore	52.78	53.22	54.11	49.90	416.17	386.92	465.27	-1.66	-16.84	0.82
Gujarat Offshore	44.03	35.44	25.88	35.94	372.64	285.22	261.71	36.92	8.98	-19.51
Western Offshore	14.40	5.46	0.00	0.97	99.43	8.72	0.00	-	-	-62.09
GRAND TOTAL (1+2+3)	2547.47	2481.28	2510.34	2405.25	22997.60	22077.81	22379.96	-1.16	-1.35	-2.60
Onshore	1325.30	1245.55	1269.28	1206.50	11640.54	11151.20	11428.90	-1.87	-2.43	-6.02
Offshore	1222.17	1235.74	1241.06	1198.75	11357.06	10926.62	10951.06	-0.43	-0.22	1.11

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

(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-December)			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	1692.71	1679.98	1757.10	1618.86	15305.27	15057.41	15541.83	-4.39	-3.12	-0.75
Onshore	429.81	392.65	416.68	375.15	3798.98	3502.52	3491.48	-5.77	0.32	-8.64
Andhra Pradesh	78.22	60.68	66.58	58.85	688.30	533.61	602.98	-8.86	-11.50	-22.43
Assam	41.75	29.06	31.34	29.50	346.61	270.15	284.14	-7.28	-4.92	-30.41
Gujarat	71.29	68.41	83.24	66.30	648.27	636.44	715.16	-17.81	-11.01	-4.04
Rajasthan	4.61	0.00	0.00	0.00	22.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	92.59	85.30	95.49	77.92	845.87	824.39	773.10	-10.67	6.63	-7.87
Tripura	141.34	149.20	140.03	142.58	1247.20	1237.92	1116.09	6.55	10.92	5.56
Offshore	1262.90	1287.33	1340.42	1243.71	11506.29	11554.90	12050.35	-3.96	-4.11	1.93
Eastern Offshore	18.79	16.81	17.27	16.44	172.23	159.99	204.12	-2.68	-21.62	-10.58
Western Offshore	1244.11	1270.53	1323.15	1227.26	11334.06	11394.90	11846.23	-3.98	-3.81	2.12
2. OIL	315.48	257.44	240.37	250.82	2799.17	2294.65	2189.77	7.10	4.79	-18.40
Assam	287.74	237.76	226.67	232.18	2551.13	2120.33	1945.55	4.89	8.98	-17.37
Arunachal Pradesh	7.38	3.62	4.60	3.31	67.40	37.26	39.39	-21.34	-5.41	-51.02
Rajasthan	20.36	16.06	9.11	15.33	180.64	137.06	204.83	76.32	-33.09	-21.13
3. Private / JVC	1023.59	1013.63	899.22	970.00	8619.85	8516.07	7942.34	12.72	7.22	-0.97
Onshore	219.86	230.79	234.06	225.74	2006.22	2008.08	2241.26	-1.39	-10.40	4.97
Andhra Pradesh	1.80	1.22	1.32	1.21	10.36	10.88	11.35	-7.65	-4.13	-32.61
Arunachal Pradesh	0.41	0.46	0.41	0.41	3.33	3.71	3.72	10.13	-0.41	11.84
Assam	49.49	28.70	22.23	38.10	424.03	298.93	295.60	29.10	1.12	-42.02
Gujarat	8.46	6.76	5.50	7.09	69.78	63.23	51.25	22.91	23.37	-20.13
Rajasthan	157.42	191.23	202.15	176.56	1477.96	1610.17	1857.12	-5.40	-13.30	21.48
Tamil Nadu	2.28	2.44	2.45	2.37	20.76	21.16	22.21	-0.79	-4.72	6.77
CBM	70.66	56.18	58.13	54.97	558.05	511.50	517.75	-3.35	-1.21	-20.49
Jharkhand (CBM)	7.51	0.84	0.34	0.85	12.58	6.80	2.85	150.10	138.55	-88.81
Madhya Pradesh (CBM)	22.63	21.48	23.94	21.07	209.60	201.66	221.77	-10.29	-9.07	-5.10
West Bengal (CBM)	40.52	33.87	33.85	33.06	335.87	303.03	293.13	0.04	3.38	-16.42
Offshore	733.07	726.66	607.04	689.28	6055.58	5996.50	5183.34	19.71	15.69	-0.88
Eastern Offshore	700.76	689.26	593.57	653.42	5797.49	5793.55	5057.43	16.12	14.56	-1.64
Gujarat Offshore	21.78	28.04	13.47	26.67	185.37	174.15	125.91	108.19	38.31	28.76
Western Offshore	10.53	9.36	0.00	9.19	72.72	28.80	0.00	-	-	-11.14
TOTAL (1+2+3)	3031.78	2951.05	2896.69	2839.67	26724.29	25868.13	25673.94	1.88	0.76	-2.66
CBM	70.66	56.18	58.13	54.97	558.05	511.50	517.75	-3.35	-1.21	-20.49
Onshore	965.15	880.88	891.11	851.71	8604.37	7805.24	7922.51	-1.15	-1.48	-8.73
Offshore	1995.98	2013.99	1947.45	1932.99	17561.87	17551.39	17233.69	3.42	1.84	0.90

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 December, 2022 and cumulatively for the period April-December, 2022-23 vis-à-vis April-December, 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-December)					
					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	14000.02	14136.25	13123.59	13342.71	114451.12	118675.61	104387.25	7.72	13.69	0.97
1. IOC, Guwahati	88.35	73.44	83.74	89.34	783.75	802.76	462.73	-12.30	73.48	-16.88
2. IOC, Barauni	559.24	529.96	602.26	573.35	4776.40	5060.31	3875.76	-12.00	30.56	-5.24
3. IOC, Gujarat	1240.00	1326.20	1290.39	1254.26	10650.00	11748.24	9662.69	2.77	21.58	6.95
4. IOC, Haldia	713.00	731.49	263.68	708.10	6325.00	6394.09	5627.41	177.42	13.62	2.59
5. IOC, Mathura	837.00	879.89	765.78	836.84	6904.00	7128.76	6712.59	14.90	6.20	5.12
6. IOC, Digboi	58.59	61.96	61.55	59.69	484.75	533.65	537.38	0.68	-0.69	5.76
7. IOC, Panipat	1364.00	890.41	1297.87	699.94	10590.00	9969.18	11221.40	-31.39	-11.16	-34.72
8. IOC, Bongaigaon	218.71	251.22	206.46	244.09	1865.05	2031.02	2001.79	21.68	1.46	14.87
9. IOC, Paradip	1333.00	1416.25	1330.34	1330.62	9830.00	9563.05	9297.96	6.46	2.85	6.25
Total IOC	6411.89	6160.82	5902.06	5796.21	52208.95	53231.05	49399.70	4.38	7.76	-3.92
10. BPCL, Mumbai	1265.00	1344.11	1303.93	1216.45	10345.00	10504.48	10629.00	3.08	-1.17	6.25
11. BPCL, Kochi	1380.00	1506.63	1359.81	1380.82	11450.00	11535.15	11035.42	10.80	4.53	9.18
12. BOREL, Bina	660.00	713.05	656.84	691.93	5560.00	5770.47	5389.81	8.56	7.06	8.04
Total BPCL	3305.00	3563.79	3320.57	3289.21	27355.00	27810.10	27054.23	7.32	2.79	7.83
13. HPCL, Mumbai	596.00	850.56	673.92	820.12	6262.55	7289.16	3247.42	26.21	124.46	42.71
14. HPCL, Visakh	1057.10	818.38	809.26	801.28	7108.90	6843.11	6031.23	1.13	13.46	-22.58
Total HPCL	1653.10	1668.94	1483.18	1621.40	13371.45	14132.27	9278.64	12.52	52.31	0.96
15. CPCL, Manali	930.00	960.42	840.14	921.00	7600.00	8363.91	6134.82	14.32	36.34	3.27
16. NRL, Numaligarh	244.51	271.76	136.55	247.00	2169.01	2358.23	1930.22	99.02	22.17	11.15
17. MRPL, Mangalore	1450.00	1504.05	1433.92	1461.60	11700.00	12724.45	10534.36	4.89	20.79	3.73
18. ONGC, Tatipaka	5.53	6.46	7.16	6.30	46.71	55.59	55.29	-9.77	0.54	16.82
B. Private & JVs Refineries	8209.75	8136.42	8356.68	6237.31	71638.08	69896.47	72827.33	-2.64	-4.02	-0.89
19. HMEL, GGSR, Bhatinda	970.79	1116.44	1117.72	978.05	8635.28	9500.28	9824.53	-0.11	-3.30	15.00
20. RIL, Jamnagar	3019.27	2840.86	3019.27	2555.92	25882.02	26187.40	25882.02	-5.91	1.18	-5.91
21. RIL, SEZ	2509.58	2467.05	2509.58	2677.79	21943.16	20511.33	21943.16	-1.69	-6.53	-1.69
Total RIL	5528.85	5307.90	5528.85	5233.71	47825.18	46698.73	47825.18	-4.00	-2.36	-4.00
22. NEL, Vadinar	1710.11	1712.08	1710.11	25.55	15177.62	13697.45	15177.62	0.11	-9.75	0.11
Total (A+B)	22209.77	22272.67	21480.27	19580.02	186089.20	188572.07	177214.58	3.69	6.41	0.28

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

*: Provisional. **: Revised

Reasons for shortfall are indicated in the note.

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

Source: Oil & Gas Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of December, 2022 and cumulatively for the period April-December, 2022-23 vis-à-vis April-December, 2021-22

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	December, 2022			December, 2021			April-December, 2022-23			April-December, 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	14136.25	109.71	12716.00	13123.59	103.21	114307.00	118675.61	103.82	112800.00	104387.25	92.54
1. IOC, Guwahati	85.00	73.44	86.40	85.00	83.74	98.51	753.00	802.76	106.61	753.00	462.73	61.45
2. IOC, Barauni	510.00	529.96	103.91	510.00	602.26	118.09	4521.00	5060.31	111.93	4521.00	3875.76	85.73
3. IOC, Gujarat	1164.00	1326.20	113.93	1164.00	1290.39	110.86	10322.00	11748.24	113.82	10322.00	9662.69	93.61
4. IOC, Haldia	679.00	731.49	107.73	679.00	263.68	38.83	6027.00	6394.09	106.09	6027.00	5627.41	93.37
5. IOC, Mathura	679.00	879.89	129.59	679.00	765.78	112.78	6027.00	7128.76	118.28	6027.00	6712.59	111.38
6. IOC, Digboi	55.00	61.96	112.66	55.00	61.55	111.90	490.00	533.65	108.91	490.00	537.38	109.67
7. IOC, Panipat	1274.00	890.41	69.89	1274.00	1297.87	101.87	11301.00	9969.18	88.21	11301.00	11221.40	99.30
8. IOC, Bongaigaon	229.00	251.22	109.70	229.00	206.46	90.16	2034.00	2031.02	99.85	2034.00	2001.79	98.42
9. IOC, Paradip	1274.00	1416.25	111.17	1274.00	1330.34	104.42	11301.00	9563.05	84.62	11301.00	9297.96	82.28
Total IOC	5949.00	6160.82	103.56	5949.00	5902.06	99.21	52777.00	53231.05	100.86	52777.00	49399.70	93.60
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1344.11	131.91	1019.00	1303.93	127.96	9041.00	10504.48	116.19	9041.00	10629.00	117.56
11. BPCL, Kochi	1316.00	1506.63	114.49	1316.00	1359.81	103.33	11678.00	11535.15	98.78	11678.00	11035.42	94.50
12. BORL, Bina	662.00	713.05	107.71	662.00	656.84	99.22	5877.00	5770.47	98.19	5877.00	5389.81	91.71
Total BPCL	2998.00	3563.79	118.87	2998.00	3320.57	110.76	26596.00	27810.10	104.56	26596.00	27054.23	101.72
13. HPCL, Mumbai	807.00	850.56	105.40	637.00	673.92	105.80	7158.00	7289.16	101.83	5651.00	3247.42	57.47
14. HPCL, Visakh	705.00	818.38	116.08	705.00	809.26	114.79	6253.00	6843.11	109.44	6253.00	6031.23	96.45
Total HPCL	1512.00	1668.94	110.38	1342.00	1483.18	110.52	13411.00	14132.27	105.38	11904.00	9278.64	77.95
15. CPCL, Manali	892.00	960.42	107.67	892.00	840.14	94.19	7911.00	8363.91	0.00	7911.00	6134.82	77.55
16. NRL, Numaligarh	255.00	271.76	106.57	255.00	136.55	53.55	2260.00	2358.23	104.35	2260.00	1930.22	85.41
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1504.05	118.06	1274.00	1433.92	112.55	11301.00	12724.45	112.60	11301.00	10534.36	93.22
18. ONGC, Tatipaka	6.00	6.46	107.73	6.00	7.16	119.40	50.00	55.59	111.18	50.00	55.29	110.58
B. Private & JVs Refineries	8451.00	8136.42	96.28	8451.00	8356.68	98.88	74966.00	69896.47	93.24	74966.00	72827.33	97.15
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	960.00	1116.44	116.30	960.00	1117.72	116.43	8514.00	9500.28	111.58	8514.00	9824.53	115.39
20. RIL, Jamnagar	2803.00	2840.86	101.35	2803.00	3019.27	107.72	24863.00	26187.40	105.33	24863.00	25882.02	104.10
21. RIL, SEZ	2990.00	2467.05	82.51	2990.00	2509.58	83.93	26521.00	20511.33	77.34	26521.00	21943.16	82.74
Total RIL	5792.00	5307.90	91.64	5792.00	5528.85	95.46	51384.00	46698.73	90.88	51384.00	47825.18	93.07
22. NEL, Vadinar	1699.00	1712.08	100.77	1699.00	1710.11	100.65	15068.00	13697.45	90.90	15068.00	15177.62	100.73
Total (A+B)	21336.00	22272.67	104.39	21166.00	21480.27	101.48	189272.00	188572.07	99.63	187765.00	177214.58	94.38

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 December, 2022 and cumulatively for the period April-December, 2022-23 vis-à-vis April-December, 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-December)			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	12948.84	13248.02	12457.96	12346.30	106818.94	111182.82	98558.81	6.34	12.81	2.31
1. IOC, Guwahati	91.94	89.73	114.27	104.42	819.38	970.83	577.69	-21.47	68.05	-2.40
2. IOC, Barauni	504.84	472.62	531.27	534.90	4313.10	4645.52	3488.42	-11.04	33.17	-6.38
3. IOC, Gujarat	1175.43	1264.91	1244.03	1185.97	10092.29	11117.85	9272.94	1.68	19.90	7.61
4. IOC, Haldia	530.95	701.01	259.90	687.08	5849.29	6040.40	5207.51	169.72	15.99	32.03
5. IOC, Mathura	824.03	892.02	767.59	778.14	6808.40	7044.54	6608.86	16.21	6.59	8.25
6. IOC, Digboi	59.18	63.82	62.34	60.54	490.79	533.69	542.07	2.37	-1.55	7.84
7. IOC, Panipat	1382.83	876.29	1348.98	693.46	10710.02	9991.96	11589.25	-35.04	-13.78	-36.63
8. IOC, Bongaigaon	195.70	233.06	197.86	211.83	1616.90	1882.09	1842.99	17.79	2.12	19.09
9. IOC, Paradip	1185.62	1294.70	1157.78	1223.23	8749.77	8525.12	8273.67	11.83	3.04	9.20
Total IOC	5950.53	5888.16	5684.02	5479.58	49449.94	50751.99	47403.42	3.59	7.06	-1.05
10. BPCL, Mumbai	1192.23	1294.22	1263.92	1135.65	9755.88	10059.92	10245.09	2.40	-1.81	8.55
11. BPCL, Kochi	1259.13	1440.04	1266.41	1229.35	10460.16	10751.72	10469.31	13.71	2.70	14.37
12. BORL, Bina	585.12	626.98	580.11	613.95	4927.29	5089.83	4794.09	8.08	6.17	7.15
Total BPCL	3036.48	3361.24	3110.44	2978.95	25143.33	25901.48	25508.49	8.06	1.54	10.70
13. HPCL, Mumbai	555.72	790.01	625.37	742.28	5832.87	6800.39	3065.49	26.33	121.84	42.16
14. HPCL, Visakh	973.83	715.27	825.84	743.72	6520.36	6277.26	5585.50	-13.39	12.38	-26.55
Total HPCL	1529.55	1505.28	1451.21	1486.00	12353.23	13077.65	8650.98	3.73	51.17	-1.59
15. CPCL, Manali	867.94	898.54	787.75	859.71	7094.42	7736.01	5594.15	14.06	38.29	3.53
16. NRL, Numaligarh	240.04	271.45	127.45	244.16	2129.40	2362.17	1892.20	112.98	24.84	13.09
17. MRPL, Mangalore	1319.02	1317.30	1290.28	1291.77	10604.14	11300.35	9456.78	2.09	19.49	-0.13
18. ONGC, Tatipaka	5.27	6.05	6.82	6.14	44.48	53.18	52.79	-11.28	0.74	14.76
B. Private & JVs Refineries	9810.35	10044.72	9962.05	7624.73	82995.12	82295.00	84351.50	0.83	-2.44	2.39
19. HMEL, GGSF, Bhatinda	892.22	993.36	1044.16	907.88	7952.14	8725.89	9309.49	-4.87	-6.27	11.34
20. RIL, Jamnagar	3225.27	2947.47	3225.27	2680.43	26753.10	26976.95	26753.10	-8.61	0.84	-8.61
21. RIL, SEZ	4029.13	4575.03	4028.89	4016.82	33668.57	33620.17	33668.33	13.56	-0.14	13.55
Total RIL	7254.40	7522.50	7254.16	6697.25	60421.67	60597.12	60421.43	3.70	0.29	3.70
22. NEL, Vadinar	1663.73	1528.87	1663.73	19.60	14621.30	12971.99	14620.59	-8.11	-11.28	-8.11
Total Refinerys' Production of Petroleum Products	22759.19	23292.74	22420.01	19971.03	189814.06	193477.82	182910.32	3.89	5.78	2.34
ONGC (Uran + Hazira + Ankleshwar + Dahej)	250.84	219.70	242.65	210.76	2198.51	1931.87	2283.37	-9.46	-15.39	-12.42
GAIL (Vaghodia +Vijaipur + Pata + Gandhar)	84.00	79.63	86.33	77.26	672.00	702.00	789.03	-7.75	-11.03	-5.20
OIL (Duliajan)	2.80	2.89	3.04	2.93	21.90	23.63	24.34	-4.84	-2.93	3.29
Total Fractionators' Production of Petroleum Products	337.64	302.23	332.02	290.95	2892.41	2657.50	3096.74	-8.97	-14.18	-10.49
Grand Total (A+B+C)	23096.83	23594.97	22752.02	20261.98	192706.47	196135.32	186007.06	3.70	5.45	2.16

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 : 19 जनवरी, 2023

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
दिसम्बर, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

कच्चे तेल का उत्पादन¹ दिसम्बर, 2022 के दौरान 2481.28 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 2.60% कम और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 1.16% कम है। अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 22077.81 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.00% कम है और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.35% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन **अनुलग्नक-1** में दिया गया है। दिसम्बर, 2022 माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में उत्पादन तालिका-1 और माह-वार विवरण चित्र-1 में दिखाया गया है।

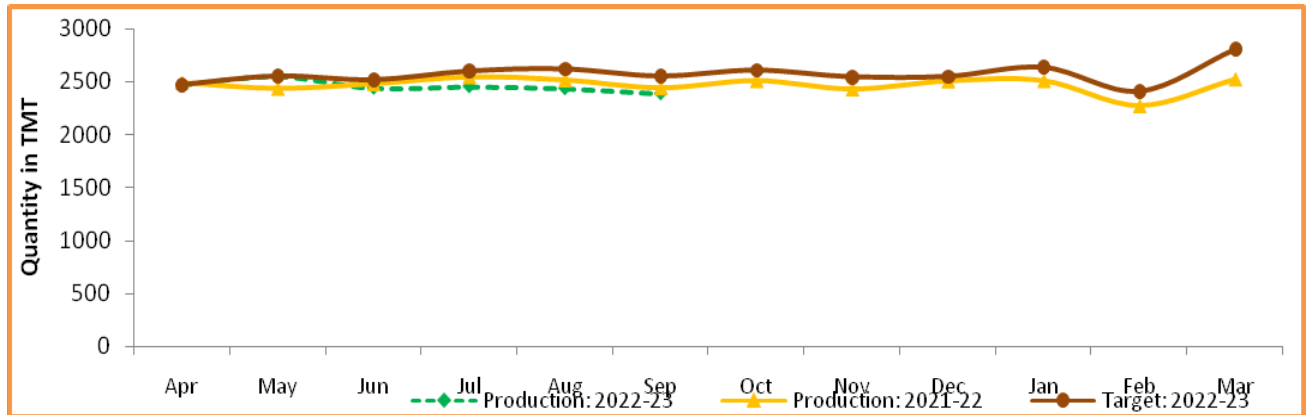
तालिका-1: कच्चे तेल का उत्पादन (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	दिसम्बर (माह)				अप्रैल- दिसम्बर (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)	19869.6 1	1620.6 6	1648.9 8	1652.9 0	99.76	14993.2 2	14722.3 8	14596.3 1	100.8 6
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3571.00	319.88	272.10	254.36	106.9 7	2609.29	2360.23	2243.85	105.1 9
निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	7400.88	606.94	560.20	603.09	92.89	5395.09	4995.20	5539.80	90.17
कुल	30841.4 9	2547.4 7	2481.2 8	2510.3 4	98.84	22997.6 0	22077.8 1	22379.9 6	98.65

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

*: अनंतिम

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



1कन्डेनसेट सहित

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

1.1 नामांकन ब्लॉक में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 1648.98 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 1.75 % अधिक है किंतु दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 0.24% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान 14722.38 टीएमटी था, जो क्रमशः उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.81% कम, किन्तु पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.86% 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 अभी तक शुरू नहीं किया गया है।
- उच्च एच2एस पीपीएम के कारण आर_13A#5 कूप के बंद होने के कारण रत्ना फील्ड में कमी
- तरल पदार्थ की कमी, पानी की कटौती में वृद्धि और परिकल्पित इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-7 (क्लस्टर-8 सहित) फील्ड से कम उत्पादन।
- कावेरी में सामाजिक-राजनीतिक मुद्दों के कारण ड्रिलिंग गतिविधियों पर प्रतिबंध।
- परिकल्पित से कम इनपुट के कारण एमएच परिसम्पत्ति में क्लस्टर-8 से कम उत्पादन।
- मेहसाणा परिसम्पत्ति में प्रचालन मुद्दे।
- अंकलेश्वर परिसम्पत्ति के उत्पादन में प्राकृतिक गिरावट और पानी कटौती में बढ़ोतरी।
- पर्यावरण मंजूरी/वन मंजूरी मुद्दों के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में देरी होना और जोरहाट में विवादित क्षेत्र बेल्ट (डीएबी) कूपों का बंद होना।
- नडियाड में एलएक्यू मुद्दे के कारण नए विकास इनपुट की ड्रिलिंग में देरी।
- जेवी पार्टनर के साथ लंबी चर्चा के कारण नागायलंका के पीएच-II के विकास में देरी।

1.2 नामांकन ब्लॉक में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 272.10 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 14.94% कम, लेकिन दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 6.97 % अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान 2360.23 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 9.54% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन की तुलना में 5.19% अधिक है। वर्कओवर कूपों से नियोजित योगदान की तुलना में कम उत्पादन, कमी का मुख्य कारण है।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों कंपनियों द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 560.20 टीएमटी था, जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 7.70% कम और दिसम्बर, 2021 माह के उत्पादन से 7.11% कम है। निजी/संयुक्त उद्यमों कंपनियों द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान 4995.20 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 7.41% और 9.83% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आरजे-ओएन-90/1 (वेदांता): मंगला में कुछ कूपों में इन्टेग्रिटी संबंधी मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी; एबीएच, एनआई और एनएल में कुछ कूपों की विफलता; भाग्यम में अनियोजित डाउनटाइम और कूप की विफलता। गुडा में सुकर रॉड पंप (एसआरपी) की समस्या के कारण कुछ कूप बंद हैं।
- एमबी/ ओएसडीएसएफ/ बी80/ 2016 (एचआईसी): रखरखाव के तहत हाई प्रेशर सपरेटर की वजह से 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।
- सीबी-ओएनएन-2003/1(एसयूएन): अतिरिक्त प्रस्तावित कूपों की ड्रिलिंग में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल): एमजे फील्ड से अपेक्षित उत्पादन खराब मौसम से प्रभावित जनशक्ति संसाधनों और सामग्रियों के स्थानांतरण के कारण शुरू नहीं किया जा सका।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 2951.05 एमएमएससीएम था, जो मासिक लक्ष्य से 2.66 % कम और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन से 1.88% अधिक है। अप्रैल-दिसम्बर 2022 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 25868.13 एमएमएससीएम था, जो इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 3.20% कम लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 0.76% अधिक है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। दिसम्बर, 2022 के माह के लिए इकाई-वार और अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में प्राकृतिक गैस उत्पादन तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

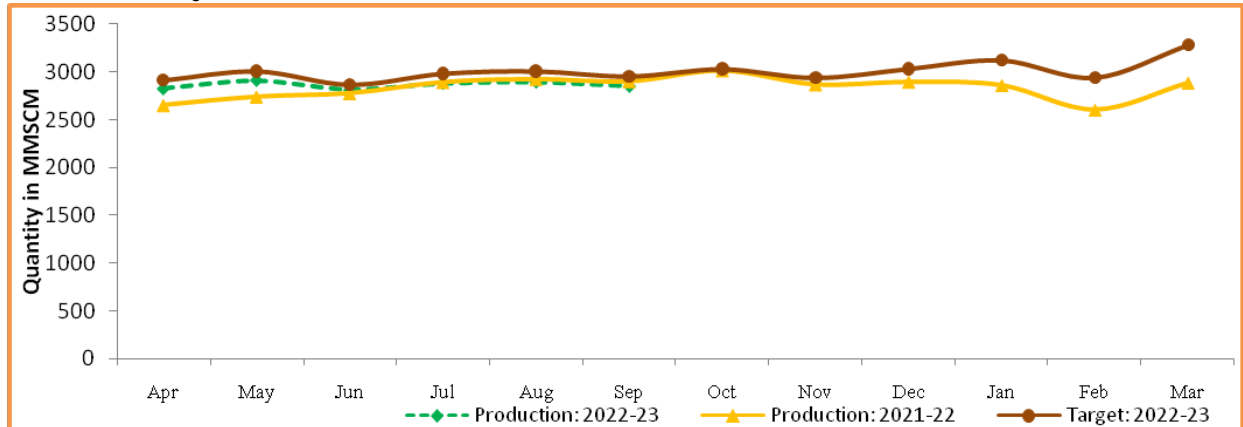
तेल कंपनी	लक्ष्य	दिसम्बर (माह)				अप्रैल-दिसम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन *	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी (नामांकन ब्लॉक)	20381.9 4	1692.7 1	1679.9 8	1757.1 0	95.61	15305.2 7	15057.4 1	15541.8 3	96.88
ओआईएल (नामांकन ब्लॉक)	3717.84	315.48	257.44	240.37	107.1 0	2799.17	2294.65	2189.77	104.7 9

निजी/संयुक्त उद्यम (पीएससी/आरएस सी व्यवस्था)	11968.3 2	1023.5 9	1013.6 3	899.22	112.7 2	8619.85	8516.07	7942.34	107.2 2
कुल	36068.1 0	3031.7 8	2951.0 5	2896.6 9	101.8 8	26724.2 9	25868.1 3	25673.9 4	100.7 6

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 दिसम्बर, 2022 के दौरान 1679.98 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 0.75% कम है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 4.39% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान 15057.41 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 1.62% और 3.12% कम है।

- केजी-98/2 कलस्टर-2: कूप अनुमानित प्रोफाइल से कम उत्पादन कर रहे हैं और साथ ही परियोजना में हुई देरी के कारण किसी भी संबंधित गैस का उत्पादन नहीं किया गया।
- कुछ कूप पानी भराव और खराब प्रवाह के कारण बंद हैं और ताप्ती-दमन ब्लॉक से कम उत्पादन हो रहा है
- राजामुंद्री, कावेरी, जोरहाट, आरोओईए (राजस्थान कच्छ जमीनी अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - जोधपुर और एएफबीईए (असम और अराकान फोल्ड बेल्ट अन्वेषणात्मक परिसम्पत्ति) - सिल्चर में उपभोक्ता सम्बंधी मुद्दों के कारण गैस में कमी।
- राजामुंद्री, अंकलेश्वर और असम परिसंपत्ति में प्रकृतिक रूप से गिरावट।
- कावेरी में इनपुट्स का विकास करने के लिए राज्य सरकार द्वारा लंबित मंजूरी और पर्यावरण संबंधी मंजूरी नहीं मिलने के कारण डेल्टा क्षेत्र में कूपों की साइड ट्रैकिंग में विलंब के कारण कमी।
- जोरहाट में डीएबी (विवादित क्षेत्र बेल्ट) मुद्दों के कारण पर्यावरण मंजूरी/वन संबंधी मंजूरी मामले और बंद कूप के कारण नए कूपों की ड्रिलिंग में विलम्ब।
- राज्य सरकार द्वारा स्थापन सहमति (सीटीई) के लम्बित होने के कारण मदनाम स्थित सुविधा के पूरा होने में हुए विलम्ब के कारण तिरुनगरी ब्लॉक से गैस उत्पादन शुरू नहीं किया जा सका।
- जेवी पार्टनर के साथ हुई 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 ब्लॉक में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 257.44 एमएमएससीएम था जो चालू वर्ष के माह के लक्ष्य से 18.40% कम है और पिछले वर्ष के इसी माह के उत्पादन की तुलना में 7.10% अधिक है। ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान 2294.65 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लिए लक्ष्य से 18.02% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 4.79% अधिक है। उत्पादन में कमी का कारण निम्नानुसार है :-

- प्रमुख उपभोक्ताओं द्वारा कम माल उठान/गैस की माँग।
- वेधन कूपों/पुराने कूपों से नियोजित योगदान कम होना।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएम व्यवस्था में निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 1013.63 एमएमएससीएम था जो संबंधित माह के लक्ष्य से 0.97% कम है लेकिन दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 12.72% अधिक है। निजी/संयुक्त उद्यमों द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान 8516.07 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.20% कम है लेकिन पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 7.22% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडबल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी) कुछ कूप अनुमानित उत्पादन से कम उत्पादन कर रहे हैं।
- एएपी-ओएन-94/1 (एचओईसी): कम उपभोक्ता माँग के कारण उत्पादन में कमी।
- बोकारो-(ओएनजीसी): प्रकृतिक रूप से गिरावट और उपभोक्ताओं द्वारा कम ऑफटेक के कारण अधिक मात्रा में गैस उत्पादन में कमी।
- रानीगंज पूर्व (ईएसएसएआर): क्षेत्र के कतिपय क्षेत्रों में बोर मुद्दों के कारण उत्पादन में कमी।
- आमगुरी (ऑयलमैक्स): कम ग्राहक ऑफटेक के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

कच्चे तेल का प्रसंस्करण दिसम्बर, 2022 के दौरान 22272.67 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 0.28% अधिक और दिसम्बर, 2021 की तुलना में 3.69% अधिक है। अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान का संचयी प्रसंस्करण 188572.07 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.33% और 6.41% अधिक है। दिसम्बर, 2021 की तुलना में दिसम्बर, 2022 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। दिसम्बर, 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2022 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)

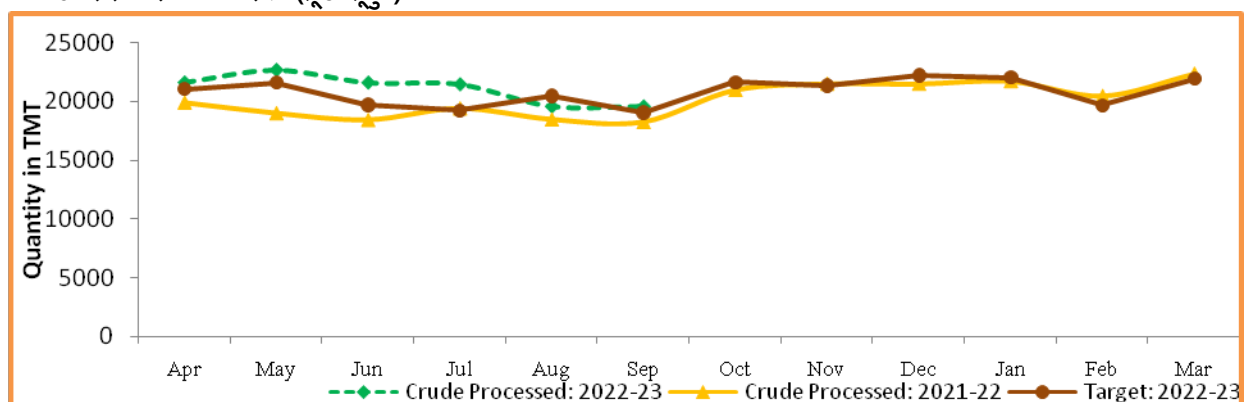
तेल कंपनी	लक्ष्य	दिसम्बर (माह)				अप्रैल- दिसम्बर (संचयी)			
		2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	154983.7 8	14000.02	14136.25	13123.59	107.72	114451.12	118675.6 1	104387.2 5	113.69

आईओसीएल	69999.90	6411.89	6160.82	5902.06	104.38	52208.95	53231.05	49399.70	107.76
बीपीसीएल	37000.00	3305.00	3563.79	3320.57	107.32	27355.00	27810.10	27054.23	102.79
एचपीसीएल	18920.85	1653.10	1668.94	1483.18	112.52	13371.45	14132.27	9278.64	152.31
सीपीसीएल	10300.00	930.00	960.42	840.14	114.32	7600.00	8363.91	6134.82	136.34
एनआरएल	2800.00	244.51	271.76	136.55	199.02	2169.01	2358.23	1930.22	122.17
एमआरपीएल	15900.00	1450.00	1504.05	1433.92	104.89	11700.00	12724.45	10534.36	120.79
ओएनजीसी	63.04	5.53	6.46	7.16	90.23	46.71	55.59	55.29	100.54
निजी/संयुक्त उद्यम	94637.83	8209.75	8136.42	8356.68	97.36	71638.08	69896.47	72827.33	95.98
एचएमईएल	11451.93	970.79	1116.44	1117.72	99.89	8635.28	9500.28	9824.53	96.70
आरआईएल	63021.49	5528.85	5307.90	5528.85	96.00	47825.18	46698.73	47825.18	97.64
एनईएल	20164.41	1710.11	1712.08	1710.11	100.11	15177.62	13697.45	15177.62	90.25
कुल	249621.6						188572.0	177214.5	
	1	22209.77	22272.67	21480.27	103.69	186089.20	7	8	106.41

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 दिसम्बर, 2022 के दौरान 14136.25 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.97% अधिक है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 7.72% अधिक है। अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 118675.61 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 3.69% और 13.69% अधिक है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी रिफाइनरी: उत्प्रेरक प्रतिस्थापन के लिए विस्तारित डीजल हाइड्रो ट्रीटिंग (डीएचडीटी) बंद होने के कारण कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-बरौनी रिफाइनरी: रेसिड फ्लुइड कैटेलिटिक क्रैकिंग (आरएफसीसीयू) बंद होने के कारण एटमोस्फेरिक और वैक्यूम डिस्टिलेशन यूनिट (एवीयू-2) के निष्क्रिय होने के कारण कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-पानीपत रिफाइनरी: रखरखाव और निरीक्षण (एम एंड आई) में देरी और बंद होने के कारण कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।

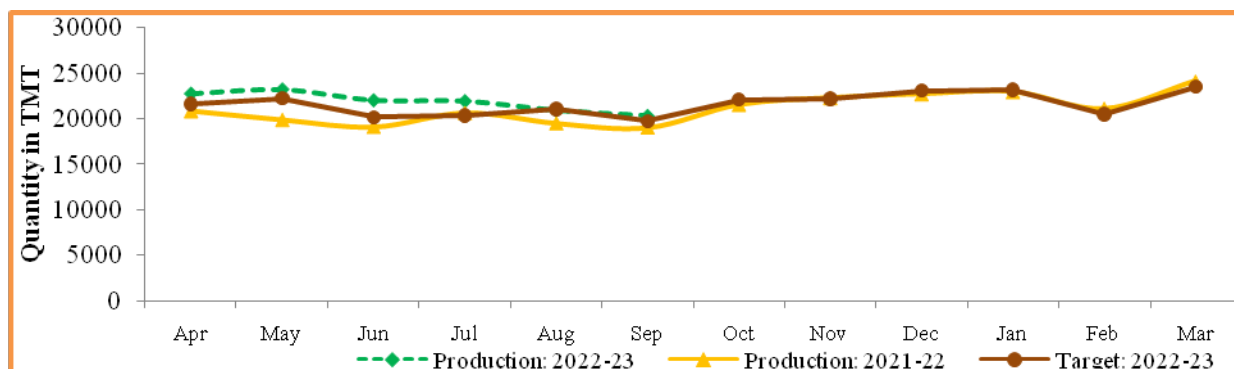
- बीपीसीएल-कोच रिफाइनरी: प्रचालन आवश्यकता के आधार पर कूड के टैंकों में पाइप लाइन को फ्लश करने के कारण कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।

3.2 निजी और संयुक्त उद्यमों की रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसम्बर, 2022 के दौरान 8136.42 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 0.89% कम है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 2.64% कम है। अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी कूड थ्रूपुट 69896.47 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य से और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 2.43% और 4.02% कम है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 23594.97 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.16% अधिक है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन से 3.70% अधिक है। अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 196135.32 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.78% और 5.45% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। दिसम्बर, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के लिए संचयी उत्पादन **तालिका-4** में और माह-वार 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	दिसम्बर (माह)				अप्रैल-दिसम्बर (संचयी)			
	2022-23	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %	2022-23		2021-22	पिछले वर्ष की तुलना में %
	(अप्रैल-मार्च)*	लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	

सीपीएसई	144648.9 4	12948.8 4	13248.0 2	12457.9 6	106.3 4	106818.9 4	111182.8 2	98558.81	112.8 1
आईओसीए ल	66322.30	5950.53	5888.16	5684.02	103.5 9	49449.94	50751.99	47403.42	107.0 6
बीपीसीएल	34005.99	3036.48	3361.24	3110.44	108.0 6	25143.33	25901.48	25508.49	101.5 4
एचपीसीएल	17495.57	1529.55	1505.28	1451.21	103.7 3	12353.23	13077.65	8650.98	151.1 7
सीपीसीएल	9614.24	867.94	898.54	787.75	114.0 6	7094.42	7736.01	5594.15	138.2 9
एनआरएल	2748.86	240.04	271.45	127.45	212.9 8	2129.40	2362.17	1892.20	124.8 4
एमआरपीए ल	14401.95	1319.02	1317.30	1290.28	102.0 9	10604.14	11300.35	9456.78	119.4 9
ओएनजीसी	60.02	5.27	6.05	6.82	88.72	44.48	53.18	52.79	100.7 4
निजी/संयुक्त उद्यम	111404.5 6	9810.35	10044.7 2	9962.05	100.8 3	82995.12	82295.00	84351.50	97.56
एचएमईएल	10528.86	892.22	993.36	1044.16	95.13	7952.14	8725.89	9309.49	93.73
आरआईएल	81492.18	7254.40	7522.50	7254.16	103.7 0	60421.67	60597.12	60421.43	100.2 9
एनईएल	19383.52	1663.73	1528.87	1663.73	91.89	14621.30	12971.99	14620.59	88.72
कुल रिफाइनरी	256053.5 0	22759.1 9	23292.7 4	22420.0 1	103.8 9	189814.0 6	193477.8 2	182910.3 2	105.7 8
फ्रैक्शनटर्स	3888.14	337.64	302.23	332.02	91.03	2892.41	2657.50	3096.74	85.82
कुल	259941.6 4	23096.8 3	23594.9 7	22752.0 2	103.7 0	192706.4 7	196135.3 2	186007.0 6	105.4 5

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

*: अनंतिम

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 23292.74 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य की तुलना में 2.34% अधिक है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.89% अधिक है। अप्रैल- दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 193477.82 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.93% और 5.78% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनटर्स द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसम्बर, 2022 के दौरान 302.23 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य की तुलना में 10.49% कम है और दिसम्बर, 2021 के उत्पादन की तुलना में 8.97% कम है। अप्रैल-दिसम्बर, 2022 के दौरान संचयी उत्पादन 2657.50 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 8.12% और 14.18 % कम है।

माह दिसंबर, 2022 के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल- दिसंबर , 2021-22 की तुलना में अप्रैल- दिसंबर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई /राज्य का नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धि-कमी		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1620.66	1648.98	1652.90	1601.19	14993.22	14722.38	14596.31	-0.24	0.86	1.75
अभितटीय	509.70	507.36	491.83	489.24	4524.40	4476.63	4372.24	3.16	2.39	-0.46
आंध्र प्रदेश	14.78	19.60	13.10	16.80	140.52	150.90	115.14	49.59	31.06	32.63
असम	91.22	87.61	84.36	83.76	788.35	753.14	743.38	3.85	1.31	-3.96
गुजरात	383.04	378.91	369.36	367.94	3398.71	3375.57	3289.03	2.59	2.63	-1.08
तमिलनाडु	20.48	21.01	24.71	20.54	195.23	195.13	222.93	-14.96	-12.47	2.58
त्रिपुरा	0.17	0.22	0.29	0.20	1.59	1.89	1.75	-23.18	8.01	30.19
अपतटीय	1110.96	1141.62	1161.07	1111.94	10468.82	10245.75	10224.07	-1.67	0.21	2.76
पूर्वी अपतटीय	2.66	1.55	0.75	1.41	23.56	14.34	8.05	106.20	78.19	-41.88
पश्चिमी अपतटीय	1108.30	1140.08	1160.32	1110.54	10445.26	10231.41	10216.03	-1.74	0.15	2.87
2. तेल (अभितटीय)	319.88	272.10	254.36	262.68	2609.29	2360.23	2243.85	6.97	5.19	-14.94
असम	311.46	268.44	251.67	259.24	2560.85	2332.73	2221.27	6.67	5.02	-13.81
अरुणाचल प्रदेश	7.40	1.86	1.97	1.79	39.40	16.46	15.95	-5.69	3.18	-74.89
राजस्थान (भारी तेल)	1.02	1.80	0.72	1.65	9.04	11.04	6.63	149.38	66.63	76.27
3. निजी/जेवीसी	606.94	560.20	603.09	541.38	5395.09	4995.20	5539.80	-7.11	-9.83	-7.70
अभितटीय	495.73	466.09	523.09	454.58	4506.85	4314.34	4812.81	-10.90	-10.36	-5.98
आंध्र प्रदेश	4.42	2.70	3.51	2.68	26.95	25.94	33.39	-23.08	-22.33	-38.92
अरुणाचल प्रदेश	2.41	1.93	2.18	1.86	19.72	17.73	20.70	-11.65	-14.37	-19.77
असम	5.21	3.23	2.95	3.97	43.53	33.01	29.90	9.52	10.39	-37.96
गुजरात	45.53	34.35	22.86	32.90	333.70	263.98	194.07	50.27	36.02	-24.56
राजस्थान	432.46	417.83	485.21	407.32	4029.45	3920.28	4477.18	-13.89	-12.44	-3.38
तमिलनाडु	5.71	6.05	6.38	5.86	53.51	53.40	57.52	-5.18	-7.16	6.11
पश्चिम बंगाल	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.05	-	-85.06	-
अपतटीय	111.21	94.11	79.99	86.80	888.24	680.86	726.99	17.65	-6.34	-15.38
पूर्वी अपतटीय	52.78	53.22	54.11	49.90	416.17	386.92	465.27	-1.66	-16.84	0.82

गुजरात अपतटीय	44.03	35.44	25.88	35.94	372.64	285.22	261.71	36.92	8.98	-19.51
पश्चिमी अपतटीय	14.40	5.46	0.00	0.97	99.43	8.72	0.00	-	-	-62.09
कुल योग (1+2+3)	2547.47	2481.28	2510.34	2405.25	22997.60	22077.81	22379.96	-1.16	-1.35	-2.60
अभितटीय	1325.30	1245.55	1269.28	1206.50	11640.54	11151.20	11428.90	-1.87	-2.43	-6.02
अपतटीय	1222.17	1235.74	1241.06	1198.75	11357.06	10926.62	10951.06	-0.43	-0.22	1.11

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

*अनंतिम. **:संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

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

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रमराज्य का / इकाई/ नाम	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी-		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धिकमी-
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुसूची माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	वर्तमान वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	माह के दौरान समीक्षा	अवधि के अंत तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
.1ओएनजीसी	1692.71	1679.98	1757.10	1618.86	15305.27	15057.41	15541.83	-4.39	-3.12	-0.75
अभितदीय	429.81	392.65	416.68	375.15	3798.98	3502.52	3491.48	-5.77	0.32	-8.64
आंध्र प्रदेश	78.22	60.68	66.58	58.85	688.30	533.61	602.98	-8.86	-11.50	-22.43
असम	41.75	29.06	31.34	29.50	346.61	270.15	284.14	-7.28	-4.92	-30.41
गुजरात	71.29	68.41	83.24	66.30	648.27	636.44	715.16	-17.81	-11.01	-4.04
राजस्थान	4.61	0.00	0.00	0.00	22.73	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	92.59	85.30	95.49	77.92	845.87	824.39	773.10	-10.67	6.63	-7.87
त्रिपुरा	141.34	149.20	140.03	142.58	1247.20	1237.92	1116.09	6.55	10.92	5.56
अपतदीय	1262.90	1287.33	1340.42	1243.71	11506.29	11554.90	12050.35	-3.96	-4.11	1.93
पूर्वी अपतदीय	18.79	16.81	17.27	16.44	172.23	159.99	204.12	-2.68	-21.62	-10.58
पश्चिमी अपतदीय	1244.11	1270.53	1323.15	1227.26	11334.06	11394.90	11846.23	-3.98	-3.81	2.12
.2तेल	315.48	257.44	240.37	250.82	2799.17	2294.65	2189.77	7.10	4.79	-18.40
असम	287.74	237.76	226.67	232.18	2551.13	2120.33	1945.55	4.89	8.98	-17.37
अरुणाचल प्रदेश	7.38	3.62	4.60	3.31	67.40	37.26	39.39	-21.34	-5.41	-51.02
राजस्थान	20.36	16.06	9.11	15.33	180.64	137.06	204.83	76.32	-33.09	-21.13
.3निजीजीवीसी/	1023.59	1013.63	899.22	970.00	8619.85	8516.07	7942.34	12.72	7.22	-0.97
अभितदीय	219.86	230.79	234.06	225.74	2006.22	2008.08	2241.26	-1.39	-10.40	4.97
आंध्र प्रदेश	1.80	1.22	1.32	1.21	10.36	10.88	11.35	-7.65	-4.13	-32.61
अरुणाचल प्रदेश	0.41	0.46	0.41	0.41	3.33	3.71	3.72	10.13	-0.41	11.84
असम	49.49	28.70	22.23	38.10	424.03	298.93	295.60	29.10	1.12	-42.02
गुजरात	8.46	6.76	5.50	7.09	69.78	63.23	51.25	22.91	23.37	-20.13

राजस्थान	157.42	191.23	202.15	176.56	1477.96	1610.17	1857.12	-5.40	-13.30	21.48
तमिलनाडु	2.28	2.44	2.45	2.37	20.76	21.16	22.21	-0.79	-4.72	6.77
सीबीएम	70.66	56.18	58.13	54.97	558.05	511.50	517.75	-3.35	-1.21	-20.49
झारखंड (सीबीएम)	7.51	0.84	0.34	0.85	12.58	6.80	2.85	150.10	138.55	-88.81
मध्य प्रदेश (सीबीएम)	22.63	21.48	23.94	21.07	209.60	201.66	221.77	-10.29	-9.07	-5.10
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	40.52	33.87	33.85	33.06	335.87	303.03	293.13	0.04	3.38	-16.42
अपतटीय	733.07	726.66	607.04	689.28	6055.58	5996.50	5183.34	19.71	15.69	-0.88
पूर्वी अपतटीय	700.76	689.26	593.57	653.42	5797.49	5793.55	5057.43	16.12	14.56	-1.64
गुजरात अपतटीय	21.78	28.04	13.47	26.67	185.37	174.15	125.91	108.19	38.31	28.76
पश्चिमी अपतटीय	10.53	9.36	0.00	9.19	72.72	28.80	0.00	-	-	-11.14
कुल योग (1+2+3)	3031.78	2951.05	2896.69	2839.67	26724.29	25868.13	25673.94	1.88	0.76	-2.66
सीबीएम	70.66	56.18	58.13	54.97	558.05	511.50	517.75	-3.35	-1.21	-20.49
अभितटीय	965.15	880.88	891.11	851.71	8604.37	7805.24	7922.51	-1.15	-1.48	-8.73
अपतटीय	1995.98	2013.99	1947.45	1932.99	17561.87	17551.39	17233.69	3.42	1.84	0.90

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

*अनंतिम.

** संशोधित

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां और डीजीएच

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

माह दिसंबर, 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- दिसंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर,2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रमराज्य का नाम/ इकाई/	माह के दौरान लक्ष्य उत्पादन	नीचे उल्लिखित अवधि के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			पिछले वर्ष की तुलना में % वृद्धिकमी-		लक्ष्य उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन माह के दौरान % वृद्धि-कमी वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **
		समीक्षाधीन माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	वर्तमान वर्ष का पूर्व माह **	(अप्रैल -दिसंबर)			समीक्षाधी न माह *	पिछले वर्ष का तदनुरूपी माह	
					वर्तमान वर्ष के दौरान लक्ष्य उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	14000.02	14136.25	13123.59	13342.71	114451.12	118675.61	104387.25	7.72	13.69	0.97
1. आईओसी, गुवाहाटी	88.35	73.44	83.74	89.34	783.75	802.76	462.73	-12.30	73.48	-16.88
2. आईओसी,बरौनी	559.24	529.96	602.26	573.35	4776.40	5060.31	3875.76	-12.00	30.56	-5.24
3. आईओसी, गुजरात	1240.00	1326.20	1290.39	1254.26	10650.00	11748.24	9662.69	2.77	21.58	6.95
4. आईओसी, हल्दिया	713.00	731.49	263.68	708.10	6325.00	6394.09	5627.41	177.42	13.62	2.59
5. आईओसी, मथुरा	837.00	879.89	765.78	836.84	6904.00	7128.76	6712.59	14.90	6.20	5.12
6. आईओसी, डिग्बोई	58.59	61.96	61.55	59.69	484.75	533.65	537.38	0.68	-0.69	5.76
7. आईओसी, पानीपत	1364.00	890.41	1297.87	699.94	10590.00	9969.18	11221.40	-31.39	-11.16	-34.72
8. आईओसी, बोंगाईगांव	218.71	251.22	206.46	244.09	1865.05	2031.02	2001.79	21.68	1.46	14.87
9. आईओसी, पारादीप	1333.00	1416.25	1330.34	1330.62	9830.00	9563.05	9297.96	6.46	2.85	6.25
योग आईओसी	6411.89	6160.82	5902.06	5796.21	52208.95	53231.05	49399.70	4.38	7.76	-3.92
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1265.00	1344.11	1303.93	1216.45	10345.00	10504.48	10629.00	3.08	-1.17	6.25
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1380.00	1506.63	1359.81	1380.82	11450.00	11535.15	11035.42	10.80	4.53	9.18
12. बीओआरएल, बीना	660.00	713.05	656.84	691.93	5560.00	5770.47	5389.81	8.56	7.06	8.04
योग बीपीसीएल	3305.00	3563.79	3320.57	3289.21	27355.00	27810.10	27054.23	7.32	2.79	7.83
13.एचपीसीएल, मुंबई	596.00	850.56	673.92	820.12	6262.55	7289.16	3247.42	26.21	124.46	42.71

14. एचपीसीएल, विशाख	1057.10	818.38	809.26	801.28	7108.90	6843.11	6031.23	1.13	13.46	-22.58
योग एचपीसीएल	1653.10	1668.94	1483.18	1621.40	13371.45	14132.27	9278.64	12.52	52.31	0.96
15. सीपीसीएल, मनाली	930.00	960.42	840.14	921.00	7600.00	8363.91	6134.82	14.32	36.34	3.27
16. एनआरएल, नुमालीगढ	244.51	271.76	136.55	247.00	2169.01	2358.23	1930.22	99.02	22.17	11.15
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1450.00	1504.05	1433.92	1461.60	11700.00	12724.45	10534.36	4.89	20.79	3.73
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	6.46	7.16	6.30	46.71	55.59	55.29	-9.77	0.54	16.82
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8209.75	8136.42	8356.68	6237.31	71638.08	69896.47	72827.33	-2.64	-4.02	-0.89
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	970.79	1116.44	1117.72	978.05	8635.28	9500.28	9824.53	-0.11	-3.30	15.00
20. आरआईएल, जामनगर	3019.27	2840.86	3019.27	2555.92	25882.02	26187.40	25882.02	-5.91	1.18	-5.91
21. आरआईएल, एसईजेड	2509.58	2467.05	2509.58	2677.79	21943.16	20511.33	21943.16	-1.69	-6.53	-1.69
योग आरआईएल	5528.85	5307.90	5528.85	5233.71	47825.18	46698.73	47825.18	-4.00	-2.36	-4.00
22. एनईएल, वादीनार	1710.11	1712.08	1710.11	25.55	15177.62	13697.45	15177.62	0.11	-9.75	0.11
कुल योग (क+ख)	22209.77	22272.67	21480.27	19580.02	186089.20	188572.07	177214.58	3.69	6.41	0.28

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*:अनंतिम.

**: संशोधित

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

कमी के कारण नोट में बताए गए हैं।

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

अनुलग्नक-IV (पैरा-3)												
माह दिसंबर, 2022 के दौरान और अप्रैल-दिसंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2022-23 की अवधि के लिए संचयी रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग												
(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)												
उपक्रम/इकाई का नाम	दिसंबर, 2022			दिसंबर, 2021			अप्रैल-दिसंबर, 2022-23			अप्रैल-दिसंबर, 2021-22		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट * क्षमता का % उपयोग	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट * क्षमता का % उपयोग	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट * क्षमता का % उपयोग	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट * क्षमता का % उपयोग	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12885.00	14136.25	109.71	12716.00	13123.59	103.21	114307.00	118675.61	103.82	112800.00	104387.25	92.54
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	73.44	86.40	85.00	83.74	98.51	753.00	802.76	106.61	753.00	462.73	61.45
2. आईओसी, बरौनी	510.00	529.96	103.91	510.00	602.26	118.09	4521.00	5060.31	111.93	4521.00	3875.76	85.73
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1326.20	113.93	1164.00	1290.39	110.86	10322.00	11748.24	113.82	10322.00	9662.69	93.61
4. आईओसी, हल्दिया	679.00	731.49	107.73	679.00	263.68	38.83	6027.00	6394.09	106.09	6027.00	5627.41	93.37
5. आईओसी, मथुरा	679.00	879.89	129.59	679.00	765.78	112.78	6027.00	7128.76	118.28	6027.00	6712.59	111.38
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	61.96	112.66	55.00	61.55	111.90	490.00	533.65	108.91	490.00	537.38	109.67
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	890.41	69.89	1274.00	1297.87	101.87	11301.00	9969.18	88.21	11301.00	11221.40	99.30
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	251.22	109.70	229.00	206.46	90.16	2034.00	2031.02	99.85	2034.00	2001.79	98.42
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1416.25	111.17	1274.00	1330.34	104.42	11301.00	9563.05	84.62	11301.00	9297.96	82.28
योग आईओसी	5949.00	6160.82	103.56	5949.00	5902.06	99.21	52777.00	53231.05	100.86	52777.00	49399.70	93.60
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1344.11	131.91	1019.00	1303.93	127.96	9041.00	10504.48	116.19	9041.00	10629.00	117.56

11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1506.63	114.49	1316.00	1359.81	103.33	11678.00	11535.15	98.78	11678.00	11035.42	94.50
12. बीओआरएल, बीना	662.00	713.05	107.71	662.00	656.84	99.22	5877.00	5770.47	98.19	5877.00	5389.81	91.71
योग बीपीसीएल	2998.00	3563.79	118.87	2998.00	3320.57	110.76	26596.00	27810.10	104.56	26596.00	27054.23	101.72
13.एचपीसीएल, मुंबई	807.00	850.56	105.40	637.00	673.92	105.80	7158.00	7289.16	101.83	5651.00	3247.42	57.47
14. एचपीसीएल, विशाख	705.00	818.38	116.08	705.00	809.26	114.79	6253.00	6843.11	109.44	6253.00	6031.23	96.45
योग एचपीसीएल	1512.00	1668.94	110.38	1342.00	1483.18	110.52	13411.00	14132.27	105.38	11904.00	9278.64	77.95
15. सीपीसीएल, मनाली	892.00	960.42	107.67	892.00	840.14	94.19	7911.00	8363.91	0.00	7911.00	6134.82	77.55
16. एनआरएल, नुमालीगढ	255.00	271.76	106.57	255.00	136.55	53.55	2260.00	2358.23	104.35	2260.00	1930.22	85.41
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1274.00	1504.05	118.06	1274.00	1433.92	112.55	11301.00	12724.45	112.60	11301.00	10534.36	93.22
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	6.46	107.73	6.00	7.16	119.40	50.00	55.59	111.18	50.00	55.29	110.58
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	8451.00	8136.42	96.28	8451.00	8356.68	98.88	74966.00	69896.47	93.24	74966.00	72827.33	97.15
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	960.00	1116.44	116.30	960.00	1117.72	116.43	8514.00	9500.28	111.58	8514.00	9824.53	115.39
20. आरआईएल, जामनगर	2803.00	2840.86	101.35	2803.00	3019.27	107.72	24863.00	26187.40	105.33	24863.00	25882.02	104.10
21. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2467.05	82.51	2990.00	2509.58	83.93	26521.00	20511.33	77.34	26521.00	21943.16	82.74
योग आरआईएल	5792.00	5307.90	91.64	5792.00	5528.85	95.46	51384.00	46698.73	90.88	51384.00	47825.18	93.07
22. एनईएल, वादीनार	1699.00	1712.08	100.77	1699.00	1710.11	100.65	15068.00	13697.45	90.90	15068.00	15177.62	100.73
समग्र योग (क+ख)	21336.00	22272.67	104.39	21166.00	21480.27	101.48	189272.00	188572.00	99.63	187765.00	177214.58	94.38

नोट: संसाधित कच्चा तेल के सन्दर्भ

में कूड थ्रुपुट

*:अनंतिम.

**: संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां

माह दिसंबर, 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल- दिसंबर, 2021-22 की तुलना में अप्रैल-दिसंबर,2022-23 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
					(अप्रैल- दिसंबर)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदन्तु रूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन **	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले वर्ष की तदन्तु रूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
क. सीपीएसई की रिफाइनरियां	12948.84	13248.02	12457.96	12346.30	106818.94	111182.82	98558.81	6.34	12.81	2.31
1. आईओसी, गुवाहाटी	91.94	89.73	114.27	104.42	819.38	970.83	577.69	-21.47	68.05	-2.40
2. आईओसी,बरौनी	504.84	472.62	531.27	534.90	4313.10	4645.52	3488.42	-11.04	33.17	-6.38
3. आईओसी, गुजरात	1175.43	1264.91	1244.03	1185.97	10092.29	11117.85	9272.94	1.68	19.90	7.61
4. आईओसी, हल्दिया	530.95	701.01	259.90	687.08	5849.29	6040.40	5207.51	169.72	15.99	32.03
5. आईओसी, मथुरा	824.03	892.02	767.59	778.14	6808.40	7044.54	6608.86	16.21	6.59	8.25
6. आईओसी, डिग्बोई	59.18	63.82	62.34	60.54	490.79	533.69	542.07	2.37	-1.55	7.84
7. आईओसी, पानीपत	1382.83	876.29	1348.98	693.46	10710.02	9991.96	11589.25	-35.04	-13.78	-36.63
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.70	233.06	197.86	211.83	1616.90	1882.09	1842.99	17.79	2.12	19.09
9. आईओसी, पारादीप	1185.62	1294.70	1157.78	1223.23	8749.77	8525.12	8273.67	11.83	3.04	9.20
योग आईओसी	5950.53	5888.16	5684.02	5479.58	49449.94	50751.99	47403.42	3.59	7.06	-1.05
10.. बीपीसीएल, मुंबई	1192.23	1294.22	1263.92	1135.65	9755.88	10059.92	10245.09	2.40	-1.81	8.55
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1259.13	1440.04	1266.41	1229.35	10460.16	10751.72	10469.31	13.71	2.70	14.37
12. बीओआरएल, बीना	585.12	626.98	580.11	613.95	4927.29	5089.83	4794.09	8.08	6.17	7.15
योग बीपीसीएल	3036.48	3361.24	3110.44	2978.95	25143.33	25901.48	25508.49	8.06	1.54	10.70
13.एचपीसीएल, मुंबई	555.72	790.01	625.37	742.28	5832.87	6800.39	3065.49	26.33	121.84	42.16
14. एचपीसीएल, विशाख	973.83	715.27	825.84	743.72	6520.36	6277.26	5585.50	-13.39	12.38	-26.55

योग एचपीसीएल	1529.55	1505.28	1451.21	1486.00	12353.23	13077.65	8650.98	3.73	51.17	-1.59
15. सीपीसीएल, मनाली	867.94	898.54	787.75	859.71	7094.42	7736.01	5594.15	14.06	38.29	3.53
16. एनआरएल, नुमालीगढ	240.04	271.45	127.45	244.16	2129.40	2362.17	1892.20	112.98	24.84	13.09
17.एमआरपीएल, मंगलौर	1319.02	1317.30	1290.28	1291.77	10604.14	11300.35	9456.78	2.09	19.49	-0.13
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	6.05	6.82	6.14	44.48	53.18	52.79	-11.28	0.74	14.76
ख. निजी व संयुक्त उद्यम रिफाइनरियां	9810.35	10044.72	9962.05	7624.73	82995.12	82295.00	84351.50	0.83	-2.44	2.39
19. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिंडा	892.22	993.36	1044.16	907.88	7952.14	8725.89	9309.49	-4.87	-6.27	11.34
20. आरआईएल, जामनगर	3225.27	2947.47	3225.27	2680.43	26753.10	26976.95	26753.10	-8.61	0.84	-8.61
21. आरआईएल, एसईजेड	4029.13	4575.03	4028.89	4016.82	33668.57	33620.17	33668.33	13.56	-0.14	13.55
योग आरआईएल	7254.40	7522.50	7254.16	6697.25	60421.67	60597.12	60421.43	3.70	0.29	3.70
22. एनईएल, वादीनार	1663.73	1528.87	1663.73	19.60	14621.30	12971.99	14620.59	-8.11	-11.28	-8.11
पेट्रोलीयम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	22759.19	23292.74	22420.01	19971.03	189814.06	193477.82	182910.32	3.89	5.78	2.34
ओएनजीसी (उरण+हजीरा+अंकलेश्वर+दाहेज़)	250.84	219.70	242.65	210.76	2198.51	1931.87	2283.37	-9.46	-15.39	-12.42
गेल(वाघोदिया+विजयपुर+पाता+गांधार)	84.00	79.63	86.33	77.26	672.00	702.00	789.03	-7.75	-11.03	-5.20
ओआईएल (दुलियाजान)	2.80	2.89	3.04	2.93	21.90	23.63	24.34	-4.84	-2.93	3.29
पेट्रोलीयम उत्पादों का कुल रिफाइनरियों उत्पादन	337.64	302.23	332.02	290.95	2892.41	2657.50	3096.74	-8.97	-14.18	-10.49
समग्र योग (क+ख+ग)	23096.83	23594.97	22752.02	20261.98	192706.47	196135.32	186007.06	3.70	5.45	2.16

नोट: अंकों को पूर्णांकित करने के कारण योग का मिलान नहीं हो सकता है।

*:अनंतिम.

**: संशोधित

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

स्रोत: तेल और गैस कंपनियां
