

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

New Delhi
Dated the 19th January 2022

Monthly Production Report
December 2021

1. Production of Crude Oil

Crude oil production¹ during December 2021 was 2509.98 TMT, which is 5.19% lower than target for the month and 1.81% lower than the production of December 2020. Cumulative crude oil production during April-December, 2021 was 22378.40 TMT, which is 4.47% and 2.63% 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 December 2021 and cumulatively for April-December 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-1 and month-wise in Figure-1.

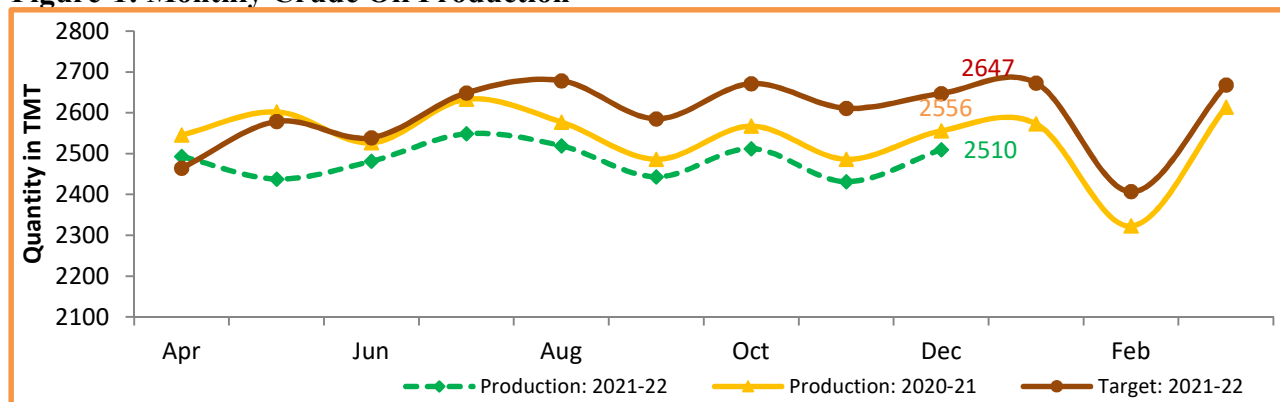
Table-1: Crude Oil Production (in TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
	2021-22 (Apr-Mar)*	2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	20272.88	1733.83	1652.90	1700.54	97.20	15262.19	14596.31	15209.09	95.97
OIL	3182.60	278.70	254.36	241.35	105.39	2352.31	2243.85	2226.69	100.77
PSC Fields	7718.52	634.87	602.72	614.27	98.12	5811.27	5538.24	5547.64	99.83
Total	31173.99	2647.40	2509.98	2556.16	98.19	23425.76	22378.40	22983.42	97.37

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 2021 was 1652.90 TMT, which is 4.67% lower than target of the month and 2.8% lower when compared with production of December 2020. Cumulative crude oil production by ONGC during April-December, 2021 was 14596.31 TMT, which is 4.36% and 4.03% 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 and due to constraints in 36" SBHT line.

1.2 Crude oil production by **OIL** (Oil India Ltd) in the nomination block during December 2021 was 254.36 TMT, which is 5.39% higher when compared with production of December 2020 but 8.73% lower than target of the month. Cumulative crude oil production by OIL during April-December 2021 was 2243.85 TMT, which is 0.77% higher than the production during corresponding period of last year but 4.61% 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 December 2021 was 602.72 TMT, which is 5.06% lower than the target of the reporting month and 1.88% lower than the month production of December 2020. Cumulative crude oil production by Pvt/JVs companies during April-December 2021 was 5538.24 TMT, which is 4.7% and 0.17% 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.
- RAVVA (Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to less water injection in RC-4ST and RC-11z which has caused lower production from producer wells.
- CB-OS/2 ((Cairn Energy India Ltd): Production shortfall is due to Natural decline, increase in water cut observed in aquifer supported pools and Recent sanding/loading issues in the wells.

- CB-ONN-2004/2 (ONGC): Three development wells in VD-3 discovery and one development well in VD-5 discovery could not be drilled as planned in Q1, Q2 & Q3. The production rate of new development well Vadatal#21 is not as expected.

2. Production of Natural Gas

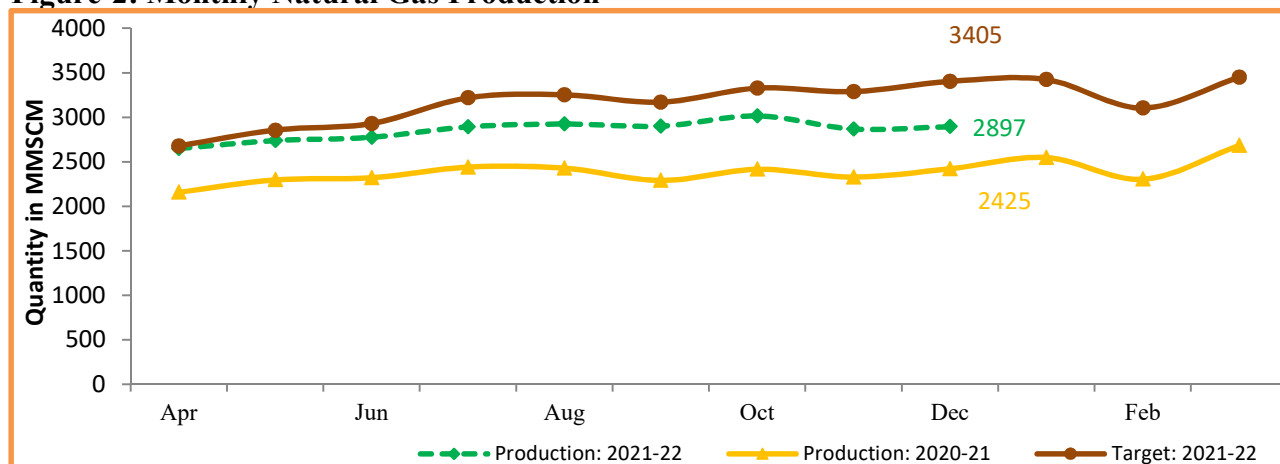
Natural gas production during December 2021 was 2896.69 MMSCM, which is 19.45% higher than the production of December 2020 but 14.93% lower than the monthly target. Cumulative natural gas production during April-December 2021 was 25673.90 MMSCM, which is 21.51% higher than production during corresponding period of last year but 8.75% 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 December 2021 and cumulatively for April-December 2021 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)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
ONGC	23335.10	2008.98	1757.10	1857.73	94.58	17488.56	15541.83	16544.32	93.94
OIL	2949.65	251.22	240.37	201.63	119.21	2222.91	2189.77	1869.83	117.11
PSC Fields	11834.60	1144.96	899.22	365.57	245.98	8425.47	7942.31	2714.81	292.55
Total	38119.35	3405.16	2896.69	2424.93	119.45	28136.95	25673.90	21128.96	121.51

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 December 2021 was 1757.10 MMSCM, which is 12.54% lower than target for the month and 5.42% lower than the production of December 2020. Cumulative natural gas production by ONGC during April-December, 2021 was 15541.83 MMSCM, which is 11.13% and 6.06% 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.
- Less production in Mandapeta field due to delay in inputs and decline in production from Pasarlapudi & Endamuru fields in Rajahmundry.

2.2 Natural gas production by OIL in the nomination block during December 2021 was 240.37 MMSCM which is 19.21% higher than target for the month and 4.32% lower than the production of December 2020. Cumulative natural gas production by OIL during April-December 2021 was 2189.77 MMSCM, which is 17.11% higher than production during corresponding period of last year but 1.49% 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 offtake by the consumers in main producing area (MPA).

2.3 Natural gas production by Pvt/JVs companies in the PSC/RSC/CBM regime during December 2021 was 899.22 MMSCM, which is 145.98% higher than the production of December 2020 but 21.46% lower than the target for the month. Cumulative natural gas production by Pvt/JVs during April-December 2021 was 7942.31 MMSCM, which is 192.55% higher than production during corresponding period of last year but 5.73% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- KG-DWN-98/2 (ONGC): Delay in commissioning of Wells U1-A of KG-DWN-98/2 block. Well U1-2 (U1-B) producing less than the estimated profile.
- 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.
- KG-DWN-98/3 (RIL): Workover job ongoing in well No. AR1-DEV1.

3. Crude Oil Processed (Crude Throughput)

Crude Oil Processed during December 2021 was 21482.88 TMT, which is 2.18% higher than December 2020 but 0.44% lower than the target for the month. Cumulative crude throughput during April-December 2021 was 177215.39 TMT, which is 10.51% higher than the production of corresponding period of last year but 0.97% lower than target for the period. Refinery-wise details of the crude throughput and capacity utilization during the month of December 2021 vis-à-vis December 2020 are given at Annexure-III and Annexure-IV. Company-wise crude throughput for the month of

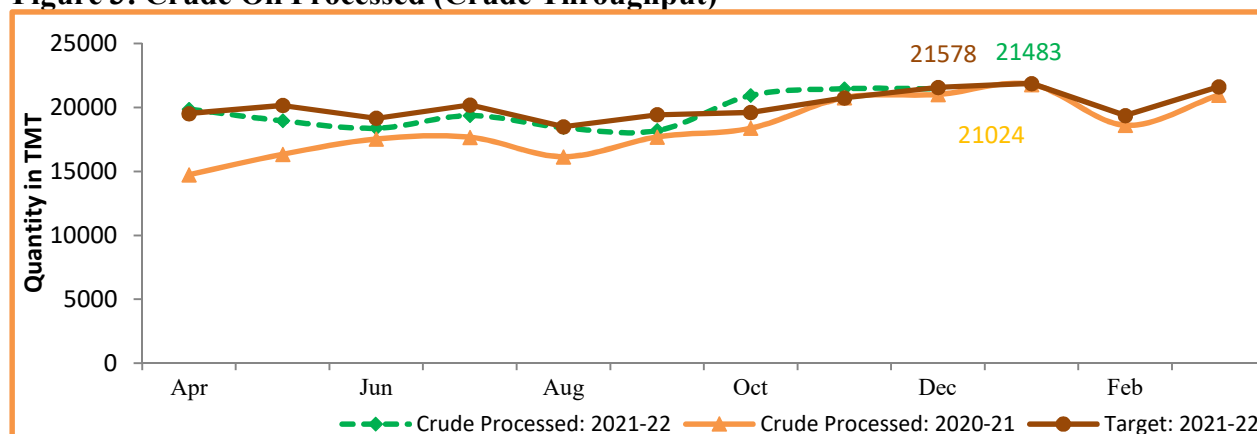
December 2021 and cumulatively for the period April-December 2021 vis-à-vis same period of last year has been shown in Table-3 and month-wise in Figure-3.

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

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
	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	145812.84	12810.22	12469.20	12141.04	102.70	107290.52	98998.10	89728.66	110.33
IOCL	70299.81	6219.93	5904.51	5987.56	98.61	52480.95	49399.71	44758.56	110.37
BPCL	30499.94	2410.00	2663.74	2529.29	105.32	22620.00	21665.07	17895.11	121.07
HPCL	17199.69	1579.58	1483.18	1284.48	115.47	11939.77	9278.64	12025.73	77.16
CPCL	10000.00	930.00	840.14	766.27	109.64	7300.00	6134.82	5604.29	109.47
NRL	2750.35	240.17	136.55	259.78	52.56	2053.08	1930.22	1990.51	96.97
MRPL	15000.00	1425.00	1433.92	1306.56	109.75	10850.00	10534.36	7395.96	142.43
ONGC	63.04	5.53	7.16	7.11	100.79	46.71	55.29	58.50	94.51
JVs	18021.00	1536.00	1774.71	1652.06	107.42	13554.00	15214.50	12523.88	121.48
BORL	7000.00	600.00	656.99	625.34	105.06	5250.00	5389.97	4291.59	125.59
HMEL	11021.00	936.00	1117.72	1026.72	108.86	8304.00	9824.53	8232.29	119.34
Private	78008.07	7231.30	7238.96	7231.30	100.11	58109.00	63002.80	58109.00	108.42
RIL	60940.96	5687.66	5528.85	5687.66	97.21	45610.26	47825.18	45610.26	104.86
NEL	17067.11	1543.64	1710.11	1543.64	110.78	12498.74	15177.62	12498.74	121.43
TOTAL	241841.91	21577.52	21482.88	21024.40	102.18	178953.52	177215.39	160361.54	110.51

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 2021 was 12469.20 TMT, which is 2.66% higher than target for the month but 2.70% lower than the production of December 2020. Cumulative crude throughput during April-December 2021 was 98998.10 TMT which is 10.33% higher than corresponding period of last year but 7.73% lower than target for the period. Reasons for shortfall in production are as under:

- IOCL-Guwahati and Bongaigaon Refinery: Monthly Crude processed lower due to low crude receipts.

- IOCL-Haldia Refinery: Monthly Crude processed lower due to deferment of **Crude Distillation Unit-2 (CDU)** shutdown from Nov-Dec'21 to Dec'21-Jan'22 and Extension of CDU-2 shutdown.
- IOCL-Mathura, Panipat and Paradip Refinery: Monthly Crude processed in line of products demand.
- BPCL-Kochi Refinery: Monthly Crude processed lower due to lower diesel evacuation during the first fortnight and higher stock of HSHSD as hydro-treating unit charges were limited due to lower amine strength.
- HPCL, Mumbai Refinery: Crude throughput is less due to shutdown of secondary units.
- HPCL, Visakh Refinery: Crude throughput is less due to delay in crude tanker berthing.
- CPCL-Manali Refinery: Monthly Crude processed lower due to poor Bitumen & Petcoke demand leading to Vacuum Residue containment.
- NRL-Numaligarh Refinery: Monthly Crude processed lower due to H2U/HCU (**Hydrocracker Unit**) and Diesel Hydrotreating (**DHDT**) shutdown due to HTER-p tube bundle replacement in H2U unit

3.2 JV refineries' crude oil processed during December 2021 was 1774.71 TMT, which is 15.54% higher than the target for the month and 7.42% higher than December 2020. Cumulative crude throughput during April-December 2021 was 15214.50 TMT, which is 12.25% and 21.48% higher than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

3.3 Private refineries' crude oil processed during December 2021 was 7238.96 TMT, which is 0.11% higher than the corresponding month of last year. Cumulative crude throughput during April-December 2021 was 63002.80 TMT, which is 8.42% higher than the corresponding period of last year.

4. Production of Petroleum Products

Production of Petroleum Products during December 2021 was 22754.72 TMT, which is 5.93% higher than production of December 2020 and 3.27% higher than target for the month. Cumulative production during April-December, 2021 was 186008.63 TMT, which is 10.02% higher when compared with the production of corresponding period of last year but 0.28% lower than target for the period. Unit-wise production of petroleum products is given at **Annexure-V**. Company-wise production for the month of December 2021 and cumulatively for April-December, 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

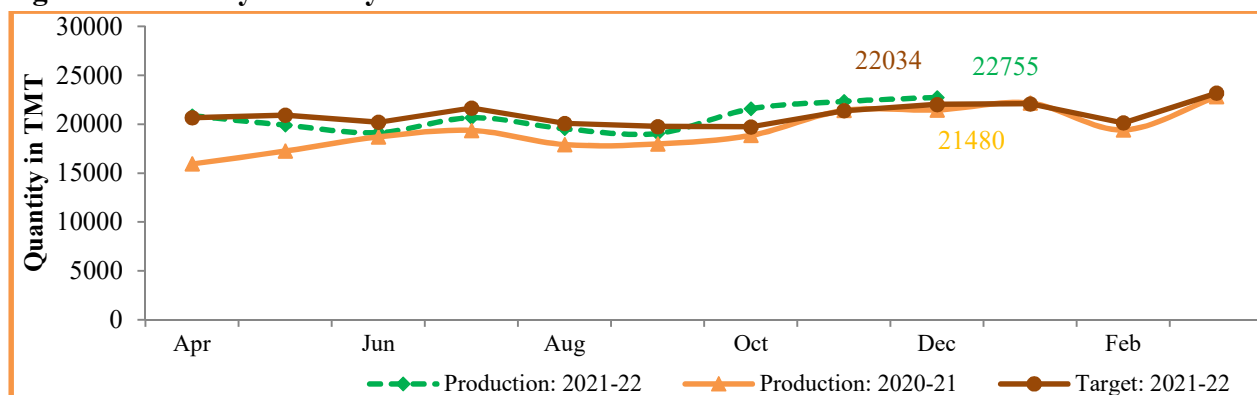


Table 4: Production of Petroleum Products (TMT)

Oil Company	Target	December (Month)				April-December (Cumulative)			
		2021-22		2020-21	% over last year	2021-22		2020-21	% over last year
		Target*	Prod.*	Prod.		Target*	Prod.*	Prod.	
CPSE	137873.44	12100.54	11880.30	11445.19	103.80	101428.13	93765.34	84944.79	110.38
IOCL	66984.33	5907.05	5686.47	5756.96	98.78	50007.34	47403.38	42921.76	110.44
BPCL	29279.04	2327.29	2530.33	2399.72	105.44	21697.48	20715.04	17151.93	120.77
HPCL	16019.55	1467.24	1451.21	1157.16	125.41	11110.27	8650.98	11160.27	77.52
CPCL	9279.11	864.85	787.75	683.29	115.29	6768.27	5594.15	5130.58	109.04
NRL	2749.06	240.06	127.45	256.32	49.72	2052.12	1892.20	2014.72	93.92
MRPL	13502.33	1288.78	1290.28	1184.93	108.89	9748.18	9456.79	6509.45	145.28
ONGC	60.02	5.27	6.82	6.80	100.19	44.48	52.79	56.08	94.13
JVs	16361.00	1395.00	1624.27	1515.95	107.14	12417.00	14103.57	11623.20	121.34
BORL	6095.00	523.00	580.11	578.73	100.24	4569.00	4794.09	3769.93	127.17
HMEL	10266.00	872.00	1044.16	937.22	111.41	7848.00	9309.49	7853.27	118.54
Private	93222.97	8146.49	8918.13	8146.49	109.47	69302.56	75042.98	69302.56	108.28
RIL	76683.16	6610.23	7254.40	6610.23	109.75	57172.73	60421.67	57172.73	105.68
NEL	16539.81	1536.26	1663.73	1536.26	108.30	12129.83	14621.30	12129.83	120.54
Total Refinery	247457.41	21642.02	22422.70	21107.63	106.23	183147.69	182911.89	165870.55	110.27
Fractionators	4516.39	391.71	332.02	372.66	89.09	3392.11	3096.74	3200.42	96.76
TOTAL	251973.80	22033.74	22754.72	21480.30	105.93	186539.80	186008.63	169070.97	110.02

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

4.1 Production of petroleum Products by Oil's Refineries during December 2021 was 22422.70 TMT, which is 6.23% higher than production of December 2020 and 3.61% higher when compared with target for the month. Cumulative production during April-December, 2021 was 182911.89 TMT, which is 10.27% higher than the production of corresponding period of last year but 0.13% lower than target for the period.

4.2 Production of petroleum Products by **Fractionators** during December 2021 was 332.02 TMT, which is 15.24% lower than the target for the month and 10.91% lower than production of December 2020. Cumulative production during April-December, 2021 was 3096.74 TMT, which is 8.71% and 3.24% lower than target for the period and production during corresponding period of last year respectively.

Crude Oil Production during the month of December, 2021 and cumulatively for the period April-December, 2021 vis-à-vis April-December, 2020

(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	1733.83	1652.90	1700.54	1598.22	15262.19	14596.31	15209.09	-2.80	-4.03	-4.67
Onshore	489.18	491.83	507.00	475.44	4299.22	4372.24	4457.55	-2.99	-1.91	0.54
Andhra Pradesh	12.12	13.10	13.50	12.87	95.12	115.14	117.14	-2.96	-1.71	8.13
Assam ^	85.21	84.65	82.42	81.10	735.59	745.13	720.80	2.70	3.38	-0.65
Gujarat	371.20	369.36	382.92	357.12	3272.76	3289.03	3372.22	-3.54	-2.47	-0.49
Tamil Nadu	20.66	24.71	28.15	24.35	195.74	222.93	247.39	-12.22	-9.89	19.63
Offshore	1244.65	1161.07	1193.54	1122.78	10962.97	10224.07	10751.54	-2.72	-4.91	-6.72
Eastern Offshore	6.41	0.75	1.12	0.78	57.39	8.05	9.63	-33.32	-16.44	-88.29
Western Offshore	1114.91	1083.40	1103.28	1044.76	9821.21	9500.99	9887.21	-1.80	-3.91	-2.83
Condensates	123.34	76.92	89.13	77.24	1084.37	715.04	854.69	-13.70	-16.34	-37.63
2. OIL (Onshore)	278.70	254.36	241.35	241.42	2352.31	2243.85	2226.69	5.39	0.77	-8.73
Assam	274.66	251.67	238.50	238.99	2325.29	2221.27	2201.88	5.52	0.88	-8.37
Arunachal Pradesh	3.29	1.97	2.05	1.75	20.38	15.95	18.14	-3.90	-12.08	-40.21
Rajsthan (heavy oil)	0.75	0.72	0.80	0.69	6.63	6.63	6.67	-10.21	-0.66	-3.61
3. Private / JVs	634.87	602.72	614.27	591.80	5811.27	5538.24	5547.64	-1.88	-0.17	-5.06
Onshore	500.02	522.73	526.18	515.76	4802.95	4811.25	4656.29	-0.66	3.33	4.54
Andhra Pradesh	3.51	3.51	4.18	3.47	31.82	33.40	28.16	-16.00	18.61	0.06
Arunachal Pradesh	2.42	2.19	2.60	2.15	20.72	20.70	22.41	-15.97	-7.60	-9.82
Assam	4.34	2.95	2.89	4.16	28.74	29.90	25.21	1.92	18.62	-32.01
Gujarat	27.51	22.81	15.62	22.95	218.85	193.70	116.11	46.01	66.83	-17.08
Rajasthan	456.54	484.89	494.26	476.85	4450.18	4475.99	4404.32	-1.90	1.63	6.21
Tamil Nadu	5.70	6.39	6.58	6.18	52.63	57.52	60.01	-2.99	-4.16	12.04
West Bengal	-	0.00	0.05	0.00	-	0.05	0.07	-98.02	-36.06	-
Offshore	134.84	79.99	88.08	76.03	1008.32	726.99	891.35	-9.19	-18.44	-40.68
Eastern Offshore	80.82	54.11	52.49	52.83	584.42	465.27	578.51	3.09	-19.57	-33.05
Gujarat Offshore	32.88	25.88	35.60	23.20	277.92	261.71	312.84	-27.29	-16.34	-21.28
Western Offshore	21.15	0.00	0.00	0.00	145.98	0.00	0.00	-	-	-
GRAND TOTAL (1+2+3)	2647.40	2509.98	2556.16	2431.44	23425.76	22378.40	22983.42	-1.81	-2.63	-5.19
Onshore	1267.90	1268.91	1274.54	1232.62	11454.48	11427.34	11340.53	-0.44	0.77	0.08
Offshore	1379.50	1241.06	1281.63	1198.81	11971.29	10951.06	11642.89	-3.16	-5.94	-10.03

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 December, 2021 and cumulatively for the period April-December, 2021 vis-à-vis April-December, 2020

(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	2008.98	1757.10	1857.73	1727.24	17488.56	15541.83	16544.32	-5.42	-6.06	-12.54
Onshore	429.27	416.68	403.42	406.27	3588.72	3491.48	3606.26	3.29	-3.18	-2.93
Andhra Pradesh	86.52	66.58	69.89	62.73	722.34	602.98	614.28	-4.73	-1.84	-23.04
Assam	36.76	31.34	32.45	31.46	321.65	284.14	295.67	-3.44	-3.90	-14.75
Gujarat	80.92	83.24	92.44	75.76	730.74	715.16	806.04	-9.95	-11.27	2.87
Rajasthan	0.39	0.00	0.00	0.00	3.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Tamil Nadu	86.74	95.49	72.38	96.43	711.83	773.10	669.21	31.94	15.52	10.09
Tripura	137.94	140.03	136.26	139.89	1098.70	1116.09	1221.07	2.77	-8.60	1.51
Offshore	1579.72	1340.42	1454.31	1320.97	13899.84	12050.35	12938.06	-7.83	-6.86	-15.15
Eastern Offshore	116.78	17.27	33.50	17.02	1077.64	204.12	330.34	-48.45	-38.21	-85.21
Western Offshore	1462.93	1323.15	1420.81	1303.95	12822.20	11846.23	12607.71	-6.87	-6.04	-9.56
2. OIL	251.22	240.37	201.63	248.84	2222.91	2189.77	1869.83	19.21	17.11	-4.32
Assam	229.13	226.67	184.37	221.70	2026.96	1945.55	1695.09	22.94	14.78	-1.07
Arunachal Pradesh	3.41	4.60	4.32	4.48	30.25	39.39	37.54	6.51	4.94	34.78
Rajasthan	18.68	9.11	12.94	22.66	165.70	204.83	137.19	-29.63	49.30	-51.25
3. Private / JVs	1144.96	899.22	365.57	893.39	8425.47	7942.31	2714.81	145.98	192.55	-21.46
Onshore	312.34	234.06	210.45	242.55	2692.56	2241.26	1696.52	11.22	32.11	-25.06
Andhra Pradesh	0.97	1.32	1.31	1.26	8.81	11.35	9.23	0.90	22.98	35.35
Arunachal Pradesh	0.40	0.41	0.42	0.40	3.55	3.72	3.73	-1.75	-0.28	3.34
Assam	33.36	22.23	32.09	35.75	295.91	295.60	278.74	-30.73	6.05	-33.37
Gujarat	15.98	5.50	6.04	5.45	89.65	51.25	47.31	-8.99	8.32	-65.60
Rajasthan	258.00	202.15	167.76	197.35	2263.70	1857.12	1331.11	20.50	39.52	-21.65
Tamil Nadu	3.63	2.45	2.84	2.36	30.95	22.21	26.39	-13.50	-15.83	-32.40
CBM	92.70	58.13	56.43	56.45	771.25	517.75	477.44	3.01	8.44	-37.29
Jharkhand (CBM)	1.69	0.34	0.14	0.33	15.02	2.85	1.07	143.46	165.58	-80.15
Madhya Pradesh (CBM)	29.14	23.94	27.78	23.29	255.76	221.77	255.77	-13.82	-13.30	-17.84
West Bengal (CBM)	61.86	33.85	28.52	32.83	500.47	293.13	220.60	18.71	32.88	-45.28
Offshore	739.93	607.04	98.68	594.39	4961.66	5183.31	540.85	515.13	858.37	-17.96
Eastern Offshore	716.38	593.57	86.63	581.34	4768.49	5057.39	439.96	585.14	1049.52	-17.14
Gujarat Offshore	3.41	13.47	12.05	13.06	30.25	125.91	100.89	11.77	24.80	294.96
Western Offshore	20.13	0.00	0.00	0.00	162.92	0.00	0.00	-	-	-
TOTAL (1+2+3)	3405.16	2896.69	2424.93	2869.47	28136.95	25673.90	21128.96	19.45	21.51	-14.93
CBM	92.70	58.13	56.43	56.45	771.25	517.75	477.44	3.01	8.44	-37.29
Onshore	992.83	891.11	815.50	897.66	8504.19	7922.50	7172.61	9.27	10.45	-10.25
Offshore	2319.64	1947.45	1552.99	1915.36	18861.50	17233.66	13478.91	25.40	27.86	-16.05

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 December, 2021 and cumulatively for the period April-December, 2021 vis-à-vis April-December, 2020

(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-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)
A. Public Sector	12810.22	12469.20	12141.04	12583.14	107290.52	98998.10	89728.66	2.70	10.33	-2.66
1. IOC, Guwahati	92.60	83.74	84.34	83.17	581.21	462.73	590.22	-0.72	-21.60	-9.57
2. IOC, Barauni	577.19	602.26	552.79	479.05	4524.40	3875.76	3792.91	8.95	2.18	4.34
3. IOC, Gujarat	1237.30	1292.84	1173.26	1122.58	10558.04	9662.69	8559.84	10.19	12.88	4.49
4. IOC, Haldia	581.94	263.68	708.66	707.58	6043.04	5627.41	4713.59	-62.79	19.39	-54.69
5. IOC, Mathura	768.65	765.78	870.59	852.22	6668.63	6712.59	6388.82	-12.04	5.07	-0.37
6. IOC, Digboi	59.21	61.55	57.95	60.88	477.75	537.38	501.61	6.22	7.13	3.95
7. IOC, Panipat	1342.46	1297.87	1359.05	1339.98	11908.91	11221.40	9622.33	-4.50	16.62	-3.32
8. IOC, Bongaigaon	218.55	206.46	204.40	217.36	1865.25	2001.78	1813.63	1.01	10.37	-5.53
9. IOC, Paradip	1342.05	1330.34	976.53	1119.53	9853.73	9297.97	8775.63	36.23	5.95	-0.87
Total IOC	6219.93	5904.51	5987.56	5982.36	52480.95	49399.71	44758.56	-1.39	10.37	-5.07
10. BPCL, Mumbai	1050.00	1303.93	1200.47	1293.81	10580.00	10629.65	8980.21	8.62	18.37	24.18
11. BPCL, Kochi	1360.00	1359.81	1328.82	1429.00	12040.00	11035.42	8914.91	2.33	23.79	-0.01
Total BPCL	2410.00	2663.74	2529.29	2722.82	22620.00	21665.07	17895.11	5.32	21.07	10.53
12. HPCL, Mumbai	748.39	673.92	577.90	545.20	5027.02	3247.42	5379.15	16.62	-39.63	-9.95
13. HPCL, Visakh	831.19	809.26	706.58	819.42	6912.75	6031.23	6646.58	14.53	-9.26	-2.64
Total HPCL	1579.58	1483.18	1284.48	1364.62	11939.77	9278.64	12025.73	15.47	-22.84	-6.10
14. CPCL, Manali	930.00	840.14	766.27	815.58	7300.00	6134.82	5604.29	9.64	9.47	-9.66
15. CPCL, CBR^	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	930.00	840.14	766.27	815.58	7300.00	6134.82	5604.29	9.64	9.47	-9.66
16. NRL, Numaligarh	240.17	136.55	259.78	223.09	2053.08	1930.22	1990.51	-47.44	-3.03	-43.14
17. MRPL, Mangalore	1425.00	1433.92	1306.56	1468.11	10850.00	10534.36	7395.96	9.75	42.43	0.63
18. ONGC, Tatipaka	5.53	7.16	7.11	6.56	46.71	55.29	58.50	0.79	-5.49	29.47
B. Joint Venture	1536.00	1774.71	1652.06	1763.86	13554.00	15214.50	12523.88	7.42	21.48	15.54
19. BORL, Bina	600.00	656.99	625.34	683.80	5250.00	5389.97	4291.59	5.06	25.59	9.50
20. HMEL, GGSR, Bhatinda	936.00	1117.72	1026.72	1080.06	8304.00	9824.53	8232.29	8.86	19.34	19.41
C. Private Sector	7231.30	7238.96	7231.30	7136.42	58109.00	63002.80	58109.00	0.11	8.42	0.11
21. RIL, Jamnagar	2996.43	3019.27	2996.43	2997.14	25680.28	25882.02	25680.28	0.76	0.79	0.76
22. RIL, SEZ	2691.23	2509.58	2691.23	2450.81	19929.98	21943.16	19929.98	-6.75	10.10	-6.75
Total RIL	5687.66	5528.85	5687.66	5447.95	45610.26	47825.18	45610.26	-2.79	4.86	-2.79
23. NEL, Vadinar	1543.64	1710.11	1543.64	1688.47	12498.74	15177.62	12498.74	10.78	21.43	10.78
TOTAL(A+B+C)	21577.52	21482.88	21024.40	21483.42	178953.52	177215.39	160361.54	2.18	10.51	-0.44

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 December, 2021 and cumulatively for the period April-December, 2021 vis-à-vis April-December, 2020

(Figures in Thousand Metric Tons)

Name of Undertaking/Unit	December, 2021			December, 2020			April-December,2020			April-December,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	12108.00	12469.20	102.98	12108.00	12141.04	100.27	107413.00	98998.10	92.17	107413.00	89728.66	83.54
1. IOC, Guwahati	85.00	83.74	98.51	85.00	84.34	99.23	753.00	462.73	61.45	753.00	590.22	78.38
2. IOC, Barauni	510.00	602.26	118.09	510.00	552.79	108.39	4521.00	3875.76	85.73	4521.00	3792.91	83.90
3. IOC, Gujarat	1164.00	1292.84	111.07	1164.00	1173.26	100.80	10322.00	9662.69	93.61	10322.00	8559.84	82.93
4. IOC, Haldia	679.00	263.68	38.83	679.00	708.66	104.37	6027.00	5627.41	93.37	6027.00	4713.59	78.21
5. IOC, Mathura	679.00	765.78	112.78	679.00	870.59	128.22	6027.00	6712.59	111.38	6027.00	6388.82	106.00
6. IOC, Digboi	55.00	61.55	111.90	55.00	57.95	105.35	490.00	537.38	109.67	490.00	501.61	102.37
7. IOC, Panipat	1274.00	1297.87	101.87	1274.00	1359.05	106.68	11301.00	11221.40	99.30	11301.00	9622.33	85.15
8. IOC, Bongaigaon	200.00	206.46	103.23	200.00	204.40	102.20	1771.00	2001.78	113.03	1771.00	1813.63	102.41
9. IOC, Paradip	1274.00	1330.34	104.42	1274.00	976.53	76.65	11301.00	9297.97	82.28	11301.00	8775.63	77.65
Total IOC	5920.00	5904.51	99.74	5920.00	5987.56	101.14	52514.00	49399.71	94.07	52514.00	44758.56	85.23
10. BPCL, Mumbai	1019.00	1303.93	127.96	1019.00	1200.47	117.81	9041.00	10629.65	117.57	9041.00	8980.21	99.33
11. BPCL, Kochi	1316.00	1359.81	103.33	1316.00	1328.82	100.97	11678.00	11035.42	94.50	11678.00	8914.91	76.34
Total BPCL	2336.00	2663.74	114.03	2336.00	2529.29	108.27	20719.00	21665.07	104.57	20719.00	17895.11	86.37
12. HPCL, Mumbai	637.00	673.92	105.80	637.00	577.90	90.72	5651.00	3247.42	57.47	5651.00	5379.15	95.19
13. HPCL, Visakh	705.00	809.26	114.79	705.00	706.58	100.22	6253.00	6031.23	96.45	6253.00	6646.58	106.29
Total HPCL	1342.00	1483.18	110.52	1342.00	1284.48	95.71	11904.00	9278.64	77.95	11904.00	12025.73	101.02
14. CPCL, Manali	892.00	840.14	94.19	892.00	766.27	85.90	7911.00	6134.82	77.55	7911.00	5604.29	70.84
15. CPCL, CBR^	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	753.00	0.00	0.00	753.00	0.00	0.00
Total CPCL	977.00	840.14	85.99	977.00	766.27	78.43	8664.00	6134.82	70.81	8664.00	5604.29	64.68
16. NRL, Numaligarh	255.00	136.55	53.55	255.00	259.78	101.87	2260.00	1930.22	85.41	2260.00	1990.51	88.08
17. MRPL, Mangalore	1274.00	1433.92	112.55	1274.00	1306.56	102.56	11301.00	10534.36	93.22	11301.00	7395.96	65.45
18. ONGC, Tatipaka	6.00	7.16	119.40	6.00	7.11	118.47	50.00	55.29	110.58	50.00	58.50	117.00
B. Joint Venture	1622.00	1774.71	109.41	1622.00	1652.06	101.85	14390.00	15214.50	105.73	14390.00	12523.88	87.03
19. BORL, Bina	662.00	656.99	99.24	662.00	625.34	94.46	5877.00	5389.97	91.71	5877.00	4291.59	73.02
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	960.00	1117.72	116.43	960.00	1026.72	106.95	8514.00	9824.53	115.39	8514.00	8232.29	96.69
C. Private Sector	7491.00	7238.96	96.64	7491.00	7231.30	96.53	66452.00	63002.80	94.81	66452.00	58109.00	87.45
21. RIL, Jamnagar	2803.00	3019.27	107.72	2803.00	2996.43	106.90	24863.00	25882.02	104.10	24863.00	25680.28	103.29
22. RIL, SEZ	2990.00	2509.58	83.93	2990.00	2691.23	90.01	26521.00	21943.16	82.74	26521.00	19929.98	75.15
Total RIL	5792.00	5528.85	95.46	5792.00	5687.66	98.20	51384.00	47825.18	93.07	51384.00	45610.26	88.76
23. NEL, Vadinar	1699.00	1710.11	100.65	1699.00	1543.64	90.86	15068.00	15177.62	100.73	15068.00	12498.74	82.95
TOTAL(A+B+C)	21221.00	21482.88	101.23	21221.00	21024.40	99.07	188255.00	177215.39	94.14	188255.00	160361.54	85.18

Note: Crude throughput in terms of crude oil processed.

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

Production of Petroleum Products during the month of December, 2021 and cumulatively for the period April-December, 2021 vis-à-vis April-December, 2020

(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-December)			over last year		
		Month under review *	Correspondin g 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	12100.54	11880.30	11445.19	11723.38	101428.13	93765.34	84944.79	3.80	10.38	-1.82
1. IOC, Guwahati	92.51	114.27	113.49	111.07	580.66	577.69	690.82	0.68	-16.38	23.52
2. IOC, Barauni	520.13	531.27	512.78	436.83	4078.49	3488.42	3611.21	3.60	-3.40	2.14
3. IOC, Gujarat	1172.18	1246.48	1118.67	995.28	9881.81	9272.94	8158.91	11.43	13.65	6.34
4. IOC, Haldia	579.28	259.90	667.77	648.09	5858.33	5207.51	4312.59	-61.08	20.75	-55.13
5. IOC, Mathura	745.18	767.59	850.07	831.63	6453.44	6608.86	6271.84	-9.70	5.37	3.01
6. IOC, Digboi	59.56	62.34	59.45	61.36	480.58	542.07	500.70	4.87	8.26	4.67
7. IOC, Panipat	1339.39	1348.98	1414.72	1401.39	12076.93	11589.22	9890.68	-4.65	17.17	0.72
8. IOC, Bongaigaon	195.86	197.86	182.14	179.19	1677.58	1842.99	1731.10	8.63	6.46	1.02
9. IOC, Paradip	1202.96	1157.78	837.88	967.40	8919.53	8273.67	7753.91	38.18	6.70	-3.76
Total IOC	5907.05	5686.47	5756.96	5632.24	50007.34	47403.38	42921.76	-1.22	10.44	-3.73
10. BPCL, Mumbai	1030.74	1263.92	1171.33	1255.40	10179.34	10245.73	8692.40	7.91	17.87	22.62
11. BPCL, Kochi	1296.55	1266.41	1228.39	1322.83	11518.14	10469.31	8459.52	3.09	23.76	-2.33
Total BPCL	2327.29	2530.33	2399.72	2578.23	21697.48	20715.04	17151.93	5.44	20.77	8.72
12. HPCL, Mumbai	707.16	625.37	541.74	501.08	4745.96	3065.49	5054.37	15.44	-39.35	-11.57
13. HPCL, Visakh	760.08	825.84	615.42	680.12	6364.31	5585.50	6105.90	34.19	-8.52	8.65
Total HPCL	1467.24	1451.21	1157.16	1181.20	11110.27	8650.98	11160.27	25.41	-22.48	-1.09
14. CPCL, Manali	864.85	787.75	683.29	734.59	6768.27	5594.15	5130.58	15.29	9.04	-8.91
15. CPCL, CBR	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
Total CPCL	864.85	787.75	683.29	734.59	6768.27	5594.15	5130.58	15.29	9.04	-8.91
16. NRL, Numaligarh	240.06	127.45	256.32	233.97	2052.12	1892.20	2014.72	-50.28	-6.08	-46.91
17. MRPL, Mangalore	1288.78	1290.28	1184.93	1356.91	9748.18	9456.79	6509.45	8.89	45.28	0.12
18. ONGC, Tatipaka	5.27	6.82	6.80	6.25	44.48	52.79	56.08	0.19	-5.87	29.35
B. Joint Venture	1395.00	1624.27	1515.95	1644.17	12417.00	14103.57	11623.20	7.14	21.34	16.43
19. BORL, Bina	523.00	580.11	578.73	610.54	4569.00	4794.09	3769.93	0.24	27.17	10.92
20. HMEL, GGSF, Bhatinda	872.00	1044.16	937.22	1033.63	7848.00	9309.49	7853.27	11.41	18.54	19.74
C. Private Sector	8146.49	8918.13	8146.49	8621.55	69302.56	75042.98	69302.56	9.47	8.28	9.47
21. RIL, Jamnagar	3169.18	3225.27	3169.18	3165.48	27126.00	26753.10	27126.00	1.77	-1.37	1.77
22. RIL, SEZ	3441.04	4029.13	3441.04	3833.65	30046.73	33668.57	30046.73	17.09	12.05	17.09
Total RIL	6610.23	7254.40	6610.23	6999.14	57172.73	60421.67	57172.73	9.75	5.68	9.75
23. NEL, Vadinar	1536.26	1663.73	1536.26	1622.41	12129.83	14621.30	12129.83	8.30	20.54	8.30
TOTAL REFINERY (A+B+C)	21642.02	22422.70	21107.63	21989.09	183147.69	182911.89	165870.55	6.23	10.27	3.61
ONGC	285.80	242.65	271.36	246.80	2435.38	2283.37	2297.81	-10.58	-0.63	-15.10
GAIL	103.12	86.33	98.20	99.45	934.84	789.03	877.41	-12.09	-10.07	-16.28
OIL	2.80	3.04	3.11	3.10	21.90	24.34	25.20	-2.19	-3.39	8.54
D. Total Fractionators	391.71	332.02	372.66	349.35	3392.11	3096.74	3200.42	-10.91	-3.24	-15.24
Grand Total (A+B+C+D)	22033.74	22754.72	21480.30	22338.45	186539.80	186008.63	169070.97	5.93	10.02	3.27

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

*: Provisional.

**: Revised

Source: Oil Companies

भारत सरकार
पेट्रोलियम एवं प्राकृतिक गैस मंत्रालय
आर्थिक और सांख्यिकी प्रभाग

नई दिल्ली
दिनांक: 19 जनवरी, 2022

मासिक उत्पादन रिपोर्ट
दिसंबर 2021

1. कच्चे तेल का उत्पादन

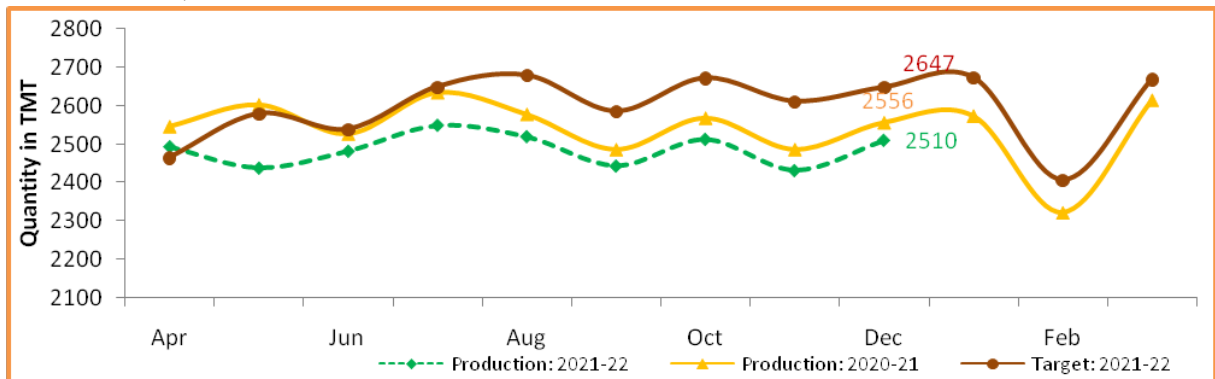
कच्चे तेल का उत्पादन¹ दिसंबर 2021 के दौरान 2509.98 टीएमटी था, जो माह के लक्ष्य से 5.19% और दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 1.81% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान संचयी कच्चे तेल का उत्पादन 22378.40 टीएमटी था, जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.47% और 2.63% कम है। इकाई-वार और राज्य-वार कच्चे तेल का उत्पादन अनुलग्नक-1 में दिया गया है। दिसंबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2021 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	दिसंबर (माह)				अप्रैल-दिसंबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद		लक्ष्य*	उत्पाद*	उत्पाद	
ओएनजीसी	20272.88	1733.83	1652.90	1700.54	97.20	15262.19	14596.31	15209.09	95.97
ओआईएल	3182.60	278.70	254.36	241.35	105.39	2352.31	2243.85	2226.69	100.77
पीएससी क्षेत्र	7718.52	634.87	602.72	614.27	98.12	5811.27	5538.24	5547.64	99.83
कुल	31173.99	2647.40	2509.98	2556.16	98.19	23425.76	22378.40	22983.42	97.37

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

चित्र-1: मासिक कच्चे तेल का उत्पादन



¹ संघनन सहित

उत्पादन में कमी सहित इकाई वार उत्पादन का विवरण निम्नवत् है

1.1 नामांकन ब्लॉकों में ओएनजीसी (ऑयल एंड नेचुरल गैस कॉर्पोरेशन) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2021 के दौरान 1652.90 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 5.11% कम है और दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 3.0% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 14596.31 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 4.36% और 4.03% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:-

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन में कमी।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण वेलहेड प्लेटफॉर्म की स्थापना में देरी के चलते इनपुट में देरी के कारण क्लस्टर-8 क्षेत्रों से प्रत्याशित उत्पादन में कमी।
- आर-13ए कूपों में एच2एस पैकेज में देरी के कारण रत्ना और आर-सीरीज में तेल उत्पादन में कमी।
- बीएंडएस एसेट से कम गैस उत्पादन और 36" एसबीएचटी लाइन में बाधाओं के कारण हजीरा में कम कंडेनसेट की प्राप्ति।

1.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल (ऑयल इंडिया लिमिटेड) द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2021 के दौरान 254.36 टीएमटी था जो दिसंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 5.39% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 8.73% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 2243.85 टीएमटी था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 0.77% अधिक और उक्त अवधि के लक्ष्य से 4.61% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

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

1.3 पीएससी/आरएससी व्यवस्था में निजी/जेबीज द्वारा कच्चे तेल का उत्पादन दिसंबर, 2021 के दौरान 602.72 टीएमटी था जो दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 5.06% कम है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 1.88% कम है। निजी/जेबीज द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 5538.24 टीएमटी था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन से क्रमशः 4.7% और 0.17% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमबी/ओएसडीएसएफ/बी80/2016 (हिंदुस्तान ऑयल एक्सप्लोरेशन कंपनी लिमिटेड): उत्पादन शुरू होने में देरी।
- रावा (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): उत्पादन में कमी आरसी-4एसटी और आरसी-11जैड में कम वाटर इंजेक्टिविटी के कारण है जिससे उत्पादक कूपों में उत्पादन कम हुआ।
- सीबी-ओएस/2 (कैयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): कूपों में प्राकृतिक गिरावट, एक्वीफर समर्थित पुलों में जल कटौती में देखी गई वृद्धि और हाल के सेंडिंग/लोडिंग मुद्दों कारण उत्पादन में कमी हुई।
- सीबी-ओएनएन-2004/2 (ओएनजीसी): वीडो-3 खोजों में तीन विकास कूपों वीडो-5 खोजों में एक विकास कूप को पहली, दूसरी और तीसरी तिमाही में नियोजित नहीं किया जा सका। नए विकास कूप वडाताल#21 की उत्पादन दर अपेक्षा के अनुरूप नहीं है।

2. प्राकृतिक गैस का उत्पादन

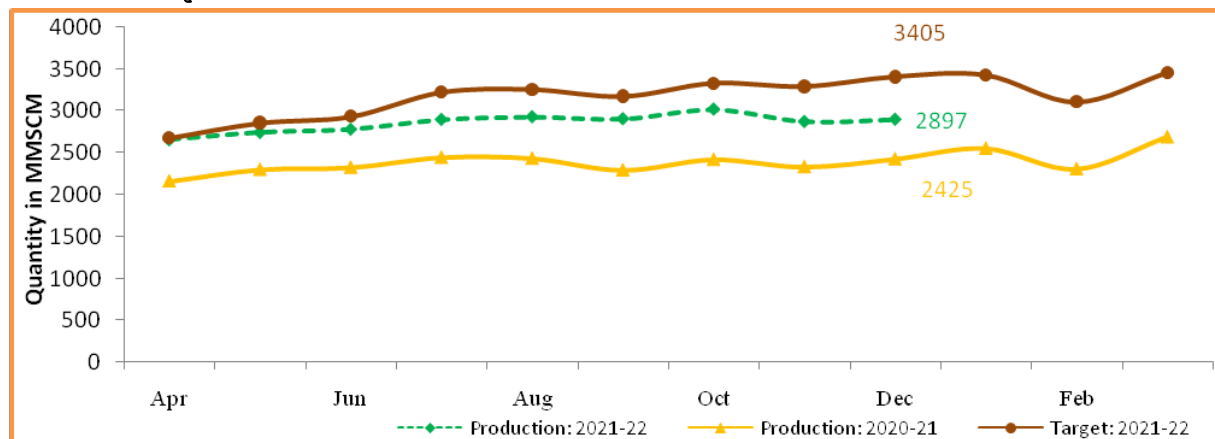
दिसंबर 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन 2896.69 एमएमएससीएम था, जो दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 19.45% अधिक है, लेकिन मासिक लक्ष्य से 14.93% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन 25673.90 एमएमएससीएम था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान हुए उत्पादन से 21.51% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य की तुलना में 8.75% कम है। प्राकृतिक गैस का इकाई-वार और राज्य-वार उत्पादन अनुलग्नक-II में दिया गया है। दिसंबर 2021 के माह के लिए इकाई-वार प्राकृतिक गैस उत्पादन और अप्रैल-दिसंबर, 2021 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	दिसंबर (माह)				अप्रैल-दिसंबर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %
		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.		लक्ष्य*	उत्पाद.*	उत्पाद.	
ओएनजीसी	23335.10	2008.98	1757.10	1857.73	94.58	17488.56	15541.83	16544.32	93.94
ओआईएल	2949.65	251.22	240.37	201.63	119.21	2222.91	2189.77	1869.83	117.11
पीएससी क्षेत्र	11834.60	1144.96	899.22	365.57	245.98	8425.47	7942.31	2714.81	292.55
कुल	38119.35	3405.16	2896.69	2424.93	119.45	28136.95	25673.90	21128.96	121.51

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 दिसंबर, 2021 के दौरान 1757.10 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 12.54% कम है और दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 5.42% कम है। ओएनजीसी द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 15541.83 एमएमएससीएम था जो उक्त अवधि के लक्ष्य और पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से क्रमशः 11.13% और 6.06% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- एमओपीयू सागर सम्राट के मोबइलाइजेशन में देरी के कारण डब्ल्यूओ-16 क्लस्टर से प्रत्याशित उत्पादन में कमी।
- कुछ जलाशयों से संबंधित मुद्दों के कारण ईओए में वशिष्ठ/एस-1 कूपों से योजित उत्पादन से कम।
- कोविड-19 प्रभाव के कारण उप-समुद्री मद्दों के निर्माण और कूप कार्य के पूरा होने में देरी के कारण केजी-98/2 क्लस्टर-II से गैस उत्पादन शुरू होने में विलंब हुआ।
- तासी-दमन ब्लॉक में कम उत्पादन के कारण उत्पादन में कमी।
- इनपुट में विलंब के कारण मेंडापेटा फील्ड में कम उत्पादन और राजामुन्दरी में पासारलापुदी और इड्डामुरु से अनुमानित उत्पादन में कमी।

2.2 नामांकन ब्लॉकों में ओआईएल द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसंबर, 2021 के दौरान 240.37 एमएमएससीएम था जो माह के लक्ष्य से 19.21% अधिक है और दिसंबर 2020 के उत्पादन की तुलना में 4.32% कम है। ओआईएल द्वारा कच्चे तेल का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 2189.77 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 1.49% अधिक है जबकि उक्त अवधि के लक्ष्य से 1.49% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार है –

- वर्कओवर कूपों और वेधन कूपों से योजित उत्पादन से कम उत्पादन।
- मुख्य उत्पादन क्षेत्र (एमपीए) में उपभोक्ताओं द्वारा कम ऑफटेक।

2.3 पीएससी/आरएससी/सीबीएन व्यवस्था में निजी/जेबीज द्वारा प्राकृतिक गैस का उत्पादन दिसंबर, 2021 के दौरान 899.22 एमएमएससीएम था जो दिसंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 145.98% अधिक है जबकि संबंधित माह के लक्ष्य से 21.461% कम है। निजी/जेबीज द्वारा प्राकृतिक गैस का संचयी उत्पादन अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान 7942.31 एमएमएससीएम था जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन के लक्ष्य से 192.55% अधिक है लेकिन उक्त अवधि के लक्ष्य 5.73% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 (ओएनजीसी): केजी-डीडब्ल्यूएन-98/2 ब्लॉक के यू1-ए कूप के चालू होने में देरी। यू1-2 (यू1-बी) कूप में अनुमानित प्रोफाइल कम उत्पादन हुआ।
- आरजे-ओएन-90/1 (केयर्न एनर्जी इंडिया लिमिटेड): आरडीजी फील्ड के कुछ गैस कूपों से अपेक्षानुसार उत्पादन नहीं हो रहा है।
- रानीगंज पूर्व (एस्सार ऑयल एंड गैस एक्सप्लोरेशन एंड प्रोडक्शन लिमिटेड): निर्धारित प्रचालन में देरी के कारण कमी।
- केजी-डीडब्ल्यूएन-98/3 (आरआईएल) – कूप सं. एआर1-डीईवी1 में वर्क ओवर जॉब चल रहा है।

3. संसाधित कच्चा तेल (कूड थ्रूपुट)

दिसंबर 2021 के दौरान कच्चे तेल का प्रसंस्करण 21482.88 टीएमटी था, जो दिसंबर 2020 की तुलना में 2.18% अधिक है और माह के लक्ष्य से 0.44% कम है। अप्रैल-दिसंबर, 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 177215.39 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.51% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 0.97% कम है। दिसंबर 2020 की तुलना में दिसंबर 2021 के दौरान कूड थ्रूपुट और क्षमता उपयोग का रिफाइनरी-वार विवरण **अनुलग्नक-III** और **अनुलग्नक-IV** में दिया गया है। दिसंबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार कूड थ्रूपुट और पिछले वर्ष

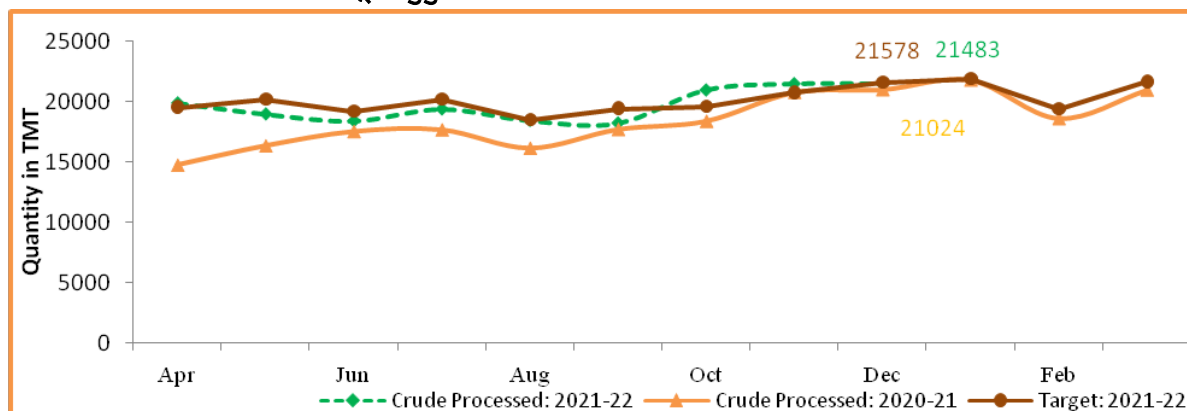
की समान अवधि की तुलना में अप्रैल-दिसंबर, 2021 के लिए संचयी रूप से तालिका-3 और माह-वार विवरण चित्र-3 में दिखाया गया है।

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

तेल कंपनी	लक्ष्य	दिसंबर (माह)				अप्रैल-दिसंबर (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	145812.84	12810.22	12469.20	12141.04	102.70	107290.52	98998.10	89728.66	110.33
आईओसीएल	70299.81	6219.93	5904.51	5987.56	98.61	52480.95	49399.71	44758.56	110.37
बीपीसीएल	30499.94	2410.00	2663.74	2529.29	105.32	22620.00	21665.07	17895.11	121.07
एचपीसीएल	17199.69	1579.58	1483.18	1284.48	115.47	11939.77	9278.64	12025.73	77.16
सीपीसीएल	10000.00	930.00	840.14	766.27	109.64	7300.00	6134.82	5604.29	109.47
एनआरएल	2750.35	240.17	136.55	259.78	52.56	2053.08	1930.22	1990.51	96.97
एमआरपीएल	15000.00	1425.00	1433.92	1306.56	109.75	10850.00	10534.36	7395.96	142.43
ओएनजीसी	63.04	5.53	7.16	7.11	100.79	46.71	55.29	58.50	94.51
संयुक्त उद्यम	18021.00	1536.00	1774.71	1652.06	107.42	13554.00	15214.50	12523.88	121.48
बीओआरएल	7000.00	600.00	656.99	625.34	105.06	5250.00	5389.97	4291.59	125.59
एचएमईएल	11021.00	936.00	1117.72	1026.72	108.86	8304.00	9824.53	8232.29	119.34
निजी	78008.07	7231.30	7238.96	7231.30	100.11	58109.00	63002.80	58109.00	108.42
आरआईएल	60940.96	5687.66	5528.85	5687.66	97.21	45610.26	47825.18	45610.26	104.86
एनईएल	17067.11	1543.64	1710.11	1543.64	110.78	12498.74	15177.62	12498.74	121.43
कुल	241841.91	21577.52	21482.88	21024.40	102.18	178953.52	177215.39	160361.54	110.51

नोट : पूर्णांकित के कारण योग मिलान नहीं हो सकता *: अनंतिम

चित्र 3: संसाधित कच्चा तेल (क्रूड थ्रूपुट)



3.1 सीपीएसई रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसंबर 2021 के दौरान 12469.20 टीएमटी था जो माह के लक्ष्य से 2.66% अधिक है और दिसंबर, 2020 के उत्पादन की तुलना में 2.70% कम है। अप्रैल- दिसंबर, 2021 के दौरान क्रूड थ्रूपुट का संचयी प्रवाह 98998.10टीएमटी था, जो पिछले वर्ष

की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.33% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लिए लक्ष्य से 7.73% कम है। उत्पादन में कमी के कारण निम्नानुसार हैं:

- आईओसीएल-गुवाहाटी रिफाइनरी: कम कूड प्राप्तियों के कारण मासिक कच्चा संसाधित कच्चा तेल कम रहा
- आईओसीएल-हल्दिया रिफाइनरी: कूड डिस्टिलेशन यूनिट-2 को नवंबर-दिसंबर, 21 से दिसंबर, 21 से जनवरी, 22 तक बंद किए जाने को आस्थगित करने और सीडीयू 2 को बंद किए जाने की अवधि को बढ़ाए जाने के कारण मासिक संसाधित कूड कम रहा।
- आईओसीएल-मथुरा, पानीपत और पारादीप रिफाइनरी: उत्पा की मांग के अनुरूप कच्चा तेल संसाधित किया गया।
- बीपीसीएल-कोच्चि रिफाइनरी: पहले पखवाड़े के दौरान कम डीजल निकाले जाने और कम अमाइन स्ट्रेंथ के कारण हाइड्रो ट्रीटिंग चार्ज के चलते एचएसएचएसडी के अधिक स्टॉक के कारण मासिक संसाधित कूड कम रहा।
- एचपीसीएल, मुंबई रिफाइनरी: गौण इकाइयों की कामबंदी के कारण कूड थ्रुपुट कम रहा।
- सीपीसीएल-मणली रिफाइनरी: बिटुमिन, पेट कोक की कम मांग के चलते वक्यूम रेजीड्यू कंटेनमेंट के कारण मासिक संसाधित कूड कम रहा।
- एनआरएल-नुमालीगढ़ रिफाइनरी: एच2यू यूनिट में एचटीईआर-पी ट्यूब के प्रतिस्थापन के कारण एच2यू/एचसीयू (हाइड्रोक्रैकर यूनिट) और डीजल हाइड्रोड्रीटिंग (डीएचडीटी) को बंद किए जाने के कारण संसाधित मासिक कूड कम रहा।

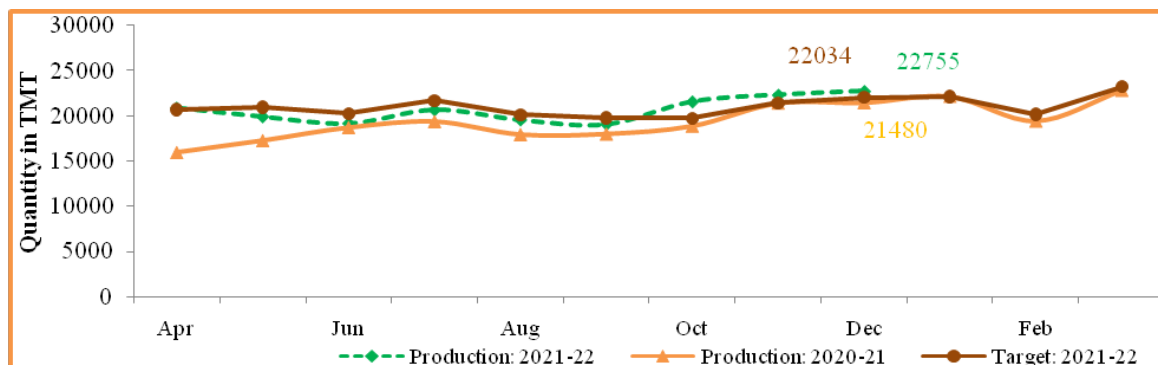
3.2 संयुक्त उद्यम रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसंबर 2021 के दौरान संसाधित जेवी रिफाइनरियों का कच्चा तेल 1774.71 टीएमटी था, जो महीने के लक्ष्य से 15.54% अधिक और दिसंबर 2020 की तुलना में 7.42% अधिक है। अप्रैल- दिसंबर 2021 के दौरान संचयी कूड थ्रुपुट 15214.50 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि के दौरान क्रमशः अवधि और उत्पादन के लक्ष्य से 12.25% और 21.48% है अधिक है।

3.3 निजी रिफाइनरियों का संसाधित कच्चा तेल दिसंबर 2021 के दौरान संसाधित निजी रिफाइनरियों का कच्चा तेल 7238.96 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि की तुलना में 0.11% अधिक है। अप्रैल- दिसंबर 2021 के दौरान कच्चे तेल का संचयी प्रवाह 63002.80 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की तदनुसूची अवधि की तुलना में 8.42% अधिक है।

4. पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन

दिसंबर 2021 के दौरान **पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन** 22754.72 टीएमटी था, जो दिसंबर 2020 के उत्पादन से 5.93 % अधिक है और माह के लक्ष्य की तुलना में 3.27% अधिक है। अप्रैल- दिसंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 186008.63 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन की तुलना में 10.02% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 0.28% कम है। पेट्रोलियम उत्पादों का यूनिट-वार उत्पादन **अनुलग्नक-V** में दिया गया है। दिसंबर 2021 के माह के लिए कंपनी-वार उत्पादन और पिछले वर्ष की समान अवधि की तुलना में अप्रैल- दिसंबर, 2021 के लिए संचयी उत्पादन तालिका-4 में और माह-वार चित्र-4 में दिखाया गया है।

चित्र 4: पेट्रोलियम उत्पादों का मासिक रिफाइनरी उत्पादन



तालिका 4: पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन (टीएमटी)

तेल कंपनी	लक्ष्य 2021-22 (अप्रैल-मार्च)*	दिसंबर (माह)				अप्रैल-नवम्बर (संचयी)			
		2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में %	2021-22		2020-21	पिछले वर्ष की तुलना में % लक्ष्य*
		लक्ष्य*	उत्पादन*	उत्पादन		लक्ष्य*	उत्पादन*	Prod.	
सीपीएसई	137873.44	12100.54	11880.30	11445.19	103.80	101428.13	93765.34	84944.79	110.38
आईओसीएल	66984.33	5907.05	5686.47	5756.96	98.78	50007.34	47403.38	42921.76	110.44
बीपीसीएल	29279.04	2327.29	2530.33	2399.72	105.44	21697.48	20715.04	17151.93	120.77
एचपीसीएल	16019.55	1467.24	1451.21	1157.16	125.41	11110.27	8650.98	11160.27	77.52
सीपीसीएल	9279.11	864.85	787.75	683.29	115.29	6768.27	5594.15	5130.58	109.04
एनआरएल	2749.06	240.06	127.45	256.32	49.72	2052.12	1892.20	2014.72	93.92
एमआरपीएल	13502.33	1288.78	1290.28	1184.93	108.89	9748.18	9456.79	6509.45	145.28
ओएनजीसी	60.02	5.27	6.82	6.80	100.19	44.48	52.79	56.08	94.13
संयुक्त उद्यम	16361.00	1395.00	1624.27	1515.95	107.14	12417.00	14103.57	11623.20	121.34
बीओआरएल	6095.00	523.00	580.11	578.73	100.24	4569.00	4794.09	3769.93	127.17
एचएमईएल	10266.00	872.00	1044.16	937.22	111.41	7848.00	9309.49	7853.27	118.54
निजी	93222.97	8146.49	8918.13	8146.49	109.47	69302.56	75042.98	69302.56	108.28
आरआईएल	76683.16	6610.23	7254.40	6610.23	109.75	57172.73	60421.67	57172.73	105.68
एनईएल	16539.81	1536.26	1663.73	1536.26	108.30	12129.83	14621.30	12129.83	120.54
रिफाइनरी योग	247457.41	21642.02	22422.70	21107.63	106.23	183147.69	182911.89	165870.55	110.27
फ्रैक्शनेटर	4516.39	391.71	332.02	372.66	89.09	3392.11	3096.74	3200.42	96.76
योग	251973.80	22033.74	22754.72	21480.30	105.93	186539.80	186008.63	169070.97	110.02

नोट : पूर्णांकित के कारण योग मिलान नहीं हो सकता *: अनंतिम

4.1 तेल रिफाइनरियों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसंबर 2021 के दौरान 22422.70 टीएमटी था, जो दिसंबर 2020 के उत्पादन से 6.23% अधिक और महीने के लक्ष्य की तुलना में 3.61% अधिक है। अप्रैल- दिसंबर, 2021 के दौरान कुल उत्पादन 182911.89 टीएमटी था, जो पिछले वर्ष की इसी अवधि के उत्पादन से 10.27% अधिक है, लेकिन इस अवधि के लक्ष्य से 0.13% कम है।

4.2 फ़ैक्शनैटरों द्वारा पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन दिसंबर 2021 के दौरान 332.02 टीएमटी था, जो महीने के लक्ष्य से 15.24% कम और दिसंबर 2020 के उत्पादन से 10.91% कम है। अप्रैल- दिसंबर, 2021 के दौरान संचयी उत्पादन 3096.74 टीएमटी था, जो कि पिछले वर्ष की इसी अवधि के दौरान उत्पादन और माह के लक्ष्य की तुलना क्रमशः 8.71 % और 3.24% कम है।

दिसम्बर, 2021 माह के दौरान कच्चे तेल का उत्पादन और अप्रैल-दिसम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2021 की अवाधि 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-दिसम्बर)			विगत वर्ष की तुलना में % 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 अवाधि के दौरान वास्तविक उत्पादन	समीक्षाधीन माह के दौरान	अवाधि की समाप्ति तक	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)
1. ओएनजीसी	1733.83	1652.90	1700.54	1598.22	15262.19	14596.31	15209.09	-2.80	-4.03	-4.67
अभितटीय	489.18	491.83	507.00	475.44	4299.22	4372.24	4457.55	-2.99	-1.91	0.54
आन्ध्र प्रदेश	12.12	13.10	13.50	12.87	95.12	115.14	117.14	-2.96	-1.71	8.13
असम ^	85.21	84.65	82.42	81.10	735.59	745.13	720.80	2.70	3.38	-0.65
गुजरात	371.20	369.36	382.92	357.12	3272.76	3289.03	3372.22	-3.54	-2.47	-0.49
तमिलनाडु	20.66	24.71	28.15	24.35	195.74	222.93	247.39	-12.22	-9.89	19.63
अपतटीय	1244.65	1161.07	1193.54	1122.78	10962.97	10224.07	10751.54	-2.72	-4.91	-6.72
पूर्वी अपतट	6.41	0.75	1.12	0.78	57.39	8.05	9.63	-33.32	-16.44	-88.29
पश्चिमी अपतट	1114.91	1083.40	1103.28	1044.76	9821.21	9500.99	9887.21	-1.80	-3.91	-2.83
संघनन	123.34	76.92	89.13	77.24	1084.37	715.04	854.69	-13.70	-16.34	-37.63
2. ओआईएल(अभितट)	278.70	254.36	241.35	241.42	2352.31	2243.85	2226.69	5.39	0.77	-8.73
असम ^	274.66	251.67	238.50	238.99	2325.29	2221.27	2201.88	5.52	0.88	-8.37
अरूणाचल प्रदेश	3.29	1.97	2.05	1.75	20.38	15.95	18.14	-3.90	-12.08	-40.21
राजस्थान (भारी तेल)	0.75	0.72	0.80	0.69	6.63	6.63	6.67	-10.21	-0.66	-3.61
3. निजी/संयुक्त उद्यम	634.87	602.72	614.27	591.80	5811.27	5538.24	5547.64	-1.88	-0.17	-5.06
अभितटीय	500.02	522.73	526.18	515.76	4802.95	4811.25	4656.29	-0.66	3.33	4.54
आन्ध्र प्रदेश	3.51	3.51	4.18	3.47	31.82	33.40	28.16	-16.00	18.61	0.06
अरूणाचल प्रदेश	2.42	2.19	2.60	2.15	20.72	20.70	22.41	-15.97	-7.60	-9.82
असम	4.34	2.95	2.89	4.16	28.74	29.90	25.21	1.92	18.62	-32.01
गुजरात	27.51	22.81	15.62	22.95	218.85	193.70	116.11	46.01	66.83	-17.08
राजस्थान	456.54	484.89	494.26	476.85	4450.18	4475.99	4404.32	-1.90	1.63	6.21
तमिलनाडु	5.70	6.39	6.58	6.18	52.63	57.52	60.01	-2.99	-4.16	12.04
पश्चिम बंगाल	-	0.00	0.05	0.00	-	0.05	0.07	-98.02	-36.06	-
अपतटीय	134.84	79.99	88.08	76.03	1008.32	726.99	891.35	-9.19	-18.44	-40.68
पूर्वी अपतट	80.82	54.11	52.49	52.83	584.42	465.27	578.51	3.09	-19.57	-33.05
गुजरात अपतट	32.88	25.88	35.60	23.20	277.92	261.71	312.84	-27.29	-16.34	-21.28
पश्चिमी अपतट	21.15	0.00	0.00	0.00	145.98	0.00	0.00	-	-	-
समग्र योग (1+2+3)	2647.40	2509.98	2556.16	2431.44	23425.76	22378.40	22983.42	-1.81	-2.63	-5.19
अभितटीय	1267.90	1268.91	1274.54	1232.62	11454.48	11427.34	11340.53	-0.44	0.77	0.08
अपतटीय	1379.50	1241.06	1281.63	1198.81	11971.29	10951.06	11642.89	-3.16	-5.94	-10.03

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

दिसम्बर 2021 माह के दौरान प्राकृतिक गैस का उत्पादन और अप्रैल-दिसम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2021 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			विगत वर्ष की तुलना में %		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)
1. ओएनजीसी अभितटीय	2008.98	1757.10	1857.73	1727.24	17488.56	15541.83	16544.32	-5.42	-6.06	-12.54
आन्ध्र प्रदेश	86.52	66.58	69.89	62.73	722.34	602.98	614.28	-4.73	-1.84	-23.04
असम	36.76	31.34	32.45	31.46	321.65	284.14	295.67	-3.44	-3.90	-14.75
गुजरात	80.92	83.24	92.44	75.76	730.74	715.16	806.04	-9.95	-11.27	2.87
राजस्थान	0.39	0.00	0.00	0.00	3.47	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
तमिलनाडु	86.74	95.49	72.38	96.43	711.83	773.10	669.21	31.94	15.52	10.09
त्रिपुरा	137.94	140.03	136.26	139.89	1098.70	1116.09	1221.07	2.77	-8.60	1.51
अपतटीय	1579.72	1340.42	1454.31	1320.97	13899.84	12050.35	12938.06	-7.83	-6.86	-15.15
पूर्वी अपतट	116.78	17.27	33.50	17.02	1077.64	204.12	330.34	-48.45	-38.21	-85.21
पश्चिमी अपतट	1462.93	1323.15	1420.81	1303.95	12822.20	11846.23	12607.71	-6.87	-6.04	-9.56
2. ओआईएल	251.22	240.37	201.63	248.84	2222.91	2189.77	1869.83	19.21	17.11	-4.32
असम	229.13	226.67	184.37	221.70	2026.96	1945.55	1695.09	22.94	14.78	-1.07
अरुणाचल प्रदेश	3.41	4.60	4.32	4.48	30.25	39.39	37.54	6.51	4.94	34.78
राजस्थान	18.68	9.11	12.94	22.66	165.70	204.83	137.19	-29.63	49.30	-51.25
3. निजी/संयुक्त उद्यम	1144.96	899.22	365.57	893.39	8425.47	7942.31	2714.81	145.98	192.55	-21.46
अभितटीय	312.34	234.06	210.45	242.55	2692.56	2241.26	1696.52	11.22	32.11	-25.06
आन्ध्र प्रदेश	0.97	1.32	1.31	1.26	8.81	11.35	9.23	0.90	22.98	35.35
अरुणाचल प्रदेश	0.40	0.41	0.42	0.40	3.55	3.72	3.73	-1.75	-0.28	3.34
असम	33.36	22.23	32.09	35.75	295.91	295.60	278.74	-30.73	6.05	-33.37
गुजरात	15.98	5.50	6.04	5.45	89.65	51.25	47.31	-8.99	8.32	-65.60
राजस्थान	258.00	202.15	167.76	197.35	2263.70	1857.12	1331.11	20.50	39.52	-21.65
तमिलनाडु	3.63	2.45	2.84	2.36	30.95	22.21	26.39	-13.50	-15.83	-32.40
सीबीएम	92.70	58.13	56.43	56.45	771.25	517.75	477.44	3.01	8.44	-37.29
झारखंड (सीबीएम)	1.69	0.34	0.14	0.33	15.02	2.85	1.07	143.46	165.58	-80.15
मध्यप्रदेश (सीबीएम)	29.14	23.94	27.78	23.29	255.76	221.77	255.77	-13.82	-13.30	-17.84
पश्चिम बंगाल (सीबीएम)	61.86	33.85	28.52	32.83	500.47	293.13	220.60	18.71	32.88	-45.28
अपतटीय	739.93	607.04	98.68	594.39	4961.66	5183.31	540.85	515.13	858.37	-17.96
पूर्वी अपतट	716.38	593.57	86.63	581.34	4768.49	5057.39	439.96	585.14	1049.52	-17.14
गुजरात अपतट	3.41	13.47	12.05	13.06	30.25	125.91	100.89	11.77	24.80	294.96
पश्चिम अपतट	20.13	0.00	0.00	0.00	162.92	0.00	0.00	-	-	-
योग (1+2+3)	3405.16	2896.69	2424.93	2869.47	28136.95	25673.90	21128.96	19.45	21.51	-14.93
(सीबीएम)	92.70	58.13	56.43	56.45	771.25	517.75	477.44	3.01	8.44	-37.29
अभितटीय	992.83	891.11	815.50	897.66	8504.19	7922.50	7172.61	9.27	10.45	-10.25
अपतटीय	2319.64	1947.45	1552.99	1915.36	18861.50	17233.66	13478.91	25.40	27.86	-16.05

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

' दिसम्बर, 2021 माह के दौरान संसाधित कच्चा तेल और अप्रैल- दिसम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल- दिसम्बर, 2021 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			% 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	12810.22	12469.20	12141.04	12583.14	107290.52	98998.10	89728.66	2.70	10.33	-2.66
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.60	83.74	84.34	83.17	581.21	462.73	590.22	-0.72	-21.60	-9.57
2. आईओसी, बरौनी	577.19	602.26	552.79	479.05	4524.40	3875.76	3792.91	8.95	2.18	4.34
3. आईओसी, गुजरात	1237.30	1292.84	1173.26	1122.58	10558.04	9662.69	8559.84	10.19	12.88	4.49
4.आईओसी, हल्दिया	581.94	263.68	708.66	707.58	6043.04	5627.41	4713.59	-62.79	19.39	-54.69
5आईओसी, मथुरा	768.65	765.78	870.59	852.22	6668.63	6712.59	6388.82	-12.04	5.07	-0.37
6. आईओसी, डिग्बोई	59.21	61.55	57.95	60.88	477.75	537.38	501.61	6.22	7.13	3.95
7. आईओसी, पानीपत	1342.46	1297.87	1359.05	1339.98	11908.91	11221.40	9622.33	-4.50	16.62	-3.32
8. आईओसी, बाँगाईगाँव	218.55	206.46	204.40	217.36	1865.25	2001.78	1813.63	1.01	10.37	-5.53
9. आईओसी, पारादीप	1342.05	1330.34	976.53	1119.53	9853.73	9297.97	8775.63	36.23	5.95	-0.87
योग आईओसी	6219.93	5904.51	5987.56	5982.36	52480.95	49399.71	44758.56	-1.39	10.37	-5.07
10. बीपीसीएल, मुंबई	1050.00	1303.93	1200.47	1293.81	10580.00	10629.65	8980.21	8.62	18.37	24.18
11. बीपीसीएल, कोच्ची	1360.00	1359.81	1328.82	1429.00	12040.00	11035.42	8914.91	2.33	23.79	-0.01
योग बीपीसीएल	2410.00	2663.74	2529.29	2722.82	22620.00	21665.07	17895.11	5.32	21.07	10.53
12. एचचपीसीएल, मुंबई	748.39	673.92	577.90	545.20	5027.02	3247.42	5379.15	16.62	-39.63	-9.95
13. एचपीसीएल, विशाख	831.19	809.26	706.58	819.42	6912.75	6031.23	6646.58	14.53	-9.26	-2.64
योग एचपीसीएल	1579.58	1483.18	1284.48	1364.62	11939.77	9278.64	12025.73	15.47	-22.84	-6.10
14. सीपीसीएल, मणली	930.00	840.14	766.27	815.58	7300.00	6134.82	5604.29	9.64	9.47	-9.66
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	930.00	840.14	766.27	815.58	7300.00	6134.82	5604.29	9.64	9.47	-9.66
16. एनआरएल, नुमालीगढ	240.17	136.55	259.78	223.09	2053.08	1930.22	1990.51	-47.44	-3.03	-43.14
17.एमआरपीएल, मंबई	1425.00	1433.92	1306.56	1468.11	10850.00	10534.36	7395.96	9.75	42.43	0.63
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.53	7.16	7.11	6.56	46.71	55.29	58.50	0.79	-5.49	29.47
ख. संयुक्त उद्यम	1536.00	1774.71	1652.06	1763.86	13554.00	15214.50	12523.88	7.42	21.48	15.54
19. बीओआरएल, बीना	600.00	656.99	625.34	683.80	5250.00	5389.97	4291.59	5.06	25.59	9.50
20. एचएमईएल, जोजीएसआर, भठण्डा	936.00	1117.72	1026.72	1080.06	8304.00	9824.53	8232.29	8.86	19.34	19.41
ग. निजी क्षेत्र	7231.30	7238.96	7231.30	7136.42	58109.00	63002.80	58109.00	0.11	8.42	0.11
21. आरआईएल, जामनगर	2996.43	3019.27	2996.43	2997.14	25680.28	25882.02	25680.28	0.76	0.79	0.76
22. आरआईएल, एसईजेड	2691.23	2509.58	2691.23	2450.81	19929.98	21943.16	19929.98	-6.75	10.10	-6.75
योग आरआईएल	5687.66	5528.85	5687.66	5447.95	45610.26	47825.18	45610.26	-2.79	4.86	-2.79
23. एनईएल, वादीनार	1543.64	1710.11	1543.64	1688.47	12498.74	15177.62	12498.74	10.78	21.43	10.78
योग (क+ख+ग)	21577.52	21482.88	21024.40	21483.42	178953.52	177215.39	160361.54	2.18	10.51	-0.44

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

दिसम्बर, 2021 माह के दौरान रिफाइनरी-वार क्षमता उपयोग और अप्रैल-दिसम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2021 की अर्वाध के लिए संचयी ब्यौरा

(आंकड़े हजार मीट्रिक टन में)

उपक्रम/इकाई का नाम	दिसम्बर, 2021			दिसम्बर, 2020			अप्रैल-दिसम्बर, 2020			अप्रैल-दिसम्बर, 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	12108.00	12469.20	102.98	12108.00	12141.04	100.27	107413.00	98998.10	92.17	107413.00	89728.66	83.54
1. आईओसी, गुवाहाटी	85.00	83.74	98.51	85.00	84.34	99.23	753.00	462.73	61.45	753.00	590.22	78.38
2. आईओसी, बरौनी	510.00	602.26	118.09	510.00	552.79	108.39	4521.00	3875.76	85.73	4521.00	3792.91	83.90
3. आईओसी, गुजरात	1164.00	1292.84	111.07	1164.00	1173.26	100.80	10322.00	9662.69	93.61	10322.00	8559.84	82.93
4. आईओसी, हल्दिया	679.00	263.68	38.83	679.00	708.66	104.37	6027.00	5627.41	93.37	6027.00	4713.59	78.21
5. आईओसी, मथुरा	679.00	765.78	112.78	679.00	870.59	128.22	6027.00	6712.59	111.38	6027.00	6388.82	106.00
6. आईओसी, डिम्बोई	55.00	61.55	111.90	55.00	57.95	105.35	490.00	537.38	109.67	490.00	501.61	102.37
7. आईओसी, पानीपत	1274.00	1297.87	101.87	1274.00	1359.05	106.68	11301.00	11221.40	99.30	11301.00	9622.33	85.15
8. आईओसी, बोंगाईगांव	200.00	206.46	103.23	200.00	204.40	102.20	1771.00	2001.78	113.03	1771.00	1813.63	102.41
9. आईओसी, पारादीप	1274.00	1330.34	104.42	1274.00	976.53	76.65	11301.00	9297.97	82.28	11301.00	8775.63	77.65
योग आईओसी	5920.00	5904.51	99.74	5920.00	5987.56	101.14	52514.00	49399.71	94.07	52514.00	44758.56	85.23
10. बीपीसीएल, मुंबई	1019.00	1303.93	127.96	1019.00	1200.47	117.81	9041.00	10629.65	117.57	9041.00	8980.21	99.33
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1316.00	1359.81	103.33	1316.00	1328.82	100.97	11678.00	11035.42	94.50	11678.00	8914.91	76.34
योग बीपीसीएल	2336.00	2663.74	114.03	2336.00	2529.29	108.27	20719.00	21665.07	104.57	20719.00	17895.11	86.37
12. एचपीसीएल, मुंबई	637.00	673.92	105.80	637.00	577.90	90.72	5651.00	3247.42	57.47	5651.00	5379.15	95.19
13. एचपीसीएल, विशाख	705.00	809.26	114.79	705.00	706.58	100.22	6253.00	6031.23	96.45	6253.00	6646.58	106.29
योग एचपीसीएल	1342.00	1483.18	110.52	1342.00	1284.48	95.71	11904.00	9278.64	77.95	11904.00	12025.73	101.02
14. सीपीसीएल, मणली	892.00	840.14	94.19	892.00	766.27	85.90	7911.00	6134.82	77.55	7911.00	5604.29	70.84
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	85.00	0.00	0.00	85.00	0.00	0.00	753.00	0.00	0.00	753.00	0.00	0.00
योग सीपीसीएल	977.00	840.14	85.99	977.00	766.27	78.43	8664.00	6134.82	70.81	8664.00	5604.29	64.68
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	255.00	136.55	53.55	255.00	259.78	101.87	2260.00	1930.22	85.41	2260.00	1990.51	88.08
17. एमआरपीएल, मंबई	1274.00	1433.92	112.55	1274.00	1306.56	102.56	11301.00	10534.36	93.22	11301.00	7395.96	65.45
18. ओएनजीसी, तातीपाका	6.00	7.16	119.40	6.00	7.11	118.47	50.00	55.29	110.58	50.00	58.50	117.00
ख. संयुक्त उद्यम	1622.00	1774.71	109.41	1622.00	1652.06	101.85	14390.00	15214.50	105.73	14390.00	12523.88	87.03
19. बीओआरएल, बीना	662.00	656.99	99.24	662.00	625.34	94.46	5877.00	5389.97	91.71	5877.00	4291.59	73.02
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	960.00	1117.72	116.43	960.00	1026.72	106.95	8514.00	9824.53	115.39	8514.00	8232.29	96.69
ग. निजी क्षेत्र	7491.00	7238.96	96.64	7491.00	7231.30	96.53	66452.00	63002.80	94.81	66452.00	58109.00	87.45
21. आरआईएल, जामनगर	2803.00	3019.27	107.72	2803.00	2996.43	106.90	24863.00	25882.02	104.10	24863.00	25680.28	103.29
22. आरआईएल, एसईजेड	2990.00	2509.58	83.93	2990.00	2691.23	90.01	26521.00	21943.16	82.74	26521.00	19929.98	75.15
योग आरआईएल	5792.00	5528.85	95.46	5792.00	5687.66	98.20	51384.00	47825.18	93.07	51384.00	45610.26	88.76
23. एनईएल, वादीनार	1699.00	1710.11	100.65	1699.00	1543.64	90.86	15068.00	15177.62	100.73	15068.00	12498.74	82.95
योग (क+ख+ग)	21221.00	21482.88	101.23	21221.00	21024.40	99.07	188255.00	177215.39	94.14	188255.00	160361.54	85.18

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

*: अनंतिम **: संशोधित

स्रोत : तेल कंपनियां

दिसम्बर, 2021 माह के दौरान पेट्रोलियम उत्पादों का उत्पादन और अप्रैल-दिसम्बर, 2020 की तुलना में अप्रैल-दिसम्बर, 2021 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	12100.54	11880.30	11445.19	11723.38	101428.13	93765.34	84944.79	3.80	10.38	-1.82
1. आईओसी, गुवाहाटी	92.51	114.27	113.49	111.07	580.66	577.69	690.82	0.68	-16.38	23.52
2. आईओसी, बरौनी	520.13	531.27	512.78	436.83	4078.49	3488.42	3611.21	3.60	-3.40	2.14
3. आईओसी, गुजरात	1172.18	1246.48	1118.67	995.28	9881.81	9272.94	8158.91	11.43	13.65	6.34
4. आईओसी, हल्द्विया	579.28	259.90	667.77	648.09	5858.33	5207.51	4312.59	-61.08	20.75	-55.13
5. आईओसी, मथुरा	745.18	767.59	850.07	831.63	6453.44	6608.86	6271.84	-9.70	5.37	3.01
6. आईओसी, डिम्बोई	59.56	62.34	59.45	61.36	480.58	542.07	500.70	4.87	8.26	4.67
7. आईओसी, पानीपत	1339.39	1348.98	1414.72	1401.39	12076.93	11589.22	9890.68	-4.65	17.17	0.72
8. आईओसी, बोंगाईगांव	195.86	197.86	182.14	179.19	1677.58	1842.99	1731.10	8.63	6.46	1.02
9. आईओसी, पारादीप	1202.96	1157.78	837.88	967.40	8919.53	8273.67	7753.91	38.18	6.70	-3.76
योग आईओसी	5907.05	5686.47	5756.96	5632.24	50007.34	47403.38	42921.76	-1.22	10.44	-3.73
10. बीपीसीएल, मुंबई	1030.74	1263.92	1171.33	1255.40	10179.34	10245.73	8692.40	7.91	17.87	22.62
11. बीपीसीएल, कोच्चि	1296.55	1266.41	1228.39	1322.83	11518.14	10469.31	8459.52	3.09	23.76	-2.33
योग बीपीसीएल	2327.29	2530.33	2399.72	2578.23	21697.48	20715.04	17151.93	5.44	20.77	8.72
12. एचपीसीएल, मुंबई	707.16	625.37	541.74	501.08	4745.96	3065.49	5054.37	15.44	-39.35	-11.57
13. एचपीसीएल, विशाख	760.08	825.84	615.42	680.12	6364.31	5585.50	6105.90	34.19	-8.52	8.65
योग एचपीसीएल	1467.24	1451.21	1157.16	1181.20	11110.27	8650.98	11160.27	25.41	-22.48	-1.09
14. सीपीसीएल, मणली	864.85	787.75	683.29	734.59	6768.27	5594.15	5130.58	15.29	9.04	-8.91
15. सीपीसीएल, सीबीआर [^]	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	-	-	-
योग सीपीसीएल	864.85	787.75	683.29	734.59	6768.27	5594.15	5130.58	15.29	9.04	-8.91
16. एनआरएल, नुमालीगढ़	240.06	127.45	256.32	233.97	2052.12	1892.20	2014.72	-50.28	-6.08	-46.91
17. एमआरपीएल, मंबई	1288.78	1290.28	1184.93	1356.91	9748.18	9456.79	6509.45	8.89	45.28	0.12
18. ओएनजीसी, तातीपाका	5.27	6.82	6.80	6.25	44.48	52.79	56.08	0.19	-5.87	29.35
ख. संयुक्त उद्यम	1395.00	1624.27	1515.95	1644.17	12417.00	14103.57	11623.20	7.14	21.34	16.43
19. बीओआरएल, बीना	523.00	580.11	578.73	610.54	4569.00	4794.09	3769.93	0.24	27.17	10.92
20. एचएमईएल, जीजीएसआर, भठिण्डा	872.00	1044.16	937.22	1033.63	7848.00	9309.49	7853.27	11.41	18.54	19.74
ग. निजी क्षेत्र	8146.49	8918.13	8146.49	8621.55	69302.56	75042.98	69302.56	9.47	8.28	9.47
21. आरआईएल, जामनगर	3169.18	3225.27	3169.18	3165.48	27126.00	26753.10	27126.00	1.77	-1.37	1.77
22. आरआईएल, एसईजेड	3441.04	4029.13	3441.04	3833.65	30046.73	33668.57	30046.73	17.09	12.05	17.09
योग आरआईएल	6610.23	7254.40	6610.23	6999.14	57172.73	60421.67	57172.73	9.75	5.68	9.75
23. एनईएल, वादीनार	1536.26	1663.73	1536.26	1622.41	12129.83	14621.30	12129.83	8.30	20.54	8.30
योग रिफाइनरी (क+ख+ग)	21642.02	22422.70	21107.63	21989.09	183147.69	182911.89	165870.55	6.23	10.27	3.61
ओएनजीसी	285.80	242.65	271.36	246.80	2435.38	2283.37	2297.81	-10.58	-0.63	-15.10
गेल	103.12	86.33	98.20	99.45	934.84	789.03	877.41	-12.09	-10.07	-16.28
ओआईएल	2.80	3.04	3.11	3.10	21.90	24.34	25.20	-2.19	-3.39	8.54
घ. कुल फ्रेक्शनटर	391.71	332.02	372.66	349.35	3392.11	3096.74	3200.42	-10.91	-3.24	-15.24
समग्र योग (क+ख+ग+घ)	22033.74	22754.72	21480.30	22338.45	186539.80	186008.63	169070.97	5.93	10.02	3.27

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

*: अर्न्तमि ** : संशोधित

स्रोत: तेल कंपनियां