

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

New Delhi
 Dated the 23rd February 2022

Monthly Production Report
January 2022

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during January 2022 was 2511.66 TMT, which is 6.04% lower than target for the month and 2.40% lower than the production of January 2021. Cumulative crude oil production during April-January, 2021-22 was 24890.07 TMT, which is 4.63% and 2.61% lower than target for the period and 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 2022 and cumulatively for April-January 2021-22 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

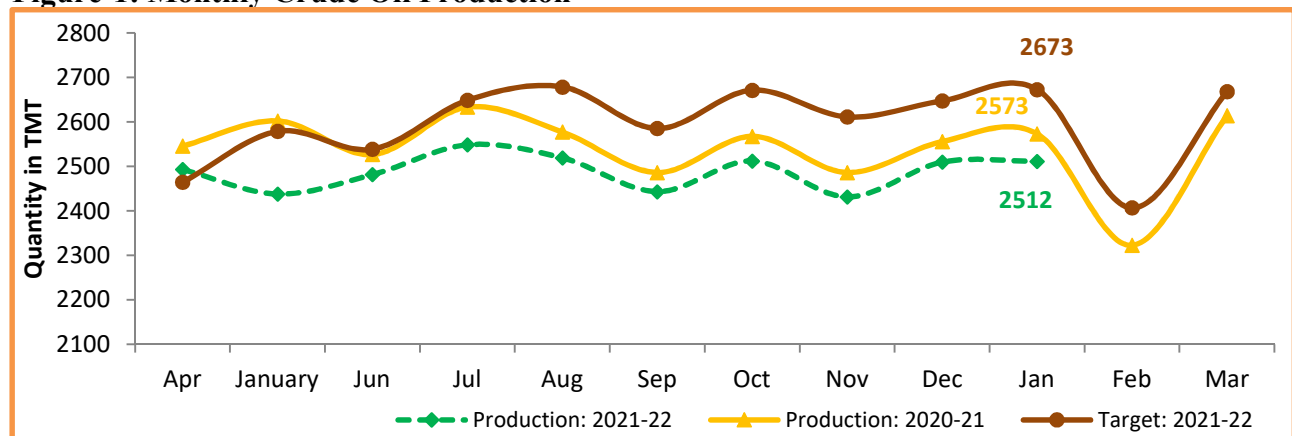
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	January (Month)				April-January (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	20272.88	1726.31	1662.79	1715.74	96.91	16988.50	16259.10	16924.83	96.07
OIL	3182.60	282.72	255.32	242.58	105.25	2635.02	2499.16	2469.27	101.21
PSC Fields	7718.52	664.02	593.56	615.07	96.50	6475.29	6131.80	6162.71	99.50
Total	31173.99	2673.04	2511.66	2573.38	97.60	26098.81	24890.07	25556.80	97.39

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 January 2022 was 1662.79 TMT, which is 3.68% lower than target of the month and 3.09% lower when compared with production of January 2021. Cumulative crude oil production by ONGC during April-January, 2021-22 was 16259.10 TMT, which is 4.29% and 3.93% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.
- Less than anticipated production from Cluster-8 fields due to delay in inputs as installation of wellhead platforms got delayed due to Covid impact.
- Loss in oil production in Ratna & R-Series due to scaling in wells and delay in H2S package at R-13A wells.
- Less condensate receipt at Hazira due to less gas production from B&S Asset.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during January 2022 was 255.32 TMT, which is 5.25% higher when compared with production of January 2021 but 9.69% lower than target of the month. Cumulative crude oil production by OIL during April-January 2021-22 was 2499.16 TMT, which is 1.21% higher than the production during corresponding period of last year but 5.16% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than planned contribution from workover wells and drilling wells.
- Less than planned due to local disturbance & miscreants activities in main producing area (MPA).

1.3 Crude oil production by **Pvt/JVs** companies in the PSC/RSC regime during January 2022 was 593.56 TMT, which is 10.61% lower than the target of the reporting month and 3.50% lower than the month production of January 2021. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-January 2021-22 was 6131.80 TMT, which is 5.30% and 0.50% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- MB/OSDSF/B80/2016 (Hindustan Oil Exploration Company Ltd.): Delay in commencement of production. Pre-commissioning in progress.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall due to lower performance of wells RD-3ST and RD-6ST due to infectivity issues.
- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Production shortfall due to less evacuation to IOCL due to leakage and choking in ONGC pipeline.
- CB-OS/2 ((Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to natural decline and increase in water cut observed in aquifer supported pools and recent sanding/loading issues in the wells.

2. Production of Natural Gas

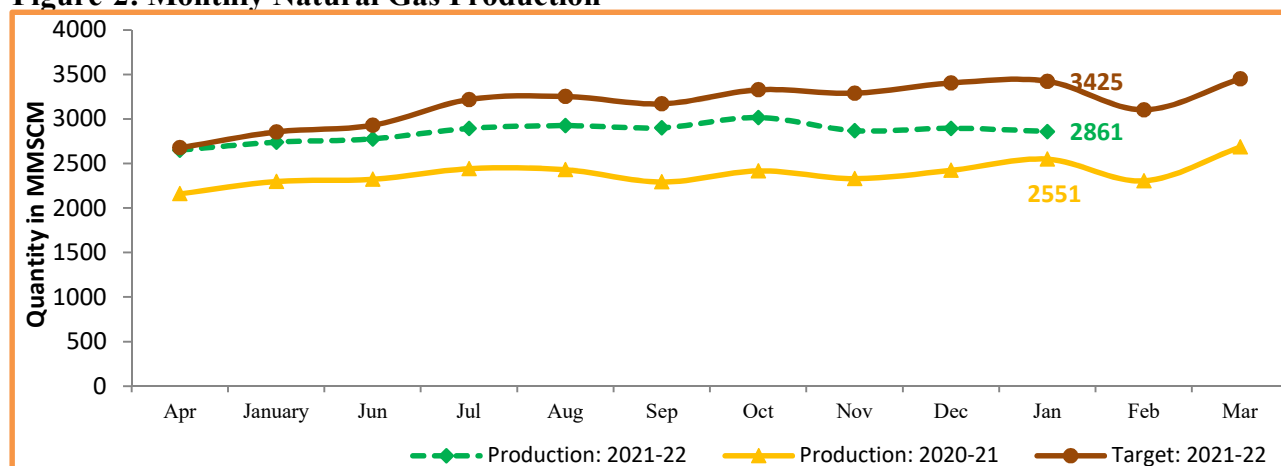
Natural gas production during January 2022 was 2861.09 MMSCM, which is 12.17% higher than the production of January 2021 but 16.47% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-January 2021-22 was 28535 MMSCM, which is 20.50% higher than production during corresponding period of last year but 9.59% lower when compared with target for the period. Unit-wise and state-wise natural gas production is given at **Annexure-II**. Unit-wise natural gas production for the month of January 2022 and cumulatively for April-January 2021-22 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)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	2000.05	1749.35	1865.72	93.76	19488.61	17291.18	18410.04	93.92
OIL	2949.65	250.00	232.98	211.95	109.92	2472.91	2422.75	2081.78	116.38
PSC Fields	11834.60	1175.19	878.76	473.01	185.78	9600.67	8821.07	3187.82	276.71
Total	38119.35	3425.25	2861.09	2550.68	112.17	31562.19	28535.00	23679.64	120.50

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

Figure-2: Monthly Natural Gas Production



2.1 Natural gas production by **ONGC** in the nomination blocks during January 2022 was 1749.35 MMSCM, which is 12.53% lower than target for the month and 6.24% lower than the production of January 2021. Cumulative natural gas production by ONGC during April-January, 2021-22 was 17291.18 MMSCM, which is 11.28% and 6.08% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively. Reasons for shortfall in production are as under:

- Less than anticipated production from WO-16 cluster due to delay in mobilization of MOPU Sagar Samrat.

- Less than planned production from Vasistha /S1 wells in EOA due to certain reservoir related issues.
- Delay in commencement of gas production from U1 field of KG-98/2 Cluster-II due to covid impact as manufacturing of subsea items and well completion got delayed.
- Less production due to decline in Tapti-Daman block in B&S Asset.

2.2 Natural gas production by OIL in the nomination block during January 2022 was 232.98 MMSCM which is 9.92% higher than target for the month and 6.81% lower than the production of January 2021. Cumulative natural gas production by OIL during April-January 2021-22 was 2422.75 MMSCM, which is 16.38% higher than production during corresponding period of last year but 2.03% lower than target for the period. Shortfall in production is due to less than planned contribution from workover wells and drilling wells.

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during January 2022 was 878.76 MMSCM, which is 85.78% higher than the production of January 2021 but 25.22% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-January, 2021-22 was 8821.07 MMSCM, which is 176.71% higher than production during corresponding period of last year but 8.12% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commencement of production. Pre-commissioning in progress.
- KG-DWN-98/3 (RIL): Production shortfall due to well intervention jobs in some wells.
- RJ-ON-90/1 (Cairn Energy India Ltd): Few Gas wells of RDG field are not producing as per expectations.
- RANIGANJ EAST (Essar Oil and Gas Exploration and Production Ltd.): Shortfall because delay in scheduled operations.
- RJ-ON//6 (FEL): Production shortfall due to less offtake by customer.

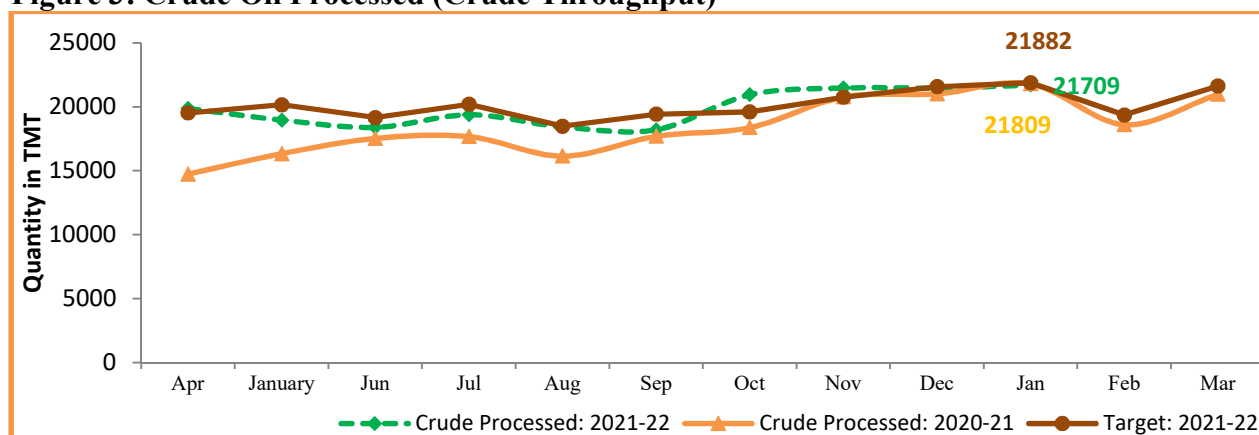
3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during January 2022 was 21708.56 TMT, which is 3.03% lower than target for the month and 0.46% lower than the January 2021. Cumulative crude processed during April-January 2021-22 was 198923.79 TMT, which is 1.24 and 9.20% 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 2022 vis-à-vis January 2021 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of January 2021 and cumulatively for the period April-January 2021-22 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)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	143300.54	13762.56	12876.14	13204.06	97.52	116065.59	111874.24	102932.72	108.69
IOCL	69120.46	6791.00	5843.72	6278.12	93.08	56191.56	55243.43	51036.68	108.24
BPCL	29801.53	2715.00	2752.96	2893.30	95.15	24380.53	24418.03	20788.41	117.46
HPCL	17751.16	1579.64	1644.80	1438.94	114.31	14070.69	10923.44	13464.67	81.13
CPCL	9130.00	998.39	915.07	917.46	99.74	7133.21	7049.89	6521.75	108.10
NRL	2840.00	248.00	271.97	248.84	109.29	2368.00	2202.18	2239.35	98.34
MRPL	14594.35	1425.00	1440.33	1419.84	101.44	11869.35	11974.68	8815.80	135.83
ONGC	63.04	5.53	7.30	7.56	96.52	52.25	62.59	66.06	94.74
JVs	18079.47	1514.50	1821.92	1495.73	121.81	15208.47	17036.26	14019.61	121.52
BORL	7058.47	578.50	721.98	694.44	103.97	5968.47	6111.79	4986.03	122.58
HMEL	11021.00	936.00	1099.94	801.29	137.27	9240.00	10924.47	9033.58	120.93
Private	78008.07	7109.20	7010.49	7109.19	98.61	65218.19	70013.29	65218.19	107.35
RIL	60940.96	5564.40	5277.05	5564.40	94.84	51174.65	53102.23	51174.65	103.77
NEL	17067.11	1544.80	1733.44	1544.80	112.21	14043.54	16911.06	14043.54	120.42
TOTAL	239388.08	22386.26	21708.56	21808.99	99.54	196492.25	198923.79	182170.52	109.20

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 2022 was 12876.14 TMT, which is 6.44% lower than target for the month and 2.48% lower than the production of January 2021. Cumulative crude throughput during April-January 2021-22 was 111874.24 TMT which is 8.69% lower than corresponding period of last year but 3.61% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Haldia Refinery: Monthly Crude processed lower due to deferment of Crude Distillation Unit-2 (CDU) shutdown and Extension of CDU-2 shutdown.
- IOCL-Mathura & Panipat Refinery: Monthly Crude processed in line of products demand.
- IOCL-Bongaigaon Refinery: Monthly Crude processed in line of crude availability.

- IOCL-Paradip Refinery: Monthly crude processed marginally low due to leak in reaction furnace of Sulphur recovery unit.
- HPCL, Visakh Refinery: Monthly Crude processed lower due to shutdown of Primary Crude Processing Units.
- CPCL-Manali Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower Bitumen/Petcoke upliftment.

3.2 JV refineries' crude oil processed during January 2022 was 1821.92 TMT, which is 20.30% higher than the target for the month and 21.81% higher than January 2021. Cumulative crude throughput during April-January 2021-22 was 17036.26 TMT, which is 12.02% and 21.52% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.3 Private refineries' crude oil processed during January 2022 was 7010.49 TMT, which is 1.39% lower than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-January 2021-22 was 70013.29 TMT, which is 7.35% higher than the corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

4.1 Production of Petroleum Products during January 2021 was 22997.96 TMT, which is 3.55% higher than production of January 2021 and 3.72% higher than target for the month. Cumulative production during April-January, 2021-22 was 209006.59 TMT, which is 1.71% and 9.29% 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 2021-22 and cumulatively for April-January, 2021 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

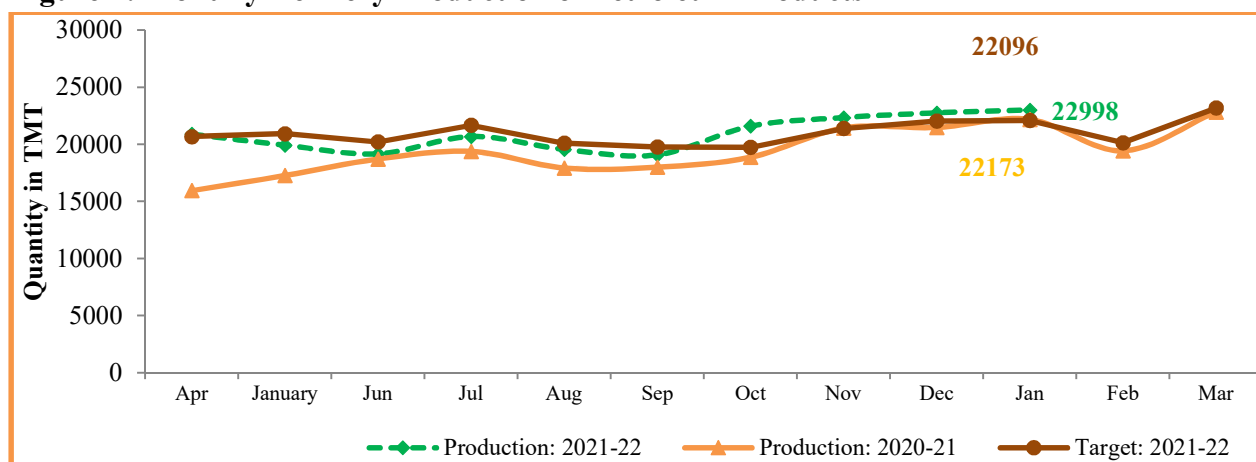


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	January (Month)				April-January (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	135423.57	12617.32	12161.89	12536.36	97.01	110518.32	105927.22	97481.15	108.66
IOCL	65757.60	6161.75	5602.18	6126.82	91.44	54011.23	53005.56	49048.58	108.07
BPCL	27811.21	2558.84	2578.29	2684.05	96.06	22696.04	23293.33	19835.97	117.43
HPCL	16583.96	1478.45	1522.96	1420.09	107.24	13142.69	10173.94	12580.36	80.87
CPCL	9279.11	864.85	860.95	825.11	104.34	7633.11	6455.10	5955.69	108.39
NRL	2839.03	247.92	272.87	252.95	107.88	2367.19	2165.08	2267.67	95.48
MRPL	13092.62	1300.24	1317.71	1220.14	108.00	10618.31	10774.50	7729.59	139.39
ONGC	60.02	5.27	6.92	7.21	96.01	49.75	59.71	63.29	94.34
JVs	16813.56	1322.16	1651.08	1378.92	119.74	14161.02	15754.65	13002.12	121.17
BORL	6547.56	539.16	647.61	598.49	108.21	5530.02	5441.70	4368.42	124.57
HMEL	10266.00	783.00	1003.47	780.43	128.58	8631.00	10312.96	8633.70	119.45
Private	93222.97	7907.34	8850.89	7907.34	111.93	77209.90	83893.87	77209.90	108.66
RIL	76683.16	6429.86	7227.56	6429.86	112.41	63602.59	67649.24	63602.59	106.36
NEL	16539.81	1477.48	1623.33	1477.48	109.87	13607.31	16244.63	13607.31	119.38
Total Refinery	245460.10	21846.83	22663.86	21822.62	103.85	201889.24	205575.75	187693.17	109.53
Fractionators	4331.28	363.33	334.10	350.53	95.31	3609.63	3430.84	3550.95	96.62
TOTAL	249791.38	22210.16	22997.96	22173.16	103.72	205498.88	209006.59	191244.12	109.29

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

4.2 Production of petroleum Products by Oil's Refineries during January 2022 was 22663.86 TMT, which is 3.74% higher than production of January 2021 and 3.85% higher when compared with target for the month. Cumulative production during April-January, 2021-22 was 205575.75 TMT, which is 1.83% and 9.53% 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 2022 was 334.10 TMT, which is 8.05% lower than the target for the month and 4.69% lower than production of January 2021. Cumulative production during April-January, 2021-22 was 3430.84 TMT, which is 4.95% and 3.38% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of January, 2022 and cumulatively for the period April-January, 2021-22 vis-à-vis April-January, 2020-21

(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-January)					
		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	1726.31	1662.79	1715.74	1652.90	16988.50	16259.10	16924.83	-3.09	-3.93	-3.68
Onshore	489.87	498.43	509.86	491.83	4789.09	4870.67	4967.41	-2.24	-1.95	1.75
Andhra Pradesh	12.48	15.54	13.57	13.10	107.61	130.68	130.71	14.50	-0.03	24.46
Assam ^	85.57	85.25	83.16	84.65	821.17	830.38	803.96	2.51	3.29	-0.38
Gujarat	371.76	373.46	383.26	369.36	3644.52	3662.50	3755.48	-2.56	-2.48	0.46
Tamil Nadu	20.05	24.17	29.87	24.71	215.80	247.11	277.26	-19.06	-10.87	20.56
Offshore	1236.44	1164.36	1205.88	1161.07	12199.41	11388.43	11957.42	-3.44	-4.76	-5.83
Eastern Offshore	6.39	0.79	1.10	0.75	63.79	8.84	10.73	-27.91	-17.62	-87.62
Western Offshore	1105.72	1086.03	1115.49	1083.40	10926.93	10587.02	11002.71	-2.64	-3.78	-1.78
Condensates	124.33	77.54	89.29	76.92	1208.69	792.58	943.98	-13.17	-16.04	-37.64
2. OIL (Onshore)	282.72	255.32	242.58	254.36	2635.02	2499.16	2469.27	5.25	1.21	-9.69
Assam	278.27	252.75	239.75	251.67	2603.56	2474.03	2441.63	5.42	1.33	-9.17
Arunachal Pradesh	3.70	1.85	2.06	1.97	24.08	17.80	20.20	-10.29	-11.90	-50.03
Rajsthan (heavy oil)	0.75	0.71	0.77	0.72	7.38	7.34	7.44	-6.80	-1.29	-4.68
3. Private / JVs	664.02	593.56	615.07	602.72	6475.29	6131.80	6162.71	-3.50	-0.50	-10.61
Onshore	531.31	514.65	529.02	522.73	5334.26	5325.91	5185.31	-2.72	2.71	-3.14
Andhra Pradesh	3.49	3.39	4.21	3.51	35.31	36.78	32.36	-19.52	13.65	-3.04
Arunachal Pradesh	2.46	2.09	2.53	2.19	23.18	22.79	24.93	-17.28	-8.58	-15.10
Assam	4.18	3.62	3.26	2.95	32.93	33.52	28.47	11.03	17.75	-13.37
Gujarat	28.20	14.27	15.20	22.81	247.05	207.97	131.31	-6.17	58.38	-49.41
Rajasthan	487.34	484.95	497.16	484.89	4937.52	4960.94	4901.49	-2.46	1.21	-0.49
Tamil Nadu	5.64	6.34	6.62	6.39	58.27	63.85	66.64	-4.33	-4.18	12.31
West Bengal	-	0.00	0.03	0.00		0.05	0.11	-93.70	-53.44	-
Offshore	132.71	78.91	86.05	79.99	1141.03	805.89	977.40	-8.30	-17.55	-40.54
Eastern Offshore	79.31	52.06	50.15	54.11	663.73	517.33	628.66	3.80	-17.71	-34.36
Gujarat Offshore	32.26	26.85	35.89	25.88	310.18	288.56	348.74	-25.20	-17.26	-16.77
Western Offshore	21.15	0.00	0.00	0.00	167.12	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2673.04	2511.66	2573.38	2509.98	26098.81	24890.07	25556.80	-2.40	-2.61	-6.04
Onshore	1303.90	1268.40	1281.46	1268.91	12758.37	12695.74	12621.98	-1.02	0.58	-2.72
Offshore	1369.15	1243.27	1291.93	1241.06	13340.44	12194.33	12934.82	-3.77	-5.72	-9.19

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Natural Gas Production during the month of January, 2022 and cumulatively for the period April-January, 2021-22 vis-à-vis April-January, 2020-21

(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	2000.05	1749.35	1865.72	1757.10	19488.61	17291.18	18410.04	-6.24	-6.08	-12.53
Onshore	418.37	418.41	409.44	416.68	4007.09	3909.89	4015.70	2.19	-2.63	0.01
Andhra Pradesh	82.10	66.66	67.88	66.58	804.44	669.64	682.16	-1.80	-1.83	-18.81
Assam	36.72	30.16	31.56	31.34	358.37	314.30	327.23	-4.45	-3.95	-17.86
Gujarat	80.41	80.31	92.92	83.24	811.15	795.47	898.96	-13.57	-11.51	-0.12
Rajasthan	0.39	0.00	0.00	0.00	3.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	85.74	99.13	69.85	95.49	797.57	872.23	739.07	41.91	18.02	15.62
Tripura	133.01	142.15	147.22	140.03	1231.71	1258.24	1368.29	-3.45	-8.04	6.87
Offshore	1581.68	1330.94	1456.28	1340.42	15481.52	13381.29	14394.34	-8.61	-7.04	-15.85
Eastern Offshore	115.67	17.43	33.84	17.27	1193.31	221.55	364.18	-48.49	-39.16	-84.93
Western Offshore	1466.01	1313.51	1422.44	1323.15	14288.21	13159.74	14030.16	-7.66	-6.20	-10.40
2. OIL	250.00	232.98	211.95	240.37	2472.91	2422.75	2081.78	9.92	16.38	-6.81
Assam	227.91	223.69	194.92	226.67	2254.87	2169.24	1890.01	14.76	14.77	-1.85
Arunachal Pradesh	3.41	4.36	4.18	4.60	33.66	43.75	41.72	4.20	4.87	27.83
Rajasthan	18.68	4.93	12.85	9.11	184.38	209.75	150.04	-61.67	39.80	-73.63
3. Private / JVs	1175.19	878.76	473.01	899.22	9600.67	8821.07	3187.82	85.78	176.71	-25.22
Onshore	314.73	232.65	222.83	234.06	3007.29	2473.90	1919.35	4.41	28.89	-26.08
Andhra Pradesh	0.97	1.31	1.31	1.32	9.78	12.67	10.54	0.22	20.15	35.60
Arunachal Pradesh	0.40	0.41	0.42	0.41	3.94	4.13	4.15	-2.11	-0.46	2.84
Assam	33.36	29.18	36.04	22.23	329.27	324.78	314.78	-19.04	3.18	-12.52
Gujarat	15.92	5.22	5.93	5.50	105.57	56.47	53.25	-12.02	6.05	-67.20
Rajasthan	260.42	194.08	176.43	202.15	2524.11	2051.20	1507.54	10.01	36.06	-25.47
Tamil Nadu	3.67	2.44	2.69	2.45	34.62	24.65	29.08	-9.31	-15.23	-33.46
CBM	100.58	57.79	56.25	58.13	871.83	575.53	533.69	2.73	7.84	-42.55
Jharkhand (CBM)	8.69	0.37	0.13	0.34	23.71	3.23	1.20	192.37	168.42	-95.71
Madhya Pradesh (CBM)	29.14	23.85	27.10	23.94	284.90	245.62	282.88	-12.00	-13.17	-18.15
West Bengal (CBM)	62.75	33.56	29.02	33.85	563.22	326.69	249.62	15.65	30.88	-46.51
Offshore	759.88	588.33	193.93	607.04	5721.54	5771.64	734.78	203.37	685.49	-22.58
Eastern Offshore	736.94	575.85	182.08	593.57	5505.43	5633.24	622.04	216.25	805.61	-21.86
Gujarat Offshore	3.41	12.49	11.85	13.47	33.66	138.40	112.74	5.39	22.76	266.13
Western Offshore	19.53	0.00	0.00	0.00	182.45	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3425.25	2861.09	2550.68	2896.69	31562.19	28535.00	23679.64	12.17	20.50	-16.47
CBM	100.58	57.79	56.25	58.13	871.83	575.53	533.69	2.73	7.84	-42.55
Onshore	983.10	884.04	844.22	891.11	9487.29	8806.54	8016.83	4.72	9.85	-10.08
Offshore	2341.56	1919.27	1650.21	1947.45	21203.07	19152.93	15129.12	16.30	26.60	-18.03

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

*: Provisional. **: Revised

Source: Oil Companies

Reasons for shortfall are indicated in the note.

Crude Oil Processed during the month of January, 2022 and cumulatively for the period April-January, 2021-22 vis-à-vis April-January, 2020-21

(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
					(April-January)					
		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)
A. Public Sector	13762.56	12876.14	13204.06	12469.20	116065.59	111874.24	102932.72	-2.48	8.69	-6.44
1. IOC, Guwahati	96.00	92.14	90.32	83.74	558.81	554.87	680.53	2.02	-18.46	-4.02
2. IOC, Barauni	620.00	618.63	589.16	602.26	4494.79	4494.39	4382.07	5.00	2.56	-0.22
3. IOC, Gujarat	1302.00	1273.36	1186.50	1292.84	10964.96	10936.05	9746.34	7.32	12.21	-2.20
4. IOC, Haldia	744.00	301.49	723.08	263.68	6373.66	5928.90	5436.67	-58.30	9.05	-59.48
5. IOC, Mathura	868.00	745.53	893.21	765.78	7580.30	7458.12	7282.03	-16.53	2.42	-14.11
6. IOC, Digboi	61.00	59.46	57.65	61.55	598.17	596.84	559.26	3.14	6.72	-2.52
7. IOC, Panipat	1426.00	1220.91	1320.83	1297.87	12648.08	12442.31	10943.16	-7.57	13.70	-14.38
8. IOC, Bongaigaon	217.00	207.44	210.93	206.46	2218.70	2209.23	2024.56	-1.66	9.12	-4.41
9. IOC, Paradip	1457.00	1324.75	1206.44	1330.34	10754.09	10622.73	9982.07	9.81	6.42	-9.08
Total IOC	6791.00	5843.72	6278.12	5904.51	56191.56	55243.43	51036.68	-6.92	8.24	-13.95
10. BPCL, Mumbai	1335.00	1302.53	1320.16	1303.93	11963.72	11932.18	10300.37	-1.34	15.84	-2.43
11. BPCL, Kochi	1380.00	1450.43	1573.14	1359.81	12416.82	12485.85	10488.05	-7.80	19.05	5.10
Total BPCL	2715.00	2752.96	2893.30	2663.74	24380.53	24418.03	20788.41	-4.85	17.46	1.40
12. HPCL, Mumbai	748.45	852.20	638.70	673.92	5866.07	4099.62	6017.85	33.43	-31.88	13.86
13. HPCL, Visakh	831.19	792.60	800.24	809.26	8204.63	6823.82	7446.81	-0.95	-8.37	-4.64
Total HPCL	1579.64	1644.80	1438.94	1483.18	14070.69	10923.44	13464.67	14.31	-18.87	4.12
14. CPCL, Manali	998.39	915.07	917.46	840.14	7133.21	7049.89	6521.75	-0.26	8.10	-8.35
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	998.39	915.07	917.46	840.14	7133.21	7049.89	6521.75	-0.26	8.10	-8.35
16. NRL, Numaligarh	248.00	271.97	248.84	136.55	2368.00	2202.18	2239.35	9.29	-1.66	9.66
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1440.33	1419.84	1433.92	11869.35	11974.68	8815.80	1.44	35.83	1.08
18. ONGC, Tatipaka	5.53	7.30	7.56	7.16	52.25	62.59	66.06	-3.48	-5.26	31.85
B. Joint Venture	1514.50	1821.92	1495.73	1774.56	15208.47	17036.26	14019.61	21.81	21.52	20.30
19. BORL, Bina	578.50	721.98	694.44	656.84	5968.47	6111.79	4986.03	3.97	22.58	24.80
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	936.00	1099.94	801.29	1117.72	9240.00	10924.47	9033.58	37.27	20.93	17.51
C. Private Sector	7109.20	7010.49	7109.19	7238.96	65218.19	70013.29	65218.19	-1.39	7.35	-1.39
21. RIL, Jamnagar	2916.02	3042.22	2916.02	3019.27	28596.30	28924.24	28596.30	4.33	1.15	4.33
22. RIL, SEZ	2648.38	2234.83	2648.38	2509.58	22578.35	24177.99	22578.35	-15.62	7.08	-15.62
Total RIL	5564.40	5277.05	5564.40	5528.85	51174.65	53102.23	51174.65	-5.16	3.77	-5.16
23. NEL, Vadinar	1544.80	1733.44	1544.80	1710.11	14043.54	16911.06	14043.54	12.21	20.42	12.21
TOTAL(A+B+C)	22386.26	21708.56	21808.99	21482.72	196492.25	198923.79	182170.52	-0.46	9.20	-3.03

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 Companies

Refinery-wise Capacity Utilisation during the month of January, 2022 and cumulatively for the period April-January, 2021-22 vis-à-vis April-January, 2020-21

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	January, 2021			January, 2020			April-January,2020			April-January,2021		
	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. Public Sector	12053.00	12876.14	106.83	12108.00	13204.06	109.05	118976.00	111874.24	94.03	119521.00	102932.72	86.12
1. IOC, Guwahati	85.00	92.14	108.40	85.00	90.32	106.25	838.00	554.87	66.21	838.00	680.53	81.21
2. IOC, Barauni	510.00	618.63	121.30	510.00	589.16	115.52	5030.00	4494.39	89.35	5030.00	4382.07	87.12
3. IOC, Gujarat	1164.00	1273.36	109.40	1164.00	1186.50	101.93	11485.00	10936.05	95.22	11485.00	9746.34	84.86
4. IOC, Haldia	679.00	301.49	44.40	679.00	723.08	106.49	6707.00	5928.90	88.40	6707.00	5436.67	81.06
5. IOC, Mathura	679.00	745.53	109.80	679.00	893.21	131.55	6707.00	7458.12	111.20	6707.00	7282.03	108.57
6. IOC, Digboi	55.00	59.46	108.11	55.00	57.65	104.82	545.00	596.84	109.51	545.00	559.26	102.62
7. IOC, Panipat	1274.00	1220.91	95.83	1274.00	1320.83	103.68	12575.00	12442.31	98.94	12575.00	10943.16	87.02
8. IOC, Bongaigaon	229.00	207.44	90.59	200.00	210.93	105.47	2264.00	2209.23	97.58	1970.00	2024.56	102.77
9. IOC, Paradip	1274.00	1324.75	103.98	1274.00	1206.44	94.70	12575.00	10622.73	84.47	12575.00	9982.07	79.38
Total IOC	5949.00	5843.72	98.23	5920.00	6278.12	106.05	58727.00	55243.43	94.07	58433.00	51036.68	87.34
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1302.53	127.82	1019.00	1320.16	129.55	10060.00	11932.18	118.61	10060.00	10300.37	102.39
11. BPCL, Kochi	1316.00	1450.43	110.22	1316.00	1573.14	119.54	12995.00	12485.85	96.08	12995.00	10488.05	80.71
Total BPCL	2336.00	2752.96	117.85	2336.00	2893.30	123.86	23055.00	24418.03	105.91	23055.00	20788.41	90.17
12. HPCL, Mumbai	637.00	852.20	133.78	637.00	638.70	100.27	6288.00	4099.62	65.20	6288.00	6017.85	95.70
13. HPCL, Visakh	705.00	792.60	112.43	705.00	800.24	113.51	6958.00	6823.82	98.07	6958.00	7446.81	107.03
Total HPCL	1342.00	1644.80	122.56	1342.00	1438.94	107.22	13246.00	10923.44	82.47	13246.00	13464.67	101.65
14. CPCL, Manali	892.00	915.07	102.59	892.00	917.46	102.85	8803.00	7049.89	80.09	8803.00	6521.75	74.09
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	838.00	0.00	0.00
Total CPCL	892.00	915.07	102.59	977.00	917.46	93.91	8803.00	7049.89	80.09	9641.00	6521.75	67.65
16. NRL, Numaligarh	255.00	271.97	106.65	255.00	248.84	97.59	2515.00	2202.18	87.56	2515.00	2239.35	89.04
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1440.33	113.06	1274.00	1419.84	111.45	12575.00	11974.68	95.23	12575.00	8815.80	70.11
18. ONGC, Tatipaka	6.00	7.30	121.60	6.00	7.56	125.98	55.00	62.59	113.80	55.00	66.06	120.11
B. Joint Venture	1622.00	1821.92	112.33	1622.00	1495.73	92.22	16013.00	17036.26	106.39	16013.00	14019.61	87.55
19. BORL, Bina	662.00	721.98	109.06	662.00	694.44	104.90	6539.00	6111.79	93.47	6539.00	4986.03	76.25
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	960.00	1099.94	114.58	960.00	801.29	83.47	9473.00	10924.47	115.32	9473.00	9033.58	95.36
C. Private Sector	7491.00	7010.49	93.59	7491.00	7109.19	94.90	73943.00	70013.29	94.69	73943.00	65218.19	88.20
21. RIL, Jamnagar	2803.00	3042.22	108.53	2803.00	2916.02	104.03	27666.00	28924.24	104.55	27666.00	28596.30	103.36
22. RIL, SEZ	2990.00	2234.83	74.74	2990.00	2648.38	88.57	29510.00	24177.99	81.93	29510.00	22578.35	76.51
Total RIL	5792.00	5277.05	91.11	5792.00	5564.40	96.07	57176.00	53102.23	92.88	57176.00	51174.65	89.50
23. NEL, Vadinar	1699.00	1733.44	102.03	1699.00	1544.80	90.92	16767.00	16911.06	100.86	16767.00	14043.54	83.76
TOTAL(A+B+C)	21166.00	21708.56	102.56	21221.00	21808.99	102.77	208932.00	198923.79	95.21	209477.00	182170.52	86.96

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 Companies

Production of Petroleum Products during the month of January, 2022 and cumulatively for the period April-January, 2021-22 vis-à-vis April-January, 2020-21

(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 *	Correspondin g 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. Public Sector	12617.32	12161.89	12536.36	11880.30	110518.32	105927.22	97481.15	-2.99	8.66	-3.61
1. IOC, Guwahati	92.51	113.65	114.74	114.27	573.54	691.35	805.56	-0.94	-14.18	22.86
2. IOC, Barauni	525.37	569.66	539.80	531.27	3883.03	4058.08	4151.01	5.53	-2.24	8.43
3. IOC, Gujarat	1166.76	1223.32	1155.43	1246.48	10715.46	10496.26	9314.35	5.88	12.69	4.85
4. IOC, Haldia	676.28	241.65	682.71	259.90	6063.93	5449.16	4995.30	-64.60	9.09	-64.27
5. IOC, Mathura	764.65	753.36	875.07	767.59	7182.02	7362.23	7146.91	-13.91	3.01	-1.48
6. IOC, Digboi	59.56	57.60	59.00	62.34	540.14	599.67	559.70	-2.39	7.14	-3.30
7. IOC, Panipat	1391.79	1224.95	1381.88	1348.98	12996.38	12814.17	11272.56	-11.36	13.68	-11.99
8. IOC, Bongaigaon	195.86	200.32	193.51	197.86	1926.99	2043.31	1924.61	3.52	6.17	2.28
9. IOC, Paradip	1288.97	1217.68	1124.68	1157.78	10129.75	9491.35	8878.59	8.27	6.90	-5.53
Total IOC	6161.75	5602.18	6126.82	5686.47	54011.23	53005.56	49048.58	-8.56	8.07	-9.08
10. BPCL, Mumbai	1299.73	1243.57	1257.15	1263.92	11306.33	11489.30	9949.55	-1.08	15.48	-4.32
11. BPCL, Kochi	1259.11	1334.72	1426.90	1266.41	11389.71	11804.03	9886.42	-6.46	19.40	6.00
Total BPCL	2558.84	2578.29	2684.05	2530.33	22696.04	23293.33	19835.97	-3.94	17.43	0.76
12. HPCL, Mumbai	707.28	764.64	606.33	625.37	5541.68	3830.13	5660.70	26.11	-32.34	8.11
13. HPCL, Visakh	771.17	758.32	813.75	825.84	7601.02	6343.82	6919.66	-6.81	-8.32	-1.67
Total HPCL	1478.45	1522.96	1420.09	1451.21	13142.69	10173.94	12580.36	7.24	-19.13	3.01
14. CPCL, Manali	864.85	860.95	825.11	787.75	7633.11	6455.10	5955.69	4.34	8.39	-0.45
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	864.85	860.95	825.11	787.75	7633.11	6455.10	5955.69	4.34	8.39	-0.45
16. NRL, Numaligarh	247.92	272.87	252.95	127.45	2367.19	2165.08	2267.67	7.88	-4.52	10.07
17. MRPL, Mangalore	1300.24	1317.71	1220.14	1290.28	10618.31	10774.50	7729.59	8.00	39.39	1.34
18. ONGC, Tatipaka	5.27	6.92	7.21	6.82	49.75	59.71	63.29	-3.99	-5.66	31.35
B. Joint Venture	1322.16	1651.08	1378.92	1624.27	14161.02	15754.65	13002.12	19.74	21.17	24.88
19. BORL, Bina	539.16	647.61	598.49	580.11	5530.02	5441.70	4368.42	8.21	24.57	20.11
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	783.00	1003.47	780.43	1044.16	8631.00	10312.96	8633.70	28.58	19.45	28.16
C. Private Sector	7907.34	8850.89	7907.34	8918.13	77209.90	83893.87	77209.90	11.93	8.66	11.93
21. RIL, Jamnagar	2854.63	3131.77	2854.63	3225.27	29980.63	29884.87	29980.63	9.71	-0.32	9.71
22. RIL, SEZ	3575.23	4095.80	3575.23	4029.13	33621.96	37764.37	33621.96	14.56	12.32	14.56
Total RIL	6429.86	7227.56	6429.86	7254.40	63602.59	67649.24	63602.59	12.41	6.36	12.41
23. NEL, Vadinar	1477.48	1623.33	1477.48	1663.73	13607.31	16244.63	13607.31	9.87	19.38	9.87
TOTAL REFINERY (A+B+C)	21846.83	22663.86	21822.62	22422.70	201889.24	205575.75	187693.17	3.85	9.53	3.74
ONGC	275.64	249.96	262.46	242.65	2711.02	2533.33	2560.28	-4.76	-1.05	-9.32
GAIL	84.89	81.14	84.88	86.33	873.92	870.17	962.29	-4.41	-9.57	-4.42
OIL	2.80	3.00	3.19	3.04	24.70	27.34	28.39	-5.87	-3.67	7.14
D. Total Fractionators	363.33	334.10	350.53	332.02	3609.63	3430.84	3550.95	-4.69	-3.38	-8.05
Grand Total (A+B+C+D)	22210.16	22997.96	22173.16	22754.72	205498.88	209006.59	191244.12	3.72	9.29	3.55

Note: Totals may not tally due to rounding off figures. *: Provisional. **: Revised ^: CPCL CBR refinery is under shutdown due to limitation in meeting required Product specifications with the existing configuration.

Source: Oil Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम और प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक : 23 फरवरी, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
जनवरी, 2022

1. कच्चे तेल का उत्पादन

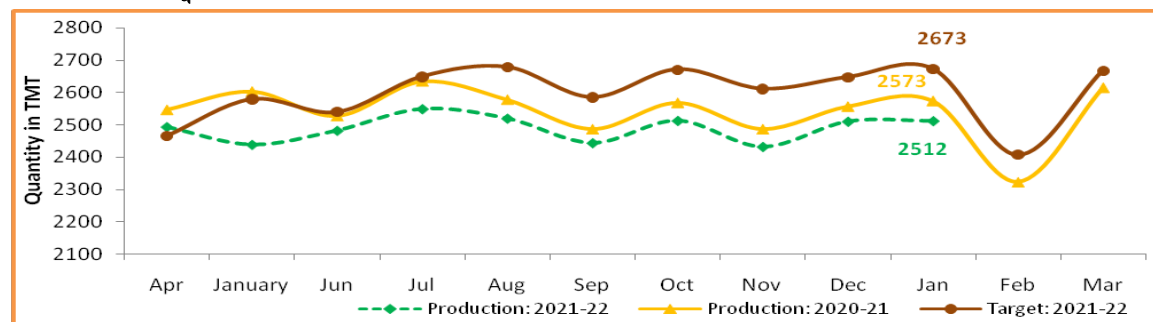
कच्चे तेल का उत्पादन¹ जनवरी, 2022 के दौरान 2511.66 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 6.04% और जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 2.40% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 24890.07 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.63% और 2.61% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-I में दिया गया है। जनवरी, 2022 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2021-22 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)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	20272.88	1726.31	1662.79	1715.74	96.91	16988.50	16259.10	16924.83	96.07
ओआईएल	3182.60	282.72	255.32	242.58	105.25	2635.02	2499.16	2469.27	101.21
पीएससी क्षेत्र	7718.52	664.02	593.56	615.07	96.50	6475.29	6131.80	6162.71	99.50
कुल	31173.99	2673.04	2511.66	2573.38	97.60	26098.81	24890.07	25556.80	97.39

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

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹ संघनन सहित

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 1662.79 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 3.68% कम है और जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 3.09% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 16259.10 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.29% और 3.93% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर-सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम उत्पादन।
- कोविड के प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन से कम उत्पादन।
- आर-13ए कूपों में देरी के कारण रत्ना और आर-सीरीज में तेल उत्पादन में कमी और एच2एस पैकेज में देरी।
- बीएंडएस परिसम्पत्ति से कम गैस उत्पादन के कारण हजीरा में कम कंडेंसेट का उत्पादन।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 255.32 टीएमटी था जो जनवरी, 2021 के लक्ष्य से 5.25% अधिक है लेकिन माह के लक्ष्य से 9.69% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 2499.16 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.21% अधिक लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य से 5.16% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों से योजित योगदान से कम उत्पादन।
- मुख्य उत्पादक क्षेत्र (एमपीए) में स्थानीय अशांति और उपद्रवियों की गतिविधियों के कारण योजना से कम उत्पादन।

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 593.56 टीएमटी था जो रिपोर्टिंग माह के लक्ष्य से 7.97% कम और जनवरी, 2021 के माह के उत्पादन की तुलना में 3.50% कम है। निजी/जेवीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 6131.80 टीएमटी था जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 5.30% और 0.50% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।
- आरएवीवीए (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): इंजेक्टिविटी संबंधी मुद्दों के कारण आरडी-3एसटी और आरडी-6एसटी कूपों के निम्नतर प्रदर्शन के चलते उत्पादन में कमी।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): ओएनजीसी पाइपलाइन में लीकेज और चोर्किंग के कारण आईओसीएल द्वारा माल उठवाई कम किए जाने से उत्पादन में कमी।

- सीबी-ओएस/2 (कैरन एनर्जी इंडिया लिमिटेड): प्राकृतिक गिरावट, जलभृत समर्थित पूलों में देखी गई पानी की कटौती में वृद्धि और कूपों में सैंडिंग/लोडिंग के कारण उत्पादन में कमी।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 2861.09 एमएमएससीएम था, जो जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 12.47% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 16.47% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 28535 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 20.50% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 9.59% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। जनवरी, 2022 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के लिए संचयी रूप से पिछले वर्ष की इसी अवधि की तुलना में तालिका-2 और माह-वार विवरण चित्र-2 में दिखाया गया है।

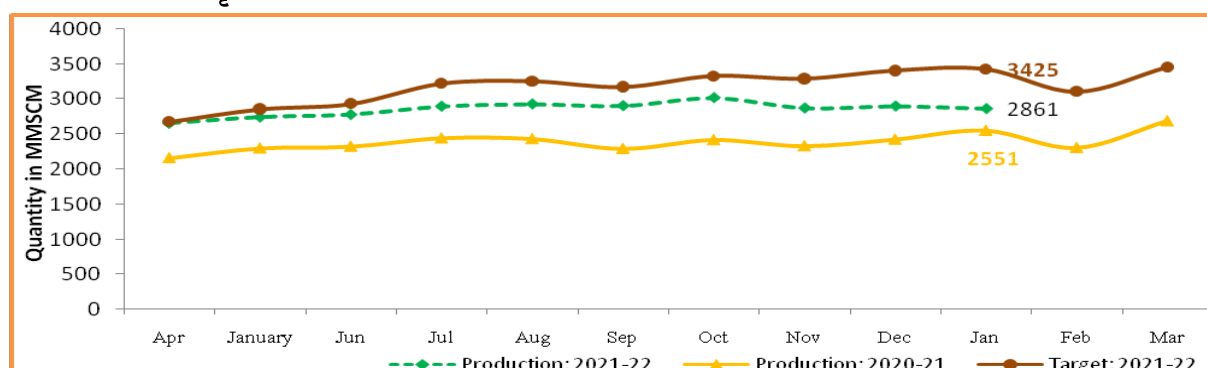
तालिका-2: प्राकृतिक गैस उत्पादन (एमएमएससीएम में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (माह)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
ओएनजीसी	23335.10	2000.05	1749.35	1865.72	93.76	19488.61	17291.18	18410.04	93.92
ओआईएल	2949.65	250.00	232.98	211.95	109.92	2472.91	2422.75	2081.78	116.38
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1175.19	878.76	473.01	185.78	9600.67	8821.07	3187.82	276.71
कुल	38119.35	3425.25	2861.09	2550.68	112.17	31562.19	28535.00	23679.64	120.50

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

*: अनंतिम

चित्र-2: मासिक प्राकृतिक गैस उत्पादन



2.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2021 के दौरान 1749.35 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 12.53% कम है और जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 6.24% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 17291.18 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 11.28% और 6.08% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन से कम उत्पादन।

- जलाशय से संबंधित कुछ मुद्दों के कारण ईओए में वशिष्ठ/एस1 कूपों से नियोजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- कोविड प्रभाव के कारण केजी-98/2 क्लस्टर-II के यू1 फील्ड से गैस उत्पादन शुरू होने में देरी, उप-समुद्री आइटम के निर्माण और कूपों के पूरा होने में देरी।
- बीएंडएस परिसम्पत्ति के तासी-दमन ब्लॉक में उत्पादन में गिरावट के कारण उत्पादन में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 232.98 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 9.92% अधिक है और जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 6.81% अधिक है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 2422.75 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 16.38% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 2.03% कम है। उत्पादन में कमी का प्रमुख कारण कूपों/पुराने कूपों के वेधन से नियोजित योगदान में कमी है।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएण व्यवस्था में निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 878.76 एमएमएससीएम था जो जनवरी, 2021 के उत्पादन की तुलना में 85.78% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 25.22% कम है। निजी/जेवीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान 8821.07 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 176.71% अधिक है लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य से 8.12% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- [केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): उत्पादन चालू होने में देरी। प्री-कमिशनिंग प्रक्रियारत है।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (आरआईएल): कुछ कूपों में कूप इंटरवेंशन जॉब्स के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): अपेक्षानुसार आरडीजी क्षेत्रों के कुछ गैस कूपों में उत्पादन नहीं हो रहा है।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): निर्धारित प्रचालन में देरी के कारण उत्पादन में कमी।
- आरजे-ओएन/6 (एफईएल): उपभोक्ताओं द्वारा कम उठान किए जाने के कारण उत्पादन में कमी।

3. संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल थ्रूपुट)

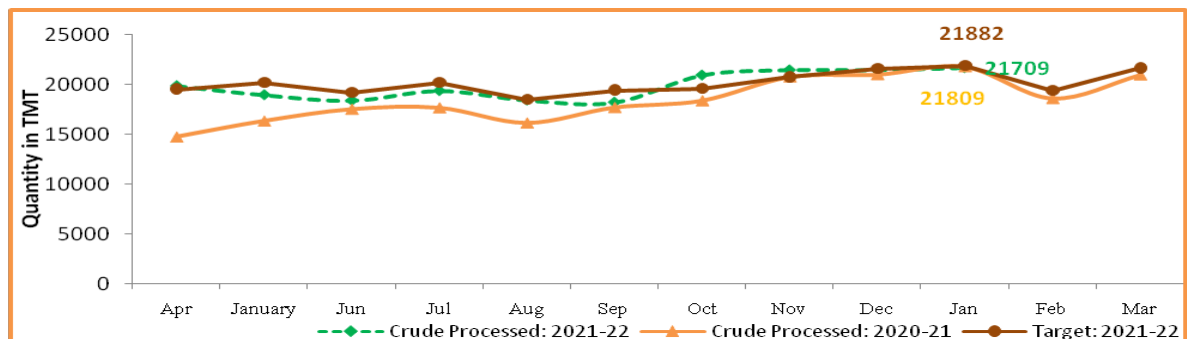
जनवरी, 2022 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 21708.56 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 3.03% कम और जनवरी, 2021 की तुलना में 0.46% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान कच्चे तेल का संचयी थ्रूपुट 198923.79 टीएमटी था, जो उक्त अवधि और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.24% और 9.20% अधिक है। जनवरी, 2021 की तुलना में जनवरी, 2022 के दौरान कच्चा तेल थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण अनुलग्नक-III और अनुलग्नक-IV में दिया गया है। जनवरी, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार कच्चा तेल थ्रूपुट और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 में और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

तालिका 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल श्रूट) (टीएमटी में)

तेल कंपनी	लक्ष्य	जनवरी (महीना)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	143300.54	13762.56	12876.14	13204.06	97.52	116065.59	111874.24	102932.72	108.69
आईओसीएल	69120.46	6791.00	5843.72	6278.12	93.08	56191.56	55243.43	51036.68	108.24
बीपीसीएल	29801.53	2715.00	2752.96	2893.30	95.15	24380.53	24418.03	20788.41	117.46
एचपीसीएल	17751.16	1579.64	1644.80	1438.94	114.31	14070.69	10923.44	13464.67	81.13
सीपीसीएल	9130.00	998.39	915.07	917.46	99.74	7133.21	7049.89	6521.75	108.10
एनआरएल	2840.00	248.00	271.97	248.84	109.29	2368.00	2202.18	2239.35	98.34
एमआरपीएल	14594.35	1425.00	1440.33	1419.84	101.44	11869.35	11974.68	8815.80	135.83
ओएनजीसी	63.04	5.53	7.30	7.56	96.52	52.25	62.59	66.06	94.74
संयुक्त उद्यम	18079.47	1514.50	1821.92	1495.73	121.81	15208.47	17036.26	14019.61	121.52
बीओआरएल	7058.47	578.50	721.98	694.44	103.97	5968.47	6111.79	4986.03	122.58
एचएमईएल	11021.00	936.00	1099.94	801.29	137.27	9240.00	10924.47	9033.58	120.93
निजी	78008.07	7109.20	7010.49	7109.19	98.61	65218.19	70013.29	65218.19	107.35
आरआईएल	60940.96	5564.40	5277.05	5564.40	94.84	51174.65	53102.23	51174.65	103.77
एनईएल	17067.11	1544.80	1733.44	1544.80	112.21	14043.54	16911.06	14043.54	120.42
कुल	239388.08	22386.26	21708.56	21808.99	99.54	196492.25	198923.79	182170.52	109.20

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

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (कच्चा तेल श्रूट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2022 के दौरान 12876.14 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 6.44% कम है और जनवरी, 2021 की तुलना में 2.48% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल श्रूट 111874.24 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 8.69% कम है और इस अवधि के लक्ष्य से 3.61% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-हल्दिया रिफायनरी: कूड डिस्टिलेशन यूनिट-2 (सीडीयू) बंद होने और सीडीयू-2 के विस्तार को टालने के कारण कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।
- आईओसीएल-मथुरा और पानीपत रिफायनरी: उत्पादों की कम मांग के चलते कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण हुआ।
- आईओसीएल-बोंगईगाँव रिफायनरी: कच्चे तेल की उपलब्धता के अनुसार कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण हुआ।

- आईओसीएल-पारादीप रिफायनरी: सल्फर रिकवरी यूनिट के फरनेस अभिक्रिया में लीक होने के कारण अपेक्षाकृत कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल, विशाख: एक प्रमुख कूड प्रोसेसिंग यूनिट के बंद रहने के कारण कच्चे तेल का मासिक प्रसंस्करण कम हुआ।
- एचपीसीएल-कोच्चि रिफायनरी: अम्लीय गैस की सीमाकरण के कारण मासिक कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।
- सीपीसीएल-मनाली: बिटुमैन/पेटकोक के कम अपलिफ्टमेंट के कारण मासिक कूड का प्रसंस्करण कम हुआ।

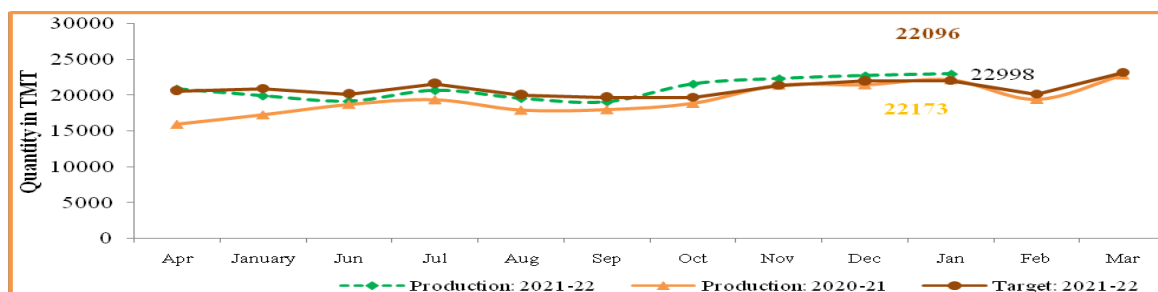
3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2022 के दौरान 1821.92 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 20.30% अधिक है और जनवरी, 2021 की तुलना में 21.81% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 17036.26 टीएमटी था, जो इस अवधि के लिए लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 12.02% और 21.52% अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल जनवरी, 2022 के दौरान 7010.49 टीएमटी था जो पिछले वर्ष के इसी माह की तुलना में 1.39% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी कच्चा तेल थ्रूपुट 70013.29 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 7.35% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

4.1 जनवरी, 2022 के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन 22997.96 टीएमटी था, जो जनवरी, 2021 के उत्पादन से 3.55% अधिक है और माह के लक्ष्य की तुलना में 3.72% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 209006.59 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.71% और 9.29% अधिक है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन अनुलग्नक-V में दिया गया है। जनवरी, 2022 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2021-22 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	जनवरी (माह)				अप्रैल-जनवरी (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन	
सीपीएसई	135423.57	12617.32	12161.89	12536.36	97.01	110518.32	105927.22	97481.15	108.66
आईओसीएल	65757.60	6161.75	5602.18	6126.82	91.44	54011.23	53005.56	49048.58	108.07
वीपीसीएल	27811.21	2558.84	2578.29	2684.05	96.06	22696.04	23293.33	19835.97	117.43
एचपीसीएल	16583.96	1478.45	1522.96	1420.09	107.24	13142.69	10173.94	12580.36	80.87
सीपीसीएल	9279.11	864.85	860.95	825.11	104.34	7633.11	6455.10	5955.69	108.39
एनआरएल	2839.03	247.92	272.87	252.95	107.88	2367.19	2165.08	2267.67	95.48
एमआरपीएल	13092.62	1300.24	1317.71	1220.14	108.00	10618.31	10774.50	7729.59	139.39
ओएनजीसी	60.02	5.27	6.92	7.21	96.01	49.75	59.71	63.29	94.34
संयुक्त उद्यम	16813.56	1322.16	1651.08	1378.92	119.74	14161.02	15754.65	13002.12	121.17
वीओआरएल	6547.56	539.16	647.61	598.49	108.21	5530.02	5441.70	4368.42	124.57
एचएमईएल	10266.00	783.00	1003.47	780.43	128.58	8631.00	10312.96	8633.70	119.45
निजी	93222.97	7907.34	8850.89	7907.34	111.93	77209.90	83893.87	77209.90	108.66
आरआईएल	76683.16	6429.86	7227.56	6429.86	112.41	63602.59	67649.24	63602.59	106.36
एनईएल	16539.81	1477.48	1623.33	1477.48	109.87	13607.31	16244.63	13607.31	119.38
कुल रिफाइनरी	245460.10	21846.83	22663.86	21822.62	103.85	201889.24	205575.75	187693.17	109.53
फ्रैक्शनेटर	4331.28	363.33	334.10	350.53	95.31	3609.63	3430.84	3550.95	96.62
कुल	249791.38	22210.16	22997.96	22173.16	103.72	205498.88	209006.59	191244.12	109.29

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

*: अंतिम

4.2 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 22663.86 टीएमटी था जो जनवरी, 2020 के उत्पादन की तुलना में 3.74% अधिक है और इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 3.85% अधिक है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 205575.75 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 1.83% और 9.53% अधिक है।

4.3 फ्रैक्शनेटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन जनवरी, 2022 के दौरान 334.10 टीएमटी था जो इसी माह के लक्ष्य की तुलना में 8.05% कम है और पिछले वर्ष इसी माह के उत्पादन की तुलना में 4.69% कम है। अप्रैल-जनवरी, 2021-22 के दौरान संचयी उत्पादन 3430.84 टीएमटी था, जो इस अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में क्रमशः 4.95% और 3.38% कम है।

जनवरी, 2022 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-जनवरी)			विगत वर्ष की तुलना में % अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1726.31	1662.79	1715.74	1652.90	16988.50	16259.10	16924.83	-3.09	-3.93	-3.68
अभितटीय	489.87	498.43	509.86	491.83	4789.09	4870.67	4967.41	-2.24	-1.95	1.75
आन्ध्र प्रदेश	12.48	15.54	13.57	13.10	107.61	130.68	130.71	14.50	-0.03	24.46
असम ^	85.57	85.25	83.16	84.65	821.17	830.38	803.96	2.51	3.29	-0.38
गुजरात	371.76	373.46	383.26	369.36	3644.52	3662.50	3755.48	-2.56	-2.48	0.46
तमिलनाडु	20.05	24.17	29.87	24.71	215.80	247.11	277.26	-19.06	-10.87	20.56
अपतटीय	1236.44	1164.36	1205.88	1161.07	12199.41	11388.43	11957.42	-3.44	-4.76	-5.83
पूर्वी अपतट	6.39	0.79	1.10	0.75	63.79	8.84	10.73	-27.91	-17.62	-87.62
पश्चिमी अपतट	1105.72	1086.03	1115.49	1083.40	10926.93	10587.02	11002.71	-2.64	-3.78	-1.78
संघनन	124.33	77.54	89.29	76.92	1208.69	792.58	943.98	-13.17	-16.04	-37.64
2. ओआईएल(अभितट)	282.72	255.32	242.58	254.36	2635.02	2499.16	2469.27	5.25	1.21	-9.69
असम ^	278.27	252.75	239.75	251.67	2603.56	2474.03	2441.63	5.42	1.33	-9.17
अरूणाचल प्रदेश	3.70	1.85	2.06	1.97	24.08	17.80	20.20	-10.29	-11.90	-50.03
राजस्थान (भारी तेल)	0.75	0.71	0.77	0.72	7.38	7.34	7.44	-6.80	-1.29	-4.68
3. निजी/संयुक्त उद्यम	664.02	593.56	615.07	602.72	6475.29	6131.80	6162.71	-3.50	-0.50	-10.61
अभितटीय	531.31	514.65	529.02	522.73	5334.26	5325.91	5185.31	-2.72	2.71	-3.14
आन्ध्र प्रदेश	3.49	3.39	4.21	3.51	35.31	36.78	32.36	-19.52	13.65	-3.04
अरूणाचल प्रदेश	2.46	2.09	2.53	2.19	23.18	22.79	24.93	-17.28	-8.58	-15.10
असम	4.18	3.62	3.26	2.95	32.93	33.52	28.47	11.03	17.75	-13.37
गुजरात	28.20	14.27	15.20	22.81	247.05	207.97	131.31	-6.17	58.38	-49.41
राजस्थान	487.34	484.95	497.16	484.89	4937.52	4960.94	4901.49	-2.46	1.21	-0.49
तमिलनाडु	5.64	6.34	6.62	6.39	58.27	63.85	66.64	-4.33	-4.18	12.31
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.03	0.00		0.05	0.11	-93.70	-53.44	-
अपतटीय	132.71	78.91	86.05	79.99	1141.03	805.89	977.40	-8.30	-17.55	-40.54
पूर्वी अपतट	79.31	52.06	50.15	54.11	663.73	517.33	628.66	3.80	-17.71	-34.36
गुजरात अपतट	32.26	26.85	35.89	25.88	310.18	288.56	348.74	-25.20	-17.26	-16.77
पश्चिमी अपतट	21.15	0.00	0.00	0.00	167.12	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2673.04	2511.66	2573.38	2509.98	26098.81	24890.07	25556.80	-2.40	-2.61	-6.04
अभितटीय	1303.90	1268.40	1281.46	1268.91	12758.37	12695.74	12621.98	-1.02	0.58	-2.72
अपतटीय	1369.15	1243.27	1291.93	1241.06	13340.44	12194.33	12934.82	-3.77	-5.72	-9.19

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है * : अन्तिम ** : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

अनुलग्नक-II (पैरा-2)										
जनवरी 2022 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2022 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन										
उपक्रम/इकाई/राज्य 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-जनवरी)					
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी अवधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी अभितटीय	2000.05	1749.35	1865.72	1757.10	19488.61	17291.18	18410.04	-6.24	-6.08	-12.53
आन्ध्र प्रदेश	418.37	418.41	409.44	416.68	4007.09	3909.89	4015.70	2.19	-2.63	0.01
असम	82.10	66.66	67.88	66.58	804.44	669.64	682.16	-1.80	-1.83	-18.81
गुजरात	36.72	30.16	31.56	31.34	358.37	314.30	327.23	-4.45	-3.95	-17.86
राजस्थान	80.41	80.31	92.92	83.24	811.15	795.47	898.96	-13.57	-11.51	-0.12
तमिलनाडु	0.39	0.00	0.00	0.00	3.86	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
त्रिपुरा	85.74	99.13	69.85	95.49	797.57	872.23	739.07	41.91	18.02	15.62
अपतटीय	133.01	142.15	147.22	140.03	1231.71	1258.24	1368.29	-3.45	-8.04	6.87
पूर्वी अपतट	1581.68	1330.94	1456.28	1340.42	15481.52	13381.29	14394.34	-8.61	-7.04	-15.85
पश्चिमी अपतट	115.67	17.43	33.84	17.27	1193.31	221.55	364.18	-48.49	-39.16	-84.93
2. ओआईएल	1466.01	1313.51	1422.44	1323.15	14288.21	13159.74	14030.16	-7.66	-6.20	-10.40
असम	250.00	232.98	211.95	240.37	2472.91	2422.75	2081.78	9.92	16.38	-6.81
अरूणाचल प्रदेश	227.91	223.69	194.92	226.67	2254.87	2169.24	1890.01	14.76	14.77	-1.85
राजस्थान	3.41	4.36	4.18	4.60	33.66	43.75	41.72	4.20	4.87	27.83
3. निजी/संयुक्त उद्यम अभितटीय	18.68	4.93	12.85	9.11	184.38	209.75	150.04	-61.67	39.80	-73.63
आन्ध्र प्रदेश	1175.19	878.76	473.01	899.22	9600.67	8821.07	3187.82	85.78	176.71	-25.22
अरूणाचल प्रदेश	314.73	232.65	222.83	234.06	3007.29	2473.90	1919.35	4.41	28.89	-26.08
असम	0.97	1.31	1.31	1.32	9.78	12.67	10.54	0.22	20.15	35.60
गुजरात	0.40	0.41	0.42	0.41	3.94	4.13	4.15	-2.11	-0.46	2.84
राजस्थान	33.36	29.18	36.04	22.23	329.27	324.78	314.78	-19.04	3.18	-12.52
तमिलनाडु	15.92	5.22	5.93	5.50	105.57	56.47	53.25	-12.02	6.05	-67.20
सीबीएम	260.42	194.08	176.43	202.15	2524.11	2051.20	1507.54	10.01	36.06	-25.47
झारखंड (सबीएम)	3.67	2.44	2.69	2.45	34.62	24.65	29.08	-9.31	-15.23	-33.46
मध्य प्रदेश (सबीएम)	100.58	57.79	56.25	58.13	871.83	575.53	533.69	2.73	7.84	-42.55
पश्चिम बंगाल (सबीएम)	8.69	0.37	0.13	0.34	23.71	3.23	1.20	192.37	168.42	-95.71
अपतटीय	29.14	23.85	27.10	23.94	284.90	245.62	282.88	-12.00	-13.17	-18.15
पूर्वी अपतट	62.75	33.56	29.02	33.85	563.22	326.69	249.62	15.65	30.88	-46.51
गुजरात अपतट	759.88	588.33	193.93	607.04	5721.54	5771.64	734.78	203.37	685.49	-22.58
पश्चिम अपतट	736.94	575.85	182.08	593.57	5505.43	5633.24	622.04	216.25	805.61	-21.86
योग (1+2+3)	3.41	12.49	11.85	13.47	33.66	138.40	112.74	5.39	22.76	266.13
(सबीएम)	19.53	0.00	0.00	0.00	182.45	0.00	0.00	-	-	-
अभितटीय	3425.25	2861.09	2550.68	2896.69	31562.19	28535.00	23679.64	12.17	20.50	-16.47
अपतटीय	100.58	57.79	56.25	58.13	871.83	575.53	533.69	2.73	7.84	-42.55
	983.10	884.04	844.22	891.11	9487.29	8806.54	8016.83	4.72	9.85	-10.08
	2341.56	1919.27	1650.21	1947.45	21203.07	19152.93	15129.12	16.30	26.60	-18.03

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है *: अनंतिम **: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

जनवरी, 2022 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल-जनवरी, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी उत्पादन

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई/राज्य का नाम	माह के दौरान लक्षित उत्पादन	के दौरान उत्पादन			संचयी उत्पादन (अप्रैल-जनवरी)			% अंतर		लक्षित उत्पादन की तुलना में समीक्षाधीन वर्ष के दौरान % अंतर
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुरूपी माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुरूपी 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. सार्वजनिक क्षेत्र	13762.56	12876.14	13204.06	12469.20	116065.59	111874.24	102932.72	-2.48	8.69	-6.44
1. आईओसी, गुवाहाटी	96.00	92.14	90.32	83.74	558.81	554.87	680.53	2.02	-18.46	-4.02
2. आईओसी, बरौनी	620.00	618.63	589.16	602.26	4494.79	4494.39	4382.07	5.00	2.56	-0.22
3. आईओसी, गुजरात	1302.00	1273.36	1186.50	1292.84	10964.96	10936.05	9746.34	7.32	12.21	-2.20
4. आईओसी, हल्दिया	744.00	301.49	723.08	263.68	6373.66	5928.90	5436.67	-58.30	9.05	-59.48
5. आईओसी, मथुरा	868.00	745.53	893.21	765.78	7580.30	7458.12	7282.03	-16.53	2.42	-14.11
6. आईओसी, डिग्बोई	61.00	59.46	57.65	61.55	598.17	596.84	559.26	3.14	6.72	-2.52
7. आईओसी, पानीपत	1426.00	1220.91	1320.83	1297.87	12648.08	12442.31	10943.16	-7.57	13.70	-14.38
8. आईओसी, बाँगाईगाँव	217.00	207.44	210.93	206.46	2218.70	2209.23	2024.56	-1.66	9.12	-4.41
9. आईओसी, पारादीप	1457.00	1324.75	1206.44	1330.34	10754.09	10622.73	9982.07	9.81	6.42	-9.08
योग आईओसी	6791.00	5843.72	6278.12	5904.51	56191.56	55243.43	51036.68	-6.92	8.24	-13.95
10. बीपीसीएल, मुंबई	1335.00	1302.53	1320.16	1303.93	11963.72	11932.18	10300.37	-1.34	15.84	-2.43
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1380.00	1450.43	1573.14	1359.81	12416.82	12485.85	10488.05	-7.80	19.05	5.10
योग बीपीसीएल	2715.00	2752.96	2893.30	2663.74	24380.53	24418.03	20788.41	-4.85	17.46	1.40
12. एचचपीसीएल, मुंबई	748.45	852.20	638.70	673.92	5866.07	4099.62	6017.85	33.43	-31.88	13.86
13. एचपीसीएल, विशाख	831.19	792.60	800.24	809.26	8204.63	6823.82	7446.81	-0.95	-8.37	-4.64
योग एचपीसीएल	1579.64	1644.80	1438.94	1483.18	14070.69	10923.44	13464.67	14.31	-18.87	4.12
14. सीपीसीएल, मणली	998.39	915.07	917.46	840.14	7133.21	7049.89	6521.75	-0.26	8.10	-8.35
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	998.39	915.07	917.46	840.14	7133.21	7049.89	6521.75	-0.26	8.10	-8.35
16. एनआरएल, नुमालीगढ	248.00	271.97	248.84	136.55	2368.00	2202.18	2239.35	9.29	-1.66	9.66
17. एमआरपीएल, मंबई	1425.00	1440.33	1419.84	1433.92	11869.35	11974.68	8815.80	1.44	35.83	1.08
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	7.30	7.56	7.16	52.25	62.59	66.06	-3.48	-5.26	31.85
ख. संयुक्त उद्यम	1514.50	1821.92	1495.73	1774.56	15208.47	17036.26	14019.61	21.81	21.52	20.30
19. बीओआरएल, बीना	578.50	721.98	694.44	656.84	5968.47	6111.79	4986.03	3.97	22.58	24.80
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	936.00	1099.94	801.29	1117.72	9240.00	10924.47	9033.58	37.27	20.93	17.51
ग. निजी क्षेत्र	7109.20	7010.49	7109.19	7238.96	65218.19	70013.29	65218.19	-1.39	7.35	-1.39
21. आरआईएल, जामनगर	2916.02	3042.22	2916.02	3019.27	28596.30	28924.24	28596.30	4.33	1.15	4.33
22. आरआईएल, एसईजेड	2648.38	2234.83	2648.38	2509.58	22578.35	24177.99	22578.35	-15.62	7.08	-15.62
योग आरआईएल	5564.40	5277.05	5564.40	5528.85	51174.65	53102.23	51174.65	-5.16	3.77	-5.16
23. एनईएल, वादीनार	1544.80	1733.44	1544.80	1710.11	14043.54	16911.06	14043.54	12.21	20.42	12.21
योग (क+ख+ग)	22386.26	21708.56	21808.99	21482.72	196492.25	198923.79	182170.52	-0.46	9.20	-3.03

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है *: अन्तिम **: संशोधित

कमी के कारणों का उल्लेख नोट में किया गया है

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

स्रोत: तेल कंपनियां

जनवरी, 2022 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-जनवरी, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2021-22 की अवधि के लिए संचयी ब्यौरा

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	जनवरी, 2021			जनवरी, 2020			अप्रैल-जनवरी, 2020			अप्रैल-जनवरी, 2021		
	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग	यथानुपातित संसाधित क्षमता	वास्तविक कूड थ्रुपुट *	संस्थापित क्षमता का % उपयोग
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)
क. सार्वजनिक क्षेत्र	12053.00	12876.14	106.83	12108.00	13204.06	109.05	118976.00	111874.24	94.03	119521.00	102932.72	86.12
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	92.14	108.40	85.00	90.32	106.25	838.00	554.87	66.21	838.00	680.53	81.21
2. आईओसी, बरौनी	510.00	618.63	121.30	510.00	589.16	115.52	5030.00	4494.39	89.35	5030.00	4382.07	87.12
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1273.36	109.40	1164.00	1186.50	101.93	11485.00	10936.05	95.22	11485.00	9746.34	84.86
4. आईओसी, हल्दिया	679.00	301.49	44.40	679.00	723.08	106.49	6707.00	5928.90	88.40	6707.00	5436.67	81.06
5. आईओसी, मथुरा	679.00	745.53	109.80	679.00	893.21	131.55	6707.00	7458.12	111.20	6707.00	7282.03	108.57
6. आईओसी, डिग्बोई	55.00	59.46	108.11	55.00	57.65	104.82	545.00	596.84	109.51	545.00	559.26	102.62
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1220.91	95.83	1274.00	1320.83	103.68	12575.00	12442.31	98.94	12575.00	10943.16	87.02
8. आईओसी, बोंगाईगांव	229.00	207.44	90.59	200.00	210.93	105.47	2264.00	2209.23	97.58	1970.00	2024.56	102.77
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1324.75	103.98	1274.00	1206.44	94.70	12575.00	10622.73	84.47	12575.00	9982.07	79.38
योग आईओसी	5949.00	5843.72	98.23	5920.00	6278.12	106.05	58727.00	55243.43	94.07	58433.00	51036.68	87.34
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1302.53	127.82	1019.00	1320.16	129.55	10060.00	11932.18	118.61	10060.00	10300.37	102.39
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1450.43	110.22	1316.00	1573.14	119.54	12995.00	12485.85	96.08	12995.00	10488.05	80.71
योग बीपीसीएल	2336.00	2752.96	117.85	2336.00	2893.30	123.86	23055.00	24418.03	105.91	23055.00	20788.41	90.17
12. एचपीसीएल, मुंबई	637.00	852.20	133.78	637.00	638.70	100.27	6288.00	4099.62	65.20	6288.00	6017.85	95.70
13. एचपीसीएल, विशाख	705.00	792.60	112.43	705.00	800.24	113.51	6958.00	6823.82	98.07	6958.00	7446.81	107.03
योग एचपीसीएल	1342.00	1644.80	122.56	1342.00	1438.94	107.22	13246.00	10923.44	82.47	13246.00	13464.67	101.65
14. सीपीसीएल, मणली	892.00	915.07	102.59	892.00	917.46	102.85	8803.00	7049.89	80.09	8803.00	6521.75	74.09
15. सीपीसीएल, सीबीआर^	0.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	838.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	892.00	915.07	102.59	977.00	917.46	93.91	8803.00	7049.89	80.09	9641.00	6521.75	67.65
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	255.00	271.97	106.65	255.00	248.84	97.59	2515.00	2202.18	87.56	2515.00	2239.35	89.04
17. एमआरपीएल, मंबई	1274.00	1440.33	113.06	1274.00	1419.84	111.45	12575.00	11974.68	95.23	12575.00	8815.80	70.11
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	7.30	121.60	6.00	7.56	125.98	55.00	62.59	113.80	55.00	66.06	120.11
ख. संयुक्त उद्यम	1622.00	1821.92	112.33	1622.00	1495.73	92.22	16013.00	17036.26	106.39	16013.00	14019.61	87.55
19. बीओआरएल, बीना	662.00	721.98	109.06	662.00	694.44	104.90	6539.00	6111.79	93.47	6539.00	4986.03	76.25
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	960.00	1099.94	114.58	960.00	801.29	83.47	9473.00	10924.47	115.32	9473.00	9033.58	95.36
ग. निजी क्षेत्र	7491.00	7010.49	93.59	7491.00	7109.19	94.90	73943.00	70013.29	94.69	73943.00	65218.19	88.20
21. आरआईएल, जामनगर	2803.00	3042.22	108.53	2803.00	2916.02	104.03	27666.00	28924.24	104.55	27666.00	28596.30	103.36
22. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2234.83	74.74	2990.00	2648.38	88.57	29510.00	24177.99	81.93	29510.00	22578.35	76.51
योग आरआईएल	5792.00	5277.05	91.11	5792.00	5564.40	96.07	57176.00	53102.23	92.88	57176.00	51174.65	89.50
23. एनईएल, वादीनार	1699.00	1733.44	102.03	1699.00	1544.80	90.92	16767.00	16911.06	100.86	16767.00	14043.54	83.76
योग (क+ख+ग)	21166.00	21708.56	102.56	21221.00	21808.99	102.77	208932.00	198923.79	95.21	209477.00	182170.52	86.96

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है

*: अनंतिम ** : संशोधित

स्रोत : तेल कंपनियां

जनवरी 2022 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-जनवरी, 2020-21 की तुलना में अप्रैल-जनवरी, 2022 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
		समीक्षाधीन माह *	पिछले माह का तदनुसूची माह	चालू माह से पहले का माह **	चालू वर्ष के दौरान लक्षित उत्पादन	चालू वर्ष के दौरान वास्तविक उत्पादन*	पिछले माह की तदनुसूची 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. सार्वजनिक क्षेत्र	12617.32	12161.89	12536.36	11880.30	110518.32	105927.22	97481.15	-2.99	8.66	-3.61
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.51	113.65	114.74	114.27	573.54	691.35	805.56	-0.94	-14.18	22.86
2. आईओसी, बरौनी	525.37	569.66	539.80	531.27	3883.03	4058.08	4151.01	5.53	-2.24	8.43
3. आईओसी, गुजरात	1166.76	1223.32	1155.43	1246.48	10715.46	10496.26	9314.35	5.88	12.69	4.85
4.आईओसी, हल्दिया	676.28	241.65	682.71	259.90	6063.93	5449.16	4995.30	-64.60	9.09	-64.27
5आईओसी, मथुरा	764.65	753.36	875.07	767.59	7182.02	7362.23	7146.91	-13.91	3.01	-1.48
6. आईओसी, डिग्बोई	59.56	57.60	59.00	62.34	540.14	599.67	559.70	-2.39	7.14	-3.30
7. आईओसी, पानीपत	1391.79	1224.95	1381.88	1348.98	12996.38	12814.17	11272.56	-11.36	13.68	-11.99
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.86	200.32	193.51	197.86	1926.99	2043.31	1924.61	3.52	6.17	2.28
9. आईओसी, पारादीप	1288.97	1217.68	1124.68	1157.78	10129.75	9491.35	8878.59	8.27	6.90	-5.53
योग आईओसी	6161.75	5602.18	6126.82	5686.47	54011.23	53005.56	49048.58	-8.56	8.07	-9.08
10. बीपीसीएल, मुंबई	1299.73	1243.57	1257.15	1263.92	11306.33	11489.30	9949.55	-1.08	15.48	-4.32
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1259.11	1334.72	1426.90	1266.41	11389.71	11804.03	9886.42	-6.46	19.40	6.00
योग बीपीसीएल	2558.84	2578.29	2684.05	2530.33	22696.04	23293.33	19835.97	-3.94	17.43	0.76
12. एचपीसीएल, मुंबई	707.28	764.64	606.33	625.37	5541.68	3830.13	5660.70	26.11	-32.34	8.11
13. एचपीसीएल, विशाख	771.17	758.32	813.75	825.84	7601.02	6343.82	6919.66	-6.81	-8.32	-1.67
योग एचपीसीएल	1478.45	1522.96	1420.09	1451.21	13142.69	10173.94	12580.36	7.24	-19.13	3.01
14. सीपीसीएल, मणली	864.85	860.95	825.11	787.75	7633.11	6455.10	5955.69	4.34	8.39	-0.45
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	864.85	860.95	825.11	787.75	7633.11	6455.10	5955.69	4.34	8.39	-0.45
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	247.92	272.87	252.95	127.45	2367.19	2165.08	2267.67	7.88	-4.52	10.07
17.एमआरपीएल, मुंबई	1300.24	1317.71	1220.14	1290.28	10618.31	10774.50	7729.59	8.00	39.39	1.34
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	6.92	7.21	6.82	49.75	59.71	63.29	-3.99	-5.66	31.35
ख. संयुक्त उद्यम	1322.16	1651.08	1378.92	1624.27	14161.02	15754.65	13002.12	19.74	21.17	24.88
19. बीओआरएल, बीना	539.16	647.61	598.49	580.11	5530.02	5441.70	4368.42	8.21	24.57	20.11
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	783.00	1003.47	780.43	1044.16	8631.00	10312.96	8633.70	28.58	19.45	28.16
ग. निजी क्षेत्र	7907.34	8850.89	7907.34	8918.13	77209.90	83893.87	77209.90	11.93	8.66	11.93
21. आरआईएल, जामनगर	2854.63	3131.77	2854.63	3225.27	29980.63	29884.87	29980.63	9.71	-0.32	9.71
22. आरआईएल, एसईजेड	3575.23	4095.80	3575.23	4029.13	33621.96	37764.37	33621.96	14.56	12.32	14.56
योग आरआईएल	6429.86	7227.56	6429.86	7254.40	63602.59	67649.24	63602.59	12.41	6.36	12.41
23. एनईएल, वादीनार	1477.48	1623.33	1477.48	1663.73	13607.31	16244.63	13607.31	9.87	19.38	9.87
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	21846.83	22663.86	21822.62	22422.70	201889.24	205575.75	187693.17	3.85	9.53	3.74
ओएनजीसी	275.64	249.96	262.46	242.65	2711.02	2533.33	2560.28	-4.76	-1.05	-9.32
गेल	84.89	81.14	84.88	86.33	873.92	870.17	962.29	-4.41	-9.57	-4.42
ओआईएल	2.80	3.00	3.19	3.04	24.70	27.34	28.39	-5.87	-3.67	7.14
घ. कुल फ्रैक्शनेटर	363.33	334.10	350.53	332.02	3609.63	3430.84	3550.95	-4.69	-3.38	-8.05
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	22210.16	22997.96	22173.16	22754.72	205498.88	209006.59	191244.12	3.72	9.29	3.55

नोट: योग मिलान नहीं हो सकता क्योंकि आंकड़ों को पूर्णांकित किया गया है

*: अनंतिम **: संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां